



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

Data raport: 27.04.2023

Denumirea entității emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

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

Numărul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: 10874881

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/7403/1998

Capital social subscris și vărsat: 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:

Raportul anual aferent exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la publicarea Raportului Anual aferent exercitiului financiar 2022, intocmit in conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017, republicata in 10.08.2021 si anexei nr. 15 la Regulamentul ASF nr. 5/2018

Raportul anual al exercitiului financiar 2022 cuprinde:

- (i) Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- (ii) Situatiile financiare anuale individuale auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 intocmite in conformitate cu OMFP 2844/2016 *pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de raportare financiara* ("IFRS-UE"), insotite de raportul auditorului independent;
- (iii) Situatiile financiare anuale consolidate auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 intocmite in conformitate cu OMFP 2844/2016 *pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de raportare financiara* ("IFRS-UE"), insotite de raportul auditorului independent.
- (iv) Raportul anual aferent exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, care include Situatiile Financiare Consolidate in format ESEF, poate fi accesat pe site-ul SNN in sectiunea Relatii cu Investitorii/Rezultate Financiare/Situatii Financiare 2022.

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

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

Nr. ordine Registrul Comerțului: J40/7403/1998, Cod unic de înregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

Principalele rezultate

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022, SNN a obtinut un profit net de 2.764.423 mii RON. Principalele rezultate sunt prezentate in continuare si sunt extrase din situatiile financiare individuale auditate la data si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022:

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie
Productie (GWh)*	10.200	10.377	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	6.534.010	3.203.880	103,9%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	6.343.640	3.103.150	104,4%
Cheltuieli din exploatare - mai putin depreciere si amortizare si impozit pe venitul suplimentar	(1.857.584)	(1.461.544)	27,1%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(1.085.014)	-	-
EBITDA	3.591.412	1.742.336	106,1%
Depreciere si amortizare	(605.405)	(562.856)	7,6%
EBIT	2.986.007	1.179.480	153,2%
Venituri financiare	238.176	61.025	290,3%
Cheltuieli financiare	(31.687)	(36.411)	(13,0%)
Rezultat financiar net	206.489	24.614	738,9%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(428.073)	(167.832)	155,1%
Profit net	2.764.423	1.036.262	166,8%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 106,1% fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 103,9%, influențate de creșterea cu 104,4% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Creșterea veniturilor a fost

parțial diminuată de creșterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a apariției cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar începând cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – decembrie 2022 fiind de 1.085.014 mii RON (0 RON pentru ianuarie – decembrie 2021), precum și de creșterea costului energiei electrice achiziționate în perioada, cauzată de creșterea prețurilor de achiziție.

Veniturile din exploatare au crescut cu 103,9%. Această creștere este determinată de creșterea veniturilor din vânzarea energiei electrice, ca urmare a creșterii cu 111,7% a pretului mediu ponderat de vânzare al energiei electrice (inclusiv Tg) realizat în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2021.

În perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, față de perioada similară a anului 2021, societatea a vândut o cantitate totală de energie electrică mai mică cu 3,4%, pe seama unei producții de energie electrică mai mică cu 1,7%. În anul 2022 a avut loc oprirea planificată a Unității 1, cu o durată mai lungă decât oprirea planificată a Unității 2 din anul 2021, ceea ce a determinat scăderea producției.

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

În perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, în baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021, venitul suplimentar rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 RON/MWh s-a impozitat cu o cotă de 80%. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) pentru perioada ianuarie – august 2022. Pe perioada aplicării OUG nr. 27/2022 în cheltuielile lunare au fost incluse: cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, precum și cheltuielile legate de accesul la piețele de energie: tarif de injecție (Tg), cheltuieli de administrare piață și tarif de tranzacționare. Societatea a îndeplinit criteriile de aplicare începând cu luna ianuarie 2022.

Începând cu 1 septembrie 2022, în baza OUG nr. 119/01.09.2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost înlocuit de contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica, în cuantumul de 100% din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 RON/MWh. Pe durata de aplicare a OUG nr. 119/01.09.2022 în cheltuielile lunare au fost incluse cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacțiile cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare. Perioada de aplicabilitate a OUG nr. 119/01.09.2022 este 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Începând cu 16 decembrie 2022 a intrat în vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG nr. 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel valoarea contribuției fiind determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie. Pe perioada aplicării Legii nr. 357/2022 în

cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, SNN a înregistrat o cheltuială cu impozitul pe venit suplimentar/contributia la Fondul de Tranzitie Energetica in valoare de 1.085.014 mii RON.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea, amortizarea și cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar/contributia la Fondul de Tranzitie Energetica au crescut cu 27,1% în cursul perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, față de aceeași perioadă a anului 2021, în principal ca urmare a creșterii cheltuielilor privind energia electrică achiziționată (cauzată de creșterea prețurilor de achiziție), precum și a creșterii cheltuielilor cu personalul.

Deprecierea și amortizarea a crescut cu 7,6%, ca urmare a înregistrării efectelor evaluării activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

Rezultatul financiar a influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 s-au înregistrat venituri financiare nete, în creștere cu 738,9% față de perioada similară a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobânzi obținute. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR, USD și CAD.

Creșterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influențele pozitive ale celorlalte elemente. Această creștere a fost determinată de creșterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 față de cel calculat pentru perioada similară a anului 2021.

Productia de energie electrica in anul 2022

Productia brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavoda a fost de 11.088.709 MWh în anul 2022 (din care 3.023.969 MWh în trimestrul IV 2022); din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, precum și în timpul opririlor asigurat din producție proprie a fost de 889 mii MWh în perioada anul 2022 (din care 235 mii MWh în trimestrul IV 2022).

Astfel, energia electrică produsă și livrată în Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 10.199.558 MWh în anul 2022, față de aceeași perioadă a anului 2021 (10.377.214 MWh), reprezentând o scădere de 1,7%. În trimestrul IV 2022 cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN a fost de 2.789.084 MWh, în scădere cu 0,6% față de nivelul înregistrat în trimestrul IV 2021 de 2.805.361 MWh.

Programul de producție de energie electrică netă aprobat de Consiliul de Administrație pentru anul 2022 (revizie aprilie 2022) a avut în vedere o cantitate de 10.275.683 MWh, fiind realizat în proporție de 99,3% și pentru trimestrul IV 2022, a avut în vedere o cantitate de 2.783.066 MWh, fiind realizat în proporție de 100,2%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul IV 2022, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2022, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul III 2022	Octombrie 2022	Noiembrie 2022	Decembrie 2022	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	76,81%	92,56%	96,62%	96,16%	81,42%	90,41%
Unitatea 2	98,22%	99,33%	99,94%	99,88%	98,60%	94,23%

Vanzarea de energie electrica in 2022

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 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:	10.513.116	99,61%	602,33	6.332.359.322
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	9.409.435	89,15%	531,36	4.999.818.284
– Vanzari pe PZU si PI	1.103.681	10,46%	1.207,36	1.332.541.038
Dezechilibre pozitive pe PE*	40.798	0,39%	696,63	28.421.035
Total vanzari in anul 2022	10.553.914	100%	602,69	6.360.780.357

*) Nota: valorile cuprind si 1.588.775 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 10.553.914 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 10.435.019 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,4% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (354,3 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 79% de pe piata spot, 18% de pe PE si 3% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica in anul 2022 sunt de 6.360.780.357 lei, cu 0,1% mai mari fata de veniturile bugetate pentru anul 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 26,3% 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 104,5% fata de veniturile realizate in anul 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in anul 2022, este de **602,33 lei/MWh** (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in anul 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 870,56 lei/MWh. In anul 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 284,25 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe **piata concurentiala a contractelor bilaterale** au reprezentat in anul 2022 o cota procentuala de 89,15% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,83% inregistrata in anul 2021. **Pretul mediu de vanzare** pe contractele bilaterale in anul 2022 a fost de **531,36 lei/MWh** (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 109% fata de pretul mediu inregistrat in aceeaasi perioada a anului 2021, de 253,67 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 anul 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,46% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,86% inregistrata in anul 2021. **Pretul mediu de vanzare** a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in anul 2022 a fost de **1.207,36 lei/MWh** (cu T_g inclus), fata de 490,67 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in anul 2021.

Programul de investitii

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 realiza pana la sfarsitul anului 2022, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare 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 apartinând 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 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 – 31 decembrie 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.12) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.12) (%)
2022	609.220	561.468	92,2%
2021	356.774	319.679	89,6%

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 31.12, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificările BVC 2021, respectiv BVC 2022

Informatii suplimentare pot fi obtinute la: investor.relations@nuclearelectrica.ro

Cosmin Ghita
Director General



S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
RAPORT ANUAL
2022

SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM UNITAR

1 CUPRINS

1.	BAZA RAPORTULUI.....	4
2.	DATE DE IDENTIFICARE.....	4
3.	MESAJUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE.....	5
4.	DECLARATIA DIRECTORULUI GENERAL	8
5.	ANALIZA ACTIVITATII.....	15
5.1.	PREZENTAREA SOCIETATII.....	15
5.1.1.	ACTIVITATEA DE BAZA.....	15
5.1.2.	MISIUNE, VIZIUNE, OBIECTIVE, VALORI.....	18
5.1.3.	DATA INFIINTARII.....	19
5.1.4.	STRUCTURA ACTIONARIATULUI	19
5.1.5.	FUZIUNI SAU REORGANIZARI SEMNIFICATIVE.....	19
5.1.6.	ACHIZITII SI INSTRAINARI DE ACTIVE.....	19
5.2.	ELEMENTE DE EVALUARE GENERALA.....	21
5.3.	ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI VANZARE.....	27
5.3.1.	PRODUCTIA DE ENERGIE ELECTRICA SI TERMICA	27
5.3.2.	PRINCIPALELE PIETE DE DESFACERE PENTRU FIECARE PRODUS SI METODELE DE DISTRIBUTIE	32
5.3.3.	EVOLUTIA VANZARILOR PE PIATA INTERNA SI/SAU EXTERNA SI PERSPECTIVE PE TERMEN MEDIU SI LUNG	35
5.3.4.	SITUATIA CONCURRENTIALA, PONDEREA PE PIATA A PRODUSELOR SI PRINCIPALII COMPETITORI.....	36
5.3.5.	DEPENDENTA FATA DE UN SINGUR CLIENT SAU GRUP DE CLIENTI	37
5.4.	ACTIVITATEA DE APROVIZIONARE TEHNICO – MATERIALA.....	38
5.5.	ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE.....	44
5.5.1.	NUMARUL, NIVELUL DE PREGATIRE SI GRADUL DE SINDICALIZARE A FORTEI DE MUNCA	44
5.5.2.	RAPORTURILE DINTRE CONDUCERE SI ANGAJATI.....	45
5.6.	ACTIVITATEA PRIVIND PROTECTIA MEDIULUI	46
5.7.	PROGRAMUL DE RADIOPROTECTIE.....	49
5.8.	ACTIVITATEA DE CERCETARE – DEZVOLTARE	51
5.9.	AUTORIZATII SI LICENTE DE FUNCTIONARE.....	51
5.10.	SECURITATEA NUCLEARA	55
5.11.	SISTEMUL DE MANAGEMENT INTEGRAT	57
5.12.	RESPONSABILITATEA SOCIALA CORPORATISTA	59
5.13.	RELATII INTERNATIONALE	62
5.14.	ACTIVITATEA JURIDICA/LITIGII	64
5.15.	ELEMENTE DE PERSPECTIVA	65
5.15.1.	FACTORI CARE POT INFLUENTA LICHIDITATEA	65
5.15.2.	CHELTUIELI DE CAPITAL CURENTE SI ANTICIPATE	65
5.15.3.	EVENIMENTE, TRANZACTII SI SCHIMBARI ECONOMICE CARE INFLUENTEAZA VENITURILE ..	69
6.	ACTIVELE CORPORALE	69
6.1.	AMPLASAREA SI CARACTERISTICILE PRINCIPALELOR CAPACITATI DE PRODUCTIE	69
6.2.	GRADUL DE UZURA AL ACTIVELOR	70
6.3.	INDICATORI DE PERFORMANTA OPERATIONALA.....	70
7.	PIATA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE.....	75
7.1.	PIETELE DIN ROMANIA SI DIN ALTE TARI PE CARE SE TRANZACTIONEAZA VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	75

7.2. POLITICA DE DIVIDEND	77
7.3. ACTIVITATEA SNN LA BVB.....	80
7.4. PREZENTA IN INDICI	81
7.5. COMUNICAREA CU ACTIONARI SI INVESTITORI	82
7.6. ALTE INFORMATII	84
8. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA INDIVIDUALA LA 31.12.2022	96
9. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA CONSOLIDATA LA 31.12.2022.....	97
10. DECLARATIA DE GUVERNANTA CORPORATIVA	98
10.1. IMPLEMENTAREA PRINCIPIILOR DE GUVERNANTA CORPORATIVA.....	98
10.2. ADUNAREA GENERALA A ACTIONARILOR.....	100
10.3. CONDUCEREA SOCIETATII	108
10.3.1. CONSILIUL DE ADMINISTRATIE	108
10.3.2. CONDUCEREA EXECUTIVA	120
10.4. COMITETE CONSULTATIVE.....	125
10.5. DREPTURILE ACTIONARILOR.....	130
10.6. TRANSPARENȚA, RAPORTAREA FINANCIARA, CONTROLUL INTERN SI ADMINISTRAREA RISULUI.....	132
10.6.1. CONTROLUL INTERN MANAGERIAL.....	132
10.6.2. TRANSPARENȚA SI RAPORTARE FINANCIARA.....	142
10.6.3. CONFLICTUL DE INTERESE SI TRANZACTIILE CU PERSOANELE IMPLICATE	143
10.6.4. CONTROLUL FINANCIAR DE GESTIUNE	145
10.6.5. DIRECTIA AUDIT SI MANAGEMENTUL RISULUI	147
10.7. FUNCTIA CONFORMITATE	160
11. PREZENTAREA GRUPULUI	161
11.1. FILIALA ENERGO NUCLEAR S.A.	161
11.2. FILIALA FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU-FELDIOARA S.R.L.	164
11.3. FILIALA NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.....	164
11.4. ROPOWER NUCLEAR S.A.....	165
12. EVENIMENTE ULTERIOARE	165
13. DECLARATII SI SEMNATURI	167
14. ANEXA 1 – ACTE CONSTITUTIVE MODIFICATE IN ANUL 2022.....	168
15. ANEXA 2 – ACTE DE NUMIRE/REVOCARE DIN ANUL 2022.....	168
16. ANEXA 3 – LISTA SEDIILOR	169
17. ANEXA 4 – LISTA SUCURSALELOR	169
18. ANEXA 5 – LISTA FILIALELOR.....	170
19. ANEXA 6 – LISTA LITIGIILOR MAJORE IN CURS LA 31.12.2022 (PESTE 500 MII LEI), INCLUSIV CELE NEEVALUATE MONETAR	171
20. ANEXA 7 – STADIUL IMPLEMENTARII CODULUI DE GUVERNANTA CORPORATIVA AL BURSEI DE VALORI BUCURESTI	184
21. ANEXA 8 – RAPORTUL COMITETULUI DE NOMINALIZARE SI REMUNERARE PENTRU ANUL 2022	196
22. ANEXA 9 – SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE AUDITATE LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31.12.2022	218
23. ANEXA 10 – SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE AUDITATE LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31.12.2022	304
24. ANEXA 11 – RAPORTUL DE SUSTENABILITATE.....	392

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul Anual al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A., pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, a fost elaborat in conformitate cu:

- ❖ Capitolul III din Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si completarile ulterioare.
- ❖ Art. 65 din Legea nr. 24/2017, republicata in 10.08.2021, privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.
- ❖ Anexa nr. 15 din Regulamentul nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare, emis de Autoritatea de Supraveghere Financiara.
- ❖ Art. 56 din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.
- ❖ Art. 5.3 alin. 5.3.1. lit. f) din Contractele de mandat, valabile la 31 decembrie 2022, incheiate intre administratori si S.N. Nuclearelectrica S.A.
- ❖ Art. 20 alin. (3) lit. d) din Actul Constitutiv al S.N. Nuclearelectrica S.A.

2. DATE DE IDENTIFICARE

Data raportului:	17 Martie 2023
Denumirea emitentului:	S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")
Sediul social:	Bucuresti, Sector 1, Str. Polona, Nr. 65
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 8200; +40 21 316 9400
Web:	www.nuclearelectrica.ro
Email:	office@nuclearelectrica.ro
Cod unic de inregistrare	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului:	J40/7403/1998
Capital social subscris si varsat:	3.016.438.940 RON
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro) Categorii Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	301.643.894 actiuni, valoarea nominala de 10 RON/actiune, forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la BVB sub simbolul SNN din data de 4 noiembrie 2013

3. MESAJUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

Consiliul de administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. isi exprima satisfactia pentru rezultatele financiare si de productie cu care societatea a incheiat anul 2022, rezultat al unui management complex, care a avut in vedere mentinerea activitatii de productie a energiei electrice la un inalt nivel de performanta, utilizarea cu abilitate profesionala a mecanismelor pietei de energie si politici financiare inteligente, dandu-se prioritate securitatii nucleare in luarea tuturor deciziilor.

Nuclearelectrica S.A., cu doua reactoare nucleare in operare, asigura cca 18%-20% din productia de electricitate la nivel national si 33% din electricitatea produsa fara emisii de gaze cu efect de sera. Astfel, s-a evitat eliberarea a aproximativ 5 milioane tone de CO₂/an /unitate, adica cca. 205 mil de tone de la punerea in functiune a primului reactor nuclear de la CNE Cernavoda.

Evolutiile din anul trecut ne dau un plus de incredere in finalizarea proiectelor majore ale societatii, într-un larg parteneriat euro-atlantic, dar militand si pentru o participare semnificativa a industriei nationale. Astfel, prelungirea duratei de viata a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda, proiectul Unitatilor 3 si 4, proiectul reactoarelor modulare mici, vor aduce o contribuție substanțială la atingerea obiectivelor de mediu asumate de România, dar și la consolidarea securității energetice și bunăstării la nivel național și regional.

Initierea unor proiecte inovative dovedeste intentia de dezvoltare a preocuparilor managementului Nuclearelectrica, avand nu numai un impact economic pozitiv, dar si beneficii sociale substantiale. Urmatoarea generatie de reactoare mici modulare arata viziunea societatii privind identificarea unor solutii tehnice fezabile de dezvoltare a utilizarii pasnice a energiei nucleare, la orizontul anilor 2030.

In Romania, industria nucleara asigura astazi 11.000 de locuri de munca, directe si indirecte, reprezentand o cifra de afaceri de 590 milioane EURO. Continuarea investitiilor in sectorul nuclear, prin demararea unor proiecte nucleare noi, ar conduce la cresterea locurilor de munca la 19.000, avand efecte in reindustrializarea si crestere economica in industria orizontala, prezervarea fortei de munca inalt calificate, stimularea cercetarii, a educatiei si ingineriei, oferind Romaniei un avantaj competitiv in Europa.

La nivel global, conform datelor publicate in analiza McKinsey, publicate in ianuarie 2022, 275 de trilioane de dolari, sau aproximativ 9,2 trilioane de dolari/an, reprezinta fonduri necesare activelor fizice in perioada de tranzitie, pana la nivelul anului 2050. Fara investitii in industria nucleara, costul tranzitiei catre o economie sustenabila creste cu 1,6 trilioane de dolari, conform raportului Agentiei Internationale pentru Energie (IEA) publicat in mai 2019.

Conform raportului Agentiei Internationale pentru Energie (IAE) in colaborare cu Agentia pentru Energie Nucleara (OECD-NEA) din 2020 cu privire la costurile energiei electrice, re tehnologizarea unitatilor nucleare are cel mai scazut cost al electricitatii dintre toate sursele de energie - in medie 32 USD/MWh (comparativ cu 50 USD/MWh pentru energia eoliana; 56 USD/MWh pentru panourile solare; 91 USD/MWh pentru centralele pe carbune). Costul

energiei generata de capacitati nucleare noi, de mari dimensiuni, este 69 USD/MWh, in timp ce costul energiei generata de reactoarele modulare mici (SMR) NuScale este 64 USD/MWh, la costul fortei de munca din US.

Raportul UNECE (The United Nations Economic Commission for Europe), publicat in august 2021, mentioneaza ca utilizarea energiei nucleare a impiedicat emiterea a 74 gigatone de dioxid de carbon in ultimii 50 de ani, echivalentul totalului emisiilor aferente globale sectorului energetic intr-o perioada de doi ani. Tintele privind reducerea emisiilor de CO2 nu vor putea fi atinse daca utilizarea energiei nucleare nu va fi inclusa in portofoliul energetic menit sa opreasca schimbarile climatice.

Energia nucleara este de asemenea o componenta importanta a Planului de Recuperare Sustenabila realizat de Agentia Internationala pentru Energie si Fondul Monetar International, lansat in iulie 2020, atat in ceea ce priveste programele de extindere a duratei de viata, constructii noi, in special in domeniul reactoarelor modulare mici, energia nucleara fiind de neinlocuit in atingerea tinte de crestere economica post-crisa de 1,1% in urmatorii ani, sustinere economica prin crearea a noua milioane de locuri noi de munca si reducere a emisiilor de CO2 cu 4,5 miliarde tone pana in 2030 comparat cu nivelul acestora din 2019.

NuclearEurope, Pathways to 2050 Report, publicat in noiembrie 2021, arata ca in cazul in care ponderea energiei regenerabile creste cu 190%, iar capacitatile instalate in nuclear la nivelul UE raman nemodificate pana la nivelul anului 2050, Europa va fi dependenta in proportie de 26% de gaz natural si 12% de carbune, ambele surse cu emisii de CO2.

Romania, prin Nuclearelectrica S.A., are in plan dezvoltarea a 3 proiecte majore de investitii, complementare, primul in plin proces de derulare, Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda, integral gestionat de SNN, proiectul unitatilor CANDU si SMR in cooperare cu parteneri americani. Primele doua ofera energie curata, in banda, implicit securitate in furnizare si disponibilitate sistemului energetic, iar SMR-urile flexibilitate, posibilitatea de a proteja economic si social zonele cu centrale pe carbuni scoase din uz, dezvoltare locala, locuri de munca. Ceea ce un reactor de mare capacitate nu poate face, poate realiza un SMR, intre ele realizandu-se astfel un echilibru esential in productie si raspuns la decarbonare si necesitati de sistem energetic sau zonale.

La nivel national, este important sa tinem cont de resursele disponibile, de prognozele de consum, de contextul regional si international, de resursa umana si capitalul de investitii disponibil sau care poate fi atras. De asemenea, trebuie sa ne axam programul energetic pe cele 6 obiective ale Taxonomiei pentru Finantare Durabila: (1) atenuarea si (2) adaptarea la schimbarile climatice, (3) utilizarea si protejarea surselor de apa, (4) tranzitia catre o economie circulara, (5) prevenirea si controlul poluarii si (6) protejarea si restaurarea biodiversitatii, pentru a maximiza sansele de a atrage capital din piata.

In acest context investitiile in capacitati curate, accentul pe inovare, cooperarea regionala si internationala au devenit coordonatele majore. Inchei revenind la energia nucleara: Romania detine expertiza, personal calificat, capacitate de inovare, reiterand faptul ca rolul tarii noastre

in zona Europei Centrale si de Est poate fi unul de pionerat, fara a exagera, in decarbonarea si asigurarea securitatii energetice prin energie nucleara: CANDU si SMR.

In afara de productia de energie, industria nucleara are si alte beneficii majore asociate altor industrii. Una dintre acestea este utilizarea energiei termice si electrice pentru productia de hidrogen, care pana in prezent provine major din industria de gaz. Industria nucleara poate juca un rol major in acest sens, fiind cunoscuta nevoia de hidrogen in alte industrii majore. Astfel, vorbim deja de sisteme integrate cu efect multiplu. Ca exemplu, un singur reactor cu o capacitate instalata de 1.000 MW poate produce mai mult de 200.000 de tone de hidrogen pe an.

Există o nevoie clară de noi capacități nucleare în întreaga lume, atât pentru a înlocui vechile centrale care folosesc combustibili fosili, în special cărbune si care produc emisii semnificative de dioxid de carbon, cât și pentru a satisface cererea crescută de energie electrică, in special in statele emergente. In prezent, aproximativ două treimi din energia electrică a lumii provine din arderea combustibililor fosili. Până în 2050, dacă se vor atinge obiectivele privind schimbările climatice, 80% sau mai mult din energia electrică va trebui să fie produsa avand emisii reduse de carbon.

**Presedinte al Consiliului de Administratie,
Teodor Minodor Chirica**

4. DECLARATIA DIRECTORULUI GENERAL

La nivel global, energia nucleara acopera 10% din necesarul total de electricitate si se estimeaza ca va creste la aprox. 17% in statele membre IEA („Agentia Internationala a Energiei”). De asemenea, in Uniunea Europeana, inclusiv UK, energia nucleara genereaza 50% din electricitatea fara emisii de gaze cu efect de sera. De asemenea, IEA estimeaza ca sursele fara emisii de GES vor asigura pana la 52% din consum in 2040, comparativ cu 36% astazi. De asemenea, energia nucleara a evitat, in ultimii 50 de ani, evacuarea in atmosfera a 74 gigatone GES in zona UNECE.

Romania si-a setat urmatoarele tinte de decarbonare: reducerea emisiilor de GES cu 55% pana in 2030; reducerea dependentei de importuri de la 20,85% la 17,8% pana in 2030; eliminarea de pana la 4,59 GWe de energie generata pe baza de carbuni pana in 2032 si inlocuirea acestora cu surse curate de productie de energie.

In acest sens, S.N. Nuclearelectrica S.A. are in derulare proiecte de investitii strategice in valoare estimata de 12 miliarde de Euro, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale, dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale SNN vor contribui cu energie curata la stabilitatea enetica a Romaniei, la dezvoltarea socio-economica, la dezvoltarea industriei nucleare si la formarea unei noi generatii de specialisti.

In prezent, Nuclearelectrica S.A. are un rol strategic la nivel national, cu 2 unitati nucleare in operare la cele mai inalte standarde de siguranta si productivitate, de 26 ani, contribuind cu

- aproximativ 18% - 20% din necesarul total de energie si cu 33% din totalul productiei de energie curata, fara CO₂;
- 205 mil. tone CO₂ evitate de la punerea in functiune, 10 mil. tone CO₂ evitate anual;
- Peste 2.400 locuri de munca asigurate direct si peste 11.000 locuri de munca generate de industrie;
- 5,7 miliarde EURO contributie in PIB la nivel de industrie, suma care ar putea asigura functionarea tuturor spitalelor din Romania timp de 1 an, la standarde de excelenta.

Dupa finalizarea proiectelor strategice (Retehnologizarea Unitatii 1, Unitatile 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici), aceasta contributie va creste semnificativ, sustinand sistemul energetic national sa atinga stabilitatea si siguranta energetica, prin energie curata:

- 36% din total de productie national, 66% contributie energie curata;
- peste 20.000 locuri de munca;
- 24 mil. tone CO₂ evitate anual.

In plus, proiectul dezvoltarii reactoarelor modulare mici pe care Romania il dezvolta poate contribui la securitatea energetica a regiunii, prin exemplul de bune practici in dezvoltare si operare pe care ni-l propunem. De peste 26 ani, Romania este recunoscuta la nivel international pentru standardele inalte de securitate nucleara si operare la standarde de excelenta si performanta, Unitatile 1 si 2 fiind in top, pe locurile 1 si 3 din peste 440 unitati nucleare la nivel global.

De asemenea, Romania are un lant solid de furnizori in industria nucleara cu experienta de peste 50 ani, o scoala de ingineri apreciata la nivel international, precum si un reglementator (CNCAN) profesionist si riguros. Toate acestea sunt atuuri care permit Romaniei sa ocupe o pozitie de lider in industria nucleara regionala si sa devina un hub pentru dezvoltarea si asamblarea de componente pentru reactoarele modulare mici, centru de pregatire pentru viitorii operatori si sustinator al tarilor care au intentia sa isi dezvolte un program nuclear, intelegand beneficiile pe termen lung, dar nu au experienta necesara in prezent.

Am inceput deja acest demers, prin MoU semnat cu KGHM Polonia, in luna septembrie 2022, prin care Nuclearelectrica S.A. va împărtăși experiența și lecțiile învățate în 26 ani de operare la standard de excelență și va sprijini KGHM în primii săi pași pentru implementarea unei tehnologii sigure, curate și inovatoare. În cadrul COP27, care a avut loc în Egipt în luna noiembrie 2022, Romania a contribuit cu o inițiativa care a dat un exemplu de leadership în respectarea angajamentului de a contribui la atingerea tintelor de decarbonare. Compania de proiect SMR a Nuclearelectrica S.A. (RoPower S.R.L.) și Donalcam (parte a grupului AFV Beltrame) au semnat un Memorandum de Înțelegere pentru implementarea SMR-urilor în România și s-au alăturat Coaliției ONU pentru energie fără carbon 24/7. Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora oportunitățile de cooperare și de investiții în sprijinul dezvoltării primului proiect SMR din România, care ar putea avea un mare impact și în realizarea producției de oțel verde în România, prima din Europa. Cu același prilej, cele două companii s-au alăturat United Nations 24/7 Carbon Free Energy Compact, angajându-se să respecte principiile 24/7 ale ONU în sprijinul obiectivului ONU de a accelera sistemul de electricitate, de a atenua schimbările climatice și de a asigura accesul la energie curată, la prețuri accesibile. Prin aderarea la UN 24/7 Carbon-free Energy Compact, Nuclearelectrica S.A. și AFV Beltrame devin membri ai unei comunități globale de organizații care colaborează pentru a dezvolta soluții care să permită accesul la energie fără carbon 24/7.

Proiectul Unitatilor 3 si 4

Strategia de continuare a Proiectului Unităților 3 și 4 CANDU al Centralei Nucleare Cernavodă, aprobată de acționarii SNN în 2021, este implementată în trei etape, în conformitate cu experiența internațională în construcția de centrale nucleare.

Etapa 1, cea actuală, demarată la sfârșitul anului 2021, reprezintă etapa pregătitoare, inițiată prin capitalizarea și operaționalizarea companiei de proiect, Energonuclear S.A. Această etapă va dura până la 24 de luni, timp în care se va pregăti/actualiza un set de documentații de inginerie și securitate necesare pentru demararea Proiectului (actualizarea documentelor de bază de licențiere, a ghidurilor de securitate, a modificărilor de proiect legate de securitate nucleară, reevaluarea structurilor civile existente etc.), necesare pentru fundamentarea unei decizii preliminare de investiție.

În cadrul acestei etape, la 25 noiembrie 2021, Energonuclear S.A., compania de proiect, a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a Grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de proiectare și OEM Candu (producătorul original al tehnologiei Candu) pentru Proiect. În cadrul contractului, CANDU Energy va furniza servicii de inginerie pentru elaborarea și actualizarea

documentației necesare pentru inițierea Proiectului unităților CANDU 3 și 4. Termenul de finalizare a acestei etape este Q2 2023.

Etapa 2 a proiectului (Lucrări preliminare) constă în efectuarea lucrărilor preliminare și se estimează că va dura până la 30 de luni. Această etapă va consta în pregătirea ingineriei critice ("Limited Notice to Proceed - LNTP") pentru definirea proiectului, structurarea și contractarea finanțării și convenirea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului, obținerea Licenței de securitate nucleară pentru construcție, reevaluarea fezabilității Proiectului pe baza unor indicatori tehnici și economici actualizați și adoptarea Deciziei finale de investiție (FID), pentru trecerea la Etapa III (Construcție).

Etapa 3 a Proiectului, etapă estimată la 69-78 de luni, constă în mobilizarea șantierului, începerea lucrărilor de construcție, punerea în funcțiune și începerea exploatarei comerciale a Unității 3 în 2030 și a Unității 4 în 2031.

Intenția statului român și a SNN, în conformitate cu noua strategie, este de a realiza acest proiect într-un consorțiu euro-atlantic în baza Acordului între Guvernul României și Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România. De asemenea, în cadrul noii strategii de dezvoltare, în baza datelor obținute din analizele aferente Etapei 1 și parțial Etapei 2, urmează să se stabilească și structura de finanțare.

În cadrul COP 27, US Exim Bank a anunțat emiterea a două scrisori de interes pentru finanțarea serviciilor tehnice furnizate de SUA în legătură cu proiectul Unitățile 3 și 4 de la Cernavoda, dezvoltat de filiala Societății Naționale Nuclearelectrice S.A.

Pe baza informațiilor preliminare prezentate, EXIM va putea lua în considerare finanțarea până la 50 milioane USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) în faza a doua a proiectului. Ulterior, în faza a III-a a proiectului va putea lua în considerare finanțarea până la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie și de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.

Retehnologizarea Unitatii 1

Reactoarele CANDU au o durată de viață inițială de 30 de ani. În urma unui proces de re tehnologizare, această durată de viață poate fi prelungită cu încă 30 de ani, ceea ce Nuclearelectrica S.A. realizează în prezent cu Unitatea 1, aceasta fiind pusă în exploatare comercială în 1996.

Retehnologizarea Unitatii 1, începută în 2017, cu o primă etapă finalizată, etapa în care s-au identificat și definit activitățile necesare pentru re tehnologizarea U1, astfel încât aceasta să funcționeze încă un ciclu de viață de 30 de ani. Produsul final al acestei faze a fost elaborarea și aprobarea studiului de fezabilitate.

Faza 2 a continuat in iulie 2022 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 faza a IIa a proiectului.

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.

Faza 3 a proiectului incepe odata cu oprirea Unitatii 1 si consta in derularea efectiva a lucrarilor din Proiectul de Retehnologizare a U1, in instalatiile unitatii, precum si repunerea acesteia in functiune, in vederea exploatarii comerciale pentru un nou ciclu de functionare de 30 de ani, dupa anul 2028.

SMR

Dezvoltarea unei centrale NuScale cu 6 module, 462 Mwe, in acest deceniu. Tehnologia nucleară NuScale în bandă, sigură, accesibilă financiar, cu zero emisii de CO₂, va fi în principal dezvoltata pe locațiile fostelor centrale pe cărbune.

De la momentul incheierii MOU cu NuScale, in anul 2019, Nuclearelectrica S.A. a lucrat constant pentru dezvoltarea acestui proiect:

- martie 2019, Nuclearelectrica S.A. și NuScale au semnat un memorandum de înțelegere (MOU) în vederea evaluării, dezvoltării, autorizării și construcției unui reactor modular de mici dimensiuni (SMR) în România;
- 9 octombrie 2020, România a semnat cu Statele Unite ale Americii un Acord Interguvernamental (IGA) în domeniul energiei nucleare, care a fost ratificat și de Parlamentul României, conform Legii nr. 199/2021, având o largă susținere și fiind adoptat cu majoritate de voturi;
- Mai mult, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere (MOU) cu Ministerul Energiei din România, interesul de a finanța proiecte majore de investiții în energie în România, inclusiv în domeniul nuclear, însumând o valoare totală de 7 miliarde de dolari;
- 4 noiembrie 2021, la Conferința Națiunilor Unite privind schimbările climatice (COP26), NuScale și Nuclearelectrica au semnat un Acord de colaborare în echipă pentru a avansa implementarea primului reactor modular mic din Europa, în prezența ministrului român al Energiei, domnul Virgil Popescu. Importanța parteneriatului strategic dintre SUA și România și rolul SMR-urilor a fost evidențiată în discursurile lor la COP26 de către secretarul american al Energiei, Jennifer M. Granholm, de către secretarul american al Departamentului Energiei, trimisul prezidențial special pentru climă, John Kerry, și de către Klaus Iohannis, președintele României, precum și de către președintele SUA, Joe Biden;

- La începutul anului 2021, Nuclearelectrica a primit 1,2 milioane de dolari de la USTDA pentru identificarea și evaluarea potențialelor amplasamente pentru reactoarele modulare mici. În mai 2022, după finalizarea studiului, au fost identificate mai multe potențiale amplasamente adecvate. Amplasamentul fostei centrale termice de la Doicești, județul Dâmbovița, România, a fost selectat ca amplasament candidat pentru studii și dezvoltări aprofundate suplimentare;
- 24 mai 2022, Nuclearelectrica, NuScale și Nova Power & Gas (proprietarul amplasamentului) au semnat un Memorandum de Înțelegere (MOU) pentru a analiza dezvoltarea primului reactor modular de mici dimensiuni (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița;
- iunie 2022, președintele SUA, Joe Biden, a anunțat alocarea unui grant în valoare de 14 milioane de dolari pentru următoarea etapă de dezvoltare a reactoarelor modulare mici NuScale în România - studiul preliminar de inginerie și proiectare (FEED) pentru proiectul SMR din România. Studiul FEED constă într-o serie de activități și studii de inginerie și proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, precum și activități de licențiere și autorizare care se vor desfășura pe amplasamentul fostei centrale de la Doicești, în conformitate cu toate standardele internaționale și naționale. Mai mult, în cadrul studiului FEED, vor fi aplicate recomandările AIEA, în urma misiunii AIEA Site and External Events Design (SEED), desfășurată în august 2022, la solicitarea Nuclearelectrica;
- septembrie 2022, Nuclearelectrica SA și Nova Power & Gas SRL au lansat RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea de reactoare modulare mici în România, pe amplasamentul fostei centrale pe cărbune din Doicești, județul Dâmbovița;
- octombrie 2022, Agenția SUA pentru Comerț și Dezvoltare (USTDA) a acordat un grant în valoare de 14 milioane de dolari către RoPower Nuclear S.A. (RoPower), compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare de mici dimensiuni recent înființata de Nuclearelectrica și Nova Power & Gas. Grant-ul va fi utilizat pentru studiul de inginerie și proiectare front-end (FEED) pentru a avansa proiectul de dezvoltare a primei centrale nucleare SMR din România;
- ianuarie 2023, NuScale și compania românească RoPower Nuclear S.A. (RoPower), deținută în cote egale de S.N. Nuclearelectrica SA și Nova Power & Gas SA, au anunțat semnarea contractului pentru lucrările de Front-End Engineering and Design (FEED).

Lucrările FEED pe care le va demara compania NuScale vor defini caracteristicile principalele și specifice de amplasament pentru o centrală VOYGR-6 SMR care ar putea fi dezvoltată pe amplasamentul centralei electrice Doicești din România. Proiectul de opt luni include evaluarea impactului asupra mediului și analize geotehnice de subsol, evaluarea amplasamentului și cerințelor specifice ale amplasamentului pentru proiectarea standard a centralei NuScale și elaborarea unei estimări a costurilor specifice proiectului.

Cresterea unei noi generatii de specialisti

Nucleu de excelenta este platforma Nuclearelectrica de crestere a unei noi generatii de specialisti si este de fapt o strategie complexa de resurse umane pentru consolidarea echipei, de atragere si retentie a fortei de munca inalt calificate, concentrarea pe core business si identificarea de noi oportunitati de business care ofera sinergii si potential de profitabilitate pe termen scurt.

In Romania, industria nucleara asigura in prezent 11.000 de locuri de munca (dintre care aprox. 2.500 locuri de munca asigurate direct in cadrul Nuclearelectrica S.A.), iar cifra ce ar putea creste la 20.000 in contextul demararii unor proiecte nucleare noi (atat proiectul Unitatilor 3 si 4; cat si proiectul SMR).

Investitiile in sectorul nuclear vor produce un efect de crestere economica in industria orizontala, mentinerea fortei de munca inalt calificate, stimularea cercetarii, a educatiei si ingineriei, oferind Romaniei un avantaj competitiv in Europa.

In anul 2021 am recrutat aproximativ 500 de persoane, si un numar similar in anul 2022.

Strategia de resurse umane a SNN nu se opreste la recrutare. Avem si dezvoltam programe de practica, internship, burse, invatamant dual in vederea cresterii unei noi generatii de specialisti in energetica nucleara.

Strategia companiei se concentreaza pe identificarea punctuala a talentului si depunerea de eforturi pentru mentinerea acestuia in organizatie, identificarea nevoilor prezente si viitoare, dezvoltarea de parteneriate cu universitatile de profil, cresterea pregatirii fortei de munca existente si construirea unei culturi organizationale bazate pe meritocritie si performanta, in care tinerii sunt priviti ca resursa viitorului.

De asemenea, prin programele de sponsorizare, Nuclearelectrica investeste si in programe educationale. Accesul la educatie este dreptul fiecarui copil, iar in acest sens, compania sustine proiecte educationale pentru ca scolile din Romania sa aiba conditii mai bune de studiu si sa ofere cat mai multe oportunitati pentru noile generatii. In ultimii 2 ani, Nuclearelectrica a sustinut 42 de proiecte in educatie, cu o suma totala investita de 6,4 milioane de lei.

Proiectele contribuie la crearea si dezvoltarea mediului educational prin actiuni de renovare si dotare a scolilor, atat cu laboratoare de specialitate (fizica, chimie, informatica, robotica etc), cat si din perspectiva invatamantului online care necesita detinerea de echipamente digitale (tablete, laptop-uri, videoproiectoare, table interactive, ecrane etc), astfel incat salile de clasa sa fie dotate corespunzator si modern. Totodata, compania are parteneriate cu unitatile de invatamant pentru renovarea, extinderea, modernizarea si reabilitarea salilor de clasa, a laboratoarelor, salilor de sport etc. Sustine, de asemenea, proiecte de dezvoltare si consiliere in cariera pentru elevi, astfel incat acestia sa isi descopere aptitudinile si sa faca cele mai bune alegeri in cariera.

De asemenea, Nuclearelectrica dezvoltă și programe CSR prin platforma “Nucleu de bine”. Anual, investiția în proiectele de CSR este de aprox. 2 mil. euro în proiecte din domeniul educației, medical și mediu. În 2022 am sprijinit 60 proiecte cu un impact de aprox. 6 mil persoane.

Rezultatele financiare și de producție cu care compania a încheiat anul 2022, nivelul de excelență în operare și securitate nucleară, locul 1 global în baza factorului de capacitate sunt rezultatul unui program management complex, al principiilor de guvernanta corporativă, au avut în vedere menținerea activității de producție a energiei electrice la un înalt nivel de performanță, strategia de vânzări și implementarea unor politici financiare inteligente, cu prioritizarea securității nucleare în luarea tuturor deciziilor. În baza valorilor companiei și a proiectelor de investiții, scopul nostru este să reenergizăm România și oferim stabilitate, securitate energetică, independență energetică, cu plus valoare pentru acționarii și investitorii companiei.

Cosmin Ghita
Director General

5. ANALIZA ACTIVITATII

5.1. PREZENTAREA SOCIETATII

5.1.1. ACTIVITATEA DE BAZA

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN” sau “Societatea”) este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand Sediul Central in Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65, si doua Sucursale fara personalitate juridica. Societatea are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si, este inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

In prezent, SNN este singurul producator de energie electrica pe baza de tehnologie nucleara din Romania. Totodata, SNN produce fasciculele de combustibil nuclear de tip CANDU care sunt utilizate pentru functionarea propriilor reactoare nucleare.

Sucursala CNE (Centrala Nuclearo - Electrica) Cernavoda, cu sediul in Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J13/3442/11.10.2007, asigura operarea celor doua Unitati Nucleare functionale, bazate pe tehnologia tip CANDU, precum si administrarea tuturor activelor SNN din Cernavoda (in afara Unitatilor 1 si 2 aflate in functiune, Unitatile 3 si 4 aflate in diverse stadii de constructie, Unitatea 5 pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume, utilizarea acesteia pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2, precum si sistemul de termoficare). Cele doua Unitati au o putere instalata de circa 700 MW fiecare (706,5 MWe Unitatea 1 si 704,8 MWe Unitatea 2).

Sucursala FCN (Fabrica de Combustibil Nuclear) Pitesti, cu sediul in Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J03/457/24.08.1998, in cadrul careia sunt produse fasciculele de combustibil de tip CANDU pentru Unitatile 1 si 2 de la Cernavoda.

Unitatea 1 a fost pusa in functiune in anul 1996, iar Unitatea 2 in anul 2007. Cele doua reactoare asigura circa 18% - 20% din productia de energie electrica din Romania. Reactoarele nucleare de la cele doua Unitati sunt de tip CANDU 6, model dezvoltat in Canada, de Atomic Energy of Canada Ltd. Acest tip de reactoare sunt racite si moderate cu apa grea si folosesc drept combustibil uraniu natural. Amplasamentul initial prevedea construirea a 5 Unitati Nucleare de tip CANDU.

Conform strategiei initiale a Guvernului, constructia Unitatilor 3 si 4 urma sa fie finalizata de catre Energonuclear S.A., filiala a SNN, infiintata in anul 2009. In conformitate cu Hotararea Actionarilor nr. 8/12.06.2020, Consiliul de Administratie al SNN a fost mandatat 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 a (ii) Acordului Investitorilor in forma preliminara.”. De asemenea, Consiliul de Administratie a fost mandat sa initieze demersurile necesare pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de

noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare. In data de 9 octombrie 2020, a fost parafat la Wahington DC Acordul 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. Prin raportare la proiectele de investitii derulate de SNN, faza de parafare a acestui acord vizeaza in principal extinderea capacitatii centralei nucleare CNE Cernavoda si Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda. De asemenea, Guvernul Statelor Unite ale Americii si-a exprimat interesul, prin Banca de Import Export a SUA, de sprijini finantarea globala a proiectelor cu respectarea politicilor, procedurilor si a independentei decizionale a acestor institutii, aceasta componenta financiara fiind inclusa in Acordul Interguvernamental.

În noiembrie 2022, in cadrul Conferinței Națiunilor Unite privind schimbările climatice (COP27), US Exim Bank a anunțat emiterea a două scrisori de interes pentru finanțarea serviciilor tehnice de pre-proiect furnizate de SUA în legătură cu proiectul Unitățile 3 și 4 de la Cernavoda, dezvoltat de filiala Societății Naționale Nuclearelectrica S.A.

Pe baza informațiilor preliminare prezentate, EXIM va putea lua în considerare finanțarea până la 50 000 000,00 USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) și până la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie și de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.

România are un parteneriat îndelungat și de încredere cu SUA în domeniul nuclear, încheiat în octombrie 2020, prin Acordul interguvernamental (IGA) România - SUA în domeniul energiei nucleare, care a fost ratificat și de Parlamentul României, conform Legii nr. 200/2021. Scrisorile de intenție ale US Exim urmează Memorandumului de Înțelegere (MOU) semnat în octombrie 2020, prin care US Exim Bank și-a exprimat interesul de a finanța proiecte majore de investiții în domeniul energiei în România, inclusiv în domeniul nuclear, însumând o valoare totală de 7 miliarde de dolari.

EnergONuclear S.A. (EN) a demarat in prima parte a lunii septembrie 2021 achizitia de servicii de inginerie pentru elaborarea si actualizarea unor documentatii necesare demararii Proiectului Unitatilor CANDU. In data de 25 noiembrie 2021, Energonuclear S.A., compania de proiect, a semnat primul contract cu Candu Energy, Membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3&4 și OEM Candu (Producatorul Original al Tehnologiei Candu). În cadrul contractului, CANDU Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea și actualizarea unor documentații necesare demarării Proiectului Unităților CANDU 3&4 (printre care actualizarea documentelor de bază de licențiere, actualizarea ghidurilor de securitate nucleară, actualizarea listei modificărilor de proiect cu funcții de securitate nucleară etc.).

Unitatea 5 este in prezent depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia acesteia; in luna martie 2014, actionarii Societatii au aprobat utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

Unitatile 1 si 2 utilizeaza anual aproximativ 11.000 de fascicule de combustibil nuclear, continand fiecare in jur de 19 kg de uraniu. Pentru a produce necesarul de fascicule de combustibil, FCN Pitesti functioneaza la capacitate maxima. In anul 2022, sucursala FCN Pitesti a fabricat 10.826 de fascicule si a livrat la CNE Cernavoda 10.800 de fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie si livrare.

In cursul anului 2022, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 611,79 RON/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2022 si din pulberea sinterizabila de dioxid de uraniu rezultata din procesarea de catre CNU – Sucursala Feldioara a concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Kazatomprom din Kazakhstan.

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear.

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) a finalizat preluarea liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. (“CNU”), Sucursala Feldioara in data de 28 decembrie 2022.

Prin Hotararea AGA nr. 5/25.04.2018, “Strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear”, printre masuri fiind inclusa si identificarea unei solutii de asigurare a capacitatii de procesare/rafinare a concentratului tehnic de uraniu (U₃O₈), respectiv materia prima din care se obtine octoxidul de uraniu (UO₂) necesar fabricarii fasciculelor de combustibil. Prin studii specifice si conditii optime de achizitionare a octoxidului de uraniu, SNN a luat in considerare procesarea acestuia la Fabrica de la Feldioara prin preluarea liniei de procesare a concentratului tehnic de uraniu de catre SNN de la CNU.

Coroborat, prin Hotararea AGA nr. 4/30.03.2020, actionarii au aprobat declansarea procedurilor de cumparare a unor active ale Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A., prin negociere directa, in conformitate cu prevederile OUG nr. 88/1997 privind privatizarea societăților si Legii nr. 44/1998, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a derularii unei analize de tip due diligence, SNN a identificat activele necesare pe care sa le integreze strategic in structura sa si astfel SNN, prin finalizarea acestei tranzactii, a integrat tot ciclul de fabricatie a combustibilului nuclear tip CANDU.

Preluarea unor active ale Sucursalei Feldioara a fost structurata in doua etape distincte: Data semnarii contractului, etapa care a avut loc, conform raportului curent al SNN, in data de 18 martie 2021 si Data Finalizarii, in data de 28 decembrie 2022. Intre cele doua etape au fost prevazute o serie de conditii prelabile care au fost agreate si indeplinite pentru a permite finalizarea tranzactiei. Astfel, la data semnarii s-au agreat termenii si conditiile generale ale tranzactiei si s-au stabilit conditiile prelabile, iar la data finalizarii s-a semnat contractul de vanzare-cumparare in forma autentica in baza termenilor si conditiilor stabilite la data semnarii. Decizia strategica de a achizitiona o parte din activele Feldioara necesare procesarii materiei prime a avut in vedere asigurarea integrata a capabilitatilor de productie la nivelul SNN si, in

egala masura, asigurarea productiei de fascicule de combustibil si operarea in conditii optime a FCN Pitesti si CNE Cernavoda, in contextul extinderii capacitatii centralei nucleare, si mentinerii ciclului combustibilului nuclear la nivel national, la un cost avantajos al tranzactiei. Mentionam faptul ca evaluarea activelor s-a facut in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si terenurile aferente liniei de procesare au fost acordate SNN in concesiune directa in baza HG nr. 1487 din 14 decembrie2022.

SNN reprezinta un factor de stabilitate pentru piata energiei electrice din Romania, atat prin livrarea in banda a energiei electrice, cat si a costului de productie predictibil.

5.1.2. MISIUNE, VIZIUNE, OBIECTIVE, VALORI

Misiune

Generam energie curata la standarde de excelenta nucleara.

Viziune

Construim un viitor durabil pentru generatia de maine.

Obiective

- ❖ Operarea Unitatilor Nucleare in conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie;
- ❖ Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu actual din industrie;
- ❖ Indeplinirea obiectivelor majore investitionale;
- ❖ Imbunatatirea indicatorilor privind performantele financiare ale Societatii.

Valori



5.1.3. DATA INFIINTARII

SNN a fost infiintata in data de 2 iulie 1998 prin Hotararea de Guvern nr. 365/1998, ca urmare a restructurarii sistemului energetic romanesc. Anterior acestei restructurari, Centrala Nuclearo - Electrica a facut parte din RENEL, o companie nationala integrata vertical care a fost divizata in mai multe societati detinute de stat. SNN isi desfasoara activitatea in conformitate cu legislatia romaneasca si Actul Constitutiv.

5.1.4. STRUCTURA ACTIONARIATULUI

Structura actionariatului la 31 decembrie 2022 se prezinta astfel:

Tip actionar	Numar actiuni detinute	% definire din capitalul social
Statul Roman - Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%

5.1.5. FUZIUNI SAU REORGANIZARI SEMNIFICATIVE

In cursul exercitiului financiar 2022 nu au avut loc fuziuni sau reorganizari semnificative in cadrul SNN sau in cadrul societatilor controlate de aceasta. Societatea nu face parte dintr-un grup de societati, cu exceptia grupului de societati generic aflate sub controlul comun al Statului Roman prin diverse entitati. La 31 decembrie 2021, SNN detine participatii de 100% in trei filiale – Energonuclear S.A., Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L. Toate filialele intra in perimetrul de consolidare.

5.1.6. ACHIZITII SI INSTRAINARI DE ACTIVE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) a finalizat preluarea liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. (“CNU”), Sucursala Feldioara in data de 28 decembrie 2022.

Prin Hotararea AGA nr. 5/25.04.2018, “Strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear”, printre masuri fiind inclusa si identificarea unei solutii de asigurare a capacitatii de procesare/rafinare a concentratului tehnic de uraniu (U3O8), respectiv materia prima din care se obtine octoxidul de uraniu (UO2) necesar fabricarii fasciculelor de combustibil. Prin studii specifice si conditii optime de achizitionare a octoxidului de uraniu, SNN a luat in considerare procesarea acestuia la Fabrica de la Feldioara prin preluarea liniei de procesare a concentratului tehnic de uraniu de catre SNN de la CNU.

Coroborat, prin Hotararea AGA nr. 4/30.03.2020, actionarii au aprobat declansarea procedurilor de cumparare a unor active ale Sucursalei Feldioara, prin negociere directa, in conformitate cu prevederile OUG nr. 88/1997 privind privatizarea societăților si Legii nr. 44/1998, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a derularii unei analize de tip due diligence, SNN a identificat activele necesare pe care sa le integreze strategic in structura sa si astfel SNN, prin finalizarea acestei tranzactii, a integrat tot ciclul de fabricatie a combustibilului nuclear tip CANDU.

Preluarea unor active ale Sucursalei Feldioara a fost structurata in doua etape distincte: Data semnarii contractului, etapa care a avut loc, conform raportului curent al SNN, in data de 18 martie 2021 si Data Finalizarii, data de 28 decembrie 2022. Intre cele doua etape au fost prevazute o serie de conditii prealabile care au fost agreeate si indeplinite pentru a permite finalizarea tranzactiei. Astfel, la data semnarii s-au agreeat termenii si conditiile generale ale tranzactiei si s-au stabilit conditiile prealabile, iar la data finalizarii s-a semnat contractul de vanzare-cumparare in forma autentica in baza termenilor si conditiilor stabilite la data semnarii.

Decizia strategica de a achizitiona o parte din activele Feldioara necesare procesarii materiei prime a avut in vedere asigurarea integrata a capabilitatilor de productie la nivelul SNN si, in egala masura, asigurarea productiei de fascicule de combustibil si operarea in conditii optime a FCN Pitesti si CNE Cernavoda, in contextul extinderii capacitatii centralei nucleare, si mentinerii ciclului combustibilului nuclear la nivel national, la un cost avantajos al tranzactiei. Mentionam faptul ca evaluarea activelor s-a facut in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si terenurile aferente liniei de procesare au fost acordate SNN in concesiune directa in baza HG nr. 1487 din 14 decembrie 2022.

In data de 24.09.2021 a fost infiintata filiala SNN, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu-Feldioara SRL, numar de ordine in Registrul Comertului J8/2729/2021, CUI 44958790. De asemenea, in baza Hotararii AGEA nr. 10/11.08.2021 a fost aprobat Actul Constitutiv al Filialei SNN Feldioara.

Cheltuielile totale pentru investitii din cursul anului 2022 au fost in valoare de aproximativ 561,4 milioane RON.

In cursul anului 2022 nu au avut loc alte instrainari de active, cu exceptia celor scoase din uz in conditiile legii, pentru care a fost recunoacuta o cheltuiala neta de aproximativ 3,6 milioane de RON.

5.2. ELEMENTE DE EVALUARE GENERALA

Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2022

Indicator [Mii RON]	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.049.279	6.110.845	-1,0%
Active circulante	5.743.493	3.514.280	63,4%
Total active	11.792.772	9.625.125	22,5%
Datorii pe termen lung	456.762	597.564	-23,6%
Datorii curente	800.505	662.300	20,9%
Total datorii	1.257.267	1.259.864	-0,2%
Capitaluri proprii	10.535.505	8.365.261	25,9%
Total capitaluri proprii si datorii	11.792.772	9.625.125	22,5%

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 – 31 decembrie 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. In cadrul activelor imobilizate sunt evidentiata si imprumuturile acordate catre filialele F.P.C.U Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L., impreuna cu dobanda cumulata pana la 31 decembrie 2022.

Activele circulante au inregistrat o crestere de +63,4% fata de 31 decembrie 2021, in principal pe seama cresterii cu +70% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare).

Datoriile pe termen lung au scazut cu -23,6% 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. Un alt factor il reprezinta diminuarea provizionului constituit pentru gestionarea altor deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive ca urmare a schimbarii strategiei privind gestionarea acestora de catre SNN, precum si reversarea provizionului constituit in legatura cu dosarul 7036/118/2017 aferent litigiul privind sporul de risc nuclear ca urmare a deciziei definitive a Curtii de Apel Constanta din data de 27.02.2023, implicit a fost diminuat si valoarea impozitului amanat. Veniturile in avans pe termen lung (venituri din subventii pentru investitii acordate pentru stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut pentru Unitatea 1) se diminueaza de la o perioada la alta pe masura acumularii amortizarii Unitatii 1.

Datoriile curente au înregistrat o creștere de +20,9% față de valorile înregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama creșterii datoriilor comerciale și a altor datorii, în principal ca urmare a recunoașterii datoriei privind contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica la 31.12.2022, care urmează a fi plătit în luna următoare perioadei de raportare. De asemenea, la creșterea datoriilor curente a contribuit și creșterea avansurilor facturate către clienți pentru furnizarea energiei electrice, precum și creșterea impozitului pe profit datorat la 31.12.2022, ca urmare a evoluției pozitive a profitului. Influența acestor creșteri este diminuată parțial de scăderea porțiunii curente a creditelor externe ca urmare a finalizării rambursării a două dintre acestea.

Contul de profit și pierdere pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

În perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2022, SNN a obținut un profit net de 2.764.423 mii RON.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2022 (auditat)	Perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2021 (auditat)	Variație
Productie (GWh)*	10.200	10.377	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	6.534.010	3.203.880	103,9%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	6.343.640	3.103.150	104,4%
Cheltuieli din exploatare - mai puțin depreciere și amortizare și impozit pe venitul suplimentar	(1.857.584)	(1.461.544)	27,1%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica	(1.085.014)	-	-
EBITDA	3.591.412	1.742.336	106,1%
Depreciere și amortizare	(605.405)	(562.856)	7,6%
EBIT	2.986.007	1.179.480	153,2%
Venituri financiare	238.176	61.025	290,3%
Cheltuieli financiare	(31.687)	(36.411)	(13,0%)
Rezultat financiar net	206.489	24.614	738,9%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(428.073)	(167.832)	155,1%
Profit net	2.764.423	1.036.262	166,8%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 106,1% față de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 103,9%, influențate de creșterea cu 104,4% a veniturilor din vânzarea energiei electrice. Creșterea veniturilor a fost parțial diminuată de creșterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a apariției cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar începând cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – decembrie 2022 fiind de 1.085.014 mii RON (0 RON pentru ianuarie – decembrie 2021), precum și de creșterea costului energiei electrice achiziționate în perioada, cauzată de creșterea prețurilor de achiziție.

Veniturile din exploatare au crescut cu 103,9%. Această creștere este determinată de creșterea veniturilor din vânzarea energiei electrice, ca urmare a creșterii cu 111,7% a prețului mediu ponderat de vânzare al energiei electrice (inclusiv Tg) realizat în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 față de prețul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2021.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, fata de perioada similara a anului 2021, societatea a vandut o cantitate totala de energie electrica mai mica cu 3,4%, pe seama unei productii de energie electrica mai mica cu 1,7%. 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.

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. Pe perioada aplicarii OUG nr. 27/2022 in cheltuielile lunare au fost incluse: cheltuielile pentru achizitionarea energiei electrice pentru tranzactii cu livrare fizica, precum si cheltuielile legate de accesul la pietele de egergie: tarif de injectie (Tg), cheltuieli de administrare piata si tarif de tranzactionare. 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 la Fondul de Tranzitie Energetica, in cuantum de 100% din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh. Pe durata de aplicare a OUG nr. 119/01.09.2022 in cheltuielile lunare au fost incluse cheltuielile pentru achizitionarea energiei electrice pentru tranzactiile cu livrare fizica, inclusive cele de pe piata de echilibrare. Perioada de aplicabilitatea a OUG nr. 119/01.09.2022 este 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022 in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, SNN a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar/contributia la Fondul de Tranzitie Energetica in valoare de 1.085.014 mii RON.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar/contributia la Fondul de Tranzitie Energetica au crescut cu 27,1% in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, fata de aceeasi 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 7,6%, 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 – 31 decembrie 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 738,9% 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 – 31 decembrie 2022 fata de cel calculat pentru perioada similara a anului 2021.

Principalii indicatori financiari si non-financiari

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)	Δ % 2022 vs. 2021
Profit net	2.764.423	1.036.262	166,8%
Profit brut din exploatare	2.986.007	1.179.480	153,2%
Cifra de afaceri	6.369.417	3.118.375	104,3%
Cheltuieli din exploatare	3.548.003	2.024.400	75,3%
EBITDA (Profit din exploatare plus Depreciere si amortizare)	3.591.413	1.742.336	106,1%
Lichiditate (numerar si echivalente de numerar plus depozite bancare)	4.510.799	2.646.373	70,5%
% detinut din piata	20,4%	19,6%	4,1%

Indicator [RON]	Formula de calcul	u.m.	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Indicatori de profitabilitate				
EBITDA in total vanzari	EBITDA/Cifra de afaceri	%	56,4%	55,9%
EBITDA in capitaluri proprii	EBITDA/Capitaluri proprii	%	34,1%	20,8%
Rata profitului brut	Profit brut/Cifra de afaceri	%	50,1%	38,6%
Rata rentabilitatii capitalului	Profit net/Capitaluri proprii	%	26,2%	12,4%
Rata rentabilitatii activelor	Profit net/Total active	%	23,4%	10,8%
Indicatori de lichiditate si solvabilitate				
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/Datorii pe termen scurt	x	7,17	5,31
Indicatorul lichiditatii imediate	Active circulante - Stocuri/Datorii pe termen scurt	x	6,36	4,46
Solvabilitate patrimoniala	Capital propriu/Total datorii	x	8,38	6,64
Indicatori de risc				
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capitaluri proprii	x	0,01	0,02
Rata de acoperire a dobanzii	EBIT/Cheltuieli cu dobanda	x	400,71	111,37
Indicatori de activitate				
Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti x 365/Cifra de afaceri	zile	20	23
Viteza de rotatie a creditelor – furnizori	Sold mediu furnizori ajustat TVA x 365/Cifra de afaceri	zile	7	12

Indicator	2022	2021	% 2022 vs. 2021
Productia bruta de energie [GWh]	11.089	11.284	98,3%
Productie neta de energie [GWh] – Livrata in SEN	10.200	10.377	98,3%
Factor de capacitate mediu (%) – Unitatea 1	81,42% ^{*)}	96,19%	84,6%
Factor de capacitate mediu (%) – Unitatea 2	98,60%	87,02% ^{*)}	113,3%
Numar mediu de personal	2.221	2.002	110,9%

^{*)} An cu oprire planificata.

Principalele rezultate ale activitatii Societatii

Nr. Crt.	Indicator [mii RON]	Realizat 2022 (auditat)	BVC 2022 Initial ^{*)}	BVC 2022 Rectificat ^{**)}	Realizat 2021 (auditat)	% Realizat 2022 vs. BVC 2022	% Realizat 2022 vs. Realizat 2021
0	1	2	3	4	5	6=2/4	7=2/5
1	Venituri din exploatare	6.534.010	5.100.618	6.435.197	3.203.880	101,5%	203,9%
2	Cheltuieli din exploatare	-3.548.003	-2.580.090	-3.911.364	-2.024.401	90,7%	175,3%
3	Profit din exploatare	2.986.007	2.520.528	2.523.833	1.179.479	118,3%	253,2%
4	Cheltuieli financiare	-31.686	-37.148	-36.355	-36.410	87,2%	87,0%
5	Venituri financiare	238.176	86.138	192.183	61.025	123,9%	390,3%
6	Venituri financiare nete	206.490	48.990	155.828	24.615	132,5%	838,9%
7	Profit inainte de impozitare	3.192.497	2.569.518	2.679.661	1.204.094	119,1%	265,1%
8	Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	-428.073	-416.784	-430.757	-167.832	99,4%	255,1%
9	Profitul exercitiului financiar	2.764.424	2.152.734	2.248.904	1.036.262	122,9%	266,8%

^{*)} BVC 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022;

^{**)} BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022.

Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 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 (punctul 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.

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.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2022 (prezentata mai jos), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,1% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 88,8%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 119,1%.

mii RON									
0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022)	BVC 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022)	Realizat cumulat Trim. IV 2022	%	Variatie (abs.) [Col.6- Col.5]	%
0	1	2	3	4	5	6	7 = 6/5	8 = 6-5	9 = 6-4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	5.186.756	6.608.814	6.681.638	101,1%	72.824	128,8%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	5.100.618	6.416.631	6.443.460	100,4%	26.829	126,3%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	86.138	192.183	238.177	123,9%	45.994	276,5%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	2.617.238	3.929.154	3.489.141	88,8%	- 440.013	133,3%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	2.580.090	3.892.799	3.457.453	88,8%	- 435.346	134,0%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	946.936	1.226.202	938.189	76,5%	- 288.013	99,1%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	356.896	1.259.083	1.271.556	101,0%	12.473	356,3%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	574.133	573.851	560.340	97,6%	-13.511	97,6%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	524.539	524.539	510.542	97,3%	-13.997	97,3%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	464.260	464.260	456.321	98,3%	-7.939	98,3%
		C2 Bonusuri	13	60.279	60.279	54.221	89,9%	-6.058	90,0%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	0	0	-	0	-
		Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	3.572	3.290	4.175	126,9%	886	116,9%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	46.022	46.022	45.622	99,1%	-400	99,1%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	702.125	833.663	687.369	82,5%	- 146.294	97,9%
	2.	Cheltuieli financiare	21	37.148	36.355	31.687	87,2%	-4.668	85,3%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	2.569.518	2.679.660	3.192.497	119,1%	512.837	124,2%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	416.784	430.757	428.073	99,4%	-2.684	102,7%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	2.152.734	2.248.903	2.764.423	122,9%	515.520	128,4%

5.3. ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI VANZARE

5.3.1. PRODUCTIA DE ENERGIE ELECTRICA SI TERMICA

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 11.088.709 MWh in anul 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 889 mii MWh in perioada anul 2022.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 10.199.558 MWh in anul 2022, fata de aceeasi perioada a anului 2021 (10.377.214 MWh), reprezentand o scadere de 1,7%. Scaderea se explica in principal prin functionarea cumulata a unitatilor CNE Cernavoda in 2022 cu 173 de ore mai putin decat in 2021.

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, fiind realizat in proportie de 99,3%.

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

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	81,42%	90,41%
Unitatea 2	98.60%	94,23%

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.

In cursul anului 2022 au mai avut loc urmatoarele evenimente:

- in cursul lunii august 2022 a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 112 ore, inregistrata in perioada 26 august 2022 – 31 august 2022, pentru realizarea unor lucrari de reparatie a sistemului de filtrare din bazinul de aspiratie;
- in cursul lunii octombrie 2022 au fost inregistrate doua opriri neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 13 ore incepand cu 16 octombrie 2022 ora 08:00, respectiv 8,6 ore incepand cu 19 octombrie 2022 ora 16:51;
- in cursul lunii decembrie 2022, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprita neplanificat programata in dimineata zilei de 11 decembrie 2022 incepand cu ora 08:00 pentru 10,6 ore in vederea realizarii unor lucrari de ajustare a parametrilor electrici ai generatorului Unitatii 1.

SNN produce energie electrica si energie termica, activitatea principala fiind reprezentata de producerea de energie electrica. Veniturile din vanzarea energiei termice reprezinta o pondere

nesemnificativa in totalul veniturilor din exploatare. De asemenea, SNN produce fascicule de combustibil nuclear de tip CANDU, care sunt folosite integral pentru functionarea Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Puterea electrica la care au functionat Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda in cursul anului 2022 a fost influentata de durata opririi planificate a Unitatii 2, totalizand 1.138 ore, de opririle neplanificate ce au totalizat 227,7 ore (inclusiv extensia neplanificata a opririi anuale planificate de 83,5 ore), de reincarcarile cu combustibil si cauze conjuncturale.

Cantitatea anuala de energie pe care o poate produce SNN prin cele doua Unitati de la CNE Cernavoda este de circa 10,6 TWh (net), avand in vedere ca Unitatile sunt operate la un coeficient de utilizare a capacitatii ridicat. Energia produsa de SNN in anul 2022 a detinut o pondere de circa 19,3% in totalul cantitatii de energie electrica produsa in Romania (valori nete) si de 19,93% din totalul energiei electrice livrate de producatori cu unitati dispecerizabile, in perioada ianuarie – octombrie 2022.

Productia de energie in perioada 2021 – 2022:

Productie energie	2022			2021		
	Unitatea 1	Unitatea 2	Total	Unitatea 1	Unitatea 2	Total
Productie bruta (GWh)	5.013	6.074	11.088	5.929	5.355	11.284
Productie neta (GWh)	4.606	5.615	10.222	5.450	4.951	10.401
Factor de capacitate (%)	81,42	98,60	90,01	96,19	87,02	91,61

Situatia opririlor planificate si neplanificate pentru fiecare Unitate:

Eveniment	Numar zile opriri	
	2022	2021
Opriri planificate U1	47,4	-
Opriri planificate U2	-	34,8
Subtotal opriri planificate	47,4	34,8
Opriri neplanificate U1	9,5	7,2
Opriri neplanificate U2	-	7,6
Subtotal opriri neplanificate	9,5	14,8
Total	56,9	49,6

Orele de opriri neplanificate nu au depasit numarul estimat conform programului de productie pentru anul 2022.

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de

participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. 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 anului 2022:

- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 45.052.440 lei;
 - au fost lichidate 19 scrisori de garantie bancara in cuantum de 39.248.809 lei (emise in 2020 si 2021);
 - 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, de la 24.600.000 la 35.100.000 lei, respectiv de la 29.720.000 lei la 44.720.000 lei;
- La 31 decembrie 2022, existau in sold 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 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 anul 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [RON/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [RON]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	10.513.116	99,61%	602,33	6.332.359.322
- Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	9.409.435	89,15%	531,36	4.999.818.284
- Vanzari pe PZU si PI	1.103.681	10,46%	1.207,36	1.332.541.038
Dezechilibre pozitive pe PE**)	40.798	0,39%	696,63	28.421.035
Total vanzari in anul 2022	10.553.914	100%	602,69	6.360.780.357

*) Nota: valorile cuprind si 1.588.775 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 10.553.914 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 10.435.019 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,4% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (354,3 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 79% de pe piata spot, 18% de pe PE si 3% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica in anul 2022 sunt de 6.360.780.357 lei, cu 0,1% mai mari fata de veniturile bugetate pentru anul 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 26,3% 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 104,5% fata de veniturile realizate in anul 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in anul 2022, este de 602,33 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in anul 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 870,56 lei/MWh. In anul 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 284,25 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in anul 2022 o cota procentuala de 89,15% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,83% inregistrata in anul 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2022 a fost de 531,36 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 109% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2021, de 253,67 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 anul 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,46% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,86% inregistrata in anul 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in anul 2022 a fost de 1.207,36 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 490,67 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in anul 2021.

In anul 2022, SNN a derulat 421 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;
- 269 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 32 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 anul 2022. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In anul 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 538.255.793 lei, din care 139.303.749 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 22.902.955 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 34.284 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.277.569 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In anul 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 368.356.462 lei (1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 161.809.270 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in anul 2022 a fost de 278.989 MWh (1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 446.138 MWh), la un pret mediu de 1.320,32 lei/MWh (1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 362,69 lei/MWh).

In anul 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 anul 2021 in care cheltuiala a fost de 1.556.880 lei pentru achizitia a 7.925 MWh.

Cheltuielile pe PE in anul 2022 au fost in cuantum de 139.303.749 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 64.327 MWh (in 2021: 85.885.333 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 93.442 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 anul 2022, comparativ cu aceeași perioada a anului 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 173 de ore, amplificat de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 455,25 lei/MWh in anul 2021 la 1.449,76 lei/MWh in anul 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 septembrie - 15 decembrie 2022 prin aplicarea prevederilor din OUG nr. 119/01.09.2022, de modificare a OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contributiei la Fondul de Tranziție Energetica se determina ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic. Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranziție Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare

si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022 in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Astfel, Nuclearelectrica in perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe veniturile suplimentare/contributia la Fondul de Tranzitie Energetica in valoare de 1.085.014.041 lei.

5.3.2. PRINCIPALELE PIETE DE DESFACERE PENTRU FIECARE PRODUS SI METODELE DE DISTRIBUTIE

SNN opereaza doar pe piata din Romania, fiind singurul producator de energie electrica din surse nucleare.

Energia electrica a fost vanduta pe baza licentei de producator, astfel:

- ❖ Pe piata concurentiala prin contracte de vanzare - cumparare de energie pe pietele administrate de operatorul de piata OPCOM S.A.: in principal pe PC-OTC (piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica), pe PCCB-LE, PCCB-LE-flex si PCCB-NC (piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica cu modalitatea de tranzactionare a contractelor prin licitatie extinsa si respectiv modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin negociere continua), prin contracte bilaterale negociate direct (in principal cu operatorii de retea, in conformitate cu prevederile art. 14 OUG 27/2022, precum si in baza art VII¹ OUG 119/2022), precum si in PZU (piata pentru ziua urmatoare) si PI (piata intrazilnica).
- ❖ Pe piata de echilibrare administrata de Transelectrica S.A., in cazul dezechilibrelor pozitive.
- ❖ Prin contracte de furnizare energie incheiate cu doi consumatori alimentati direct din instalatiile CNE Cernavoda, in baza licentei de productie energie electrica.

Energia termica produsa si vanduta atat in 2022, cat si in anul 2021, prin intermediul CNE Cernavoda, a fost livrata in cea mai mare parte furnizorului local de energie termica. In Cernavoda, SNN este singurul producator care livreaza energie termica in sistem centralizat. Incepand cu 2020, cantitati mici (0,5% din energia termica vanduta) au fost vandute si unor clienti finali/agenti economici.

Contracte pe piata concurentiala, pe pietele administrate de OPCOM

Contractele bilaterale sunt incheiate in urma licitatiilor organizate pe platformele OPCOM, in conditii de transparenta. Pietele pe care s-au derulat licitatiile pentru contractele bilaterale la care SNN a participat in cursul anului 2021 sunt PC-OTC (piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica), PCCB-LE Flex (piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare a contractelor prin licitatie extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii) si PCCB-NC (piata centralizata a contractelor bilaterale cu negociere continua).

Pretul mediu inregistrat de SNN pe piata centralizata a contractelor bilaterale nu a cunoscut o fluctuatie semnificativa in anul 2022: de la un pret minim de 454,12 RON/MWh in luna iunie, la un pret maxim de 578,74 RON/MWh in luna aprilie. Preturile aferente fiecarei luni din 2022 au fost influentate de ponderea energiei produse din surse regenerabile in Sistemul Energetic National, de impactul energiei produse din surse hidro, dar intr-o proportie mai mica decat au fost preturile medii ponderate calculate pentru totalitatea tranzactiilor inregistrate pe piata angro, datorita ponderei crescute a contractelor cu perioade de livrare medii in portofoliul SNN. Pretul mediu de vanzare aferent contractelor incheiate pe pietele OPCOM cu livrare in anul 2022 a fost cu 99,6% mai mare decat cel inregistrat in anul 2021, in vreme ce indicatorul ROPEX_FM calculat pentru anul 2022 a fost cu 109,9% mai mare decat al anului anterior.

Contracte pe piata concurentiala, pe Piata Marilor Consumatori (PMC) administrata de BRM

In anul 2022 au fost incheiate tranzactii cu livrare in anul 2023 pentru o cantitate corespunzatoare unei benzi de 60MW.

Contracte negociate direct pe piata concurentiala

Au fost incheiate tranzactii negociate direct ale caror livrari au reprezentat in 2022 un procent de 12,6% din energia vanduta, la un pret cu 35% mai mare decat pretul mediu ponderat aferent cantitatilor vandute in 2022 prin contracte incheiate pe pietele OPCOM.

Tranzactii de vanzare - cumparare de energie pe PZU (piata pentru ziua urmatoare) si PI (piata intrazilnica)

Societatea poate efectua tranzactii pe Piata Centralizata de Energie Electrica pentru Ziua Urmatoare in baza conventiei incheiate cu OPCOM. Pe PZU, OPCOM joaca rolul de contraparte centrala, fiind cumparator unic pentru energia vanduta de Societate. Deconturile pentru tranzactiile efectuate pe PZU se fac numai cu OPCOM si se realizeaza rapid (in 2 - 3 zile de la livrarea de energie).

PZU nu reprezinta o piata primara pentru SNN, cantitatile vandute pe aceasta piata fiind relativ reduse; cantitatea vanduta a scazut in 2022 fata de anul anterior cu 21,5%. Pe PZU sunt tranzactionate cantitatile de energie electrica disponibile la vanzare si care nu au fost deja contractate prin contracte bilaterale incheiate pe platformele administrate de OPCOM.

Cantitatea vanduta pe piata spot (PZU si PI) de catre SNN a reprezentat aproximativ 10,5% din totalul vanzarilor in anul 2022 fata de 12,9% in anul 2021, si de 24,8% in anul 2020. Scaderea ponderii a fost generata cu preponderenta de cresterea volumului de energie electrica contractat pe platforme bilaterale, justificata prin cresterea predictibilitatii privind contractarea pe piata concurentiala odata cu eliminarea contractelor reglementate, precum si de aparitia volumelor atribuite prin tranzactii bilaterale negociate direct, ca urmare a modificarii Legii Energiei.

Pretul anual mediu ponderat stabilit pe PZU a fost de 1.333,70 RON/MWh, in timp ce pretul anual mediu aritmetic de tranzactionare a fost in 2022 de 1.306,90 RON/MWh, in crestere fata de valoarea corespunzatoare anului 2021, de 549,52 RON/MWh.

De asemenea, SNN a participat pe PZU si in calitate de cumparator pentru cantitatile necesare a fi achizitionate indeosebi pe durata opririlor neplanificate, cat si pe perioada opririi anuale planificate, pentru acoperirea obligatiilor contractuale. Cantitatile de energie electrica achizitionate nu sunt semnificative si se incadreaza in bugetul aprobat.

In general, preturile pe PZU inregistreaza o volatilitate mai mare, acestea fiind influentate masiv de energia produsa din surse regenerabile, dar si de contextual regional avand in vedere cuplarea pietelor si de cresterea accelerata a pretului certificatului de emisii EUA din Schema de tranzactionare europeana a emisiilor de gaze cu efect de sera (EU ETS). A contribuit si contextul geopolitic, cu sanctiuni internationale asupra Rusiei, si cu livrari intrerupte de gaz prin conducta Nord Stream 1, precum si indisponibilitatea unor centrale nucleare electrice.

Conventia de participare la piata de certificate verzi

Societatea are dreptul de a participa atat la piata centralizata de certificate verzi (PCBCV - piata contractelor bilaterale de certificate verzi si PCSCV - piata centralizata anonima spot de certificate verzi), in temeiul Conventiei de participare la piata de certificate verzi, incheiata la data de 23 noiembrie 2017. Aceasta Conventie a fost incheiata intre Societate, in calitate de participant si OPCOM in calitate de operator al pietei de certificate verzi.

Obligatia de achizitie de certificate verzi depinde de volumul de energie electrica furnizata de catre Societate consumatorilor finali. Avand in vedere consumul redus, de aproximativ 600 MWh pe an, numarul de certificate verzi care trebuie achizitionat de catre Societate este redus.

Piata de echilibrare

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si semnatar a Conventiei de asumare a responsabilitatii echilibrarii incheiata la data de 8 octombrie 2018 cu operatorul de transport si sistem Transelectrica S.A. care are ca obiect vanzarea si cumpararea de energie electrica intre parti, ca urmare a producerii dezechilibrelor de productie/consum ale Societatii, ce sunt compensate de Transelectrica S.A. pe piata de echilibrare in conformitate cu legislatia aplicabila, conventie suspendata ca urmare a delegarii responsabilitatii echilibrarii.

Incepand cu data de 24 iunie 2016, Societatea si-a delegat responsabilitatea echilibrarii catre PRE Ciga Energy S.A., in urma parcurgerii unei proceduri concurențiale de atribuire, in scopul aderarii la un PRE mai cuprinzator care sa aiba drept rezultat reducerea costurilor nete legate de dezechilibre in sistem induse de SNN, prin compensarea reciproca a dezechilibrelor individuale si distribuirea eficienta a costurilor si a beneficiilor intre participantii PRE Ciga Energy S.A.

Dezechilibrele pozitive inregistrate in 2022 au reprezentat 0,4% din vanzarile totale, iar cele negative au reprezentat un volum cu 58% mai mare decat al dezechilibrelor pozitive si cu 31% mai mici decat cele din 2021, aceasta datorandu-se in special aspectelor legate de planificarea productiei, notificarea cantitatilor, variatii de natura tehnica sau diferente necontractate in piata spot.

Ponderea fiecarei categorii de produse in veniturile din vanzarea energie si in veniturile din exploatare pentru perioada 2021 – 2022:

Indicator [mii RON]	2022		2021	
	[mii RON]	%	[mii RON]	%
Venituri din vanzare energie, din care:	6.366.543	97,44%	3.116.639	97,28%
Venituri din vanzare energie electrica	6.337.878	99,55%	3.096.179	99,34%
Venituri din vanzare certificate verzi	33	0,00%	29	0,00%
Venituri din vanzare energie termica	5.729	0,09%	6.941	0,22%
Venituri din transportul energiei electrice	22.903	0,36%	13.490	0,43%
Alte venituri din exploatare	167.467	2,56%	87.241	2,72%
Total venituri din exploatare	6.534.010	100%	3.203.880	100%

5.3.3. EVOLUTIA VANZARILOR PE PIATA INTERNA SI/SAU EXTERNA SI PERSPECTIVE PE TERMEN MEDIU SI LUNG

Evolutia vanzarilor pe principalele piete in ultimii 2 ani, cantitativ si valoric:

Indicator [RON]	2022		2021	
	GWh	Valoare [mii RON]	GWh	Valoare [mii RON]
Vanzari de energie electrica, din care:	10.554	6.337.878	10.925	3.096.179
Contracte reglementate	0	0	0,4	66
Contracte pe piata libera	10.513	6.309.457	10.891	3.082.025
- Contracte OPCOM	9.409	4.979.103	9.485	2.394.286
- PZU/PI	1.104	1.330.354	1.405	687.739
Piata de echilibrare ^{*)}	41	28.421	34	14.089

**) Valori aferente dezechilibrelor pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica S.A. si a rezultatelor decontarilor interne in cadrul PRE Ciga Energy.*

Cantitatile de energie electrica vandute lunar, pe baza de contracte, au variat nesemnificativ la contractare, de la un trimestru la altul, comparativ cu prognoza de productie pentru perioadele respective. Astfel, in trimestrul II al anului 2022 au fost inregistrate cantitati mai mici de energie electrica vanduta, avand in vedere durata opririi planificate de la Unitatea 1, in perioada 8 mai – 28 iunie 2022.

Totodata, SNN livreaza energie termica in localitatea Cernavoda, veniturile aferente fiind nesemnificative in total venituri (5,73 milioane RON in anul 2022 si respectiv 6,94 milioane RON in anul 2021).

Incepand cu anul 2021 a avut loc liberalizarea pietei de energie, conform modificarilor aduse Legii 123/2012.

5.3.4. SITUATIA CONCURENTIALA, PONDEREA PE PIATA A PRODUSELOR SI PRINCIPALII COMPETITORI

Participantii la piata energiei electrice din Romania, acreditati de ANRE sunt:

- ❖ Producatorii de energie;
- ❖ Compania de Transport a Energiei Electrice, Transelectrica S.A.;
- ❖ Distribuitorii de energie;
- ❖ Furnizorii de energie;
- ❖ Traderii de energie.

Livrarea de energie electrica s-a realizat in cursul anului 2022 pe piata concurentiala.

Pana la data prezentului Raport, nu exista date publicate de ANRE privind piata de energie electrica in anul 2022, la 31 decembrie 2022. Conform raportului ANRE de monitorizare piata pentru luna octombrie, cota de piata a producatorilor cu unitati dispecerizabile in functie de energia livrata in retele in perioada ianuarie-octombrie a fost pentru SNN de 19,93%, in timp ce valoarea indicatorului calculat pentru Hidroelectrica a fost de 26,80% iar pentru C.E. Oltenia de 16,69%.

Conform datelor statistice centralizate de Transelectrica S.A. pana la aceasta data, in anul 2022, productia SNN a reprezentat 19,3% din totalul cantitatii de energie electrica produsa in Romania (valori nete).

Structura productiei brute de energie electrica la nivel national se prezinta astfel:

Structura productiei de energie electrica	2022		2021	
	GWh	%	GWh	%
Termocentrale clasice	21.576	38,8%	20.046	37,3%
Hidrocentrale	14.171	25,5%	16.054	29,9%
Centrale nucleareo-electrice	11.088	19,9%	10.253	19,1%
Centrale electrice eoliene	7.006	12,6%	5.704	10,6%
Centrale fotovoltaice	1.772	3,2%	1.663	3,1%
Total	55.613	100%	53.720	100%

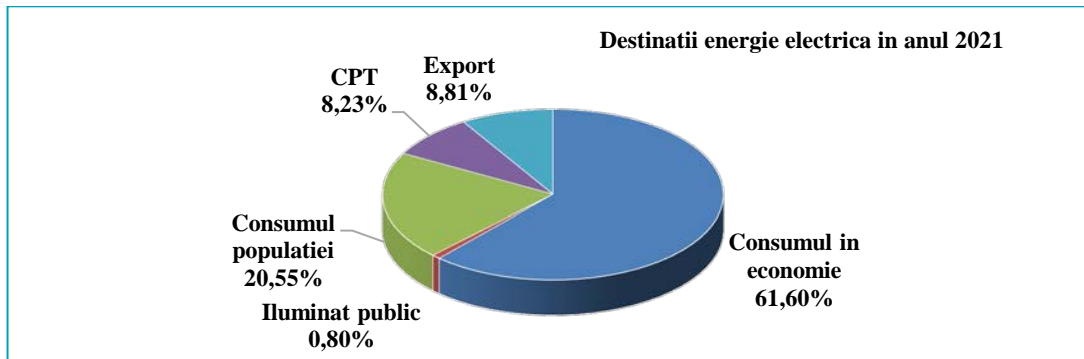
Sursa: Institutul National de Statistica - Comunicat de presa nr. 36/2023

In 2022, productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a scazut cu aproape 5,8% comparativ cu 2021, in timp ce consumul estimat a scazut cu 7,2%. In anul 2022 exportul la nivel national a inregistrat o crestere de 23,8%, fata de valoarea anului anterior, atingand valoarea de 7.325,1 GWh, volum ce reprezinta 58,5% din consumul populatiei, acesta fiind de 12.523,9 GWh, dintr-un consum national total de 51.708,9 GWh (exceptand consumul propriu tehnologic in retele si statii).

In cursul anului 2022, cantitatea de energie electrica vanduta de SNN a fost de 10.554 GWh (inclusiv cantitatea vanduta pe piata de echilibrare), in timp ce in anul 2021 cantitatea vanduta a fost de 10.925 GWh (inclusiv cantitatea vanduta pe piata de echilibrare).

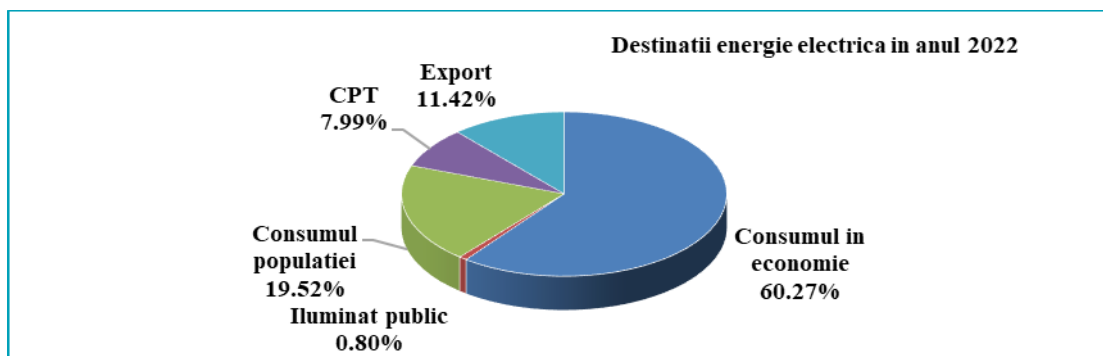
Astfel, dacă în anul 2021, vânzările SNN reprezentau aproximativ 19,6% din consumul final de energie electrică în economia națională, în anul 2022 vânzările SNN au reprezentat aproximativ 20,4% din consumul final de energie electrică în economia națională, care a fost de 51.708,9 GWh (în scădere cu 7,2% față de anul 2021).

Structura pe destinații ale resurselor de energie electrică în perioada 2021 - 2022:



Sursa:

Institutul Național de Statistică - Comunicat de presă nr.36/2022 (CPT: consum propriu tehnologic în rețele și în stații).



Sursa:

Institutul Național de Statistică - Comunicat de presă nr.36/2023 (CPT: consum propriu tehnologic în rețele și în stații).

5.3.5. DEPENDENȚA FAȚA DE UN SINGUR CLIENT SAU GRUP DE CLIEȚI

Pentru livrare în anul 2022, SNN a avut încheiate, pe piețele centralizate administrate de OPCOM și prin contracte negociate direct, un număr de 419 de tranzacții de vânzare energie electrică cu 36 de cumpărători (fiind cazuri în care același cumpărător a câștigat mai multe licitații organizate). Din cei 36 de cumpărători de pe piața concurențială, numai 23 au cumpărat cantități de energie care depășesc, pentru fiecare, 1% din volumul total al vânzărilor SNN pe piața concurențială prin contracte la termen. Primii 3 cumpărători, în ordinea mărimii volumului de energie achiziționat de la SNN, au achiziționat în total 33,7% din energia vândută; primul cumpărător a preluat 12,3%, iar al doilea 10,9%.

Datorită modului de organizare al pieței de energie electrică și considerând expunerea față de clienți pe piața concurențială coroborat cu garanțiile financiare asociate contractelor Societatea nu consideră că există o dependență față de un client sau un grup de clienți.

In baza Conventiilor de participare la PZU si PI, SNN a vandut in 2022 catre OPCOM (care joaca rolul de parte centrala) o cantitate ce a reprezentat 10,5% din volumul total de energie vandut de SNN in anul 2022. Nu se poate concluziona ca exista o dependenta semnificativa a Societatii fata de un singur client sau grup de clienti a carui pierdere ar avea impact negativ asupra veniturilor.

5.4. ACTIVITATEA DE APROVIZIONARE TEHNICO – MATERIALA

Aprovizionarea tehnico-materiala legata de materialele si produsele necesare desfasurarii activitatii se realizeaza atat din surse indigene cat si de import.

SNN are asigurate sursele de aprovizionare pentru desfasurarea in bune conditii a activitatii de baza, iar stocurile de materii prime si materiale sunt dimensionate corespunzator pentru continuitatea in exploatare a celor 2 unitati nucleare de la Cernavoda cat si pentru fabricatia combustibilului nuclear in cadrul FCN Pitesti.

SNN, in calitatea sa de Entitate Contractanta, definita potrivit prevederilor Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale, are obligatia de a achizitiona produsele, serviciile sau lucrarile necesare pentru desfasurarea activitatii relevante, prin proceduri de atribuire, ce se deruleaza in conditiile reglementate de actul normativ antementionat, de regula licitatie deschisa, negocierea fara publicare prealabila a unui anunt de participare, procedura simplificata sau negociere competitiva.

In acest context, in cursul anului 2022, SNN a initiat si derulat un numar de 243 proceduri de atribuire (exclusiv achizitii directe si exceptii) pentru achizitia de produse, servicii si lucrari, avand o valoare estimata cumulata de 2.274.162.542,65 RON.

In total, in anul 2022, la nivel central si sucursale, s-au incheiat un numar de 1.120 contracte de achizitie sectoriala (din care: 709 contracte, 92 de contracte subsecvente si 319 comenzi aferente achizitiilor directe initiate prin intermediul SEAP). De asemenea in cadrul SNN au fost semnate un numar de 365 de acte aditionale la contractele aflate in derulare.

Cele mai importante contracte incheiate in anul 2022 grupate in cele 3 categorii reglementate de Legea nr. 99/2016 sunt prezentate in continuare.

A. Contracte de produse incheiate de SNN in anul 2022

In ceea ce priveste Sucursala CNE Cernavoda necesarul de produse (constand, dupa caz, in echipamente, piese de schimb, materiale, consumabile, etc) este rezultat din evaluarea programelor de intretinere preventiva si corectiva sau, dupa caz, din programul de investitii, pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, inclusiv pentru obiectivele comune celor 2 unitati (cum ar fi spre exemplu Depozitul Intermediar de Combustibil Ars – DICA).

O importanta deosebita este acordata achizitionarii de piese de schimb critice. Piese de schimb critice sunt destinate in principal echipamentelor a caror defectare poate conduce la reducerea redundantei sistemelor de securitate nucleara, la incidente care pun in pericol mediul sau

sanatatea personalului, pot cauza tranzienti in functionare sau necesitatea reducerii de putere, pot genera defectari majore ale echipamentelor importante ale Centralei.

In ceea ce priveste Sucursala FCN Pitesti, Necesarul Anual de Fabricatie (NAF) este rezultat din realizarea Planului anual de fabricatie combustibil, inclusiv asigurarea unor stocuri de rezerva in conformitate cu Strategia companiei. O importanta deosebita este acordata achizitionarii materiei prime constand in pulbere sinterizabila de dioxid de Uraniu (UO₂).

Este de mentionat faptul ca, potrivit Strategiei SNN de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear, aprobata de catre Adunarea Generala a Actionarilor prin Hotararea nr. 5/25.04.2018, SNN a initiat, incepand cu anul 2019, demersurile necesare pentru schimbarea politicii de aprovizionare cu materie prima, pentru a permite achizitionarea de octoxid de uraniu (U₃O₈) de pe piata internationala, si trecerea progresiva de la aprovizionarea exclusiv, direct cu UO₂, la aprovizionarea cu U₃O₈ ce va fi prelucrat de Fabrica de Prelucrare Concentrate Tehnice de Uraniu SRL (FPCU), incepand cu anul 2023, in vederea utilizarii in procesul de fabricatie a combustibilului nuclear la Sucursala FCN Pitesti.

Pentru achizitia de U₃O₈ a fost finalizata procedura de atribuire prin Licitatie deschisa si s-a semnat Acordul cadru numarul 1446 din 18.11.2022 avand ca obiect U₃O₈ (Concentrat de uraniu natural) cu un continut de uraniu de minim 84%, in valoare maxima de 253.500.000 USD, incheiat cu 2 operatori economici (CAMECO CORPORATION si NAC KAZATOMPROM JSC), in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa, pentru o cantitate maxima de 1.500.000 kg U in U₃O₈.

In anul 2022, SNN a incheiat o serie de contracte de furnizare de materii prime, piese de schimb, componente si echipamente, inclusiv tehnica de calcul, dintre care cele mai importante sunt urmatoarele:

- ❖ Contractul nr. 21 din 12.01.2022 avand ca obiect Sistem de rezervă care asigură alimentarea consumatorilor importanți de la U0 în cazul pierderii alimentării din SEN, in valoare de 3.355.268,90 LEI, incheiat cu ENERGOTECH SA, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 358 din 17.03.2022 avand ca obiect Servere si software necesare inlocuirii echipamentelor vechi din dotarea CNE Cernavoda, in valoare de 6.390.640 LEI, incheiat cu MAGUAY COMPUTERS SRL, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Acordul cadru nr. 359 din 17.03.2022 avand ca obiect Gaze tehnice si speciale, in valoare de 7.187.914,08 LEI, incheiat cu SIAD ROMANIA SRL, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 447 din 31.03.2022 avand ca obiect Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda – 11.900 kg, in valoare de 26.949.335 LEI, incheiat cu ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE - UNITATEA TERITORIALA 515, in urma

derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare. Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 49 din 25.03.2022;

- ❖ Contractul nr. 1265 din 18.10.2022 avand ca obiect Piese de schimb pentru etansari mecanice, in valoare de 1.126.156,30 USD, incheiat cu SULZER PUMPS INC. in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1448 din 26.09.2022 avand ca obiect Piese de schimb pentru echipamente Dresser, in valoare de 854.876 USD, incheiat cu ROMANIAN CHEMICAL SERVICES S.R.L., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1477 din 29.09.2022 avand ca obiect Componente de automatizare, in valoare de 1.177.099,83 Euro, incheiat cu EMERSON PROCESS MANAGEMENT ROMANIA S.R.L., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare.
- ❖ Contractul nr. 1849 din 15.12.2022 avand ca obiect Piese de schimb pentru echipamente Dresser, in valoare de 1.362.491,81 USD, incheiat cu ROMANIAN CHEMICAL SERVICES SRL in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;

B. Contracte de servicii incheiate de SNN in anul 2022

SNN a incheiat un abonament, cu Administratia Nationala Apele Romane, in calitate de operator unic al resurselor de apa, astfel:

- ❖ Contractul (abonamentul) nr. 1936 din 23.12.2022 avand ca obiect Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2023, in valoare de 66.454.212 Lei, incheiat cu ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE", ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 38). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia Nr. 214/09.11.2022.

Cele mai importante contracte de prestari servicii incheiate de SNN in anul 2022 sunt:

- ❖ Contractul nr. 191 din 09.02.2022 avand ca obiect Servicii de inginerie pentru elaborarea Documentului Programului de Insectie Periodica al Componentelor anvelopei (PIPCD) pentru unitatile 1 si 2 ale CNE Cernavoda in conformitate cu cerintele standardului CSA N285.5 editia 2018, in valoare de 1.450.000 LEI, incheiat cu KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL, in urma derularii unei Proceduri simplificate;
- ❖ Contractul nr. 272 din 01.03.2022 avand ca obiect Servicii profesionale, inclusiv asigurare piese de schimb, pentru intretinerea preventiva a 2 motoare Diesel (#3364 si 3365), de fabricatie Pielstick si auxiliarele acestora de la CNE Cernavoda, in valoare de

3.877.882,34 EURO, incheiat cu MAN ENERGY SOLUTIONS FRANCE SAS (MAN ES SAS), in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;

- ❖ Contractul nr. 343 din 16.03.2022 avand ca obiect Servicii de asigurare de răspundere profesională/răspundere civilă a administratorilor și directorilor SNN, in valoare de 169.900 EURO, incheiat cu ASIROM VIENNA INSURANCE GROUP SA, in urma derularii unei Proceduri simplificate;
- ❖ Contractul nr. 442 din 31.03.2022 avand ca obiect Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavodă și în obiectivele exterioare ale CNE Cernavodă, in valoare de 10.785.600 LEI, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV SRL, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale (art. 47). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 69 din 30.03.2022;
- ❖ Contractul nr. 504 din 07.04.2022 avand ca obiect Servicii complete (inginerie si implementare) pentru Unitatea 1 CNE Cernavoda, pentru deplasarea la maxim a capatului liber al unor canale de combustibil si de modificare a proiectului canalelor de combustibil pentru a asigura margine de functionare suficienta pana la 245.000 EFPH, in valoare de 8.450.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC, in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Acordul cadru nr. 592 din 11.04.2022 avand ca obiect Servicii de evaluare durata de viata, inspectii si intretinere pentru Generatorii de Abur de la CNE Cernavoda Unitatea 1 in perioada 2022 - 2027 si Unitatea 2 in perioada 2022 - 2032, in valoare de 48.931.817,22 CAD, incheiat cu BWXT CANADA LTD, in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 764 din 12.05.2022 avand ca obiect Servicii pentru completarea si actualizarea planului preliminar de dezafectare si a raportului de costuri aferent dezafectarii Unitatii 1, Unitatii 2 si Depozitului Intermediar de Combustibil Ars (DICA) de pe amplasamentul CNE Cernavoda, in valoare de 800.000 Euro, incheiat cu KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 768 din 12.05.2022 avand ca obiect Servicii si produse software pentru inlocuirea sistemului de gestiune documente EDMS Curator, integrarea cu aplicatia ABB Asset Suite, servicii de suport tehnic si extinderea implementarii cu functionalitati de Document Management la nivelul proceselor de business ale SNN, in valoare de 3.663.566,56 EURO, incheiat cu ASOCIEREA NTT DATA ROMANIA SI QUEST IT SERVICES, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Acordul cadru nr. 816 din 23.05.2022 avand ca obiect Servicii de tratare ape radioactive, in valoare de 4.169.500 LEI, incheiat cu RATEN – ICN Pitesti in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare. Incheierea acordului cadru a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 78/28.04.2022;

- ❖ Contractul nr. 872 din 02.06.2022 avand ca obiect Servicii de asistenta/consultanta juridica in legatura cu obiectivele majore investitionale precum si obiectivele majore strategice din strategia de investitii a Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A, in valoare de 2.500.000 EURO, incheiat cu HUNTON ANDREWS KURTH LLP, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 124 alin. (1));
- ❖ Contractul nr. 878 din 03.06.2022 avand ca obiect Servicii tehnice de întreținere IT și reparații cu garantarea repunerii în funcțiune în maxim 24/48 de ore/10 zile pentru servere și echipamente Hewlett Packard (HP) din dotarea CNE Cernavodă, in valoare de 2.548.896 EURO, incheiat cu ASOCIAREA MAGUAY COMPUTERS SI PHOENIX IT, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 969 din 20.06.2022 avand ca obiect Servicii de reparații motoare tip MIB VN3 F1900 150-8 aferente electropompelor tip NMV 1000 (Sistemul Apa Tehnica de Serviciu - BSI71310) si motoare tip MIB N3 1000L 150-8 aferente electropompelor tip F 24 NDS (Sistemul Intermediar de Apa de Răcire - BSI 71340), in valoare de 4.483.261,26 LEI, incheiat cu ELECTROMONTAJ, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul (Polita) nr. 1079 din 01.07.2022 avand ca obiect Servicii de asigurare a proprietatii - Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica, in valoare de 1.178.805 USD, incheiat cu NUCLEAR RISK INSURERS LTD (co-asigurare cu POOL-ul ROMAN DE ASIGURARE A RISCURILOR ATOMICE) in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1108 din 08.07.2022 avand ca obiect Servicii de inginerie necesare in scopul elaborarii documentatiei pentru achizitionarea componentelor reactorului cu termen lung de fabricatie care vor fi inlocuite la Retehnologizarea Unitatii 1 si pentru evaluarea starii setului de scule specializate ce se vor utiliza la inlocuirea componentelor reactorului si elaborarea documentatiei pentru achizitionarea reperelor ce necesita inlocuire/modificare, in valoare de 64.280.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1243 din 04.08.2022 avand ca obiect Servicii de asistenta tehnica si întreținere pentru rețelele industriale PROCNET și DCC aferente Unităților 1 și 2 de la CNE Cernavodă, in valoare de 3.252.496 LEI, incheiat cu ENEVO GROUP S.R.L., in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 1261 din 10.08.2022 avand ca obiect Servicii complete de reparatii si intretinere a constructiilor si instalatiilor sanitare aferente locuintelor proprietate SNN - Sucursala CNE Cernavoda, a spatiilor de cazare si a tuturor celorlalte obiective aflate in responsabilitatea Biroului Administrare Complex Cazare CNE Cernavoda, in valoare de

12.072.056 LEI, incheiat cu ASOCIAREA UNIFY CO LTD S.R.L., NIMB CONSMETAL S.R.L., PEGAS IMPEX S.R.L., in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;

- ❖ Contractul nr. 1272 din 11.08.2022 avand ca obiect Servicii de decontaminare/spalare, igienizare si intretinere a echipamentelor reutilizabile de radioprotectie, in valoare de 9.926.700 LEI, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L., ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 150/10.08.2022;
- ❖ Contractul nr. 1273 din 11.08.2022 avand ca obiect Servicii de procesare si caracterizare a deeurilor radioactive rezultate din activitatile Sucursalei CNE Cernavoda, in valoare de 5.284.080 LEI, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L., ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 151/10.08.2022;
- ❖ Contractul nr. 1611 din 28.10.2022 avand ca obiect Activitati de reparatii captuseli epoxidice, reparatii si intretinere hidroizolatii acoperisuri si izolatii termice la constructii, structuri si echipamente din Zona Protejata CNE Cernavoda (U1, U2, U0, DICA), in valoare de 33.767.504 Lei, incheiat cu STIZO NUCLEAR SA in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 1647 din 04.11.2022 avand ca obiect Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda, in valoare de 46.779.000 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 194/21.10.2022;
- ❖ Contractul nr. 1648 din 04.11.2022 avand ca obiect Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA, in valoare de 33.681.640 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 196/21.10.2022;
- ❖ Contractul nr. 1649 din 04.11.2022 avand ca obiect Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA, in valoare de 12.259.820 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47). Incheierea contractului a fost aprobata de catre CA cu Decizia nr. 195/21.10.2022;
- ❖ Contractul nr. 1654 din 07.11.2022 avand ca obiect Servicii de mentenanta corectiva, inclusiv asigurare solutii de inginerie si piese de schimb, pentru seturile de Generatoare Diesel si auxiliare pentru alimentare cu energie la urgenta (EPS), in valoare de 1.264.600

Euro, incheiat cu Asocierea formata din INKLA TRADING & ENGINEERING GMBH si 2H ENERGY, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;

- ❖ Contractul nr. 1796 din 07.12.2022 avand ca obiect Asistenta tehnica pentru elaborarea si verificarea independenta a analizelor de protectie la supraputere a reactorului si a celor de securitate nucleara determinate pentru CNE Cernavoda, in valoare de 2.650.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;

C. Contracte importante de lucrari incheiate de SNN in anul 2022

- ❖ Contractul nr. 1159 din 21.07.2022 avand ca obiect Continuarea execuției si finalizarea lucrărilor necesare pentru schimbarea destinației construcțiilor existente pe amplasamentul Unității 5 din cea pentru o centrală nuclearelectrică în cea pentru alte obiective suport utile pe durata de viață a Unităților 1 și 2 în funcțiune și viitoarelor Unități 3 și 4 ale CNE Cernavodă în scopul asigurării funcționării lor în condiții de securitate nucleară, in valoare de 98.750.131,76 LEI, incheiat cu ASOCIEREA BOG'ART S.R.L., NIMB CONSMETAL S.R.L., ENERGOTECH S.A. si DRUMURI BIHOR S.A. in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa.

5.5. ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE

Activitatea desfasurata in cadrul SNN pe parcursul anului 2022, in domeniul resurselor umane, a avut ca principale obiective:

- ❖ Mentinerea stabilitatii personalului si cresterea gradului de implicare a acestuia prin utilizarea unor instrumente adecvate de motivare financiara si nefinanciara;
- ❖ Mentinerea unui dialog deschis si eficient intre administratie si partenerii de dialog social – Sindicatele.

5.5.1. NUMARUL, NIVELUL DE PREGATIRE SI GRADUL DE SINDICALIZARE A FORTEI DE MUNCA

Numarul mediu de angajati cu contract individual de munca pentru perioada 2020 – 2022:

Indicator*	2022	2021	2020
Numar mediu de angajati, din care:	2.221	2.002	2.028
- Durata nedeterminata	2.170	1.958	1.986
- Durata determinata	51	44	42

Nota (*): Numarul mediu conform raportarii SI – Statistica.

Din total numar efectiv de salariati de 2.345 (2021: 2.205), structura personalului dupa nivelul de pregatire/studii pentru personal cu studii superioare si medii, se prezinta dupa cum urmeaza:

Nivel de pregatire/studii*	2022	2021	2020
Studii superioare	1.156	1.085	970
Studii medii	1.189	1.120	1.041
Total	2.345	2.205	2.011

Nota (*): Raportarea s-a facut dupa cerintele postului ocupat de angajat.

La 31 decembrie 2022, in cadrul SNN functioneaza un numar de 3 sindicate:

- ❖ Sindicatul "CNE Cernavoda", sindicat reprezentativ, conform Hotararii nr. 825/08.08.2022 a Judecatoriei Medgidia;
- ❖ Sindicatul Liber "Energetica Nucleara '90" Cernavoda (SLEN '90);
- ❖ Sindicatul "Fabricatie Combustibil Nuclear" Pitesti;

La 31 decembrie 2022, circa 58% din numarul total de angajati sunt membri de sindicat (1.360 angajati membri de sindicat dintr-un total de 2.345 angajati).

Programele de securitatea muncii si supravegherea sanatatii lucratorilor au urmarit controlul riscurilor de accidentare si/sau imbolnavire profesionala. Toti indicatorii de performanta s-au mentinut in zona de excelenta. Nu au fost inregistrate accidente de munca sau imbolnaviri profesionale.

5.5.2. RAPORTURILE DINTRE CONDUCERE SI ANGAJATI

Drepturile si obligatiile angajatilor sunt stipulate in Contractul Colectiv de Munca („CCM”) al SNN, in Contractele Individuale de Munca („CIM”) si in Regulamentul Intern al Societatii. Drepturile si obligatiile salariatilor stipulate in CCM sunt formulate in concordanta cu respectarea drepturilor omului, a dreptului la munca in conformitate cu legislatia aplicabila, salariatii beneficiind in permanenta de tratament egal, nediscriminatoriu, corespunzator standardelor din industria nucleara la nivel international, coroborate cu legislatia si pachetele motivationale adaptate specificului macroeconomic si microeconomic din Romania.

Activitatea salariatilor se desfasoara conform programului de lucru stabilit, a fisei postului, precum si a Regulamentului de Organizare si Functionare (“ROF”), ce a fost revizuit in anul 2022 in sensul actualizarii activitatilor, competentelor, responsabilitatilor din cadrul proceselor desfasurate de fiecare entitate organizatorica a societatii, a normativului de constituire a entitatilor organizationale din structura organizatorica a SNN si a relatiilor de subordonare ale structurilor organizatorice in conformitate cu organigramele valabile de la data de 01.02.2022, 01.08.2022 si 25.11.2022, inclusiv a relatiilor de subordonare/coordonare functionala si administrativa intre entitati organizatorice din sediul central si sucursalele societatii.. ROF actualizat a fost aprobat de catre Consiliul de Administratie SNN prin Decizia nr.79/28.04.2022. Principalele activitati, atributii, sarcini, precum si relatii dintre compartimentele functionale din cadrul structurii organizatorice a Societatii sunt redate in ROF actualizat. Modalitatea de aplicare a unor dispozitii cu caracter legal si dispozitii cu caracter normativ intern privitoare la disciplina muncii sunt stabilite prin Regulamentul Intern revizuit in martie 2022, cu aplicabilitate de la 01.04.2022.

Actul normativ care guverneaza raporturile de munca din cadrul Societatii este Codul Muncii – Legea nr. 53/2003, cu modificarile si completarile ulterioare, in baza caruia, in cursul anului 2021, intre Consiliul de Administratie al Societatii si salariati, reprezentati de Sindicatul CNE Cernavoda – sindicat reprezentativ la nivel de unitate cu personalitate juridica, a fost negociat

un nou CCM, înregistrat la Ministerul Muncii la data de 27.09.2021 și producând efecte în perioada 01.10.2021 – 30.09.2023.

Societatea utilizează în prezent un CIM standard, atât pentru salariații angajați pe o perioadă determinată, cât și pentru cei angajați pe o perioadă nedeterminată, CIM implementat prin CCM SNN, ale cărui prevederi sunt conforme cu legislația aplicabilă în materie și respectă clauzele stipulate de Ordinul nr. 64/2003 privind aprobarea modelului – cadru al Contractului Individual de Muncă.

Societatea își evaluează profesional salariații în baza unei proceduri interne, anual sau periodic la un interval de 3 - 6 luni (în cazul personalului aflat sub observație). Procedura de evaluare a rezultatelor personalului s-a revizuit la sfârșitul anului 2020, aceasta se aplică începând cu anul 2021 și conține o metodologie și un formular unic aplicabil la nivelul întregii societăți cu indicatori de performanță individuali (KPI) derivați din obiectivele generale ale societății.

Regulamentul Intern actualizat, aplicabil la nivelul Societății revizuit în martie 2022, cu aplicabilitate de la 01.04.2022, conține toate categoriile de dispoziții prevăzute de Codul Muncii. Regulamentul Intern a fost comunicat salariaților prin pagina de Intranet a Societății și de la momentul comunicării produce efecte depline față de salariați.

În cursul anului 2022 s-a menținut certificarea standardului ISO 37001:2016 – Sistemul de management anti-mită. Standardul ISO 37001:2016 oferă cerințele și ghidul corespunzător pentru organizații astfel încât acestea să fie în măsură să stabilească, să implementeze, să mențină și să îmbunătățească un sistem de management anti-mită, în concordanță cu cele mai bune practici internaționale în materie. Scopul principal al acestui standard este de a crea un sistem de management care să aducă în organizație o cultură a integrității, transparenței, a deschiderii și conformării, care să ajute organizația să evite sau să diminueze riscurile și costurile mitelor și să promoveze încrederea în cadrul relațiilor între parteneri.

În cadrul Societății nu au avut loc în anul 2022 concedieri colective și nici conflicte colective de muncă. În prezent nu există planuri cu privire la restructurarea/reducerea personalului.

5.6. ACTIVITATEA PRIVIND PROTECȚIA MEDIULUI

În prezent, SNN deține o serie de autorizații în domeniul protecției mediului, după cum urmează:

Sucursala CNE Cernavoda

(i) Autorizația de mediu pentru S.N. Nuclearelectrică S.A. - Sucursala CNE Cernavoda - Unitatea nr. 1 și Unitatea nr. 2 ale Centralei Nuclearelectrice Cernavoda emisă prin Hotărârea de Guvern nr. 84/15.02.2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 152/26.02.2019 este valabilă ca urmare a Deciziei nr.6/09.12.2022 de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu, emisă de către Ministerul Mediului, Apelor și Padurilor. Autorizația acoperă toate activele și activitățile aferente funcționării Unității 1 și Unității 2 ale CNE Cernavoda, incluzând atât componenta nucleară, cât și componenta clasică a Centralei.

(ii) Autorizatia privind emisiile de gaze cu efect de sera nr. 38/25.01.2021, emisa de Agentia Nationala pentru Protectia Mediului pe perioada de aplicare 2021-2030, potrivit careia centrala termica de pornire, grupurile diesel de rezerva si grupurile diesel de avarie ale fiecarei unitati, motopompa sistemului de apa de stins incendiu, grupurile Diesel mobile, Diesel DICA, Diesel CCUA cat si cel trei grupuri electrogene intra sub incidenta legislatiei privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.

(iii) Autorizatia de Gospodarire a Apelor modificatoare a autorizatiei nr. 58/01.07.2021, nr. 72/06.09.2021, privind "Alimentarea cu apa si evacuarea apelor uzate pentru Unitatile 1 si 2 de la Centrala Nuclearelectrica Cernavoda" valabila pana la 30.06.2026.

(iv) Autorizatia de Gospodarirea a Apelor nr. 94/28.06.2022 emisa de Administratia Nationala „Apele Romane” privind „Depozitul Intermediar de Combustibil Ars Cernavoda (DICA)” valabila pana la 30.06.2024. Prin aceasta autorizatie Administratia Nationala „Apele Romane” a acordat Societatii dreptul sa foloseasca constructiile hidrotehnice si receptorii pentru evacuarea apelor pluviale de pe suprafata Depozitului Intermediar de Combustibil Ars si sa evacueze ape pluviale in Valea Cismelei, cu conditia ca indicatorii de calitate referitori la prezenta elementelor radioactive sa respecte limitele stabilite de CNCAN.

Sucursala FCN Pitesti

Autorizatia de Mediu pentru SN Nuclearelectrica S.A.- Sucursala FCN Pitesti emisa prin Hotararea de Guvern nr. 24/2019 publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 87bis/04.02.2019 este valabila ca urmare a Deciziei nr.1/04.12.20203/18.01.2022 de aplicare a vizei anuale a aAutorizatiei de Mmediu, emisa de Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor.

In vederea revizuirii Autorizatiei de Mediu, FCN Pitesti a trimis la SNN SA, cu adresa FCN nr. 12182/13.10.2022, documentatia elaborata in conformitate cu prevederile art.14 (1) din Ordinul nr. 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizatiei de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare.

In data de 24.11.2022 s-a desfasurat, online, sedinta Comisiei de Analiza Tehnica (CAT), in care documentatia depusa de catre FCN Pitesti a fost primit avizul favorabil pentru revizuirea autorizatiei de mediu.

Societatea detine certificate cu privire la sistemul de management de mediu, dupa cum urmeaza:

(a) Certificat nr. 56 privind Sistemul de Management de Mediu al SNN – Sucursala CNE Cernavoda pentru activitatea de Productie de energie electrica si termica utilizand surse nucleare si activitati suport si conexe, conform conditiilor din standardul SR EN ISO 14001:2015 (ISO 14001:2015), emis de IQNet si SRAC la data de 10.06.2022 si valabil pana la data de 14.12.2025.

(b) Certificat nr. 4309 privind Sistemul de Management de Mediu al SNN – Sucursala FCN Pitesti pentru activitatea de Prelucrare combustibili nucleari, conform conditiilor din

standardul EN ISO 14001:2015, emis de IQNet si SRAC la data de 31.10.2022 si valabil pana la data de 05.11.2025 (cu conditia vizarii anuale).

Incepand cu anul 2020 FCN Pitesti este o organizatie inregistrata EMAS, certificat de inregistrare nr. RO-000018.

Impactul functionarii Centralei si al Fabricii de Combustibil Nuclear asupra mediului este continuu monitorizat si raportat conform cerintelor din autorizatiile pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear si de mediu. Pentru ambele sucursale, Societatea a respectat in cursul anului 2022 limitele pentru poluanti stabilite in autorizatiile de mediu.

In perioada 01.01.2022 – 31.12.2022 la nivel de SNN si sucursale nu s-au inregistrat evenimente cu impact asupra mediului, a populatiei si a personalului propriu si contractor.

S-au intocmit si transmis la termenele solicitate toate rapoartele de mediu in conformitate cu prevederile din autorizatii, protocoale si solicitarile suplimentare.

Potrivit prevederilor din Acordul Investitorilor, Societatea a avut in responsabilitate obtinerea acordului de mediu pentru investitia “Continuarea si finalizarea lucrarilor la Unitatile 3 si 4 ale CNE Cernavoda”. Procedura de obtinere a acordului de mediu a fost demarata in anul 2006 si s-a incheiat in septembrie 2013 prin emiterea acordului de mediu. Conform legislatiei specifice de mediu pentru obiective nucleare, acordul de mediu a fost emis prin Hotararea de Guvern nr. 737/2013.

Volumul total al deseurilor radioactive solide, pentru ambele unitati ale CNE Cernavoda, produs in anul 2022 a fost de 50,91 m³. In total, pana in prezent, in perioada 1996 – 2022, volumul total de deseuri solide radioactive, pentru ambele unitati, este de 1.102,97 m³.

Acestea sunt stocate in interiorul gardului de protectie fizica al Centralei, in cadrul Depozitului Intermediar de Deseuri Solide Radioactive.

Politica CNE Cernavoda de administrare a combustibilului uzat cuprinde:

(a) Depozitarea umeda in bazinul de stocare combustibil ars al unitatii pentru o perioada de minim 6 ani;

(b) Depozitarea uscata in depozitul intermediar pentru combustibil ars pentru o perioada de 50 de ani.

Depozitul Intermediar de Combustibil Ars (“DICA”) se afla pe amplasamentul CNE Cernavoda, transportul realizandu-se pe un drum intern care permite mentinerea unui sistem de protectie fizica integrat.

Depozitul se realizeaza etapizat, in conformitate cu Strategia pe termen lung de dezvoltare a DICA. Pana in prezent sunt realizate 14 module de tip MACSTOR 200, cu capacitatea de 12.000 fascicule per modul.

In anul 2022, au fost transferate la Depozitul Intermediar de Combustibil Ars un numar de 5.400 de fascicule de la Unitatea 1 si 4.800 de fascicule de la Unitatea 2.

FCN Pitesti monitorizeaza efluentii gazosi radioactivi emisi in atmosfera prin cosurile de dispersie, precum si apele uzate radioactive/efluentii lichizi radioactivi transferati la Statia de Epurare a Institutului de Cercetari Nucleare Pitesti, in conformitate cu conditiile din autorizatii. Conform acestor conditii, FCN Pitesti poate elibera in atmosfera un volum de efluenti gazosi continand pulberi aeropurtate de uraniu natural de cel mult 1×10^9 m³/an, cu o concentratie maxima a uraniului natural in efluentii gazosi emisi in atmosfera de 5 µg. U/m³, adica maxim 5kg U/an. Cantitatea de uraniu natural evacuat in atmosfera a fost de 9.08% din catitatea maxim admisa de uraniu natural. Volumul de efluenti gazosi radioactivi eliberat in atmosfera in 2022 a reprezentat 78.9% din volumul autorizat.

FCN Pitesti a transferat in 2022 un volum de 850 m³ efluenti lichizi radioactivi la Statia de Epurare a Institutului de Cercetari Nucleare (SE-ICN), ceea ce a reprezentat 42.5% din volumul maxim autorizat.

A fost transferat pentru tratare la Statia de Tratare Deseuri Radioactive a Institutului de Cercetari Nucleare (STDR-ICN) un volum de deseuri lichide radioactive de 270 m³.

S-au generat 15383.4 kg deseuri solide radioactive neincinerabile (DSRN) si 3408.4 kg deseuri solide radioactive incinerabile (DSRI). Au fost realizate doua transferuri de deseuri solide radioactive neincinerabile (DSRN) la Depozitul de dispunere finala deseuri solide radioactive de joasa activitate de la CNU, Sucursala Feldioara, in cantitate de 11888.4 kg DSRN. De asemenea s-au transferat 5868.2 kg deseuri solide radioactive incinerabile (DSRI) pentru tratarea prin incinerare la STDR-ICN Pitesti.

5.7. PROGRAMUL DE RADIOPROTECTIE

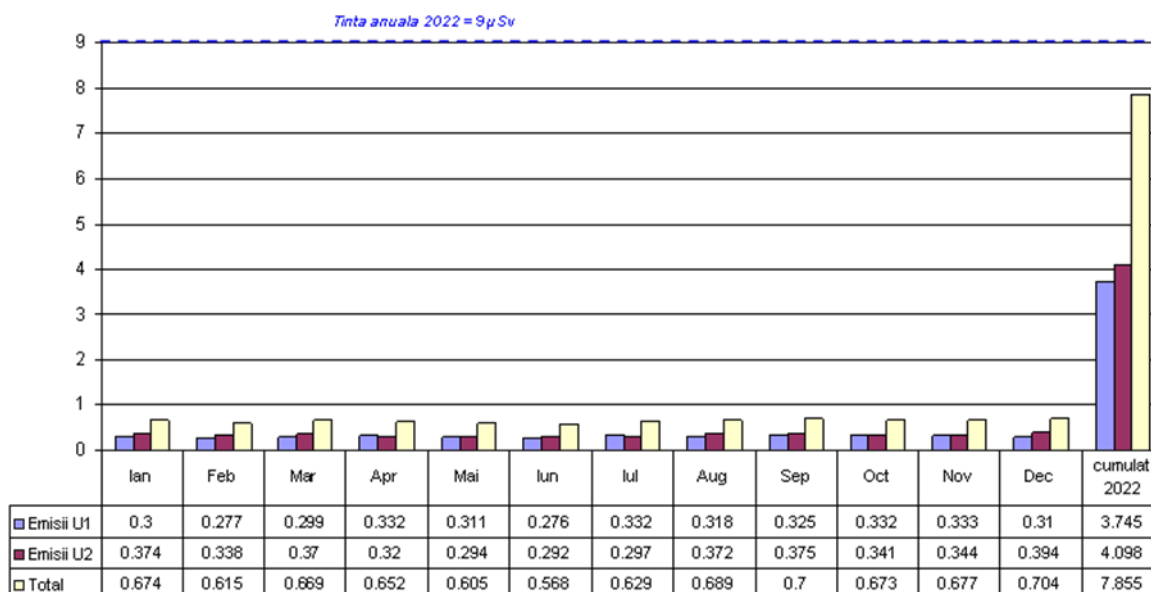
Obiectivul principal al procesului de control cu privire la expunerea la radiatii a personalului SNN este de a mentine expunerile profesionale cat mai scazute rezonabil de atins (principiul ALARA).

Eficienta politicii ALARA la CNE Cernavoda este urmarita prin indicatori de performanta raportarea si analiza periodica a acestora.

Indicatorii de performanta privind radioprotectia dau o masura a eficientei programelor de radioprotectie in optimizarea expunerii la radiatii a personalului Centralei.

Emisiile radioactive in aer si apa au fost mult sub limitele autorizate pentru Centrala. Doza anuala efectiva pentru o persoana din grupul critic, datorata emisiilor radioactive in mediu (Unitatea 1 si Unitatea 2) a fost de 0,0078 mSv in 2021, in timp ce doza medie anuala primita de un membru al publicului din fondul natural este de 2,4 mSv. Mai multe informatii detaliate cu privire la impactul radiologic sunt furnizate de raportul SNN - "Raport de mediu".

Emisii radioactive in mediu U1 + U2 in anul 2022 (microSv)



In 2022, doza colectiva realizata a fost de 728.35 om mSv, doza anuala medie pentru lucatorii cu doze inregistrabile a fost de 0.98 mSv, iar doza individuala maxima a fost de 7.961 mSv. Limita legala pentru doza efectiva, pentru lucatorii expusi profesional este de 20 mSv/an, iar limita administrativa la CNE este 14 mSv/an. Niciuna din aceste limite nu a fost depasita.

La sfarsitul anului 2022 s-a inregistrat o valoare de 172.38 om mSv a dozei interne colective, reprezentand 23.67% din doza totala la nivel de Centrala.

Departamentul Radioprotectie elaboreaza si transmite periodic rapoarte privind evolutia dozelor colective si a indicatorilor de performanta ALARA, crescand astfel implicarea personalului Centralei in procesul de control si optimizare a expunerii profesionale la radiatii ionizante. Realizarea acestor obiective este urmarita prin procesul ALARA, iar comitetele ALARA isi desfasoara activitatea cu rezultate excelente. Cu o doza medie pe unitate de 364.2 om mSv, CNE Cernavoda se mentine, conform informatiilor la zi, in topul celor mai performante centrale din grupul CANDU.

Programul de radioprotectie al Sucursalei FCN Pitesti are ca obiective mentinerea expunerilor la radiatii ionizante la niveluri cat mai scazute, monitorizarea radiologica individuala si a mediului de lucru in conformitate cu legislatia in vigoare si cerintele din autorizatiile de functionare emise de CNCAN.

Pentru expunerea externa la radiatii ionizante tot personalul FCN Pitesti este monitorizat folosind sistemul cu Dozimetre Termoluminiscente (TLD-uri) masurate in cadrul Laboratorului de Radioprotectie si Dozimetrie Personal al FCN (LRDP-FCN), desemnat de CNCAN ca Organism Dozimetric cu certificatul de desemnare FCN ODD 12/2020 valabil pentru perioada 27.10.2020 – 26.10.2025.

In anul 2022 doza colectiva a FCN a fost de 476.002 om mSv, din care doza colectiva ca urmare a expunerii externe a fost de 428.118 om mSv (aproximativ 90% din doza colectiva totala).

Doza colectiva ca urmare a expunerii interne 47.884 om mSv (aproximativ 10% din doza colectiva totala. Doza individuala anuala medie a fost de 286 mSv/an, doza care reprezinta 8,57 % din limita de control administrativ pentru doza individuala efectiva anuala a personalului expus profesional pe care si-a impus-o FCN Pitesti (LCA-15 mSv).

FCN Pitesti a fabricat in anul 2022 o cantitate de 10.826 fascicule cu dioxid de uraniu natural. Din acestea, 10826 fascicule au fost livrate la CNE Cernavoda, pentru cele 2 Unitati aflate in operare, dupa cum urmeaza: 5543 fascicule de combustibil nuclear la Unitatea 1 si 5283 fascicule de combustibil nuclear la Unitatea 2.

Rata de defectare a combustibilului nuclear in anul 2022 a fost de 0% pentru Unitatea 1 si 0% pentru Unitatea 2. Pentru anul 2022, gradul de ardere mediu la descarcare a fost de 167.9235. MWh/kg U pentru Unitatea 1, iar pentru Unitatea 2 a fost de 179.8679 MWh/kg U. Astfel, calitatea inalta si performanta combustibilului nuclear produs au fost validate pe parcursul operarii celor 2 reactoare.

FCN Pitesti a continuat sa monitorizeze atat personalul participant, cat si mijloacele de transport, in scopul evaluarii corelate a dozelor, raportand anual la CNCAN situatia acestora, iar dupa fiecare transport a intocmit un raport asupra modului de desfasurare al acestuia.

5.8. ACTIVITATEA DE CERCETARE – DEZVOLTARE

Societatea nu este implicata direct in activitati de cercetare si dezvoltare, beneficiind inasa in calitate de membru in diverse organizatii si asociatii de profil din industrie, de rezultatele studiilor si cercetarile realizate de acestea.

5.9. AUTORIZATII SI LICENTE DE FUNCTIONARE

Societatea isi desfasoara activitatea prin cele doua Sucursale in baza urmatoarelor categorii principale de autorizatii particulare, licente speciale si drepturi specifice:

- a) Autorizatia de Amplasare nr. I/605/30.09.1978, emisa de Comitetul de Stat pentru Energie Nucleara;
- b) Autorizatii in domeniul nuclear emise de Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN);
- c) Licente emise de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (ANRE);
- d) Alte autorizatii.

(a) Autorizatia de Amplasare nr. I/605/30.09.1978, emisa de Comitetul de Stat pentru Energie Nucleara

Autorizatia de Amplasare a fost emisa pentru realizarea pe amplasamentul de la Cernavoda a unei centrale nucleare electrice tip CANDU-PHWR 4x660MWe, compusa din patru reactoare nucleare. Autorizatia a fost emisa in baza Legii nr. 61/1974 si a Normelor de Securitate Nucleara

„Reactori nucleari si centrale nuclearelectrice” din anul 1975 si prevede principalele caracteristici tehnice ale centralei nuclearelectrice.

(b) Autorizatii in domeniul nuclear emise de CNCAN

Potrivit art. 8 alin. (1) din Legea nr. 111/1996, pentru desfasurarea activitatilor si/sau pentru utilizarea surselor care fac obiectul acestui act normativ, operatorii trebuie sa obtina autorizatii specifice emise de catre CNCAN, cu respectarea procedurii de autorizare specifice fiecarui gen de activitate sau surse. La sfarsitul anului 2022, SNN are in vigoare urmatoarele autorizatii in domeniul nuclear:

(i) Autorizatii in domeniul nuclear emise de CNCAN, aferente Sucursalei CNE Cernavoda:

- Autorizatia de securitate nucleara pentru functionarea si intretinerea Centralei Nuclearoelectrice Cernavoda, Unitatea 1, autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda U1 – 01/2013. Autorizatia a fost emisa pe o perioada de 10 ani, de la data de 1 mai 2013 si pana la data de 30 aprilie 2023;
- Autorizatia de securitate nucleara pentru functionarea si intretinerea Centralei Nuclearoelectrice Cernavoda, Unitatea 2, autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda U2 - 01/2020. Autorizatia a fost emisa pe o perioada de 10 ani, de la data de 08 decembrie 2020 si pana la data de 07 decembrie 2030;
- Autorizatia de constructie pentru Modulele 12,13,14,15,16 si 17 ale Depozitului Intermediar de Combustibil Ars, autorizatia nr. SNN Constructie DICA 02/2020. Autorizatia este valabila pana la data de 19 iunie 2025;
- Autorizatia de pentru functionarea si intretinerea Modulelor 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9,10, 11, 12, 13 si 14 ale Depozitului Intermediar de Combustibil Ars, autorizatia nr. SNN DICA 09/2023. Autorizatia a fost emisa la data de 09.01.2023 si este valabila pana la data de 15.07.2053;
- Autorizatia pentru sistemul de management al calitatii pentru activitati de exploatare, proiectare, aprovizionare, reparatii si intretinere, utilizare a produselor software, in domeniul nuclear. Autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda - 01/2021 este emisa pe o perioada de 2 ani, de la data de 01.05.2021 si pana la data de 30.04.2023.

(ii) Autorizatii in domeniul nuclear emise de CNCAN, aferente Sucursalei FCN Pitesti:

(a) Autorizatia pentru Sistemul de Management al Calitatii in domeniul nuclear nr. 22-038 emisa in baza Art.24 din Legea nr. 111/1996, pentru activitati de fabricare in domeniul nuclear, pe o perioada de 2 ani, de la data de 18.09.2022 si pana la data de 17.09.2024;

(b) 8 autorizatii pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear:

- i. Autorizatia LD/266/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa DETINA surse inchise de radiatii ionizante, instalatii radiologice cu surse de radiatii ionizante, dispozitive generatoare de radiatii ionizante, instalatie de producere de combustibil nuclear, combustibil nuclear, materiale nucleare, fascicule de combustibil nuclear, deseuri radioactive, materiale de interes nuclear si materiale cu dubla utilizare prevazute in Hotararea de Guvern nr. 916/2002, valabila de la 15.11.2022 pana la 30.01.2024;

- ii. Autorizatia LD/268/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa UTILIZEZE surse inchise de radiatii ionizante, instalatii radiologice cu surse inchise de radiatii ionizante, instalatii radiologice cu surse inchise de radiatii ionizante si dispozitive generatoare de radiatii ionizante, valabila de la 15.11.2022 pana la 30.01.2024;
- iii. Autorizatia DN/021/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa MANIPULEZE surse inchise de radiatii ionizante, materiale nucleare, combustibil nuclear, instalatii radiologice cu surse inchise de radiatii ionizante, dispozitive generatoare de radiatii ionizante si deseuri radioactive, valabila de la 31.01.2022 pana la 30.01.2024;
- iv. Autorizatia LD/2678/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa PRODUCA combustibil nuclear valabila de la 15.11.2022 pana la 30.01.2024;
- v. Autorizatia LD/023/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa DEPOZITEZE TEMPORAR materiale nucleare, combustibil nuclear tip CANDU-6 si deseuri radioactive valabila de la 31.01.2022 pana la 30.01.2024;
- vi. Autorizatia LD/024/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa FURNIZEZE materiale nucleare si combustibil nuclear tip CANDU-6, valabila de la 31.01.2022 pana la 30.01.2024;
- vii. Autorizatia FCN Transport_20/2018 pentru transport materiale radioactive valabila de la 10.01.2019 pana la 09.01.2024;
- viii. Autorizatia PM/219/2021 pentru detinere informatii nepublicate valabila de la 29.11.2021 pana la 28.11.2026.

(c) Prin Certificatul de Desemnare nr. FCN-ODD 12/2020, CNCAN a actualizat desemnarea laboratorului de radioprotectie si dozimetrie personal din cadrul FCN Pitesti drept Organism Dozimetric, cu valabilitate de la data de 27.10.2020 pana la data de 26.10.2025.

(d) AVIZ nr. 956/20.03.2017 pentru locurile de munca din FCN Pitesti incadrate in categoriile de risc radiologic I-IV si conditii deosebite, valabila de la 01.09.2021 pana la 01.09.2023.

(iii) Autorizatii in domeniul nuclear aferente Sediului Central:

(a) Autorizatia pentru sistemul de management al calitatii pentru activitati de conducere in domeniul nuclear. Autorizatia nr. SNN EX - 01/2021 este emisa pe o perioada de 2 ani, de la data de 01.05.2021 si pana la data de 30.04.2023;

(b) Autorizatia nr. PD/229/2021 de detinere apa grea pentru Unitatile 3 si 4, valabila de la 17.11.2021 pana la 25.10.2023.

(iv) Personal autorizat CNCAN

In cadrul SNN Sediul Central exista 4 permise de exercitare, eliberate conform normelor CNCAN, pentru functii de conducere, un permis pentru evaluare independenta a securitatii nucleare si un permis de exercitare nivel 3 pentru domeniul materie prima nucleara, specialitatea exploatare miniera si prelucrarea minereurilor.

Pentru Sucursala CNE Cernavoda, Societatea detine un numar de 19 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de conducere, 4 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de instruire specifica si 45 de permise de exercitare CNCAN pentru personal de exploatare din camerele de comanda ale celor doua Unitati, precum si 4 permise pentru evaluarea independenta a securitatii nucleare, in cadrul GEI.

Pentru Sucursala FCN Pitesti, Societatea detine un numar de 4 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de conducere si 30 permise de exercitare activitati in domeniul nuclear, de nivel 2, precum si 2 permise pentru evaluarea independenta a securitatii nucleare in cadrul CEI.

(c) Licente emise de ANRE

Conform Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 540/2004, activitatile de furnizare de energie electrica, de productie de energie electrica si de productie de energie termica in cogenerare se desfasoara in baza unor licente emise de catre ANRE in acest sens.

Societatea detine, la data Raportului, urmatoarele licente emise de catre ANRE:

- a) Licenta nr. 5/03.12.1999 pentru producerea de energie electrica acordata prin Decizia ANRE nr. 80/03.12.1999;
- b) Licenta nr. 2218/27.05.2020 pentru exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei termice, acordata prin Decizia ANRE nr. 848/27.05.2020.

Societatea a respectat, atat in anii precedenti, cat si in anul 2022, prevederile conditiilor asociate licentelor mentionate mai sus.

Licenta nr. 5/03.12.1999 are ca obiect autorizarea Societatii de a desfasura activitatea de productie de energie electrica prin exploatarea comerciala a capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica. Licenta a intrat in vigoare in data de 3 decembrie 1999 si, este valabila pe o perioada de 25 ani. Prin Decizia ANRE nr. 1683/01.11.2007, licenta a fost modificata in sensul ca puterea instalata a capacitatilor energetice ale Societatii creste de la de 706,5 MW la 1.413 MW si au fost aprobate alte conditii asociate licentei urmare punerii in functiune a Unitatii 2 Cernavoda.

Licenta nr. 2218/27.05.2020 are ca obiect autorizarea Societatii de a desfasura exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei termice prin exploatarea comerciala a capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 44 Gcal/h si respectiv 40 Gcal/h. Licenta a intrat in vigoare in data de 27 mai 2020 si este valabila pe o perioada de 25 ani.

Licenta nr. 2236/30.09.2020 pentru activitatea de furnizare a energiei electrice a fost valabila incepand cu 21.10.2020 pana in data de 12.07.2022 si a avut ca obiect autorizarea Societatii de

a desfasura activitatea de furnizare de energie electrica pe piata cu amanuntul de energie electrica. Licenta a fost retrasa la cerere prin Decizia ANRE 1181/13.07.2022.

(d) Alte autorizatii

- Acte de reglementare ISCIR;
- Declaratii catre Agentia Nationala Antidrog;
- Licente emise de Autoritatea Nationala pentru Reglementare in Comunicatii (ANCOM). CNE Cernavoda a obtinut de la ANCOM un numar de 5 licente de utilizare a frecventelor radioelectrice, in timp ce FCN Pitesti a obtinut un numar de 10 astfel de licente;
- Autorizatii de securitate la incendiu;
- Autorizatii sanitare.

In domeniul protectiei mediului, autorizatiile si certificatele au fost prezentate distinct in cadrul raportului.

5.10. SECURITATEA NUCLEARA

Mentinerea permanenta a unui inalt nivel de securitate nucleara in toate fazele de realizare si exploatare a obiectivelor si instalatiilor nucleare este de o importanta vitala si constituie prima prioritate pentru SNN.

SNN a elaborat si respecta o politica de securitate nucleara care a fost aprobata de CNCAN, in scopul mentinerii unui nivel ridicat si constant de securitate nucleara in toate fazele procesului de punere in functiune si de exploatare a instalatiilor nucleare. Politica de securitate nucleara asigura garantii de buna executie pentru toate activitatile importante privind securitatea nucleara, in toate fazele de implementare si de exploatare a instalatiilor nucleare. Acest document confirma faptul ca securitatea nucleara are prioritate maxima.

Securitatea nucleara ca domeniu este un ansamblu de masuri tehnice si organizatorice destinate sa:

- asigure functionarea instalatiilor nucleare in conditii de siguranta;
- sa previna si sa limiteze deteriorarea acestora;
- sa asigure protectia personalului, populatiei si a mediului inconjurator impotriva iradierii sau contaminarii radioactive.

Nivelul ridicat de securitate nucleara este asigurat prin modul in care instalatiile nucleare sunt proiectate, construite si exploatate. Riscul generat de combustibilul nuclear din reactoare asupra populatiei si a mediului extern este minim, datorita faptului ca:

- (i) Puterea reactorului este sub control;
- (ii) Combustibilul este racit;
- (iii) Radioactivitatea este retinuta, toate realizandu-se in mod continuu.

Filozofia de securitate nucleara a centralelor de tip CANDU se bazeaza pe conceptul de "aparare in adancime", prin care se asigura o protectie graduala in eventualitatea aparitiei defectelor de echipament, a erorilor umane, regimurilor tranzitorii anticipate in exploatare sau a accidentelor, inclusiv in cazul accidentelor severe. Pentru implementarea acestui concept, proiectul prevede o serie de bariere de protectie succesive in calea eliberarii necontrolate de materiale radioactive in mediul inconjurator. Pe langa cele cinci bariere majore in calea eliberarii produsilor de fisiune catre populatie dintr-o centrala de tip CANDU: matricea combustibilului, teaca combustibilului, incinta circuitului primar, incinta anvelopei si zona de excludere, in proiectul sistemelor s-au inclus caracteristici pasive sau active, menite sa previna sau sa limiteze consecintele unei avarii de proces sau secvente de accident, care ar putea altfel conduce la eliberari de materiale radioactive in mediul inconjurator.

Pana in prezent, nici o centrala nuclearoelectrica de tip CANDU nu a inregistrat evenimente sau accidente care sa ameninte sanatatea sau securitatea populatiei. In completarea masurilor destinate operarii in conditii de deplina siguranta a centralei, planificarea si pregatirea pentru situatii de urgenta reprezinta o conditie obligatorie pentru autorizarea exploatarii unei centrale nuclearoelectrice. La centrala nuclearoelectrica de la Cernavoda, pregatirea pentru situatii de urgenta este verificata si imbunatatita prin exercitii trimestriale, anuale sau generale (o data la 3 - 4 ani).

In urma accidentului de la Fukushima, Comisia Europeana si Grupul Reglementatorilor Europeni ai Societatii Nucleare au decis ca securitatea nucleara a centralelor nucleare din Europa sa fie revizuita pe baza unor evaluari transparente si extinse de risc, numite „Teste de stres”. Scopul tehnic al acestor teste de stres a fost definit avand in vedere riscurile care au fost evidentiuate de evenimentele petrecute la Fukushima. S-a pus accent pe urmatoarele probleme: evenimentele de initiere, cum ar fi cutremurele sau inundatiile, consecintele pierderii functiilor de securitate in timpul acestor evenimente, precum si dificultatile de gestionare a accidentelor severe.

CNE Cernavoda, impreuna cu AECL Canada si Ansaldo Italia, au emis „Raportul de reevaluare a marginilor de securitate nucleara”. Evaluarea facuta dovedeste faptul ca Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda indeplinesc cerintele de securitate nucleara stabilite prin proiect si pot face fata cutremurelor severe si inundatiilor, precum si pierderii totale a alimentarii cu energie electrica si a apei pentru racire. In plus, au fost identificate metode si proceduri pentru gestionarea eventualelor accidente severe. De asemenea, au fost identificate modalitati pentru a preveni si a limita consecintele accidentelor ce pot determina topirea zonei active.

Pentru a asigura o buna coordonare cu Autoritatile Publice Locale competente privind raspunsul la situatiile de urgenta, CNE Cernavoda a amenajat doua facilitati importante pentru orasul Cernavoda, si anume: Centrul Local pentru Situatii de Urgenta al Primariei Cernavoda si Zona de Decontaminare Personal, din cadrul Spitalului Orasenesc Cernavoda.

Dezafectarea

In conformitate cu Hotararea de Guvern nr. 1080/2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila cu colectarea si administrarea contributiilor platite de SNN pentru dezafectarea celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor radioactive generate din functionarea si dezafectarea unitatilor.

Pe parcursul perioadei 2008 - 2022, SNN a platit anual urmatoarele contributii catre ANDR:

(a) Contributii pentru dezafectarea fiecărei unitati in valoare de 0,6 euro/MWh de energie electrica produsa si livrata in SEN;

(b) Contributii pentru depozitarea definitiva a deseurilor radioactive si a combustibilului ars, in valoare de 1,4 euro/MWh de energie electrica produsa si livrata in SEN.

5.11. SISTEMUL DE MANAGEMENT INTEGRAT

SNN a dezvoltat si mentine un Sistem General de Management, care se conformeaza prevederilor Legii nr. 111/1996, Normelor de Management al Calitatii aplicabile in domeniul nuclear (“NMC”), emise de CNCAN. Sistemul de Management al SNN este autorizat de CNCAN conform Legii nr. 111/1996 prin Autorizatia sistemului de management al calitatii in domeniul nuclear pentru activitati de conducere; autorizatia detinuta in prezent nr. SNN EX - 01/2021 este valabila pana la 30 aprilie 2023.

Sistemul de Management dezvoltat si implementat in cadrul SNN S.A. trateaza in mod coerent, coordonat si unitar componentele referitoare la securitatea nucleara, protectia impotriva radiatiilor ionizante, protectia mediului, calitate, securitatea si sanatatea lucratorilor, protectie fizica, protectie impotriva amenintarilor cibernetice, controlul de garantii nucleare, protectia informatiilor clasificate, planificarea si raspunsul la urgente, valorificarea energiei electrice produse si aspectele legate de performanta economica si se asigura ca cerintele acestora nu sunt abordate separat de securitatea nucleara, aceasta avand prioritate fata de orice alte cerinte, considerente si interese.

Implementarea sistemului de management asigura premisele identificarii si integrarii tuturor cerintelor legale si de reglementare, a bunelor practici si a standardelor adoptate voluntar in scopul realizarii obiectivelor generale ale societatii si indeplinirii asteptarilor tuturor „partilor interesate”.

Cerintele Sistemului de Management SNN se aplica tuturor activitatilor si proceselor desfasurate in SNN S.A.

Conducerea SNN SA a delegat Sucursalelor responsabilitatea dezvoltarii si implementarii unor parti ale Sistemului de Management al SNN pentru activitatile specifice realizate in cadrul acestora, fara ca aceasta sa conduca la diminuarea raspunderii sale privind eficacitatea sistemului in ansamblu. In consecinta, Sucursalele si-au dezvoltat Sisteme de Management proprii in corelare cu cerintele Sistemului de Management al SNN precum si cu cerintele legale aplicabile domeniului de activitate specific. Sistemele de Management ale Sucursalelor sunt analizate si acceptate de conducerea SNN.

Sistemul de management integrat aplicat de CNE Cernavoda este focalizat pe indeplinirea cerintelor de securitate nucleara care deriva din normele si cerintele CNCAN ce stau la baza emiterii autorizatiei de functionare a Unitatilor 1 si 2 de la Cernavoda si a depozitului de combustibil ars (DICA) si este dezvoltat in conformitate cu cerintele standardului IAEA GSR Part2 și a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calității integrând voluntar cerințele din standardele de management ISO 14001, ISO 45001, ISO 17025, ISO 27001, ISO 37001 cerintele Regulamentului EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu si Audit). Sistemul de management al CNE Cernavoda este autorizat conform cerintelor legii 111/1996 pentru “Activitati de exploatare, proiectare, aprovizionare, reparatii si intretinere, utilizare si intretinere a produselor software in domeniul nuclear” (autorizatia CNCAN nr. SNN CNE Cernavoda – 01/2021, valabila pana la 30 aprilie 2023).

Sistemul de management integrat aplicat de FCN Pitesti este focalizat pe indeplinirea cerintelor care deriva din normele si cerintele CNCAN ce stau la baza emiterii autorizatiilor de functionare asociate activitatii de productie combustibil nuclear si este dezvoltat in conformitate cu cerintele standardului canadian CSA N299.2-16 și a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calității integrând voluntar cerințele din standardele de management ISO 14001, ISO 45001, ISO 17025, ISO 37001 si cerintele Regulamentului EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu si Audit). Sistemul de management al FCN Pitesti este autorizat conform cerintelor legii 111/1996 pentru “Activitati de fabricare in domeniul nuclear, clasa 2 de aplicare gradata acordata sistemului de management” (autorizatia CNCAN nr. 22-038, valabila pana la 17.09.2024).

Sucursalele CNE Cernavoda si FCN Pitesti detin certificate de conformitate a Sistemului de Management cu cerintele standardelor ISO 14001 “Sisteme de Management de mediu” si ISO 45001 “Sisteme de Management al sanatatii si securitatii in munca”.

Ambele sucursale sunt inregistrate in sistemul comunitar de management de mediu EMAS conform Regulamentului (CE) nr. 1221/ 2009 al Parlamentului European si al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntara a organizatiilor la un sistem comunitar de management de mediu si audit (EMAS) si Regulamentul (UE) 2017/ 1505 al Comisiei din 28 august 2017 de modificare a anexelor I, II, III.

La nivelul SNN S.A., Sediul Central si Sucursalele CNE Cernavoda si FCN Pitesti, s-a implementat si certificat un sistem de management anti-mita conform standardului ISO 37001:2016. Integrarea sistemului anti-mita in sistemul de management al SNN S.A contribuie

la dezvoltarea culturii integritatii si transparentei precum si a unui mediu de business care promoveaza etica si conformitatea.

In conformitate cu cerintele Legii 111/1996, republicata cu modificarile si completarile ulterioare si a Normei CNCAN privind autorizarea sistemelor de management al calitatii (NMC 01), Cap. VI, art 12, personalul care desfasoara activitati de proiectare, dezvoltare si evaluare independenta a sistemului de management in domeniul nuclear trebuie sa detina Certificate de atestare eliberate de CNCAN. In acest sens, Societatea detine un numar de 33 de Certificate de atestare, repartizate astfel: 3 in cadrul Sediului Central, 21 in cadrul CNE Cernavoda si 9 in cadrul FCN Pitesti.

5.12. RESPONSABILITATEA SOCIALA CORPORATISTA

Responsabilitatea sociala este procesul de management, parte integranta a strategiei de afaceri a Societatii, prin care SNN doreste sa contribuie la dezvoltarea unei societati romanesti durabile si performante. Rolul esential pe care SNN il are in domeniul energetic din Romania se completeaza in mod firesc cu dorinta companiei de a veni in sprijinul nevoilor reale ale tuturor celor care contribuie permanent la bunul mers al activitatii sale.

Pentru a implica permanent stakeholderii si pentru a pastra o comunicare deschisa cu acestia, SNN se angajeaza in mai multe forme de dialog prin intermediul canalelor de comunicare online (site web-sectiunea Relatii cu Investitorii, platformele de social media-Facebook, LinkedIn, aplicatia Acces SNN pentru investitori), Intranet, informari si newslettere periodice pentru angajati, transmiterea comunicatelor de presa catre autoritatile publice relevante, participarea la consultari publice si la diferite evenimente locale, nationale si internationale pe teme relevante pentru activitatea companiei.

Dialogul deschis si continuu cu stakeholderii face parte integrantă din cultura noastra organizationala, ne ajuta sa obtinem perspective echilibrate din exteriorul organizatiei si ne ofera suport in stabilirea reperelor, a prioritatilor strategice si in abordarea provocărilor viitoare.

Programele sociale derulate de SNN s-au focalizat inca din anul 1991 pe dezvoltarea locala si imbunatatirea conditiilor de trai pentru locuitorii orasului Cernavoda. Ulterior, activitatile de responsabilitate sociala corporatista ale SNN s-au diversificat si extins catre toate zonele tarii si catre grupuri de populatie diferite.

Este evident ca exista o crestere a interesului companiilor pentru dezvoltarea durabila, atat la nivel operational, cat si reputational. Acestea sunt interesate, de mai multi ani deja, sa se dezvolte in acest domeniu si cauta modalitati prin care sa-si imbunatateasca strategia si nivelul de acoperire a aspectelor importante. Companiile emergente in acest domeniu au inceput sa investeasca mai mult, fie sa isi consolideze strategia de CSR, fie sa aiba mai multe proiecte de CSR. Un nivel mai ridicat de transparenta a responsabilitatii sociale si de mediu este important pentru ca va creste rezilienta companiilor si va imbunatati atat rezultatele financiare, cat si cele nefinanciare. Aceasta abordare va duce la cresterea increderii intre partile interesate, inclusiv in randul investitorilor si al consumatorilor. Managementul transparent al afacerilor este, de

asemenea, în concordanță cu investițiile pe termen mai lung. Modelul identitar al responsabilității sociale corporative aduce beneficii majore imediate atât la nivel organizational, cât și societal. În prezent, aplicarea corespunzătoare a CSR-ului nu numai la nivel regional, ci și global, reprezintă „motorul” dezvoltării economice sustenabile.

Dorința de a identifica soluțiile viabile pentru construirea unui management al efectelor corporative extrem de reactiv, abilitatea de a valorifica o serie de parteneriate strategice reprezintă competente care devin deosebit de eficiente pentru mediul de afaceri și societatea civilă. Este vorba despre o nouă redirectionare a business-ului modern, în care CSR-ul devine o paradigmă.

În mediul actual de business se evidențiază necesitatea tratării responsabilității sociale corporative nu doar ca un simplu concept, ci mai degrabă ca o alternativă de model identitar în cadrul economiei globale. Atingerea obiectivelor de calitate, eficiență și performanță nu se pot realiza fără participarea companiilor la o serie de activități caracterizate prin responsabilitate și dinamism. Totodată, CSR-ul interesează nu numai legătura comunicatională dintre organizații și publicul lor, ci ajută și la dezvoltarea unei conduite responsabile față de principiile dezvoltării sustenabile.

SNN derulează propriile programe de responsabilitate socială corporativă, dar se implică și în susținerea inițiativelor organizațiilor non-profit în domenii cu impact social cum ar fi: educaționale și de cercetare, umanitare și culturale.

Principalele direcții de orientare ale acțiunilor de responsabilitate socială corporativă și a acțiunilor de sponsorizare, în conformitate cu specificul activității SNN, sunt:

- ❖ Acțiuni dedicate studenților în domeniul nuclear, energetic, tehnic, în special; precum și tinerilor în general, de tipul concursuri, olimpiade, expoziții de creații și invenții etc.;
- ❖ Acțiuni dedicate dezvoltării comunităților locale din zona Cernavodă și Pitești, îmbunătățirii condițiilor de trai, accesului la servicii medicale de calitate, ajutorării categoriilor defavorizate de populație, oferirii de oportunități pentru educație, dezvoltării aptitudinale a tinerilor, sporirii numărului și calității spațiilor verzi etc.;
- ❖ Participarea în cadrul unor organizații care promovează politici publice sustenabile în domeniul economic, energetic, social, cultural, de tipul asociații profesionale, institute, centre de resurse etc.;
- ❖ Acțiuni culturale și educative destinate facilitării accesului publicului la cultura și dezvoltare personală, susținerii creațiilor și manifestărilor artistice etc.;
- ❖ Acțiuni umanitare destinate ajutorării segmentelor de populație afectate de calamități naturale sau cazurilor singulare de persoane cu dizabilități prin intermediul unor asociații de profil, în special acțiuni dedicate bătrânilor și copiilor.

Politica de responsabilitate socială corporativă și de sponsorizare a SNN are ca scop stabilirea orientării strategice și a direcțiilor prioritare de implicare ale acesteia în acțiuni de tip filantropic, caritabil și umanitar în beneficiul comunității atât din zonele învecinate obiectivelor nucleare operate de SNN (Cernavodă și Pitești), cât și la nivel național. SNN consideră că dezvoltarea durabilă a companiei și sustenabilitatea proiectelor sale de dezvoltare pe termen lung sunt în

stransa legatura cu dezvoltarea, educarea, informarea, acceptanta si sustinerea publica fata de energia nucleara in Romania.

SN Nuclearelectrica S.A. a lansat platforma de 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.

Cu 207 mil. MWh energie curata produsa in 25 ani, 195 milioane tone CO2 evitate in 25 ani, 30 mil. lei investiti in proiecte de CSR in ultimii 3 ani, si peste 11 mil de persoane sustinute prin campaniile de responsabilitate sociala, Nuclearelectrica isi extinde impactul pozitiv in societate, respectand directia strategica - "empatie si responsabilitate".

Platforma "Nucleu de bine" vizeaza proiecte si beneficiari ale caror nevoi de finantare se incadreaza in domeniile **medical, educational si mediu, avand prioritate proiecte din zonele in care compania isi desfasoara activitatea**. Proiectele inscrise conform formularelor puse la dispozitie de regulamentul campaniei vor fi selectate si aprobate in functie de impactul benefic pe care il pot aduce in zone cu risc crescut sau in cadrul unor grupuri de risc, pentru rezolvarea unor probleme sociale majore.

Obiectivele de responsabilitate sociala corporatista sunt:

- ❖ Crearea si sustinerea unui model de afaceri sustenabil, cu management responsabil si politici globale adaptate problemelor locale;
- ❖ Raspunsul la problemele reale ale comunitatii;
- ❖ Dezvoltarea relatiilor cu comunitatea locala, ONG-uri;
- ❖ Atragerea de tineri specialisti;
- ❖ Alinierea la standardele internationale si bunele practici de responsabilitate sociala corporatista practicate de companii.

Strategia SNN de CSR urmareste:

- ❖ Sa fie concentrata asupra indivizilor si focalizata pe toti partenerii de interes, inasa va fi evaluata prin prisma implicatiilor asupra indivizilor (angajati, manageri, cetateni);
- ❖ Sa construiasca o mostenire conceptuala corporatista, integrand etica in procesul de pregatire profesionala si instituind procese prin care etica sa se reflecte in toate actiunile companiei;
- ❖ Sa puna angajatii pe primul loc, pretuindu-i ca pe cea mai de valoare resursa si cei mai buni ambasadori ai companiei;
- ❖ Sa cunoasca fiecare comunitate in cadrul careia activeaza, inclusiv cultura acesteia;
- ❖ Sa stabileasca un sistem prin care dezbaterile despre CSR sa ramana transparente si continue;
- ❖ Sa formeze parteneriate intelepte pentru realizarea obiectivelor CSR;
- ❖ Sa masoare cu acuratete impactul proiectelor de CSR;
- ❖ Sa raporteze rezultatele obtinute si in exteriorul companiei, astfel incat informatiile sa ajunga la toti partenerii de interes.

Un Global Compact solicita companiilor sa adopte, sa sprijine si sa actioneze in spiritul unui set de valori de baza din domeniile:

Principiul 1: Companiile ar trebui sa sprijine si sa respecte protectia drepturilor universale ale omului.

Principiul 2: Sa se asigure ca nu sunt complici ale abuzurilor in ceea ce priveste drepturile omului.

Principiul 3: Companiile ar trebui sa sustina libertatea de asociere si sa recunoasca efectiv dreptul de negociere colectiva.

Principiul 4: Eliminarea tuturor formelor de munca fortata si obligatorie.

Principiul 5: Eliminarea efectiva a muncii minorilor.

Principiul 6: Eliminarea discriminarii in ceea ce priveste angajarea si posturile.

Principiul 7: Companiile ar trebuie sa promoveze o abordare preventiva a provocarilor mediului inconjurator.

Principiul 8: Asumarea initiativelor pentru promovarea unei responsabilitati solide fata de mediu.

Principiul 9: Incurajarea dezvoltarii si promovarii tehnologiilor prietenoase cu mediul.

Principiul 10: Companiile ar trebui sa lupte impotriva tuturor formelor de coruptie, inclusiv santajul si mituirea.

Societatea Nationala Nuclearelectrica SA ("SNN") considera importanta implicarea in sustinerea activitatilor derulate de asociatii non-guvernamentale, non-profit sau de institutii eligibile in baza legislatiei aplicabile, care au impact benefic asupra unui numar semnificativ de oameni. In conformitate cu declaratia de responsabilitate sociala corporativa a SNN, publicata pe site-ul companiei, activitatile sustinute de SNN sunt, cu predilectie, cele conexe domeniului energetic, dar si cele legate de participarea activa in cadrul unor organizatii care promoveaza energia nucleara, politici publice sustenabile in domeniul economic, energetic, de tipul asociatii profesionale sau academice implicate in promovarea culturii si educatiei.

5.13. RELATII INTERNATIONALE

Industria nucleara are un specific aparte prin faptul ca in interiorul acesteia exista un flux continuu de schimb de experienta si informatii. Fiecare operator de Centrale Nucleare este parte a unei retele internationale de aproximativ 440 de Unitati Nucleare la nivel global. La nivel international, liderul in cooperare internationala, in domeniul nuclear, este World Association of Nuclear Operators ("WANO"), iar la nivel guvernamental Agentia Internationala pentru Energie Atomica de la Viena ("AIEA").

Scopul dezvoltarii acestei retele internationale de cooperare este analiza diferitelor categorii de evenimente, si diseminarea lectiilor invatate pentru a elimina recurenta, promovarea experientelor si practicilor optime adoptate si implementate la nivel international, benchmarking si evaluarea implementarii standardelor la nivel international, controlul si monitorizarea indicatorilor de performanta si actualizarea acestora pentru a mentine constant nivelul ridicat de securitate nucleara, organizarea de misiuni de evaluare inter-pares pentru a asigura aderarea si adoptarea de catre fiecare operator de Centrale Nucleare a celor mai bune practici convenite la nivel international si evaluate prin performanta de facto.

Astfel, la nivel de industrie nucleara, se creeaza ceea ce se numeste “presiunea inter-pares”, element care determina mentinerea unor standarde inalte de securitate nucleara. In general, programele de cooperare internationala, cu precadere in zona tehnica, de operare, se impart in patru categorii distincte: misiuni de evaluare internationala, experienta in operare, sprijin tehnic si, implicit, schimb de informatii si experienta, de dezvoltare tehnica si profesionala continua.

Toate categoriile de informatii si date rezultate ca urmare a derularii acestor programe sunt diseminate tuturor membrilor, in cadrul sistemului international. SNN acorda o deosebita atentie functionarii in siguranta a obiectivelor nucleare pe care le opereaza, fiabilitatii echipamentelor, cresterii performantelor in exploatare, schimbului de experienta cu rezultate directe asupra performantelor angajatilor, implicarii in construirea de politici si desfasurarea de programe suport aferente dezvoltarii integrate a companiei.

Astfel, in conformitate cu practica la nivel international, SNN este membru activ intr-o serie de organisme internationale, cu diferite arii de aplicabilitate, de la securitate nucleara, radioprotectie, managementul deseurilor radioactive pana la procurare, benchmarking financiar, legislatie internationala.

In functie de specificul lor, aceste organizatii pot avea un caracter de reglementare si control pentru membrii sai in scopul imbunatatirii performantelor (ex. World Association of Nuclear Operators – WANO) sau consultativ, participativ, de intercomparare si impartasire a cunostintelor, participarea la proiecte comune ca mecanism eficient de reducere a costurilor de cercetare si procurare echipamente.

SNN este afiliata la o serie de organizatii atat la nivel european, cat si international, in scopul de a beneficia de experienta de exploatare disponibila in cadrul acestora, participarii in procesele de luare a deciziilor ce pot afecta politici europene sau globale, alinierii la standardele de securitate nucleara impuse de CNCAN, recunoasterii rezultatelor, dintre care mentionam:

❖ World Association of Nuclear Operators (WANO): reprezinta asociatia tuturor detinatorilor de Centrale Nucleare din lume infiintata in 1989. SNN este membru al centrului regional de la Atlanta din 1991 si din anul 2011 al centrului de coordonare din Londra. Statutul de membru WANO garanteaza: participarea la misiuni de evaluare, schimb de experienta in operare, sprijin tehnic, dezvoltare tehnica si profesionala. Apartenenta la WANO faciliteaza schimbul de informatii in domeniul experientei de exploatare a Centralelor Nucleare, in acest fel membrii WANO lucrind impreuna pentru atingerea celor mai inalte standarde in domeniul exploatarii Centralelor Nucleare in conditii ridicate de securitate nucleara si fiabilitate. Prin intermediul WANO toti detinatorii de Centrale Nucleare pot comunica si schimba informatii intre ei, in mod deschis, si cooperant. Acest mod de lucru permite fiecarui membru WANO sa beneficieze si sa invete din experienta celorlalti membri, sa se alinieze la cele mai bune practici mondiale in domeniu, toate avand ca scop final sporirea gradului de securitate in exploatarea Centralelor Nucleare pe care le detin.

❖ Candu Owners Group (COG): este o organizatie privata internationala, non - profit, care include organizatii din Canada (AECL, Ontario Power Generation, N.B. Power, Bruce Power

Generation, Hydro Quebec), Argentina, China, India, Coreea, Pakistan si Romania. In cadrul COG, SNN participa la Programul de baza Information Exchange (IE), Programul de Cercetare - Dezvoltare (R&D), Programul de Securitate Nucleara si Mediu (Nuclear Safety & Environmental Affairs – NSEA) si Programul Proiecte Comune (Joint Projects - JP). Activitatea COG este gupata in general pe baza unui program de reglementare, cercetare, intretinere, dezvoltare, asistenta tehnica si schimb de informatii intre membri.

❖ Agentia Internationala pentru Energia Atomica (AIEA): serveste ca forum mondial inter-guvernamental pentru cooperarea stiintifica si tehnica in domeniul nuclear. AIEA incurajeaza folosirea energiei atomice de catre statele semnatare, oferindu-le asistenta tehnica necesara si punandu-le la dispozitie experti in domeniu, respectiv baza logistica necesara. Romania este membru fondator AIEA.

❖ NEA OECD: Romania a aderat la Agentia pentru Energie Nucleara (NEA) din cadrul Organizatiei pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OECD) in luna iunie 2017. NEA reprezinta agentia interguvernamentala care faciliteaza cooperarea intre tarile care utilizeaza tehnologia nucleara si care urmaresc atingerea celui mai inalt standard de securitate nucleara, coroborat cu performante in protectia mediului, dezvoltare tehnologica si economica.

❖ European Nuclear Installations Standards (ENISS): reuneste factori de decizie si specialisti din industria nucleara, alaturi de reprezentantii organelor de reglementare din domeniul nuclear, pentru a stabili impreuna tinte de securitate, reglementari si masuri de securitate, urmand ca in final sa se ajunga la un set comun de standarde europene de securitate pentru instalatiile nucleare.

❖ Forumul Atomic European (afiliere la Forumul Atomic Roman): reprezinta o organizatie europeana non - profit care are ca scopuri: sustinerea rolului energiei nucleare la nivel european prin implicarea activa in politica energetica a Uniunii Europene, adoptarea de pozitii suport acordate statelor membre care opereaza Centrale Nucleare si implicarea specialistilor in grupuri de lucru la nivel European in vederea centralizarii diferitelor puncte de vedere si masuri.

Rezultatele participarii active in cadrul diferitelor organisme internationale se reflecta direct in indicatorii de performanta asociati domeniilor: operare, radioprotectie si managementul deseurilor radioactive.

5.14. ACTIVITATEA JURIDICA/LITIGII

La data de 31.12.2022, din totalul de 227 de litigii, SNN are in derulare un numar de 172 de litigii, din care:

- 2 dosare penale in care SNN are calitate de parte civila;
- 170 dosare de drept civil /administrative /insolventa /dreptul muncii /contraventional.

Din totalul de 172 de litigii, 27 sunt litigii majore a caror valoare este de peste 500.000 RON, inclusiv cele neevaluate monetar sau care au un obiect neevaluabil in bani.

6 litigii cu Curtea de Conturi, in care SNN a avut calitatea de reclamanta si care vizau anularea masurilor dispuse de Curtea de Conturi, s-au finalizat in cursul anului 2022; 3 dosare au fost solutionate in favoarea SNN.

Pana la sfarsitul anului 2022, SNN a obtinut solutii definitive in 65 de litigii.

- Valoarea creantelor recuperabile din litigiile solutionate favorabil este de 15.919.361 lei (SNN) + 435 lei (CNE);
- Valoarea pierderilor evitate in litigiile solutionate favorabil este de: 8.758.000 lei (SNN) + 5.314.645,45 lei (CNE)
- Valoarea sumelor recuperate este de 2.124.478 lei (SNN) + 18.121,42 lei (CNE)

Valoarea totala a prejudiciilor fata de care SNN s-a constituit parte civila in litigiile penale este in cuantum de 17.035.708 lei.

O situatia detaliata a litigiilor litigii majore a caror valoare este de peste 500.000 RON, inclusiv cele neevaluate monetar sau care au un obiect neevaluabil in bani, poate fi regasita in Anexa 6 din prezentul Raport.

5.15. ELEMENTE DE PERSPECTIVA

5.15.1. FACTORI CARE POT INFLUENTA LICHIDITATEA

Printre factorii care pot influenta lichiditatea Societatii in viitor, mentionam:

- ❖ Preturile de vanzare a energiei pe piata concurentiala;
- ❖ Modificarile care pot aparea in cadrul legislativ din Romania si/sau din Uniunea Europeana.
- ❖ Pretul principalelor materii prime si materiale utilizate de Societate in activitatea curenta;
- ❖ Fluctuatiile ratelor dobanzilor si ratelor valutare;
- ❖ Volumul investitiilor de mentinere si respectiv a celor de dezvoltare;
- ❖ Nivelul fiscalitatii, inclusiv introducerea unor noi taxe si impozite.

Exista o multitudine de factori interni si externi care pot influenta lichiditatea Societatii, insa pe termen scurt si chiar mediu, Societatea beneficiaza de o lichiditate foarte buna.

5.15.2. CHELTUIELI DE CAPITAL CURENTE SI ANTICIPATE

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 realiza 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 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 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 – 31 decembrie 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.12) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.12) (%)
2022	609.220	561.468	92,2%
2021	356.774	319.679	89,6%

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 31.12, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificările BVC 2021, respectiv BVC 2022

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 decembrie 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 31 decembrie 2022 este de 109,1%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 102.307 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 79,5% (investitie finalizata);
- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasuratorii statorice”**: bugetat 100.403 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizata);
- **„Finalizare tranzactie CNU cumparare active Filiala Feldioara”**: bugetat 31.215 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 93,3% (investitie finalizata);
- **„Servicii de retehnologizare 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 31 decembrie 2022 este de 99,8% (investitie finalizata);
- **„Capitalizare EnergoNuclear”**: bugetat 27.000 mii lei - gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizata);
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 24.745 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 100,1% (investitie finalizata);
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 13.418 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 83,1%;
- **„Programe software pentru managementul integrat al centralei - upgrade Asset suite 6.0.4 la versiunea 9.X”**: bugetat 5.836 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 99,4%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 81.756 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 98,5%.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 au fost finalizate si urmatoarele proiecte: înlocuirea transformatoarelor de evacuare putere 440MVA; MPA EC 2892 - Reamplasare traductoare de presiune 1,2 63312-PT13 la PT16 si 1-63332-PT35N la PT38N deasupra cotei de inundare in caz de accident sever; MPA EC 3037 - Uși suplimentare protecția ecluzelor de personal U1;

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; inlocuirea panourilor de masura deplasare radiala arbore/ vibratii pompe NSP U1 CNE Cernavoda; revizuirea periodica a securitatii nucleare pentru Unitatea 1, respectiv Unitatea 2 - Rapoartele U1 pe domenii de evaluare (SF1 ÷ SF8, GAR); modernizare instalatie de ventilatie laboratoare; renovare spatii statie productie hidrogen; sistem de racire pentru instalatia de ventilatie aferenta halelor I, II si III; renovare tunel transfer pastile; proiectare extindere sistem ventilatie depunere Beriliu; renovare spatii de lucru de la FCN Pitesti.

INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE SI ENTITATI ASOCIATE

Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON). In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

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

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 200 RON (31 decembrie 2021: 200 RON).

In anul 2021, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. La 31 decembrie 2021 Societatea a acordat intreaga suma de 2.300.000 RON si a inregistrat o dobanda cumulata de 3.938 RON. La 31 decembrie 2022, Societatea inregistreaza un principal in suma de 3.600.000 RON si o dobanda cumulata de 138.213 RON.

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de 200 RON.

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. Pana la 31 decembrie 2022, filiala a accesat suma de 1.920.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 46.617 RON

Ropower Nuclear S.A.

La 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 4.943.000 RON.

5.15.3. EVENIMENTE, TRANZACTII SI SCHIMBARI ECONOMICE CARE INFLUENTEAZA VENITURILE

Veniturile din activitatea de baza sunt influentate semnificativ de:

- ❖ Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua Unitati Nucleare;
- ❖ Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea Societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- ❖ Politicile de decarbonare sustinute prin Pactul Ecologic European (European Green Deal);
- ❖ Investitiile in noi capacitati de productie;
- ❖ Evolutia preturilor materiilor prime (carbune, petrol, gaz);
- ❖ Politicile de sprijin adoptate la nivel national pentru protejarea consumatorilor vulnerabili;
- ❖ Evolutia principalilor indicatori macroeconomici.

6. ACTIVELE CORPORALE

6.1. AMPLASAREA SI CARACTERISTICILE PRINCIPALELOR CAPACITATI DE PRODUCTIE

Centrala Nuclearo - Electrica Cernavoda este amplasata in judetul Constanta la circa 2 km Sud - Est de orasul Cernavoda, la circa 1,5 km Nord - Est de prima ecluza a canalului navigabil Dunare - Marea Neagra. Platforma amenajata pentru constructia structurilor CNE Cernavoda este marginita la Nord de Valea Cismelei, iar la Sud - Vest de Drumul Judetean 223. La Sud si Est limita este constituita de formatiuni deluroase naturale. Pentru amplasarea Centralei Nuclearo - Electrice cu 5 Unitati CANDU 600 a fost amenajata o suprafata de 72 hectare prin excavare si nivelare a fostei cariere de calcar Ilie Barza. Platforma rezultata are cota de + 16,00 mdMB (Nivel Marea Baltica).

Centrala este proiectata sa functioneze la baza curbei de sarcina, are un turbogenerator care furnizeaza o putere electrica bruta de circa 700 Mwe (706.5 MWe Unitatea 1 si, respectiv, 704.8 MWe Unitatea 2), utilizand aburul produs de energia dezvoltata intr-un reactor nuclear tip CANDU-PHWR-6 (Canadian Deuterium Uranium - Presurized Heavy Water Reactor). Acest tip de reactor utilizeaza apa grea ca moderator si ca agent de racire, in doua sisteme separate. Combustibilul este uraniul natural sub forma de pastile sinterizate de dioxid de uraniu, intecuite in zircaloy si asamblate in fascicule de combustibil care contin 37 elemente de combustibil fiecare.

Pastilele ceramice, continute in interiorul unui element combustibil, au proprietatea de a retine produsele de fisiune in interiorul lor. Incarcarea si descarcarea reactorului cu combustibil este

continua, bidirectionala si sub sarcina. Reactorul este prevazut cu un sistem de transport al caldurii avand doua bucle independente care transfera caldura produsa in combustibil in urma reactiei controlate de fisiunea in lant a celor patru generatori de abur, pentru a produce abur din apa usoara. Aburul saturat din generatorii de abur se destinde in turbina punand-o in miscare si este apoi condensat folosind apa de racire preluata din Dunare printr-un canal deschis de aductiune si bieful nr. 1 al canalului Dunare - Marea Neagra (CDMN). Energia electrica produsa este evacuata in Sistemul Energetic National prin statia de 400 kV Cernavoda apartinand Transelectrica.

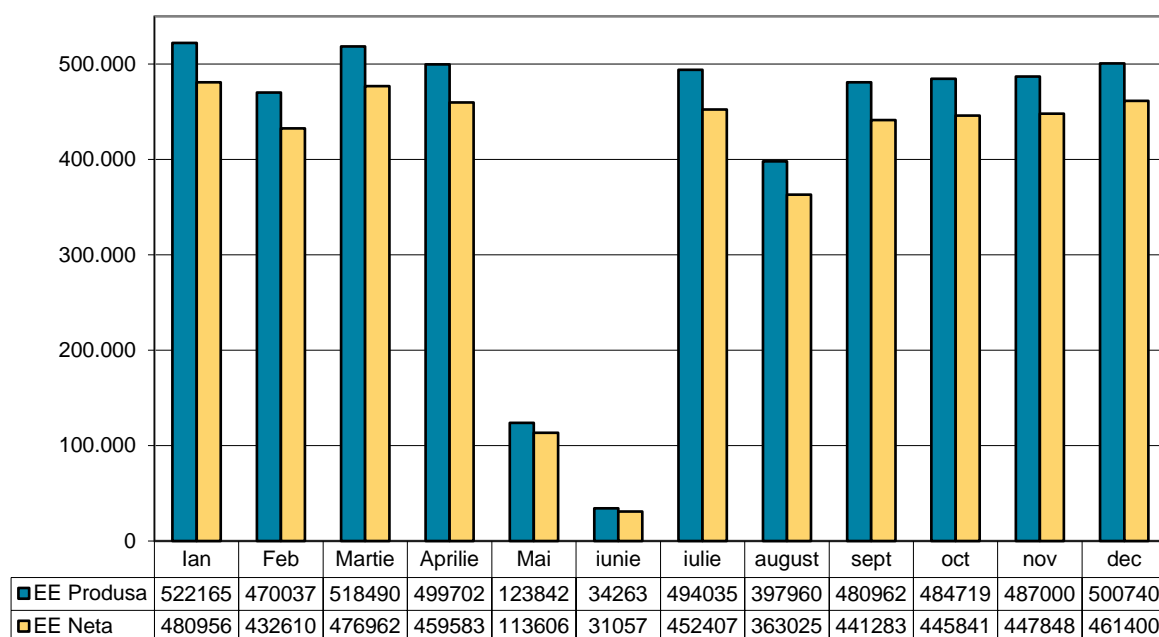
In cadrul Societatii functioneaza si Sucursala Fabrica de Combustibil Nuclear (FCN) Pitesti, cu sediul in Judetul Arges, Orasul Mioveni. FCN are in proprietate un teren cu suprafata de circa 23.273 mp, din care 8.458 mp este ocupata de sectii de productie, depozite si birouri, iar restul este suprafata libera. In cadrul FCN Pitesti se realizeaza productia fasciculelor de combustibil nuclear, utilizand ca materie prima principala pulberea sinterizabila de dioxid de uraniu (UO₂).

6.2. GRADUL DE UZURA AL ACTIVELOR

Cele 2 Unitati Nucleare - Electrice din cadrul CNE Cernavoda au o durata initiala de viata de 30 ani, durata ce poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa un proces de re tehnologizare. Unitatea 1 a fost pusa in functiune in anul 1996, iar Unitatea 2 a fost pusa in functiune in anul 2007. La fiecare 2 ani, Unitatile Nucleare sunt oprite alternativ pentru lucrarile de intretinere din cadrul programului de opriri planificate. Fabrica de Combustibil Nuclear de la Pitesti a fost infiintata in 1992, iar primul lot de fascicule de combustibil nuclear a fost produs in anul 1994.

6.3. INDICATORI DE PERFORMANTA OPERATIONALA

Energie electrica produsa/neta U1 (MWh)



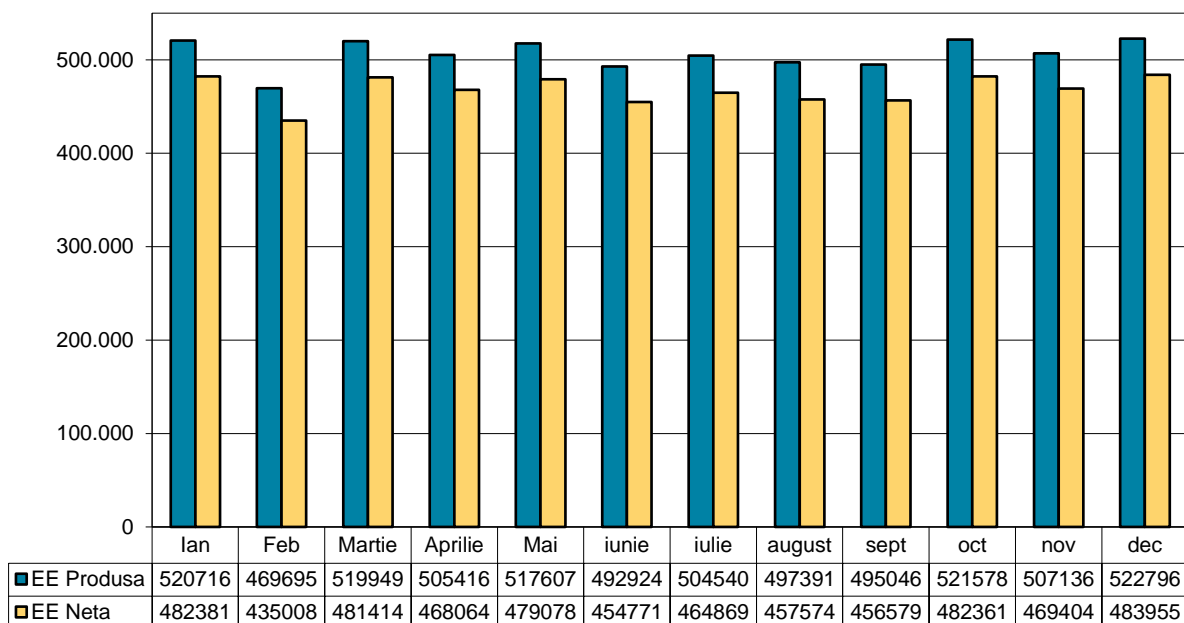
TOTAL 2022

EE produsa
5 013 915

EE neta
4 606 578

Consumul propriu tehnologic mediu: **8,24%**

Energie electrica produsa/neta U2 (MWh)



TOTAL 2022

EE produsa

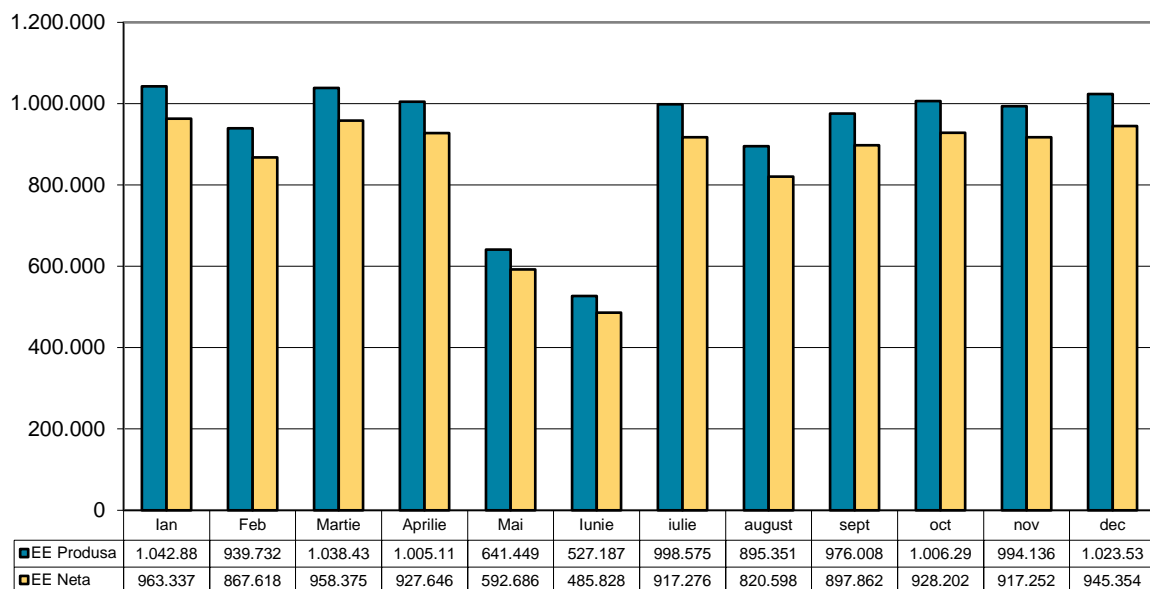
EE neta

6 074 794

5 615 458

Consumul propriu tehnologic mediu: **7,56%**

Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)



TOTAL 2022

EE produsa

EE neta

11 088 709

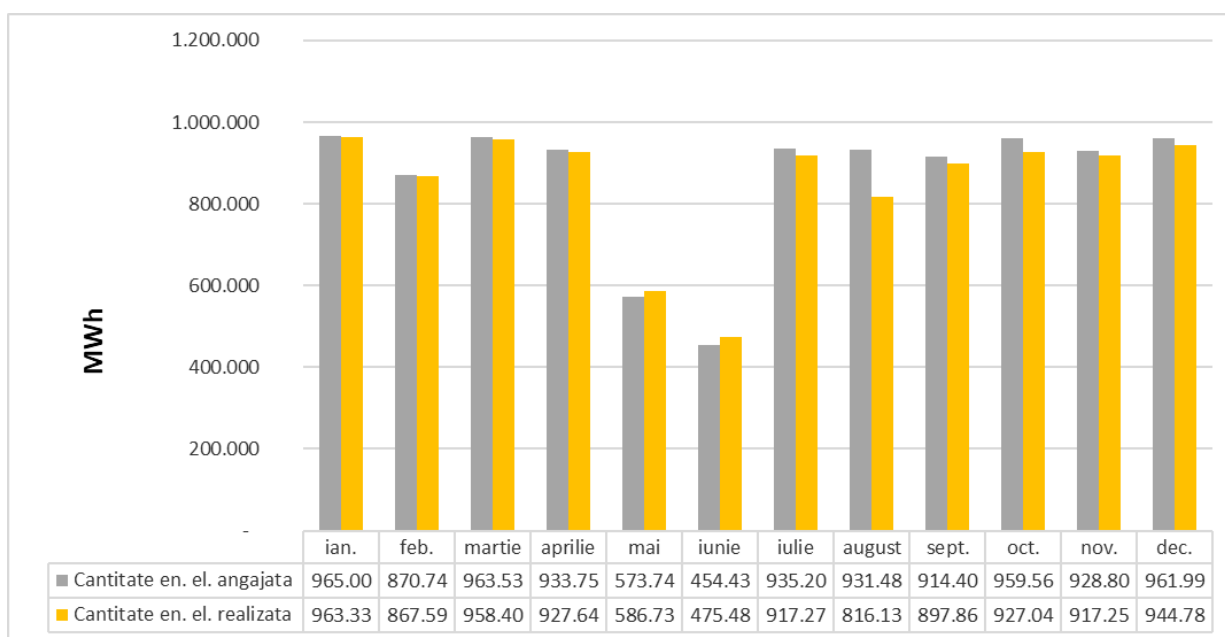
10 222 037

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC DE ENERGIE ELECTRICA

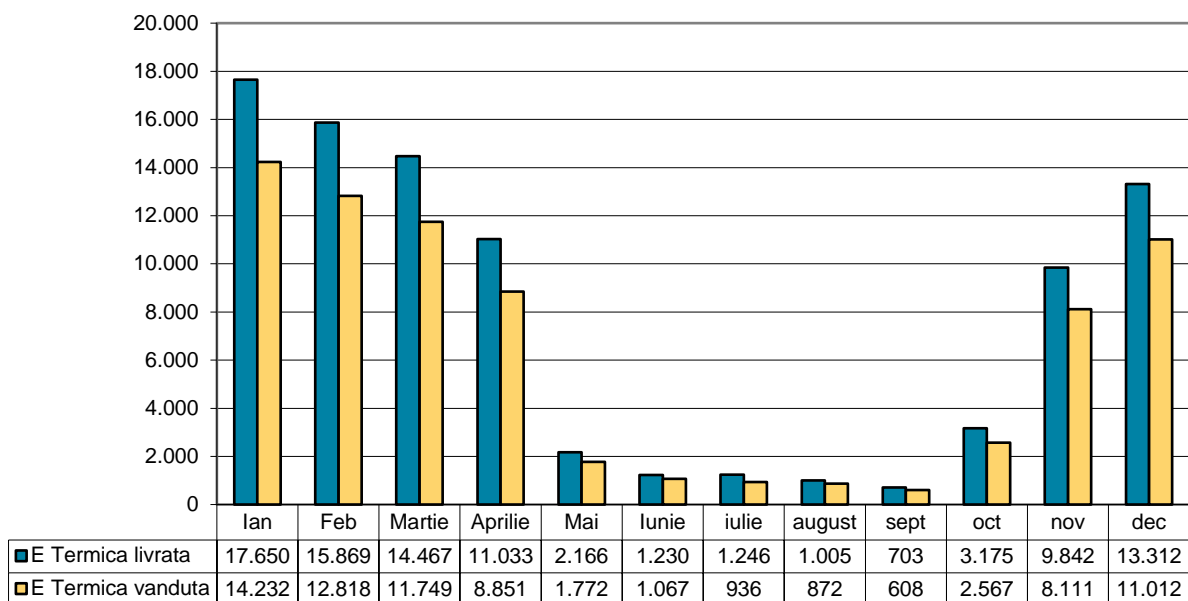
Realizat cumulativ 2022: **7,90%**

Prevazut proiect: **max 10,00%**

Cantitatea de energie electrica programata/realizata (pentru comercializare)



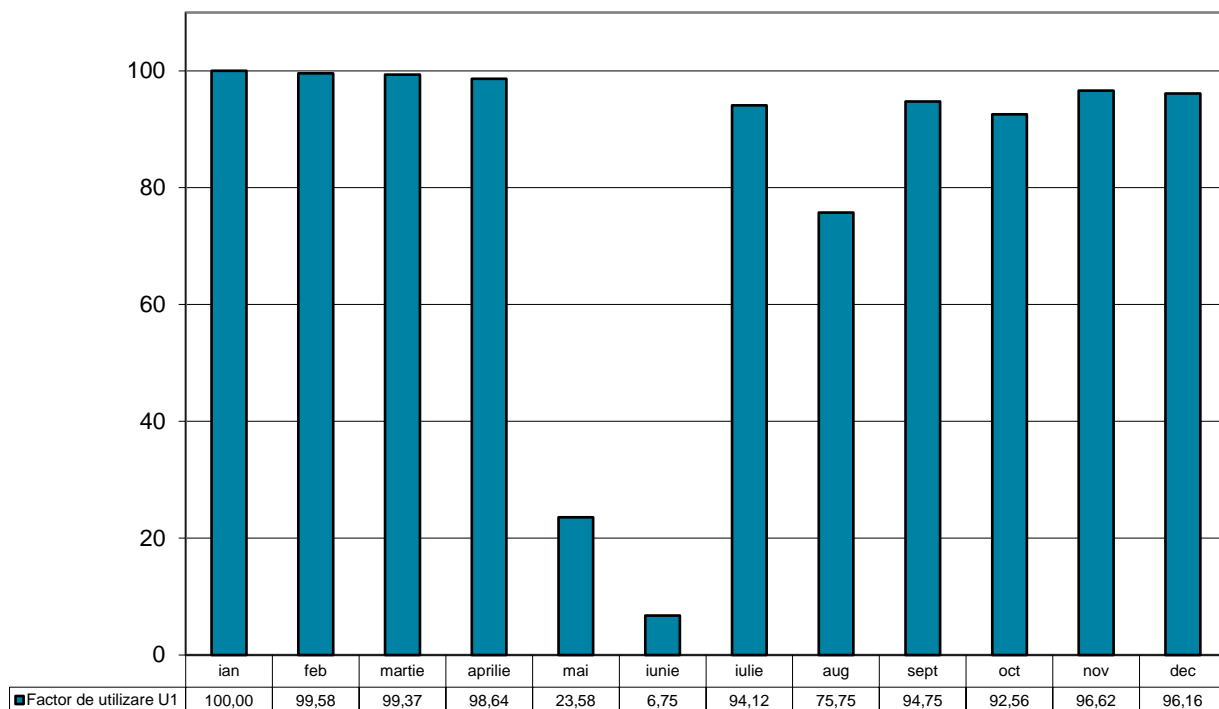
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)



TOTAL 2022

E termica livrata	E termica vanduta
91 699	74 595

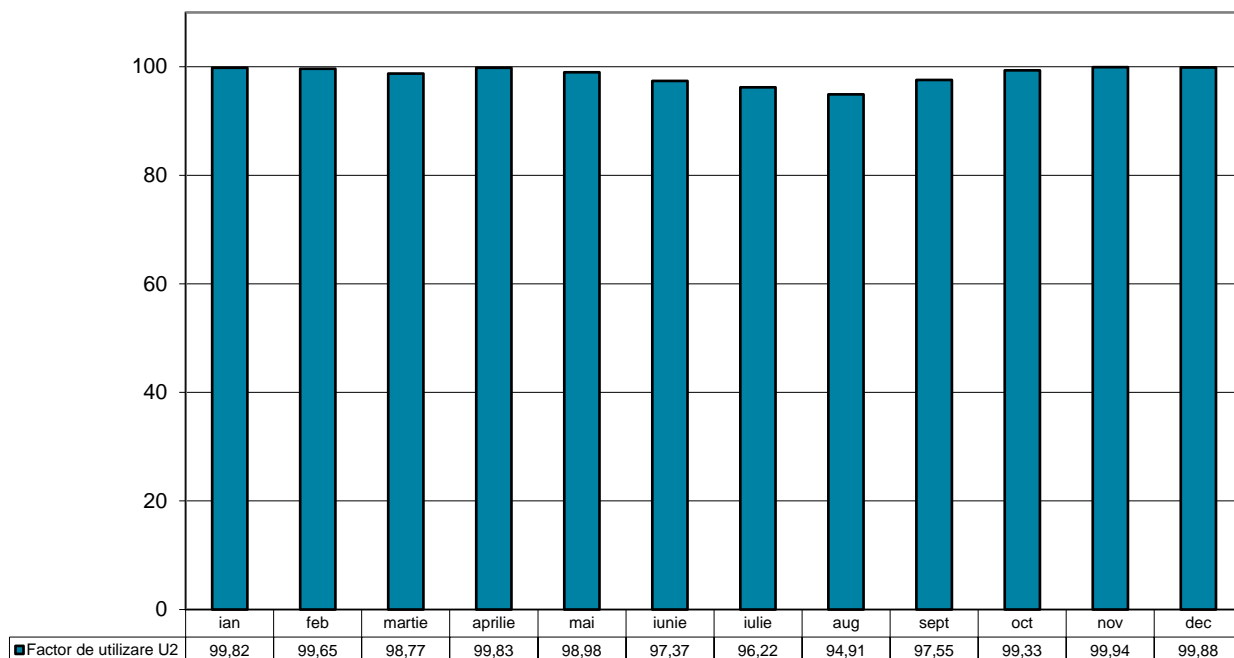
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 (%)



Cumulat 2022 U1

81,42%

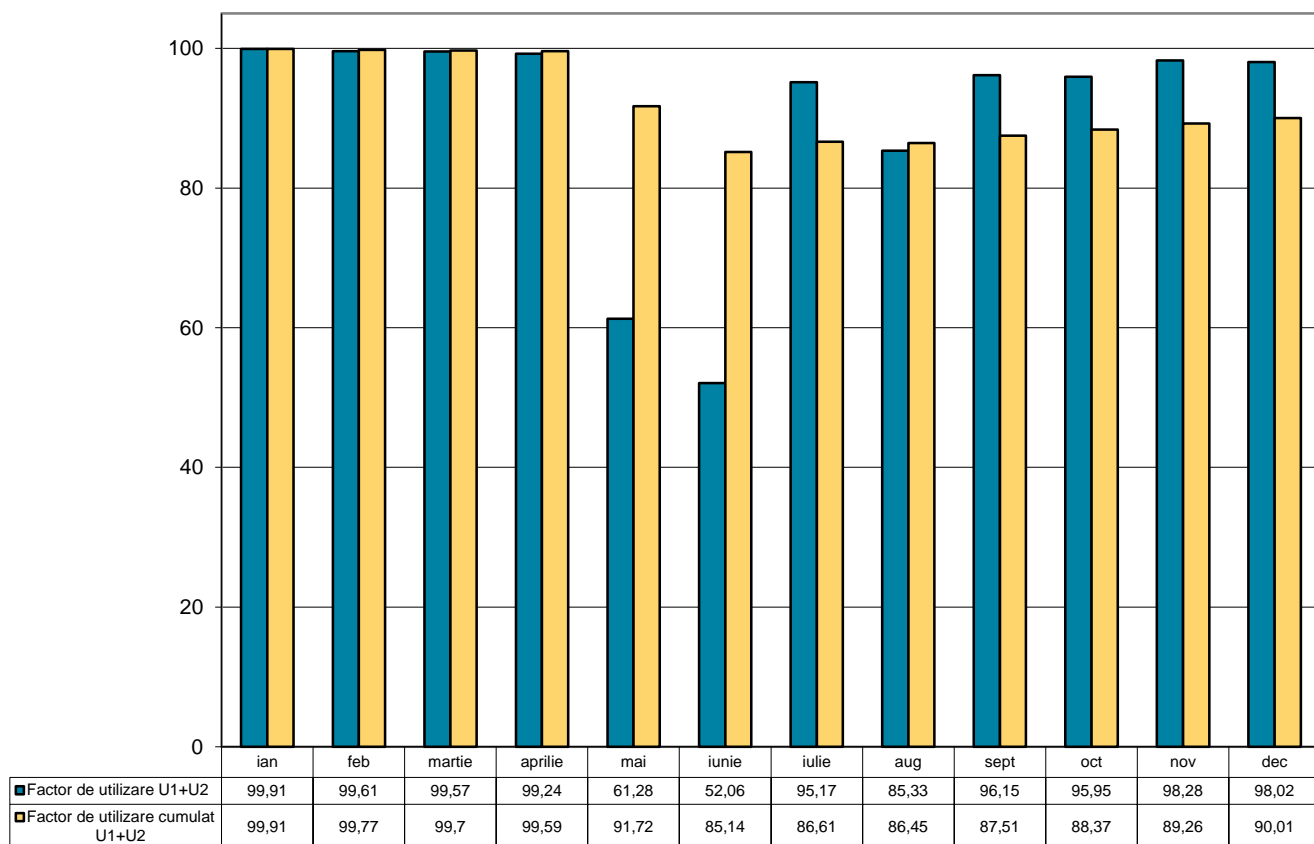
Factorul de utilizare a puterii instalate U2 (%)



Cumulat 2022 U2

98,60%

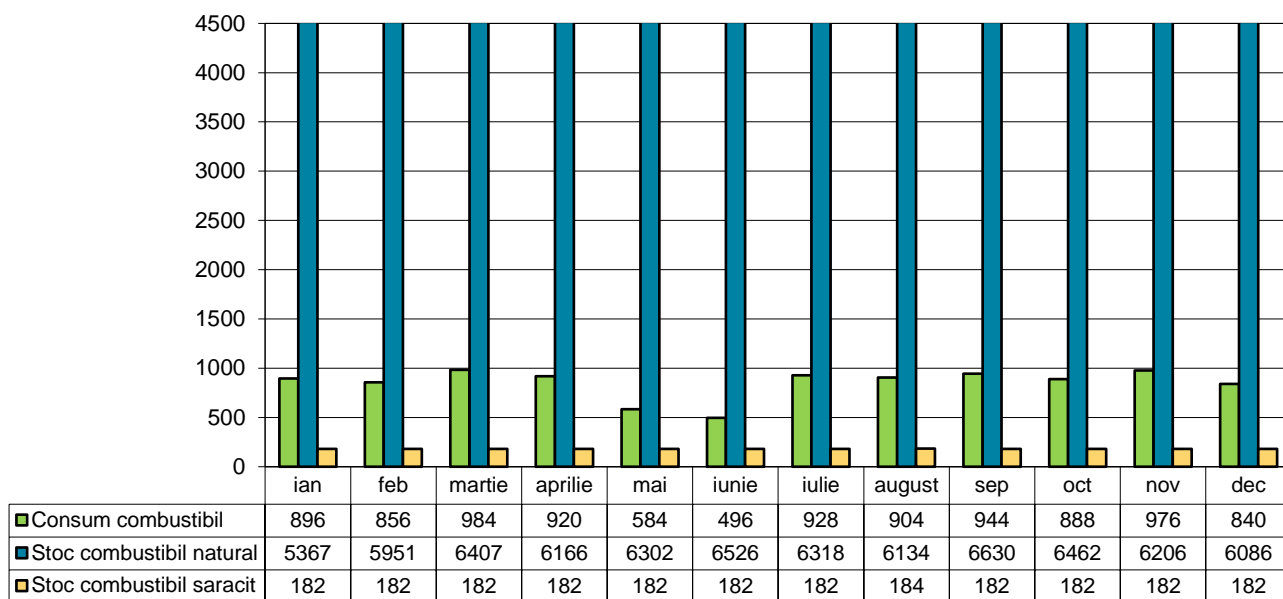
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)



Cumulat 2022 U1+U2:

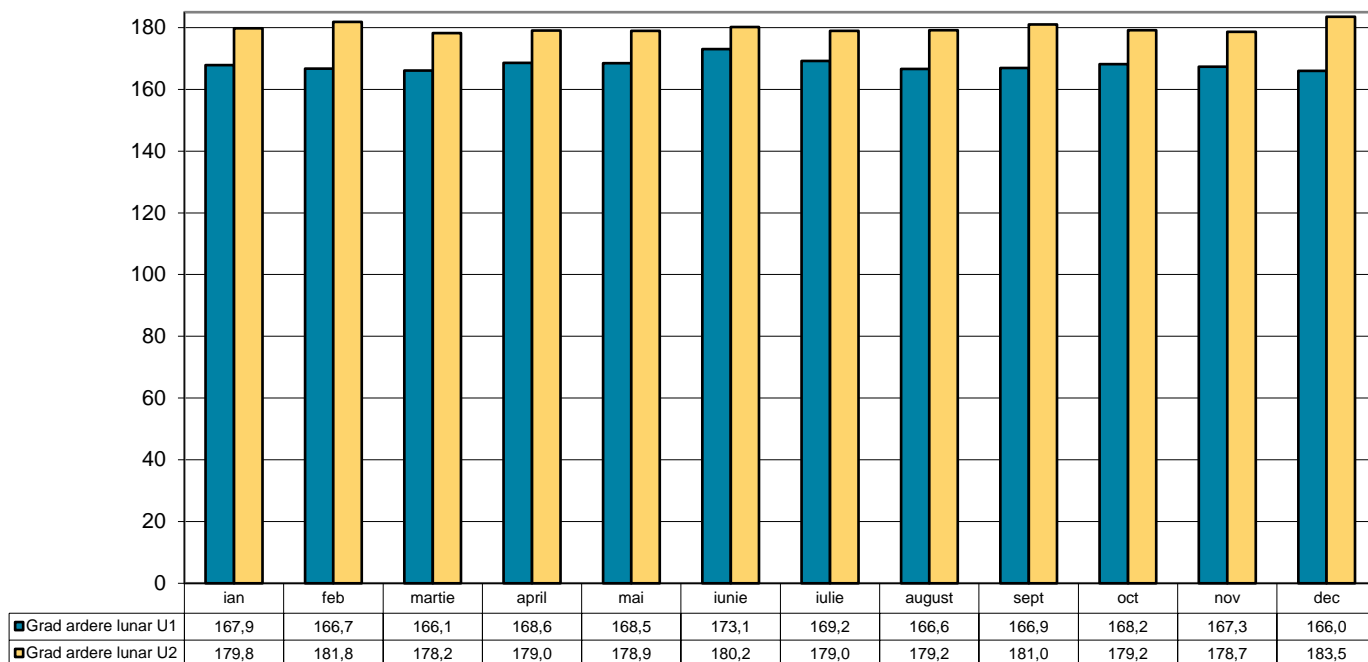
90,01%

Consum de combustibil U1 + U2/Stoc de combustibil (fascicule)



Consum cumulata 2022: **10 216**

Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/ KgU)



Cumulat 2022:

173,6

Prevazut proiect:

min 156.00

7. PIATA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE

7.1. PIETELE DIN ROMANIA SI DIN ALTE TARI PE CARE SE TRANZACTIONEAZA VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE

Ca urmare a Ofertei Publice Primare Initiale de vanzare a unui numar de 25.368.236 actiuni, reprezentand 10% din capitalul social al SNN, desfasurata in perioada 09.09.2013 – 20.09.2013, actiunile SNN se tranzactioneaza pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti (BVB) de la data de 04.11.2013, la Categoria I, avand simbol emitent „SNN” si cod ISIN ROSNNEACNOR8. Incepand cu 05.01.2015 actiunile SNN sunt tranzactionate la categoria Premium a BVB.

Selectarea emitentilor in vederea analizei pentru promovarea in categoria Premium se realizeaza pe baza urmatoarelor criterii alternative:

- Actiunile se numara printre cele mai lichide 25 de titluri, dupa coeficientul de lichiditate;
- Media capitalizarii free-float-ului pe ultimele 3 luni depaseste valoarea de 40 milioane EUR.

La data de 31.12.2022, numarul total de actiuni emise de SNN este de 301.643.894 actiuni. Evidenta actiunilor este tinuta de Depozitarul Central, in calitate de societate de registru independent, autorizata de Autoritatea pentru Supraveghere Financiara. Evolutia majorarilor de capital social:

Actionari	Actiuni [mil.]	Procent	Actionari	Actiuni [mil.]	Procent	Actionari	Actiuni [mil.]	Procent	Actionari	Actiuni [mil.]	Procent	Actionari	Actiuni [mil.]	Procent
Ministerul Economiei	229,00	90,27%	Ministerul Economiei	229,00	81,27%	Ministerul Energiei, IMM si Mediului de Afaceri	248,44	82,48%	Ministerul Energiei	248,73	82,49%	Ministerul Energiei	248,85	82,4981%
Fondul Proprietatea S.A.	24,70	9,73%	Fondul Proprietatea S.A.	27,40	9,73%	Fondul Proprietatea S.A.	27,40	9,10%	Fondul Proprietatea S.A.	27,40	9,09%	Fondul Proprietatea S.A.	21,11	6,9990%
			Free float	25,40	9,00%	Free float	25,36	8,42%	Free float	25,36	8,41%	Free float	31,68	10,5029%
Total	253,70	100%	Total	281,80	100%	Total	301,22	100%	Total	301,51	100%	Total	301,64	100%



- IPO urmata de alocarea de drepturi de tranzactionare, in perioada 4 - 28 octombrie 2013.
- Actiunile au fost listate pe segmentul principal al BVB (simbol: SNN) incepand cu 4 noiembrie 2013.
- Includerea in indicii: BET Index 1,99%, BET-XT Index 1,53%.

- IPO pentru 10% din actiuni (emisiune noua).
- Perioada de subscriere: 9 - 20 septembrie 2013.
- Transa pentru investitorii institutionali vanduta complet.
- Suprasubscriere de 5,6 si 3,7 ori pentru cele doua transe de subscriere retail (transa pentru micii investitori a fost subscrisa complet la sfarsitul celei de a doua zile de listare).
- Valoare IPO (mn): RON 281,9 (EUR 62,6).
- Valoare totala majorare de capital social (mn): RON 312,5 (EUR 69,4).
- Capitalizare post IPO (mn): RON 3.150 (EUR 700).

- Majorare de capital social cu 19.438.285 actiuni din totalul de 23.917.263 oferite spre subscriere.
- Perioada de subscriere: 05.01.2015 - 02.04.2015.
- Majorarea de capital social reprezinta recunoasterea contributiilor de la bugetul de stat prin alocari bugetare in perioada 2006 - 2009 si un numar de 4.479.539 actiuni oferite in baza dreptului de preemtiune.
- Procentul alocarii: 81,2730%.
- Valoarea majorarii: RON 194.382.850 (EUR 43.196.188).

- Majorare de capital social cu 292.810 actiuni reprezentand contributia in natura a Statului Roman in valoare de 2.928.100 RON.
- Perioada subscrierii: 19.10.2015 - 18.11.2015.
- Un numar maxim de 62.201 actiuni nou emise au fost oferite spre subscriere actionarilor inregistrati la data de inregistrare, in baza dreptului de preemtiune. Aceste actiuni nu au fost subscrise.

- Majorare de capital social cu 113.857 actiuni reprezentand contributia in natura a Statului Roman in valoare de 1.138.570 RON.
- Perioada subscrierii: 17.08.2020 - 16.09.2020.
- Un numar maxim de 24.158 actiuni nou emise au fost oferite spre subscriere actionarilor inregistrati la data de inregistrare, in baza dreptului de preemtiune.
- Au fost subscrise un numar de 16.186 actiuni noi, in suma de 161.860 RON.

Incepand din 21.09.2020, SNN a fost inclusa in indicii furnizorului global de indici FTSE Russell in contextul trecerii pietei de capital din Romania de la statutul de Piata de Frontiera la statutul de Piata Emergenta Secundara. Ca urmare a includerii SNN in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell, actiunile companiei sunt incluse in urmatoorii indici ai furnizorului global: FTSE Global All-Cap, FTSE Global Total-Cap, FTSE Global Small Cap, FTSE Emerging Index si FTSE Emerging All Cap Index. SNN a fost inclusa ulterior in categoria mid cap si apoi in categoria large cap a FTSE Russell.

7.2. POLITICA DE DIVIDEND

Prevederi legale aplicabile

SNN este o societate nationala cu capital majoritar de stat. Astfel, repartizarea profitului se face conform prevederilor Ordonantei de Guvern nr. 64/2001 (“O.G. 64/2001”), privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare. Astfel, in conformitate cu prevederile O.G. 64/2001, cota de repartizare minima la dividende este de 50% din profitul net ramas dupa repartizarile prevazute la art. 1 alin (1) lit. a) - e) din O.G. 64/2001.

Pentru anul 2022, Societatea repartizeaza sub formă de dividende, o cota de 50% din profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit distribuite tuturor actionarilor.

Astfel, SNN inregistreaza si achita dividende repartizate din profitul net, numai dupa aprobarea situatiilor financiare anuale de catre Adunarea Generala a Actionarilor si a propunerii de repartizare a profitului.

Situatia repartizarii profitului la dividende in ultimii 3 ani

Pentru anul 2022 propunerea de repartizare a profitului net respecta prevederile Ordonantei Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare.

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de “participarea salariatilor la profit” sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2022 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2022. In propunerea de repartizare a profitului este inclusa suma de 27.000.000 RON. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat pentru anul 2022 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2022 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 27.000.000 RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia “din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social”. Suma alocata la rezerva legala a fost preluata la inchiderea exercitiului financiar, reprezentand repartizarea obligatorie in cuantum de 159.624.845 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (65.367.295 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si

completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din “Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe”, folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Dividendele brute propuse (1.283.215.656 RON) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.764.423.452 RON) a rezervei legale (159.624.845 RON) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (65.367.295 RON).

Din profitul net al exercitiului financiar 2021 a fost aprobata o cota de 61,00% de repartizare a profitului net la dividende, iar din profitul net al exercitiului financiar 2020 a fost aprobata o cota de 70% de repartizare a profitului net la dividende, respectandu-se astfel prevederile de la art. 1 alin (1) lit. f) din O.G. 64/2001, cu modificarile si completarile ulterioare.

Modul de calcul si plata

Dividendele se distribuie actionarilor proportional cu cota de participare la capitalul social subscris si varsat al societatii; fiecare actiune platita integral da dreptul detinatorului sa primeasca dividend. Detalii cu privire la modalitatile de distribuire, de retinere a impozitului pe dividend si plata sunt disponibile pe pagina de internet a societatii/sectiunea relatii cu investitorii/AGA.

Principii care vor fi avute in vedere la stabilirea dividendelor in viitor

In formularea propunerilor catre Adunarea Generala a Actionarilor cu privire la rata de distribuire a dividendelor in viitor, Consiliul de Administratie va lua in considerare urmatoarele criterii, in ordinea prezentata mai jos:

- ❖ Respectarea cerintelor prevazute in O.G. 64/2001 sau in alte acte normative aplicabile, inclusiv asimilate, dupa caz, inclusiv a ratei minime de distribuire din profitul distribuibil prevazuta in acele acte normative;
- ❖ Mentinerea unui echilibru intre nevoia de compensare a actionarilor prin dividend si necesitatile de finantare prin surse proprii ale societatii, inclusiv pentru proiecte de investitii;
- ❖ Corelatia intre profitul distribuibil la dividende si corespondenta monetara a profitului distribuibil, respectiv acea parte a profitului distribuibil care are corespondenta monetara, dupa ajustarile elementelor nemonetare; aceasta are drept obiectiv evitarea decapitalizarii societatii in situatia unei decuplari intre profitul distribuibil la dividende si contrapartida monetara a profitului;

❖ Posibilitatea asigurării unui randament al dividendului corelat cu alte companii listate similare, precum și o corelare a dividendului pe acțiune în valoare absolută cu cel din perioada anterioară. Nu există o garanție că în viitor se vor putea asigura aceste corelații.

Mai multe informații cu privire la dividende se regăsesc în Rapoartele anuale disponibile pe pagina de internet a Societății, secțiunea Relații cu investitorii/AGA.

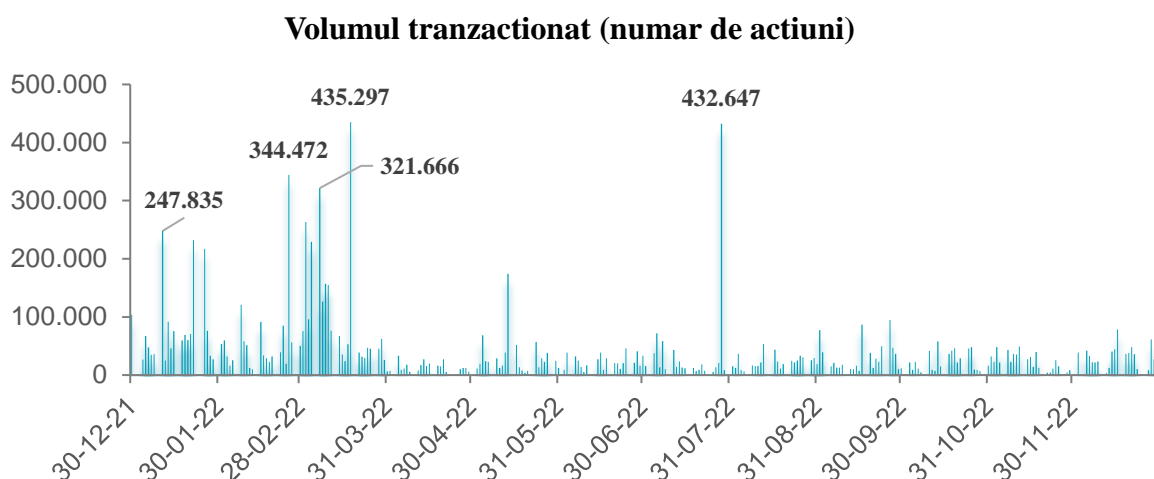
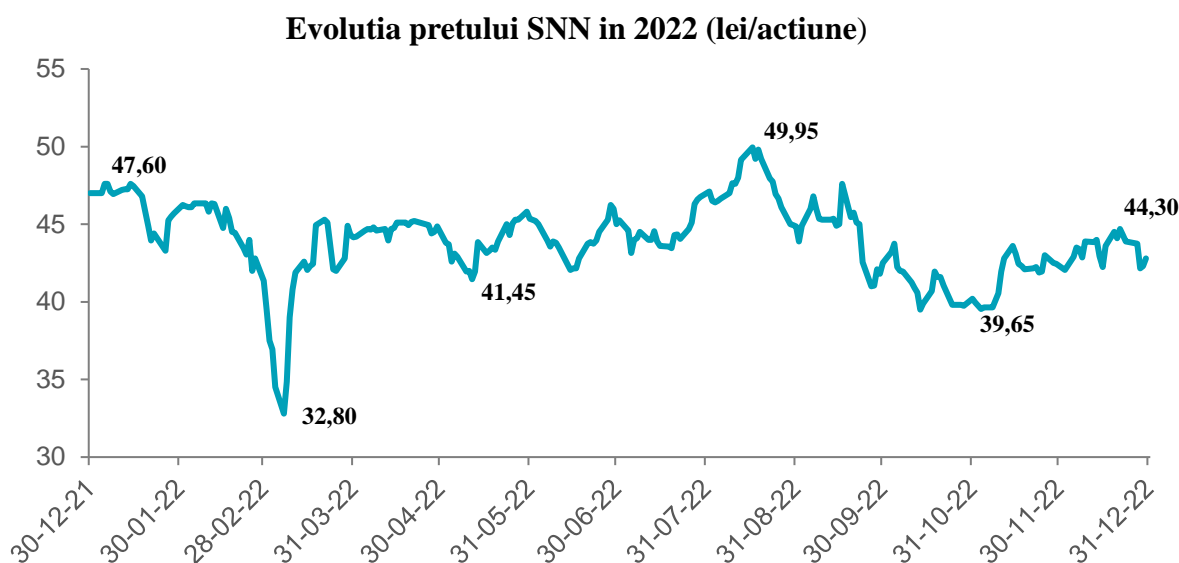
Dividendele cuvenite și plătite în ultimii 3 ani au fost după cum urmează:

Indicator [RON]	2022 ^{*)}	2021	2020
Profit net (a)	2.764.423.452	1.036.261.626	699.322.229
Repartizare la rezerva legală (b)	(159.624.845)	(60.204.665)	(40.770.431)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege (c)	(65.367.295)	(19.130.130)	(5.424.567)
Profit net distribuibil la dividende (d) = (a) + (b) + (c)	2.539.431.312	956.926.831	653.127.231
Participarea salariaților la profit (e)	(27.000.000)	(20.000.000)	(21.326.448)
Profit net baza calcul repartizare dividend (f) = (d) – (e)	2.566.431.312	976.926.831	674.453.679
Dividende propuse (g)	1.283.215.656	595.925.367	472.117.575
Dividende alocate	1.283.215.656	595.925.367	472.117.575
Dividende plătite până la 31.12.2022	-	595.630.446	471.871.895
Rata de distribuție a profitului (%) = (g)/(f)	50,00%	61,00%	70,00%
Rata de distribuție a profitului² (%) = (g)/(d)	50,53%	62,27%	72,29%

**) Pentru 2022 indicatorii prezentați reprezintă propunerea de repartizare a profitului formulată de Consiliul de Administrație și supusă aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN. În propunerea de repartizare, suma propusă a fi repartizată sub forma de “participarea salariaților la profit” este în valoare de 27.000.000 RON.*

7.3. ACTIVITATEA SNN LA BVB

Evolutia actiunilor SNN in perioada 1 - 31 decembrie 2022:



Activitatea desfasurata de SNN in anul 2022, in calitate de emitent de valori mobiliare pe piata de capital din Romania, se prezinta astfel:

- ❖ In anul 2022, au avut loc un numar total de 81.145 de tranzactii cu actiuni SNN, cu un numar mediu zilnic de 323,3 tranzactii;
- ❖ Volumul total al actiunilor SNN tranzactionate a fost de 10.359.670 de actiuni;
- ❖ Valoarea tranzactiilor in anul 2022 cu actiuni SNN a fost de 753.004.590 RON;
- ❖ In anul 2022, au fost incheiate 3 tranzactii "Deals" in volum total de 434.689 actiuni;
- ❖ Pretul unei actiuni in cursul anului 2022 s-a situat intre o valoare maxima de 50,00 RON si una minima de 32,80 RON, in crestere fata de valorile inregistrate in anul 2021 cand valoarea maxima a fost de 48 RON si valoarea minima a fost de 18,14 RON;

- ❖ Capitalizarea bursiera in ultima zi de tranzactionare din anul 2022 s-a situat la valoarea de 12.910.358.663 RON, in scadere fata de nivelul de 14.177.263.018 RON de la finele anului 2021.

7.4. PREZENTA IN INDICI

Bursa de Valori Bucuresti (BVB) calculeaza si distribuie in timp real 8 indici proprii – BET, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BET-FI, BET-NG, BET Plus – precum si un indice dezvoltat impreuna cu Bursa de Valori din Viena, indicele ROTX.

Indicii BVB reflecta evolutia preturilor celor mai tranzactionate companii listate sau evolutia anumitor sectoare reprezentative, cum ar fi sectorul financiar sau sectorul energetic. Ca metodologie de calcul, toti indicii BVB sunt indici de pret ponderat cu capitalizarea free float-ului, cu limite maxime pentru ponderile societatile componente. Cu exceptia indicilor BET-TR si BET-XT-TR, care sunt ajustati pentru dividende, ceilalti indici reflecta doar evolutia preturilor de piata.

Actiunile SNN au fost incluse in structura indicilor BVB cu urmatoarele ponderi, la data de ajustare 9.12.2022 (cea mai recenta ajustare periodica):

- ❖ 5,39% in indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referinta al pietei de capital, un indice de pret ponderat cu capitalizarea free floatului celor mai lichide 10 companii listate pe piata reglementata BVB). Incepand cu anul 2015, pentru selectia in acest indice se aplica si criteriile legate de transparenta emitentilor si calitatea raportarilor si a comunicarii acestora cu investitorii;
- ❖ 4,70% in indicele BET-BK (Indicele Bucharest Exchange Trading Benchmark Index) calculat ca un indice de pret ponderat cu capitalizarea free-floatului celor mai tranzactionate 25 de societati listate pe piata reglementata a BVB);
- ❖ 5,39% in indicele BET-XT (Bucharest Exchange Trading Extended Index), indice blue-chip care reflecta evolutia preturilor celor mai lichide 25 de companii tranzactionate in segmentul de piata reglementata, inclusiv SIF-urile, ponderea maxima a unui simbol in indice fiind de 15%;
- ❖ 16,34% in indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial ce urmareste miscarea preturilor actiunilor companiilor al caror domeniu de activitate principal este asociat cu sectorul “energie si utilitati”, ponderea maxima a unui simbol in indice fiind de 30%);
- ❖ 5,27% in indicele BET-TR (Bucharest Exchange Trading Total Return Index), indice care reflecta atat evolutia preturilor companiilor componente, cat si dividendele oferite de acestea.
- 2,04% in indicele BET-XT-TR, varianta de tip total return a indicelui BET-XT, care include cele mai tranzactionate 25 de companii romanesti listate la BVB;
- ❖ 4,90% in indicele BET Plus (Bucharest Exchange Trading Plus Index), indice care reflecta evolutia companiilor romanesti listate pe piata reglementata a BVB care indeplinesc criteriile minime de selectie referitoare la lichiditatea si la valoarea actiunilor incluse in free float, cu exceptia societatile de investitii financiare (SIF-urilor);
- ❖ 5,39% in indicele BET-XT-TR (BET-XT-TR este varianta de tip total return a indicelui BET-XT, care include cele mai tranzactionate 25 companii romanesti listate la BVB. Indicele

BET-XT-TR reflecta atat evolutia preturilor companiilor componente, cat si dividendele oferite de acestea).

7.5. COMUNICAREA CU ACTIONARI SI INVESTITORII

Activitatea de Comunicare si Relatii cu Investitorii se desfasoara in conformitate cu prevederile legale in vigoare cuprinse in Legea nr. 31/1990 republicata, cu modificarile si completarile la zi, Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Regulamentul nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

La nivelul SNN, Relatia cu Investitorii este un complex de functii strategice care includ comunicare, finante, aspecte de legislatie de piata de capital si guvernanta corporativa, complex de functii al carui scop este coordonarea si controlul fluxului de informatii intre companie si investitorii, actionarii acesteia. Scopul major este stabilirea unor relatii bazate pe incredere si respect intre companie si investitori, actionari, care sa reflecte valorile fundamentale ale companiei, furnizarea catre comunitatea de investitorii de informatii financiare, despre investitii, proiecte, piata de energie, la timp si total transparent, in asa fel incat decizia de a investi sau de a evalua compania sa se bazeze pe date corecte, relevante, mentinerea legatunii, interfata intre managementul companiei si comunitatea de investitori si actionari, crearea si dezvoltarea de canale de comunicare cu acestia care sa raspunda necesitatilor acestora. Scopul SNN si al structurii de IR este sa mentina si sa dezvolte nivelul de incredere in companie, sa creasca nivelul de receptivitate al pietei fata de companie, sa adauge valoare pentru actionari si investitori. Functia de IR se asigura ca actiunile companiei sunt tranzactionate corect prin impartasirea unor informatii cheie care sa le permita investitorilor sa evalueze la fel de corect decizia de a investi.

Corelat cu strategia de comunicare a SNN, Relatia cu investitorii se realizeaza in sistem simetric bidirectional, cu accent pe feedback si, implicit, pe dezvoltarea constanta a relatiei cu investitorii si are in vedere: intalniri cu actionarii si investitorii, organizarea de conferinte, intalniri private cu actionarii, teleconferinte si videoconferinte, gestionarea sectiunii special dedicate relatiei cu investitorii de pe site-ul companiei, facilitarea accesului la informatii relevante despre activitatile companiei si rapoartele elaborate de aceasta, comunicarea politicilor de guvernanta corporativa ale companiei, comunicarea informatiilor cu impact atat asupra companiei, cat si asupra actionarilor si investitorilor.

Scopul este realizarea unei comunicari eficiente, ajustata pe baza feedback-ului din piata, care sa permita actionarilor sa inteleaga si sa evalueze, pe baza unor informatii obiective, transmise in timp util, schimbarile aparute in tiparele de tranzactionare, directiile de dezvoltare ale companiei, informatia cu impact asupra strategiilor de gestionare a riscurilor.

Actiunile de comunicare cu actionarii si investitorii s-au concretizat in anul 2022 in:

- ❖ Organizarea de intalniri cu investitorii pentru prezentarea rezultatelor financiare anuale;
- ❖ Organizarea de teleconferinte, in conformitate cu calendarul financiar al Societatii;

- ❖ Postarea prezentarilor si a inregistrarilor audio de la teleconferintele cu investitorii pe site-ul SNN;
- ❖ Transmiterea prompta de informatii la solicitarile actionarilor, potentialilor investitori si participantilor din cadrul pietei de capital;
- ❖ Participarea la conferinte organizate de terti privind piata de capital din Romania si prezentarea rezultatelor financiare si a oportunitatilor de crestere a companiei (BVB, Wood's, Fondul Proprietatea etc);
- ❖ Participarea reprezentantilor Societatii la seminarii informative organizate de autoritatile din domeniu in vederea imbunatatirii guvernantei corporative si cresterea transparentei fata de actionari;
- ❖ Organizarea Adunarilor Generale ale Actionarilor si a celorlaltor actiuni legate de garantarea drepturilor actionarilor: distribuirea de dividende aferente exercitiului financiar 2021;
- ❖ Colectarea informatiilor, realizarea si verificarea rapoartelor curente, transmiterea acestora la autoritatile competente (BVB si ASF) si publicarea lor pe site-ul Societatii cu respectarea termenelor impuse de legislatia in vigoare;
- ❖ Participarea la cursuri de pregatire si sesiuni de discutii privind standardele de guvernanta corporativa, platformele de comunicare cu investitorii si alte instrumente puse la dispozitie de autoritatile pietei de capital;
- ❖ Actualizare constanta a informatiilor de pe site-ul SNN pentru imbunatatirea accesului la informatii relevante a actionarilor si investitorilor si facilitarea intelegerii si randamentului aferente dobandirii calitatii de actionar SNN.

7.6. ALTE INFORMATII

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 nu au existat tranzactii privind achizitia propriilor actiuni de catre SNN si obligatiuni emise de SNN si/sau alte tipuri de creante. SNN isi achita la timp obligatiile decurgand din facilitatile de creditare, indeplinind conditiile financiare incluse in respectivele contracte.

Proiectul privind Cresterea Capacitatii de Productie

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 aprobată 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.
- În cadrul Conferinței Națiunilor Unite privind schimbările climatice (COP27) care a avut loc in luna noiembrie 2022, US Exim Bank a anunțat emiterea a două scrisori de interes pentru finanțarea serviciilor tehnice de pre-proiect furnizate de SUA în legătură cu proiectul Unitățile 3 și 4 de la Cernavoda, dezvoltat de filiala Societății Naționale Nuclearelectrica S.A. Pe baza informațiilor preliminare prezentate, EXIM va putea lua în considerare finanțarea până la 50 milioane USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) și până la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie și de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.
- In decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între statul român și Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbatere (PL-x nr. 46/2023). Proiectul de lege a fost adoptat in data de 14 martie 2023.

Proiectul re tehnologizării Unității 1 CNE Cernavoda

Prin Hotărârea nr. 4/23.02.2022 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată decizia de investiție în proiectul Retehnologizării Unității 1 CNE Cernavoda. Varianta aprobată de acționarii SNN include modificări de proiect care asigură în plus față de Scenariul 1 creșterea marginilor de securitate nucleare a centralei și țin cont de noile tendințe de creștere a robusteții din punct de vedere al securității nucleare. Costul actual pentru implementarea Scenariului 2, Enhanced Safety, este de circa 1,85 miliarde Euro, fără a lua în calcul costurile finanțării și actualizarea cu rata inflației la data la care va fi semnat contractul de re tehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda.

Odată cu aprobarea deciziei de investiție, SNN trece la cea de-a doua fază a proiectului și anume, asigurarea resurselor financiare pentru derularea Proiectului de Retehnologizare a U1, pregătirea execuției activităților identificate și definite pentru re tehnologizare în Faza I și obținerea tuturor aprobărilor și avizelor necesare desfășurării acestui proiect.

Prin Raportul Curent publicat în data de 21.07.2022, Societatea anunță avansarea Proiectului Retehnologizării Unității 1, prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membra a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unității 1 și OEM (Producător de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU.

În cadrul contractului, Candu Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentației tehnice pentru achiziționarea componentelor cu ciclu lung de fabricație ale reactorului, care vor fi înlocuite la Retehnologizarea Unității 1, în cadrul procesului numit „retubare reactor” (Înlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria și Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi și servicii de inginerie pentru evaluarea stării setului de scule specializate ce se vor utiliza la înlocuirea componentelor reactorului și elaborarea documentației pentru achiziționarea componentelor ce necesită înlocuire/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 re tehnologizării 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.

În data de 07 martie 2023 Nuclearelectrica anunță selectarea companiei Candu Energy Inc., membră a Grupului SNC-Lavalin (TSX: SNC), pentru a efectua lucrări suplimentare de pre-proiect pentru reactorul CANDU® al Unității 1 de la Cernavoda. În cadrul acordului pe doi ani, în valoare de aproximativ 65 de milioane de dolari, SNC-Lavalin va efectua servicii de inginerie de lungă durată și de inginerie front-end, în vederea pregătirii viitorului proiect de re tehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda.

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. In vederea efectuării expertizei contabile, instanta a acordat termen la 26.05.2023.

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 cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri 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. Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 a formulat apel. Instanta de apel a respins apelul sindicatului ca nefondat hotararea fiind definitiva.

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

1. Cererea de anulare Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019 privind 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, publicat in M.O. nr. 1001/12.12.2019 (Ordin nr. 216/11.12.2019).

SNN a depus pe rolul Curtii de Apel Bucuresti o cerere privind anularea Ordinului nr. 216/11.12.2019, formându-se dosarul 97/2/2020, invocand discriminari intre producatorii de energie fapt ce dezavantajeaza societatea, avand ca efect distorsionarea mecanismelor pietei de energie electrica precum si incalcare ale legislatiei nationale si europene in domeniu. In dosarul

97/2/2020 instanta a respins recursul formulat de SNN, dar in dosarul conex 97/2/2020/a1 a admis cererea de sesizare a Curții Constitutionale referitor la art. 5 alin. 7 din OUG 33/2007 cum a fost introdus prin art. I pct. 2 din Lg.160/2012. Dosarul, inregistrat sub nr. 1658 D/2022, se afla in stadiul de raport.

2. Cererile de suspendare si anulare Ordin ANRE nr. 88/2020 privind 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, publicat in M.O. nr. 501/12.06.2020.

SNN a formulat o actiune vizand suspendarea executarii si anularea Ordinului ANRE nr. 88/2020 si actelor subsecvente prin care i s-au stabilit de catre ANRE obligatia de vanzare la pret reglementat si cantitatea de energie electrica ce se va vinde la pretul reglementat fixat, pentru perioada 01.07-31.12.2020. Dosarul a fost inregistrat sub nr. 3570/2/2020 la Curtea de Apel Bucuresti, care a respins actiunea ca neintemeiata; hotararea a fost atacată cu recurs. Instanta a amanat pronuntarea in data de 16.03.2023.

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, anularea 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 inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal.

Instanța a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs împotriva acestei soluții. Dosarul 4419/2/2021 a fost soluționat la 07.12.2022, în sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins și actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei împotriva Sentinței nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost înregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anularea HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri.

Litigiu insolvența Companiei Naționale a Uraniului, cererea înscriere creanță SNN

La data de 03.02.2022, în dosarul 23089/3/2021, SNN a formulat cerere de admitere a creanței sale în valoare de 7.811,840,50 lei cu TVA (6.564.571,84 lei fără TVA), creanță condițională, condiția constând din faptul neexecutării, până la data de 31.03.2022, a obligațiilor de livrare

rămase de executat din contractul nr. 914/19.07.2018, creanță garantată constând din obligația de restituire a unei părți din avansul de 10.000.000 lei plătit de SNN pentru livrarea U în pulbere sinterizabilă de UO₂ la prețul de 599,51 lei/Kg, conform comenzii nr. 822/30.06.2020 emise în temeiul contractului cadrul nr. 914/19.07.2018.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 și tabelul preliminar actualizat după la 08.11.2022, creanța SNN a fost menționată ca o creanță simplă garantată, față de condițională cum a fost inițial înscrisă, iar judecătorul sindic a acordat termen următor la 14.03.2023 pentru continuarea procedurii, în vederea soluționării contestațiilor îndreptate împotriva tabelului preliminar, finalizarea procedurii de inventariere a bunurilor, finalizarea evaluării bunurilor, întocmirea tabelului definitiv al creanțelor.

Litigiu privind cererea de informații publice privind Studiul de amplasament Doicești

La data de 15.09.2022 a fost înregistrat pe rolul Tribunalului Dambovită, dosarul 2873/120/2022 prin care reclamantul Ion Dragoș Popescu a solicitat, în temeiul Legii 544/2001 privind liberul acces la informații de interes public, obligarea SNN la comunicarea studiului de amplasament a reactoarelor modulare mici (SMR) la Doicești, jud.Dambovită, precum și care au fost amplasamentele alternative studiate și motivele care au dus la alegerea amplasamentului de la Doicești.

SNN a formulat întâmpinare în care a arătat că decizia finală referitoare la amplasament va fi luată pe baza studiilor suport ce vor fi elaborate, că nu există o procedură de evaluare și emitere a acordului de mediu în derulare și că studiul nu conține informații de mediu ce ar trebui dezvaluite conform Convenției de la Aarhus, iar divulgarea informațiilor solicitate sunt de natură a afecta activitatea și interesele comerciale ale societății, fiind informații de ordin tehnic referitoare la tehnologia reactoarelor modulare primite sub clauza de non disclosure, în baza unor acorduri de confidențialitate încheiate de SNN cu furnizorii acestor informații. Instanța de fond a respins cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Popescu Dragoș Ion, ca neîntemeiată. Sentința este recurabilă.

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

Prin Raportul Curent publicat în data de 25.01.2022, S.N. Nuclearelectrica S.A. informează acționarii și investitorii asupra realegerii domnului Cosmin Ghita, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA, în poziția de Guvernator în Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators (WANO-Asociația Mondială a Operatorilor Nucleari) pentru încă un mandat de încă 2 ani, până la data de 31 decembrie 2023. Domnul Cosmin Ghita a fost ales inițial pentru poziția de Guvernator în Board-ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul român care ocupă această poziție la nivel internațional, în industria nucleară.

Schimbari in conducerea Societatii – 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.

Prin Raportul Curent publicat in data de 29.11.2022, Societatea asupra deciziei Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA din data de 29.11.2022, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, privind prelungirea Contractului de mandat al domnului Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 13.12.2022.

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 Finanțarea Durabilă. 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 re tehnologizarea 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 își propune să orienteze investițiile private către sursele necesare pentru a accelera tranziția energetică și pentru a atinge neutralitatea climatică.

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.

Conflict armat între Rusia și Ucraina

În februarie 2022, a izbucnit un conflict armat între Rusia și Ucraina, care a afectat economiile celor două țări și a avut ca rezultate, printre altele, un flux semnificativ de refugiați din Ucraina înspre țările vecine (inclusiv România), precum și o serie de sancțiuni impuse de comunitatea internațională Rusiei și unora dintre companiile de origine rusă. Impactul pe termen mediu și lung al acestui conflict și al sancțiunilor impuse Rusiei nu pot fi anticipate în acest moment cu suficientă acuratețe. Ținând cont că Societatea nu are activități dependente semnificativ de zona aflată în conflict sau afectată de sancțiuni (în special Rusia, Ucraina, Belarus), nici în ceea ce privește achizițiile, nici vânzarile, considerăm că abilitatea Societății de a-și continua activitatea în viitorul previzibil nu va fi afectată semnificativ.

Schimbari în conducerea Societății – Consiliul de Administrație

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost aprobate cererile de reînnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administrație al SNN, începând cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnați următorii membri pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (administrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (administrator neexecutiv). Prin aceeași Hotărâre a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost aprobate următoarele:

- cuantumul indemnizației fixe brute lunare a membrilor neexecutivi, în valoare reprezentată de două ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii și a cuantumului componente variabile a administratorilor neexecutivi în valoare de 12 indemnizații fixe lunare;
- cuantumul indemnizației fixe brute lunare a membrului executiv, în valoare reprezentată de șase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii și a cuantumului componente variabile a administratorului executiv în valoare de 2,5 ori valoarea indemnizației fixe brute anuale aferente întregului exercițiu financiar ;
- forma contractului de mandat care urmează să fie semnat de societate cu noii administratori desemnați.

De asemenea, acționarii SNN au aprobat:

- a) prelungirea duratei mandatului domnului George Sergiu Niculescu care încetează la data de 28.08.2022, cu o perioadă de 2 luni, începând cu data de 29.08.2022, în conformitate cu prevederile art. 64¹ alin. (3) și alin. (5) din OUG nr. 109/2011 cu modificările și completările ulterioare sau până la data acceptării mandatului de către un administrator numit în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat și
- b) alegerea domnului Dumitru Chirlesan în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație, începând cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, în conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) și alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare sau până la finalizarea procedurii de selecție 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 AGOA nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate: numirea a trei membri 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.

Prin Raportul Curent din data de 29.11.2022, Societatea informeaza despre decizia Consiliului de Administratie, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 11.12.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, pe domnul Dumitru Chirlesan in calitate de administrator neexecutiv, pe postul vacant din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Cadru legal privind impozitul pe venitul suplimentar / contributia la Fondul de Tranzitie Energetica

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. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

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.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranziție Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, SNN a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar/contributia la Fondul de Tranziție Energetica in valoare de 1.085.014 mii RON.

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.

Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) 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).

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.

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 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.

In data de 15 noiembrie 2022 a fost semnat un Memorandum de Înțelegere (MoU) între RoPower Nuclear SA și Donalam SRL, parte a AFV Beltrame Group, lider european în producția de oțel, la pavilionul IAEA Atoms for Climate din cadrul COP 27. Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora oportunitățile de cooperare și de investiții în sprijinul dezvoltării primului proiect SMR din România, care ar putea avea un mare impact și în realizarea producției de oțel verde în România. Cu același prilej, cele două companii s-au alăturat United Nations 24/7 Carbon Free Energy Compact, angajându-se să respecte principiile 24/7 ale ONU în sprijinul obiectivului ONU de a accelera sistemul de electricitate, de a atenua schimbările climatice și de a asigura accesul la energie curată, la prețuri accesibile.

In data de 28 decembrie 2022 a fost semnat contractul pentru lucrările de Front-End Engineering and Design (FEED) între NuScale Power LLC și compania românească RoPower Nuclear S.A., marcând un pas important spre implementarea unei centrale electrice NuScale VOYGR™ cu reactoare modulare mici (SMR) în România.

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.

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

Agentia de rating Fitch a reconfirmat rating-ul BBB- acordat SN Nuclearelectrica SA

Prin Raportul Curent din data de 10.11.2022, societatea a informat actionarii si investitorii ca Agentia de rating Fitch a reconfirmat rating-ul BBB- acordat SN Nuclearelectrica SA, cu perspectiva negativa.

Rating-ul BBB- reflecta pozitia puternica de piata si profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA ca unic producator de energie nucleara, o sursa curata, sigura si eficienta din punct de vedere al costurilor, cu o cota de piata de 20%, ceea ce reprezinta 35% din totalul energiei fara emisii de CO2 produsa in Romania.

Perspectiva negativa asociata rating-ului reflecta rating-ul suveran intrucat rating-ul SNN este conditionat de rating-ul suveran al Romaniei, in cazul in care acesta ar fi retrogradat. Elementele esentiale care au condus la reconfirmarea rating-ului au fost: profilul de afacere solid, nivelul suficient de lichiditate, profilul financiar estimat, influenta opririi Unitatii 1 in vederea re tehnologizarii asupra rezultatului operational si a necesarului de investitii, influenta investitiilor semnificative in cashflow-ul companiei, impactul suprataxarii veniturilor in rezultatele financiare ale companiei, reducerea ponderii datoriilor garantate de stat precum si de sustinerea puternica a companiei de catre stat, data fiind imperioasa strategia si legaturile de actionariat. In vederea realizarii proiectelor majore de investitii, din perspectiva unui demers de guvernanta corporativa axat pe un nivel ridicat de transparenta, SN Nuclearelectrica SA a solicitat evaluarea si obtinerea rating-ului in vederea pozitionarii pe piata si implicit acordarii posibilitatii de evaluare obiectiva a capabilitatilor SNN de catre comunitatea internationala de investitori institutionali.

Finalizarea preluarii liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. (CNU), Sucursala Feldioara

Prin Raportul Curent din data de 28.12.2022, Societatea informeaza ca a finalizat preluarea liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. ("CNU"), Sucursala Feldioara.

8. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA INDIVIDUALA LA 31.12.2022

Situatiile Financiare Individuale Auditate sunt anexate. In continuare sunt prezentate extrase cuprinzand elementele principale.

Situatia pozitiei financiare

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Active imobilizate	6.049.279	6.110.845
Active circulante	5.743.493	3.514.280
Total Active	11.792.772	9.625.125
Capitaluri proprii	10.535.505	8.365.261
Total Datorii, din care:	1.257.267	1.259.864
Datorii pe termen lung	456.762	597.564
Datorii pe termen scurt	800.505	662.300
Total Capitaluri proprii si Datorii	11.792.772	9.625.125

Contul de profit si pierdere si situatia rezultatului global

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Venituri din exploatare	6.534.010	3.203.880
Cheltuieli din exploatare	(3.548.003)	(2.024.400)
Profit din exploatare	2.986.007	1.179.480
Venituri financiare	238.176	61.025
Cheltuieli financiare	(31.687)	(36.411)
Venituri financiare nete	206.489	24.614
Profit inainte de impozitul pe profit	3.192.496	1.204.094
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(428.073)	(167.832)
Profitul exercitiului financiar	2.764.423	1.036.262
Alte elemente ale rezultatului global	0	281.432
Rezultatul global	2.764.423	1.317.694
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	9,16	3,44
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	9,16	3,44

Situatia fluxurilor de numerar

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Profitul inainte de impozitul pe profit	3.192.497	1.204.093
Ajustari si modificari de valoare	255.970	450.160
Fluxuri de numerare aferente activitatii de exploatare	3.448.467	1.654.253
Numerar net aferent activitatii de exploatare	3.148.552	1.534.834
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.015.615)	(65.773)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(769.335)	(698.227)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.363.602	770.834
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.317.400	546.566
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.681.002	1.317.400

9. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA CONSOLIDATA LA 31.12.2022

Situatiile Financiare Consolidate Auditare sunt anexate. In continuare sunt prezentate extrase cuprinzand elementele principale.

Situatia pozitiei financiare

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Active imobilizate	6.021.189	6.087.274
Active circulante	5.771.493	3.537.820
Total Active	11.792.682	9.625.094
Capitaluri proprii	10.532.543	8.364.683
Total Datorii, din care:	1.260.139	1.260.411
Datorii pe termen lung	456.762	597.564
Datorii pe termen scurt	803.377	662.847
Total Capitaluri proprii si Datorii	11.792.682	9.625.094

Contul de profit si pierdere si situatia rezultatului global

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Venituri din exploatare	6.534.129	3.203.893
Cheltuieli din exploatare	(3.551.080)	(2.024.646)
Profit din exploatare	2.983.049	1.179.247
Venituri financiare	239.237	61.046
Cheltuieli financiare	(31.799)	(36.412)
Venituri financiare nete	207.438	24.634
Profit inainte de impozitul pe profit	3.190.487	1.203.881
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație, contabilizată prin metoda punerii în echivalență;	(197)	0
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(428.250)	(167.842)
Profitul exercitiului financiar	2.762.040	1.036.039
Alte elemente ale rezultatului global	0	281.432
Rezultatul global	2.762.040	1.317.471
Rezultatul de baza pe actiune (lei/actiune)	9,16	3,43
Rezultatul diluat pe actiune (lei/actiune)	9,16	3,43

Situatia fluxurilor de numerar

Indicator [mii RON]	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Profitul inainte de impozitul pe profit	3.190.487	1.203.881
Ajustari si modificari de valoare	252.770	448.321
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	3.443.257	1.652.202
Numerar net aferent activitatii de exploatare	3.144.027	1.532.800
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.010.140)	(38.268)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(769.335)	(698.227)
Crestesterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.364.552	796.305
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.343.172	546.867
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.707.724	1.343.172

10. DECLARATIA DE GUVERNANTA CORPORATIVA

10.1. IMPLEMENTAREA PRINCIPILOR DE GUVERNANTA CORPORATIVA

În cursul anului 2022, SNN a continuat procesul de implementare a bunelor practici de guvernanta corporativa astfel incat practicile interne sa corespunda integral din punct de vedere calitativ noilor cerinte aferente calitatii de societate admisa la tranzactionare la BVB. Implementarea regulilor de guvernanta corporativa asigura un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare si obiective menite sa conduca la cresterea nivelului de incredere a actionarilor in Societate. SNN acorda o importanta deosebita guvernantei corporative, analizand nivelul de conformitate cu prevederile noului Cod de Guvernanta Corporativa emis de Bursa de Valori Bucuresti intrat in vigoare la data de 4 ianuarie 2016. SNN emite anual un raport privind stadiul implementarii la zi a prevederilor Codului de guvernanta corporativa al Bursei de Valori Bucuresti, care se regaseste in Anexa 7.

Pentru activitatea de comunicare, relatii cu investitorii precum si pentru gradul de transparenta, acuratete si completitudine a informatiilor si accesibilitate a site-ului Nuclearelectrica, compania a primit pentru anul 2022, al patrulea an consecutive, nota 10/10 acordata in urma evaluarii VEKTOR (indicatorul comunicarii cu investitorii pentru companiile listate la Bursa) realizata de Asociatia pentru Relatii cu Investitorii la Bursa din Romania (ARIR).

VEKTOR este primul indicator de comunicare cu investitorii a companiilor listate si este calculat pe baza unei metodologii care include 12 criterii in linie cu cele mai bune practici internationale. Regulamentul de Guvernanta Corporativa al SNN (disponibil pe pagina de internet a Societatii), asigura managementului integrat suport in derularea optima a relatiei emitentactionari/investitori/analisti cu respectarea nediscriminatorie a drepturilor acestora, stabilirea unui echilibru intre administrare, conducere si obiectivele de performanta asumate, pe de o parte, si control, respectiv evaluare a eficientei si a performantei, administrarea adecvata a riscurilor reale si potentiale, supravegherea atenta a modului de respectare a reglementarilor in vigoare, pe de alta parte.

În materia implementarii principiilor guvernantei corporative, SNN a întreprins în cursul anului 2022 o serie de actiuni cu privire la guvernanta corporativa care au vizat, în principal, urmatoarele aspecte:

- ❖ Plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2021 a fost desfasurata cu respectarea legislatiei in vigoare aplicabila emitentilor, fara incidente, printr-o procedura transparenta, in baza documentelor publicate pe site-ul companiei, intr-o sectiune special creata.
- ❖ În conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018, SNN a transmis rapoarte curente catre BVB si ASF in baza articolului 108 din Legea 24/2017 si a articolului 234, litera i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018, tranzactiile care cumulativ depasesc 5% din valoarea activelor nete raportat la cea mai recenta raportare financiara si, respectiv, tranzactiile care în mod individual sau cumulativ depasesc 10% din cifra de afaceri netă sau venitul total, după caz, aferente ultimei situații financiare anuale.
- ❖ Rapoartele curente transmise sunt postate bilingv (romana si engleza) si pe pagina de internet a SNN si contin urmatoarele informatii: partile care au încheiat actul juridic, data

incheierii si natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totala a actului juridic, creantele reciproce, garantiile constituite, penalitati, termenele si modalitatile de plata.

❖ SNN transmite rapoarte curente catre BVB si ASF pentru informarea actionarilor privind orice eveniment care este de natura a modifica situatia patrimoniala sau financiara a Societatii, cu respectarea termenelor prevazute de legislatia aplicabila emitentilor ale caror actiuni sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata.

❖ SNN a publicat si va publica pe website-ul propriu, totodata facand cunoscut acest lucru printr-o informare catre BVB, rapoartele trimestriale, semestriale si anuale, atat in limba romana, cat si in limba engleza.

❖ Reprezentantii managementului SNN au participat in anul 2022 la 5 evenimente dedicate relatiei cu investitorii (business to business);

❖ SNN a organizat 5 teleconferinte cu investitorii pentru prezentarea rezultatelor financiare, conform calendarului financiar anuntat la inceputul anului.

In cadrul SNN functioneaza un departament dedicat relatiei cu investitorii – Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii, al carui rol il reprezinta implementarea si monitorizarea standardelor de guvernanta corporativa la nivelul Societatii, informarea actionarilor si investitorilor in conformitate cu prevederile legale, comunicarea proactiva centrata pe grupul tinta, pe nevoile de informare ale investitorilor si pe analiza trendurilor din piata.

Luarea unor masuri privind respectarea principiului transparentei, respectiv:

❖ Existenta unei sectiuni special dedicate investitorilor pe site-ul Societatii;

❖ Pe pagina de internet SNN, in sectiunea Relatii cu Investitorii exista un link catre informatiile privind Adunarile Generale ale Actionarilor, unde sunt publicate, convocatoarele si materialele aferente fiecarei AGA, proiecte hotarari AGA, formulare de imputerniciri speciale si generale, buletine de vot prin corespondenta, atat pentru persoane juridice, cat si pentru persoane fizice, precum si hotararile AGA cu rezultatele voturilor. De asemenea, pe pagina de internet a SNN sunt publicate informatii care constituie suport obiectiv in sprijinul unei bune informari a actionarilor;

❖ Site-ul SNN ofera de asemenea o serie de instrumente privind calcularea investitiilor, grafice, sumar de tranzactionare;

❖ Publicarea Hotararilor Adunarilor Generale ale Actionarilor, in termen de maxim 24 ore de la data adunarii pe pagina de internet a Societatii;

❖ Sectiunea dedicata Relatiei cu Investitorii de pe pagina de internet a companiei contine principalele reglementari corporative existente la nivelul Societatii, bilingv: Actul Constitutiv, Regulamentul de Guvernanta Corporativa care contine termenii de referinta ai Consiliului de Administratie, Regulamentele comitetelor consultative, Regulamentul de Organizare si Desfasurare a sedintelor AGA, Codul de Etica al Consiliului de Administratie, Codul de etica si conduita in afaceri si SNN, Programul de etica si conformitate al SNN, Ghidul de conformitate, Management-ul riscului, Date operative, Raportul de sustenabilitate;

❖ Comunicarea rapoartelor curente si a rapoartelor financiare periodice (trimestriale, semestriale si anuale) catre BVB si ASF si publicarea acestora pe pagina de internet a Societatii, insotite de Rapoartele auditorului aferent;

❖ Prezentarea de informatii actualizate privind componenta Consiliului de Administratie: CV-urile membrilor, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv pozitii

executive si neexecutive in Consiliile de Administratie ale altor societati sau institutii non-profit, statutul de membru independent, dupa caz;

- ❖ Prezentarile realizate de SNN destinate investitorilor cu ocazia principalelor evenimente financiare ale companiei si fisierul audio, in conformitate cu calendarul financiar, sunt afisate pe siteul Societatii, inclusiv fisierele audio ale inregistrarilor;
- ❖ Graficul evolutiei bursiere a pretului actiunilor SNN.

SNN a adoptat o politica interna cu privire la regimul juridic aplicabil informatiilor privilegiate, prevederile legale si sanctiunile ce pot fi aplicate in cazul folosirii necorespunzatoare/utilizarii abuzive si a circulatiei neadecvate/divulgarii neautorizate a informatii privilegiate si a actualizat listele persoanelor cu acces la informatii privilegiate cu acces permant si temporar.

In cadrul companiei, a fost stabilit unui flux intern cu privire la elaborarea, semnarea si transmiterea rapoartelor curente catre Bursa de Valori Bucuresti si Autoritatea de Supraveghere Financiara, neinregistrandu-se depasiri ale termenelor legale de raportare.

Au fost intrunite conditiile pentru ca actionarii sa isi poata exercita dreptul de vot prin corespondenta inainte de data Adunarii, in conformitate cu prevederile din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011. Astfel, Regulamentul privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN prevede "Votul prin corespondenta" ca si modalitate de exercitare a dreptului de vot de catre actionari, fiind prevazute reguli clare in acest sens.

Persoana responsabila pentru relatii cu investitorii in cadrul SNN este Valentina Dinu.

Sef Departament Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii

Date de contact:

E-mail: valentina.dinu@nuclearelectrica.ro

Telefon: 021.203.82.77

Fax: 021.316.94.00

10.2. ADUNAREA GENERALA A ACTIONARILOR

Organismele corporative ale SNN, societate administrata in sistem unitar, sunt structurate dupa cum urmeaza: Adunarea Generala a Actionarilor, care este cel mai inalt forum decizional al Societatii si Consiliul de Administratie.

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN nr 1 din data de 27.01.2021, actionarii au luat act de Actualizarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor, avand in vedere modificarile legislative.

Forma actualizata a Regulamentului de Organizare si Desfasurare a AGA SNN reflecta toate modificarile si completarile prevederilor legale, prevazute in Regulamentul ASF nr. 5/20218, Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare, codul de guvernanta BVB, Legea 31/1990 privind societatile, OUG 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Forma actualizata a Regulamentului de Organizare si Desfasurare a AGA SNN este postata pe site-ul SNN in sectiunea dedicata Adunarilor generale ale actionarilor.

Adunarea Generala a Actionarilor (AGA)

Adunarea Generala a Actionarilor este principalul organism de guvernare corporativa al Societatii, care decide asupra activitatii, politicii economice si de afaceri a Societatii. SNN a stabilit si implementat proceduri interne solide privind organizarea si desfasurarea AGA, precum si reguli care guverneaza activitatea legala si statutara a acesteia, in conformitate cu Actul Constitutiv si cu legislatia aplicabila. Din punct de vedere al structurii sale, in functie de aspectele ce necesita aprobarea actionarilor, Adunarea Generala a Actionarilor poate fi ordinara sau extraordinara.

Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA)

Printre atributiile Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) se numara:

- ❖ Discuta, aproba sau modifica situatiile financiare anuale pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administratie si de auditorul financiar;
- ❖ Stabileste repartizarea profitului net si fixeaza dividendul;
- ❖ Alege si revoca membrii Consiliului de Administratie;
- ❖ Numeste si demite auditorul financiar si fixeaza durata minima a contractului de audit financiar;
- ❖ Fixeaza limitele generale ale remuneratiilor Directorului General si Directorilor;
- ❖ Stabileste nivelul remuneratiilor membrilor Consiliului de Administratie precum si termenii si conditiile contractului de mandat incheiat cu membrii Consiliului de Administratie;
- ❖ Se pronunta asupra gestiunii membrilor Consiliului de Administratie ;
- ❖ Aproba strategia si politicile de dezvoltare ale Societatii;
- ❖ Stabileste bugetul anual de venituri si cheltuieli pentru exercitiul financiar urmator;
- ❖ Hotaraste cu privire la gajarea, inchirierea sau constituirea de garantii reale mobiliare ori ipotecare asupra bunurilor proprietate a Societatii;
- ❖ Aproba rapoartele consiliului de administratie cu privire la activitatea desfasurata;
- ❖ Hotaraste in orice alte probleme privind Societatea, conform atributiilor legale, cu conditia ca aceste probleme sa fie de competenta adunarii generale a actionarilor;
- ❖ Analizeaza si solutioneaza si alte probleme inaintate de catre Consiliul de Administratie ;
- ❖ Aproba politica de remunerare in ceea ce priveste conducatorii, precum si cu ocazia fiecarei modificari semnificative si, in orice caz, cel puțin o dată la 4 ani;
- ❖ Supune votului raportul de remunerare aferent celui mai recent exercitiu financiar, opinia actionarilor rezultata in urma votului, avand un caracter consultativ.

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA)

Principalele atributii ale Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) sunt:

- ❖ Schimbarea formei juridice a Societatii;
- ❖ Mutarea sediului Societatii;
- ❖ Modificarea obiectului de activitate al Societatii;

- ❖ Infiintarea sau desfiintarea unor sedii secundare: sucursale, agentii, reprezentante sau alte asemenea unitati fara personalitate juridica;
- ❖ Majorarea, reducerea sau reintregirea capitalului social prin emisiunea de noi actiuni;
- ❖ Fuziunea cu alte societati sau divizarea Societatii;
- ❖ Dizolvarea anticipata a Societatii;
- ❖ Emisiunea de obligatiuni;
- ❖ Conversia actiunilor dintr-o categorie in cealalta;
- ❖ Conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
- ❖ Ridicarea dreptului de preferinta al actionarilor la subscrierea de noi actiuni emise de Societate;
- ❖ Autorizarea dobandirii, de catre Societate, a propriilor sale actiuni si stabileste conditiile acestei dobandiri, in special numarul maxim de actiuni ce urmeaza a fi dobandite, si, in cazul dobandirii cu titlu oneros, contravaloarea lor minima si maxima si perioada efectuarii operatiunii, cu respectarea legii; de asemenea, stabileste modul de instrainare a actiunilor proprii dobandite de Societate;
- ❖ Dobandirea, instrainarea, schimbul sau constituirea in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Societatii, a caror valoare depaseste, individual sau cumulativ, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societatii minus creantele;
- ❖ Inchirierea activelor corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare;
- ❖ Aprobarea oricarei alte modificari a Actului Constitutiv sau orice alta hotarare pentru care este ceruta aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor;
- ❖ Aprobarea mandatului reprezentantilor SNN in Adunarea Generala a Actionarilor S.C. Energonuclear S.A. pentru:

- dizolvarea si lichidarea Energonuclear S.A.;
- efectuarea oricarei investitii de catre Energonuclear S.A. care depaseste 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro) in privinta unei singure tranzactii si/sau care depaseste 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro) cumulata cu alte tranzactii in orice exercitiu financiar;
- incheierea de catre Energonuclear S.A. a oricarui contract care implica cheltuieli sau asumarea oricarei obligatii importante de catre Energonuclear S.A. care depaseste 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro), individual sau cumulativ, intr-un singur exercitiu financiar;
- orice vanzare efectiva sau propusa, orice alta instrainare a oricaror active sau drepturi ale Energonuclear S.A., orice dobandire efectiva sau propusa a oricaror active sau drepturi de catre Energonuclear S.A. care depaseste suma cumulata de 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro);
- contractarea de catre S.C. Energonuclear S.A. a oricaror tipuri de imprumuturi sau datorii sau obligatii de tipul imprumuturilor avand o valoare ce depaseste 50.000.000 (cincizeci milioane Euro).

În plus față de competențele și atribuțiile menționate mai sus sau stabilite prin lege, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor hotărăște asupra următoarelor aspecte:

- ❖ Încheierea de către Societate a oricărui contract, asumarea oricărei obligații sau angajament care ar putea implica cheltuieli sau asumarea oricărei alte obligații importante de către Societate, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa nr. 1 la Actul Constitutiv;
- ❖ Realizarea de către Societate a oricăror tipuri de împrumuturi sau datorii sau obligații de tipul împrumuturilor conform limitelor de competență prevăzute în Anexa nr. 1 la Actul Constitutiv;
- ❖ Constituirea sau participarea la constituirea unor societăți reglementate de Legea societăților nr. 31/1990 sau a unor asociații sau fundații reglementate de OG nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații;
- ❖ Delegarea către Consiliul de Administrație a atribuției de ridicare a dreptului de preferință, cu respectarea condițiilor de cvorum și majoritate;
- ❖ Aprobarea operațiunii de consolidare a valorii nominale a unei acțiuni;
- ❖ Aprobarea propunerii consiliului de administrație privitoare la valoarea unei acțiuni consolidate ce urmează a fi utilizată pentru calculul valorii compensărilor;
- ❖ Informarea cu privire la sumele ce urmează a fi plătite acționarilor, aprobarea termenilor și condițiilor de plată, precum și aprobarea instrucțiunilor de calcul ce urmează a fi puse la dispoziția acționarilor;
- ❖ Mandatarea consiliului de administrație să efectueze modificarea actului constitutiv ca efect al consolidării valorii nominale a acțiunilor și să efectueze toate operațiunile necesare înregistrării și modificării actului constitutiv în Registrul Comerțului.

Cerintele de cvorum și majoritate

Cvorumul va fi verificat de președintele de ședință cu privire la fiecare hotărâre în parte, anterior supunerii la vot a hotărârii respective.

(a) AGOA

Pentru prima convocare a Adunării, cerințele de cvorum sunt îndeplinite dacă la Adunare sunt prezenți sau reprezentați acționarii care reprezintă cel puțin 1/4 din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile pot fi luate în mod valid cu votul „pentru” al acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, indiferent de numărul acționarilor prezenți, prin votul acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate.

(b) AGEA

Pentru prima convocare a Adunării, cerințele de cvorum sunt îndeplinite dacă la Adunare sunt prezenți acționarii reprezentând cel puțin 1/4 din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile pot fi luate numai cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei Adunări convocate, dacă sunt prezenți sau reprezentați cel puțin o 1/5 din numărul

total de drepturi de vot, luand hotarari cu majoritatea voturilor detinute de actionarii prezenti sau reprezentati.

Hotararile de modificare a obiectului principal de activitate al Societatii, de reducere sau de majorare a capitalului social, de schimbare a formei juridice, de fuziune, divizare sau dizolvare a Societatii se iau cu majoritate de cel putin 2/3 din drepturile de vot detinute de actionarii prezenti sau valabil reprezentati.

Procesul de convocare AGA

Adunarea Generala a Actionarilor este convocata de Consiliul de Administratie. Adunarea Generala a Actionarilor, fie ordinara, fie extraordinara, va fi convocata ori de cate ori va fi nevoie, in conformitate cu dispozitiile legale si cu dispozitiile din Actul Constitutiv, prin publicarea convocatorului in Monitorul Oficial al Romaniei Partea a IV-a, si intr-un cotidian de circulatie nationala sau intr-un ziar de larga circulatie din localitatea in care se afla sediul Societatii cu cel putin 30 de zile inainte de data stabilita, cat si pe pagina de internet a SNN. Diseminarea tuturor informatiilor se va face atat in limba romana, cat si in limba engleza.

Adunarea Generala a Actionarilor poate fi convocata in urmatoarele situatii:

- (i) Ori de cate ori este cazul ca urmare a deciziei Consiliului de Administratie al SNN de catre Presedintele Consiliului de Administratie sau de un membru al acestuia, pe baza imputerniciei date de Presedinte;
- (ii) La cererea actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social, si daca cererea contine dispozitii ce intra in atributiile Adunarii.

Adunarile Generale Ordinare ale Actionarilor au loc cel putin o data pe an, in cel mult 4 (patru) luni de la incheierea exercitiului financiar, pentru examinarea situatiilor financiare pe anul precedent si pentru stabilirea programului de activitate si a bugetului pe anul in curs.

Termenul de intrunire nu poate fi stabilit mai devreme de treizeci de zile de data publicarii convocarii in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

In conformitate cu prevederile aplicabile (Legea nr. 31/1990, Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011, Regulamentul nr. 5/2018) si cu prevederile Actului Constitutiv, Convocatorul AGA cuprinde cel putin urmatoarele informatii:

- ❖ Denumirea emitentului;
- ❖ Data, ora de incepere si locul de desfasurare AGA pentru prima si a doua convocare;
- ❖ Ordinea de zi propusa, cu mentionarea explicita a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor Adunarii;
- ❖ Descrierea clara si precisa a procedurilor care trebuie respectate de actionari pentru a putea participa si vota in cadrul Adunarii Generale, respectiv informatii cu privire la:

- Dreptul unuia sau mai multor actionari, reprezentand individual sau impreuna cel putin 5% din capitalul social al Societatii, de a introduce puncte pe ordinea de zi (insotite de o justificare), in termen de cel mult 15 zile de la publicarea convocarii si de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a Adunarii Generale. Ordinea de zi completata cu punctele propuse de actionari trebuie publicata cu cel putin 10 zile inaintea sedintei Adunarii Generale a Actionarilor, la data mentionata in convocatorul initial.
 - Precizarea expresa a faptului ca dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant sau prin corespondenta si conditiile in care se exercita. La exercitarea votului prin imputernicire (prin reprezentare) se va tine cont de faptul că pentru acest tip de vot trebuie utilizate formularele de imputernicire (speciale si generale). Modalitatea de obtinere a formularului de imputernicire specială/generală pentru reprezentare in AGA, data-limita si locul unde vor fi depuse/primite imputernicirile, precum si mijloacele prin care societatea poate accepta notificarea desemnării reprezentantilor prin mijloace electronice, procedurile care permit votul prin corespondenta.
- ❖ Data de referinta, precum si mentionarea faptului ca doar persoanele care sunt actionari la aceasta data au dreptul de a participa si de a vota in cadrul Adunarii Generale;
 - ❖ Data limita pana la care se pot face propunerile privind candidatii pentru posturile de administratori, in cazul in care pe ordinea de zi este inscrisa alegerea administratorilor. In convocare se va mentiona ca lista cuprinzand informatii cu privire la numele, localitatea de domiciliu si calificarea profesionala ale persoanelor propuse pentru functia de membru al Consiliului de Administratie se afla la dispozitia actionarilor, putand fi consultata si completata de actionari;
 - ❖ Locul de unde este posibil sa se obtina textul integral al documentelor si al proiectelor de hotarare, alte informatii referitoare la problemele incluse pe ordinea de zi a Adunarii Generale si data incepand cu care acestea vor fi disponibile, precum si procedura care trebuie urmata in acest sens;
 - ❖ Cand pe ordinea de zi figureaza propuneri pentru modificarea Actului Constitutiv, convocarea va trebui sa cuprinda textul integral al propunerilor;
 - ❖ Adresa website-ului Societatii;
 - ❖ Propunerea privind data de inregistrare;
 - ❖ Propunerea privind ex-date si, daca este cazul propunerea privind data platii;
 - ❖ Precizarea expresa a faptului ca dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant in baza unei imputerniciri speciale sau generale sau prin corespondenta si conditiile in care se exercita;

- ❖ Modalitatea de distribuire a buletinului de vot prin corespondenta si a formularului de imputernicire speciala pentru reprezentarea in AGA, precum si data incepand cu care acestea sunt disponibile;
- ❖ Data limita si locul unde trebuie transmise/primate imputernicirile speciale si buletinele de vot prin corespondenta;
- ❖ Indicarea adresei exacte unde sunt transmise imputernicirile speciale si voturile prin corespondenta;
- ❖ Faptul ca actionarii semnificativi au dreptul de a opta pentru aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor Consiliului de Administratie, in cazul in care acest subiect se afla pe ordinea de zi a AGA in conformitate cu prevederile art. 85 din Legea nr. 24/2017, republicata.

Convocatorul, orice alt punct adaugat pe ordinea de zi la cererea actionarilor, situatiile financiare anuale, raportul anual, precum si propunerea cu privire la distribuirea de dividende se pun la dispozitia actionarilor la sediul Societatii, de la data convocarii Adunarii Generale, si se publica pe pagina de internet, pentru liberul acces la informatie al actionarilor. La cerere, actionarilor li se elibereaza copii de pe aceste documente.

Actionarii reprezentand individual sau impreuna cel putin 5% din capitalul social al Societatii pot solicita printr-o cerere adresata Consiliului de Administratie introducerea unor noi puncte pe ordinea de zi, si/sau pot prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse pe ordinea de zi, in termen de cel mult 15 zile de la publicarea convocarii. Ordinea de zi completata cu punctele propuse de actionari trebuie publicata cu cel putin 10 zile inaintea sedintei Adunarii Generale, la data mentionata in convocatorul initial.

Fiecare actionar poate adresa Consiliului de Administratie intrebari in scris aferente punctelor inscrise pe ordinea de zi a Adunarii Generale a Actionarilor, inaintea datei de desfasurare a Adunarii Generale, urmand a i se raspunde in cadrul Adunarii. Societatea are obligatia de a raspunde la intrebarile adresate de actionari. Societatea poate formula un raspuns general pentru intrebarile cu acelasi continut. Se considera ca un raspuns este dat daca informatia solicitata este publicata pe pagina de web a Societatii www.nuclearelectrica.ro in format intrebare - raspuns.

In conformitate cu reglementarile privind piata de capital, proiectele hotararilor supuse aprobarii AGA, impreuna cu celelalte materiale suport sunt publicate de website-ul Societatii incepand cu data publicarii convocarii.

Procedura de desfasurarea a AGA

SNN a stabilit si implementat regulamente interne pentru organizarea si desfasurarea sedintelor AGA, care impun atributii specifice pentru diferite structuri si departamente ale Societatii in cadrul organizarii AGA. Aceste regulamente au scopul de a reglementa intregul flux intern al documentelor si informatiilor, procedurile si logistica, precum si procesul extern ce consta in informarea corecta a actionarilor Societatii cu privire la aspectele legate de adunarile convocate.

Actionarii pot participa si vota in sedinta de Adunare Generala prin reprezentare, in baza unei imputerniciri speciale sau generale acordate pentru respectiva Adunare Generala sau pentru o perioada ce nu va depasi 3 ani. Imputernicitul nu poate fi substituit de o alta persoana. In conditiile in care persoana imputernicita este o persoana juridica, aceasta poate sa isi exercite mandatul primit prin intermediul oricarei persoane ce face parte din organul de administrare sau conducere sau dintre angajatii sai.

Persoanele juridice pot fi reprezentate prin reprezentantii lor legali care, la randul lor, pot da altor persoane imputernicire pentru respectiva Adunare Generala. In cazul Statului, ministerul de resort isi poate desemna reprezentanti permanenti in Adunarea Generala a Actionarilor, cu respectarea cerintelor si conditionalitatilor legale anterior mentionate.

Suplimentar fata de regulamentul pentru organizarea si desfasurarea sedintelor AGA, SNN se conformeaza pe deplin prevederilor legale care reglementeaza procesul de desfasurare al AGA al societatilor listate.

In termen de cel mult 24 ore de la data tinerii Adunarii Generale, Societatea intocmeste un raport curent in care va prezenta pe scurt modul de desfasurare a Adunarii Generale, precum si hotararile luate in aceasta. Raportul va fi diseminat catre institutiile pietei de capital, respectiv BVB, si va fi publicat pe website-ul Societatii.

Actiunile si drepturile actionarilor

Actiunile Societatii sunt nominative, de valori egale si se emit in forma dematerializata, prin inscriere in cont si acorda drepturi egale titularilor lor.

Fiecare actiune subscrisa si varsata asigura drepturi egale, si confera acestora dreptul la un vot in Adunarea Generala a Actionarilor, dreptul de a alege si de a fi alesi in organele de conducere, dreptul de a participa la distribuirea profitului, conform prevederilor Actului Constitutiv si dispozitiilor legale, precum si alte drepturi prevazute de Actul Constitutiv si de prevederile legale aplicabile.

Actiunile emise in forma dematerializata sunt tranzactionate pe o piata reglementata, in conformitate cu legislatia pietei de capital. Drepturile si obligatiile legate de actiuni urmeaza actiunile in cazul trecerii lor in proprietatea altor persoane. Actionarii au dreptul la o corecta si completa informare in Adunarea Generala a Actionarilor asupra situatiei Societatii. In cazul emisiunii de noi actiuni, actionarii existenti au drept de preferinta la subscriere, in conditiile legii, proportional cu procentul de actiuni detinute de Societate.

Actionarii SNN isi pot exercita dreptul de vot dupa cum urmeaza:

1. Vot direct - personal, in cadrul AGA;
2. Vot prin reprezentant cu imputernicire speciala sau generala;
3. Vot prin corespondenta.

Toti detinatorii de instrumente financiare emise de SNN din acelasi tip si clasa de titluri beneficiaza de tratament egal, iar Societatea depune permanent eforturi sustinute pentru a realiza o comunicare efectiva, activa si transparenta in vederea exercitarii drepturilor intr-o maniera echitabila.

10.3. CONDUCEREA SOCIETATII

10.3.1. CONSILIUL DE ADMINISTRATIE

Structura. Desemnare membri. Criterii de eligibilitate

Consiliul de Administratie reprezinta organul executiv al Societatii, format din 7 membri, unul executiv si 6 ne-executivi.

Presedintele Consiliului de Administratie a fost ales de catre Consiliul de Administratie dintre membrii sai, in persoana domnului Teodor Minodor Chirica. Presedintele Consiliului de Administratie este numit pe o perioada care nu poate depasi durata mandatului sau de administrator si poate fi revocat oricand de catre Consiliul de Administratie.

Administratorii pot fi revocati oricand de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor. Fiecare administrator a acceptat in mod expres exercitarea mandatului. Societatea este obligata sa incheie o asigurare de tipul D&O (asigurare de raspundere a managerilor). Pe durata indeplinirii mandatului, administratorii nu pot incheia cu Societatea un contract de munca.

Membrii Consiliului de Administratie au obligatia de a-si exercita mandatul cu prudenta si diligenta unui bun administrator, cu loialitate, in interesul Societatii si nu au voie sa divulge informatii confidentiale si secrete de afaceri ale Societatii.

De asemenea, membrii Consiliului de Administratie au obligatia de a se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict de a se abtine de la dezbaterele si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

Componenta Consiliului de Administratie al Societatii in anul 2022 a fost dupa cum urmeaza:

Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
Elena Popescu	63 ani	Inginer centrale nucleare	37 ani	Membru neexecutiv al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022

Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					10.08.2022 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022, conform Hotararii AGOA nr 6/10.08.2022)	29.09.2026
Mihai Daniel Anitei	53 ani	Inginer mecanic	24 ani	Membru neexecutiv independent al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
Cosmin Ghita	33 ani	Economist	12 ani	Membru executiv al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
					10.08.2022 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022, conform Hotararii AGOA nr 6/10.08.2022)	29.09.2026
Remus Vulpescu	51 ani	Jurist	26 ani	Membru neexecutiv independent al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
					27.09.2022 (mandat provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					19.10.2022 (mandat provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023

Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
Teodor Minodor Chirica	77 ani	Inginer	53 ani	Membru neexecutiv al Consiliului de Administratie	27.07.2020 (mandat definitiv conform Hotararii AGOA nr 9/27.07.2020) in urma finalizarii procedurii de selectie in baza OUG 109/2011	28.09.2022
					10.08.2022 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022, conform Hotararii AGOA nr 6/10.08.2022)	29.09.2026
Chirlesan Dumitru	60 ani	Inginer fizician	36 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	10.08.2022 (mandate provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA 6/10.08.2023)	10.12.2022
					09.12.2022 (mandat provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
George Sergiu Niculescu	43 ani	Economist Jurist	22 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	09.03.2022 (mandat provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					28.04.2022 (mandat provizoriu de 4 luni conform Hotararii AGOA nr 5/28.04.2022)	28.09.2022
					10.08.2022 (mandat provizoriu pe o perioada de 2 luni, conform Hotararii AGOA 6/10.08.2023)	29.10.2022

Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					19.10.2022 (mandat provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023
Serban Valeca	66 ani (decedat 2022)	Inginer fizician	40 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	09.03.2022 (mandat provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					28.04.2022 (mandat provizoriu de 4 luni conform Hotararii AGOA nr 5/28.04.2022)	28.09.2022
						10.08.2022 (din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a acestei functii prin deces prin Hotararea AGOA nr 6/10.08.2022)
Vasilica Grajdán	49 ani	Economist	31 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	27.09.2022 (mandat provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					19.10.2022 (mandat provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023

Membrii Consiliului de Administratie sunt numiti de catre actionari, in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Societatea nu are cunostinta despre existenta vreunui acord, intelegere sau legatura de familie intre administrator/administratori si o alta persoana, datorita careia persoana respectiva a fost numita ca administrator.

Informatii privind alte angajamente si obligatii profesionale relativ permanente ale membrilor Consiliului de Administratie

Nume	Societate	Funcția detinuta	Perioada	Pozitie actuala (Da/Nu)
Elena Popescu	Ministerul Energiei	Director General Directia Generala Politici Energetice	Septembrie 2013 – Prezent	Da
	Ministerul Energiei	Consilier in domeniile energiei nucleare si afacerilor europene	Februarie 2013 – Septembrie 2013	Nu
	Energonuclear S.A.	Presedintele Consiliului de Administratie	2013 – Prezent	Da
	Reprezentanta Permanenta a Romaniei pe langa Uniunea Europeana	Consilier pentru domeniul nuclear si relatii internationale in energie	August 2007 – Februarie 2012	Nu
	OPCOM S.A.	Presedintele Consiliului de Administratie	2015 – Prezent	Da
	CEO	Membru Consiliul de Supraveghere	2016 – 2017	Nu
	CEH	Membru Consiliul de Administratie	2015 – 2016	Nu
	CNU	Membru Consiliul de Administratie	2015 – 2016	Nu
Remus Vulpescu	ARMAX GAZ S.A. Mediaș	Administrator Special, Director General Executi	2021	Nu
	Romaero S.A.	Director General Executiv si membru al Consiliului de Administratie	2016 – 2020	Nu
	Cupru Min S.A. Abrud	Membru al Consiliului de Administrație	2016 — 2019	Nu
	Fortus S.A. Iasi	Administrator Special (procedura insolventei)	2015 – Prezent	Da
	Turnaround Management Association (SUA)	Membru	2015 – Prezent	Da
	INSOL Europe	Membru	2015 – Prezent	Da
	Vulcan S.A. Bucureșt	Director General Executiv	2014 — 2016	Nu

Nume	Societate	Funcția deținută	Perioada	Poziție actuală (Da/Nu)
	C.N.T.E.E. Transelectrica S.A	Membru al Consiliului de Supraveghere	2013 — 2014	Nu
	S.N.T.G.N. Transgaz S.A	Membru al Consiliului de Administrație	2013 — 2014	Nu
Mihai Daniel Anitei	Azomures	Director General	Iunie 2012 – Prezent	Da
	Comitetul de Agricultură al Fertilizers Europe	Presedinte	Septembrie 2012 – Prezent	Da
	Ameropa Grains	Membru CA	2016 – Prezent	Da
	Chimpex	Membru CA	2016 – Prezent	Da
	Oil Terminal	Membru CA	2016 – Prezent	Da
Teodor Minodor Chirica	S.N. Nuclearelectrica S.A.	Expert	Octombrie 2017 – Decembrie 2019	Nu
	S.C. EnergoNuclear S.A.	Director General	Noiembrie 2013 – Octombrie 2017	Nu
Vasilica Grajdan	Eurotransgaz SRL	Administrator	2018-prezent	Da
	SNTGN „TRANSGAZ” SA	Director Organizare și Planificare Resurse Umane	2017-prezent	Da
	Enel România	Manager Resurse Umane	2015-2017	Nu
George Sergiu Niculescu	Ministerul Energiei	Secretar de Stat	2021-prezent	Da
	S.N.G.N ROMGAZ S.A	Membru in Consiliul de Administratie	2021-2022	Nu
	S.C. CDG S.R.L.	Director General	2020-2021	Nu
	Institutia Prefectului-Constanta	Prefect	2019-2020	Nu
	Inspector clasa I, grad principal	Primaria Orasului Eforie	2019	Nu
	S.C. COVASNA ESTIVAL 2002 S.A.	Director Comercial	2012-2019	Nu
	S.C. CDG S.R.L.	Director General, Administrator	2016-2019	Nu
	Consiliul Judetean Constanta	Consilier Judetean	2016-2019	Nu
	S.C. OMB GRUP INVEST S.A.	Director	2015-2019	Nu
	S.C. WE POWER TEAM S.R.L.	Administrator	2014-2017	Nu
S.C. GSN INTER UNITED S.R.L.	Administrator	2001-2019	Nu	
Chirleşan Dumitru	Universitatea din Pitești	Rector	2016 – prezent	Da
	Universitatea din Pitești, Departamentul Ingineria Mediului și Științe Inginerești Aplicate	Conferențiar Universitar Dr.	2003 – prezent	Da
	Universitatea din Pitești, Centrul de Proiectări pentru	Manager	2013 – prezent	Da

Nume	Societate	Funcția detinută	Perioada	Poziție actuală (Da/Nu)
	Proiecte de Dezvoltare Durabilă			
	SC CENTRINO AG SRL	Manager	2014 – prezent	Da
	Comisia Europeană prin IBF International Consulting	Expert European	2011 – 2013	Nu
	Comisia Europeană prin Centre International D'Etudes Pedagogiques	Expert European	2010 – 2012	Nu
	Universitatea din Pitești	Prorector	2004 – 2012	Nu
	Universitatea din Pitești	Conferențiar Universitar	2003 – prezent	Da
	Grupul pentru Integrare Europeană (GEI)	Președinte	2002 – prezent	Da
	Editura Universității din Pitești	Director	2000 – 2004	Nu
	Universitatea din Pitești	Lector Universitar	1997 – 2003	Nu
	Centrul de Formare „Muntenia”	Director Executiv	1995 – 2001	Nu
	Fundația Universitară Pitești	Secretar Științific	1995 – 2001	Nu

În conformitate cu criteriile prevăzute la Punctul A4 din Codul de Governanță Corporativă al BVB, membrii Consiliului de Administrație care au relații contractuale cu un acționar care deține peste 10% din drepturile de vot, începând cu 1 ianuarie 2016, sunt Elena Popescu (Director General Direcția Generală Politici Energetice în cadrul Ministerului Energiei) și George Sergiu Niculescu (Secretar de Stat în cadrul Ministerului Energiei) și dna Vasilica Grajdăni (Director Organizare și Planificare Resurse Umane în cadrul SNTGN „TRANSGAZ” S.A.).

La data de 31.12.2022, domnul Sergiu George Niculescu, membru al Consiliului de Administrație, deține 4.500 de acțiuni SNN.

Principalele atribuții ale Consiliului de Administrație

Principalele obiective ale Consiliului de Administrație numit pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 28.09.2018:

În ceea ce privește operarea unităților nucleare în condiții de siguranță și securitate nucleară pentru personal, populație, mediu și activele de producție:

- ❖ Menținerea unui grad maxim de disponibilitate a sistemelor tehnologice și cu funcții de securitate ;
- ❖ Îmbunătățirea/mentinerea nivelului ridicat de pregătire profesională a personalului care operează cele două unități nucleare ;
- ❖ Menținerea volumului eliberărilor de radioactivitate în apă și aer sub nivelul reglementat.
- ❖ Menținerea afilierilor la organizațiile internaționale din domeniul energiei nucleare, și, dacă este cazul, afilierea la alte organizații ;
- ❖ Asigurarea funcției de oversight.

În vederea menținerii capacității de producție a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie:

- ❖ Realizarea planurilor de întreținere și reparații pentru creșterea fiabilității echipamentelor și sistemelor și operarea unităților nucleare în condiții de siguranță și securitate;
- ❖ Derularea programelor de administrare a duratei de viață a componentelor și sistemelor CNE Cernavodă (reactor, generator de abur, turbogenerator, etc.);
- ❖ Continuarea programelor de înlocuire a componentelor și echipamentelor uzate și scoase din fabricație;
- ❖ Efectuarea la termen și în condiții de maximă calitate a programelor de inspecții anuale obligatorii ale componentelor vitale nucleare (canale de combustibil, schimbatori de căldură, etc.);
- ❖ Menținerea coeficientului de utilizare a puterii instalate peste medie din industria nucleară;
- ❖ Implementarea strategiei privind diversificarea surselor de aprovizionare cu materie primă necesară producerii combustibilului nuclear.

Prin Hotărârea AGEA nr 4/23.02.2022 a fost aprobată Decizia de investiție cu privire la Proiectul Retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavodă pe baza studiului de fezabilitate cu implementarea Scenariului 2 Enhanced Safety, ca varianta optimă pentru reehnologizarea Unității 1 CNE Cernavodă.

Prin Hotărârea AGOA nr 6/10.08.2022 a fost aprobată continuarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare, condiționat de aprobarea și încheierea Acordului de Sprijin între Statul român și SNN în legătură cu Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă precum și Aprobarea inițierii demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și EN, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro.

Prin Hotărârea AGOA nr 8/22.09.2022 a fost aprobată Strategia de implementare a Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești.

Prin Hotărârea AGEA nr 9/22.09.2022 a fost aprobat Acordul Investitorilor în legătură cu constituirea unei noi persoane juridice, organizată ca societate pe acțiuni și având ca obiectiv dezvoltarea Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești precum și aprobarea participării Societății Naționale “Nuclearelectrică” S.A. la constituirea unei noi persoane juridice, organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu prevederile Acordului Investitorilor.

Prin Hotărârea nr. 10/19.10.2022 a fost aprobată Strategia de vânzări a producției de energie electrică pentru următorii 4 ani în conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificările și completările ulterioare.

Consiliul de Administratie are urmatoarele atributii, care nu pot fi delegate Directorului General:

- ❖ Stabilirea directiilor principale de activitate si de dezvoltare ale Societatii;
- ❖ Stabilirea politicilor contabile si a sistemului de control financiar, precum si aprobarea planificarii financiare;
- ❖ Numirea si revocarea directorilor si stabilirea remuneratiei lor;
- ❖ Supravegherea activitatii Directorului General si Directorilor;
- ❖ Pregatirea raportului anual, organizarea Adunarii Generale a actionarilor si implementarea hotararilor acesteia;
- ❖ Introducerea cererii pentru deschiderea procedurii insolventei Societatii, potrivit Legii nr. 85/2006 privind procedura insolventei;
- ❖ Aprobarea schimbarii obiectului de activitate, fara a putea privi domeniul si activitatea principala ale Societatii.

In data de 15.03.2021, a fost aprobata in cadrul Consiliului de Administratie actualizarea Regulamentului de Organizare si Functionare al Consiliului de Administratie al SNN.

Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii:

- ❖ Exercita controlul asupra modului in care Directorul General si ceilalti Directori conduc Societatea;
- ❖ Avizeaza bugetul de venituri si cheltuieli;
- ❖ Aproba planul de management intocmit de Directorul General si/sau de ceilalti Directori;
- ❖ In termen de 30 de zile de la data numirii sale, elaboreaza si prezinta Adunarii Generale a Actionarilor, spre aprobare, o propunere pentru componenta de administrare a planului de administrare, in vederea realizarii indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, completata cu componenta manageriala elaborata de directori;
- ❖ Verifica daca activitatea desfasurata in numele si pe seama Societatii este in conformitate cu legea, cu Actul Constitutiv si cu orice hotarare relevanta a Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Dispune verificari ad-hoc privind înțelegerea culturii de securitate nucleară in cadrul Societatii, in urma informarilor primite de la departamentele responsabile;
- ❖ Prezinta Adunarii Generale a Actionarilor un raport anual privind activitatea de administrare;
- ❖ Reprezinta Societatea in raporturile cu Directorul General si cu Directorii numiti;
- ❖ Verifica si avizeaza situatiile financiare trimestriale, semestriale si anuale ale Societatii;
- ❖ Verifica si aproba Raportul Directorului General si Rapoartele Directorilor;
- ❖ Propune Adunarii Generale numirea si revocarea auditorului financiar, precum si durata minima a contractului de audit;
- ❖ Aproba contractele de mandat ale Directorului General si ale Directorilor numiti stabilind astfel modul de organizare a activitatii directorilor;
- ❖ Aproba persoanele imputernicite sa negocieze Contractul Colectiv de Munca cu syndicatele reprezentative si/sau reprezentantii salariatilor precum si mandatul de negociere acordat acestora;
- ❖ Aproba Contractul Colectiv de Munca la nivelul Societatii;
- ❖ Aproba Regulamentul de Organizare si Functionare al Consiliului de Administratie;

- ❖ Aproba programele de activitate (productie, cercetare – dezvoltare, inginerie tehnologica, investitii etc.);
- ❖ Aproba strategia privind tranzactiile de vanzare de energie a Societatii;
- ❖ Aproba orice tranzacție a societatii cu oricare dintre societatile cu care are relatii stranse a carei valoare este egala cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societatii (conform ultimului raport financiar), in urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului si dezvaluita in mod corect actionarilor si potentialilor investitori, in masura in care aceste tranzactii se incadreaza in categoria evenimentelor care fac obiectul cerintelor de raportare;
- ❖ Aproba incheierea de orice contract/document care naste obligatii legale in sarcina Societatii (acte de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Societatii), a caror valoare nu depaseste, individual sau cumulat, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societatii minus creantele cu respectarea limitelor de competenta prevazute in Anexa la Actul Constitutiv;
- ❖ Aproba inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat nu depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, care nu depasesc aceeasi valoare;
- ❖ Aproba mandatul reprezentantilor Nuclearelectrica in Adunarea Generala a Actionarilor S.C. Energonuclear S.A. pentru toate deciziile care sunt de competenta Adunarii Generale a Actionarilor S.C. Energonuclear S.A. cu exceptia celor pentru care este necesara o hotarare a Adunarii Generale a Actionarilor Societatii, potrivit prevederilor Actului Constitutiv.

Consiliul de Administratie are atributii de avizare/aprobare a contractelor, creditelor si diferitelor operatiuni la nivelul Societatii, conform limitelor de competenta prevazute in Anexa la Actul Constitutiv al Societatii.

In anul 2022, Consiliul de Administratie al SNN a fost convocat de 42 de ori in vederea luarii deciziilor necesare administrarii companiei in conformitate cu atributiile stabilite prin Actul Constitutiv al SNN, prin Regulamentul de Guvernanta Corporativa si prin Regulamentul de Organizare si Desfasurare a sedintelor Consiliului de Administratie, 37 de sedinte fiind organizate in sistem de teleconferinta si 4 sedinte fiind organizate cu vot electronic.

Preponderenta sedintelor Consiliului de Administratie organizate prin teleconferinta este data de implementarea tuturor masurilor necesare pentru evitarea raspandirii COVID 19 in contextual pandemiei declansate.

Prezenta membrilor Consiliului de Administratie la sedintele organizate cu prezenta fizica cat si organizate prin teleconferinta in functie de durata mandatului membrilor, inclusiv revocarea.

Membrii CA	Sedinte prin teleconferinte (36)
Teodor Chirica	41/42
Cosmin Ghiță	37/42
Elena Popescu	28/42
Remus Vulpescu	42/42
George Niculescu	28/35
Dumitru Chirleşan	18/18
Vasilica Grăjdan	13/13
Șerban Valeca	8/8

In conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al SNN, Regulamentul de Governanta Corporativa si Regulamentul de Organizare si Desfasurare a sedintelor Consiliului de Administratie, membrii Consiliului de Administratie au acordat mandate de reprezentare altor membri ai Consiliului de Administratie pentru sedintele la care nu au putut participa in persoana sau telefonic, asigurandu-se astfel reprezentativitatea si cerintele de cvorum. Sedintele Consiliului de Administratie al SNN sunt valide statutar in conditiile prezentei majoritatii membrilor sai.

Din data de 31.10.2019, Secretarul Consiliului de Administratie este Dna. Oana Andrusca, Specialist relatii publice in cadrul SNN. In anul 2022, Secretarul Consiliului de Administratie este dna Oana Andrusca, Specialist Relatii Publice in cadrul SNN.

Remuneratia membrilor Consiliului de Administratie

In conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, politica si criteriile de remunerare a administratorilor si directorilor in cadrul sistemului unitar sunt facute publice pe pagina de internet a SNN, in sectiunea "Relatii cu investitorii – Politica de remunerare".

In conformitate cu prevederile actuale, respectiv art. 37 din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare, remuneratia fixa a membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administratie nu poate depasi de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut 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. Remuneratia fixa a membrilor executivi ai Consiliului de Administratie nu poate depasi de 6 ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu 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.

Indemnizatia fixa si variabila pentru membrii Consiliului de Administratie este aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor SNN. Limitele generale ale remuneratiei directorilor (director in intelesul art. 143 din Legea nr. 31/1990) sunt aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor; in baza acestor limite generale, Consiliul de Administratie fixeaza cuantumul remuneratiei directorilor. Remuneratia fixa a directorilor cu contract de mandat nu poate depasi de 6 ori salariul mediu brut 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.

In ceea ce il priveste pe dl Teodor Minodor Chirica, la data numirii, respectiv, in Adunarea Generala Ordinara din data 27.07.2020 pana la data de 28.09.2022, a fost aprobata indemnizatia fixa bruta lunara a administratorului ales, egala cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din

economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii cat si componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari – asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai societatii si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019.

Prin Hotararea AGOA nr 6/10.08.2022 au fost aprobate desemnarile pentru: Teodor Minodor Chirca, Cosmin Ghita, Elena Popescu incepand cu data de 29.09.2022, pentru un mandat de 4 ani, în conformitate cu prevederile art. 29, alin. (1) din OUG nr. 109/2011 precum si indemnizatia fixe brute lunare a membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administratie, in valoare reprezentata de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu 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 aprobarea componentei variabile a administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare si indemnizatia fixe brute lunare a membrului executiv al Consiliului de Administratie, in valoare reprezentata de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu 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 aprobarea componentei variabile a administratorului executiv.

In ceea ce priveste prelungirea duratei mandatului dlui. George Sergiu Niculescu care a incetat 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 a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie si a componentei variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022.

In privinta dlui Dumitru Chirlesan, prin Hotararea AGOA nr a fost aprobata alegerea sa 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 si indemnizatia fixe bruta lunara pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Prin Hotararea AGOA nr 10/19.10.2022 au fost numiti in calitate de membri provizorii pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile art 64¹, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011 Vasilica Grajdan, Vulpescu Remus Dumitru si Niculescu George Sergiu, si fiind aprobate indemnizatii fixe brute lunare pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 17.926 lei, egala cu cea a administratorilor al caror mandat a fost reinnoit potrivit

Hotararii AGOA nr.6/10.08.2022, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu

Informatii detaliate privind remuneratia administratorilor si directorilor in anul 2022 pot fi regasite in Raportul Comitetului de Nominalizare si Remunerare, anexat prezentului Raport.

10.3.2. CONDUCEREA EXECUTIVA

Consiliul de Administratie deleaga conducerea Societatii unuia sau mai multor Directori, numind pe unul dintre ei Director General. Directorul General reprezinta Societatea in relatia cu tertii si in justitie. Directorul General este responsabil cu luarea tuturor masurilor aferente conducerii Societatii, in limitele obiectului de activitate al Societatii si cu respectarea competentelor exclusive rezervate de lege sau de actul constitutiv Consiliului de Administratie si Adunarii Generale a Actionarilor. Consiliul de Administratie poate, prin hotarare, sa delege una sau mai multe dintre atributiile mentionate la punctul anterior (si care pot fi delegate) Directorului General.

Directorul General al SNN are, potrivit Actului Constitutiv, urmatoarele atributii:

- ❖ Conduce si coordoneaza intreaga activitate a Societatii;
- ❖ Aduce la indeplinire hotararile Adunarii Generale a Actionarilor si deciziile Consiliului de Administratie, adoptate in conformitate cu competentele rezervate acestora;
- ❖ Aplica strategia si politicile de dezvoltare a Societatii;
- ❖ Selecteaza, angajeaza, promoveaza si concediaza salariatii Societatii;
- ❖ Numeste, suspenda sau revoca persoanele din conducerea subunitatilor, stabilindu-le acestora si remuneratia;
- ❖ Negociaza si incheie, in conditiile legii, contractele individuale de munca;
- ❖ Incheie acte juridice, in numele si pe seama Societatii, prin care sa dobandeasca, sa instraineze, sa inchirieze, sa schimbe sau sa constituie in garantie bunuri aflate in patrimoniul Societatii, a caror incheiere nu intra in sfera de competenta de aprobarea a Adunarii Aenerale a Actionarilor sau, dupa caz, a Consiliului de Administratie;
- ❖ Incheie orice acte care creeaza o obligatie a Societatii fata de tertie persoane a caror incheiere nu intra in sfera de competenta de aprobarea a Adunarii Generale a Actionarilor sau, dupa caz, a Consiliului de Administratie, conform limitelor de competenta din Anexa la Actul Constitutiv;
- ❖ Aproba proiectele de investitii conform limitelor de competenta din Anexa la Actul Constitutiv;
- ❖ Elaboreaza si supune spre avizare Consiliului de Administratie situatiile financiare, precum si propunerea cu privire la distribuirea profitului rezultat din bilantul exercitiului financiar, pe care intentioneaza sa o prezinte Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Elaboreaza si supune spre avizare Consiliului de Administratie proiectul de buget al Societatii, care urmeaza sa fie supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Supune avizarii Consiliului de Administratie materialele care urmeaza sa fie supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor;

- ❖ Elaboreaza impreuna cu ceilalti Directori si supune spre avizare/aprobare Consiliului de Administratie programele de activitate (productie, cercetare – dezvoltare, inginerie tehnologica, investitii etc.);
- ❖ Stabileste indatoririle si responsabilitatile personalului Societatii, pe compartimente;
- ❖ Aproba operatiunile de incasari si plati, potrivit competentelor legale si prevederilor Actului Constitutiv;
- ❖ Imputerniceste Directorii sau orice alta persoana sa exercite orice atributie din sfera sa de competenta;
- ❖ Aproba delegarile de competenta pentru Directori si pentru persoanele din conducerea subunitatilor, in vederea executarii operatiunilor Societatii;
- ❖ Aproba competentele si atributiile subunitatilor din componenta Societatii;
- ❖ Aproba structura organizatorica a Societatii si numarul de posturi, normativul de constituire a compartimentelor functionale si de productie, precum si Regulamentul de Organizare si Functionare a Societatii si Regulamentul Intern;
- ❖ Stabileste si aproba politici pentru protectia mediului inconjurator si securitatea muncii, potrivit prevederilor legale;
- ❖ Aproba documentele cu caracter de norme si regulamentele care reglementeaza activitatile Societatii;
- ❖ Stabileste tactica si strategia de marketing;
- ❖ Indeplineste orice alta atributie prevazuta de actele normative, Actul Constitutiv al Societatii, deciziile Consiliului de Administratie si hotararile Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Rezolva orice alta problema pe care Consiliul de Administratie a stabilit-o in sarcina sa.

Funcția de Director General al S.N. Nuclearelectrica S.A.: a fost ocupată cu contract de mandat ca urmare a Deciziei Consiliului de Administratie nr. 2 din 04.02.2019 prin care, Domnul Cosmin Ghita a fost numit in aceasta functie cu un mandat pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 11.01.2019. Aceasta decizie a fost adoptata ca urmare a Recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare din data de 22.01.2019.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr. 154 din 10.08.2022 a fost aprobata reinnoirea mandatului Directorului General al SNN pentru o perioada de 4 ani, incepand cu data de 12.02.2023 (data expirarii actualului mandat fiind 11.02.2023) in urma Recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, inregistrata cu nr. 9220/09.08.2022.

In urma finalizarii procedurii interne de selectie, functia de Director a Sucursalei CNE Cernavoda este preluata de domnul Valentin Ovidiu Nae incepand cu data de 19.10.2020. La finalul anului 2022, functia de Director a Sucursalei CNE Cernavoda este ocupata de domnul Valentin Ovidiu Nae.

Funcția de Director al Sucursalei FCN Pitesti: Incepand cu data de 17.10.2019 si pana in prezent functia de Director al Sucursalei FCN Pitesti este ocupata de Domnul Sorin Popescu, in urma deciziei Directorului General nr. 345 din 17.10.2019.

Director Financiar: Domnul Paul Ichim a ocupat functia de Director Financiar, cu provizorat, de la data de 31.03.2020. Domnul Paul Ichim a fost numit ca Director Financiar cu un mandat

de 4 ani, incepand cu data de 1.08.2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011. In data de 03.10.2021, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 171/06.10.2021 de renuntarea domnului Paul Ichim la mandatul sau de Director Financiar SNN. Conform contractului de mandat incheiat, mandatul dlui. Paul Ichim a incetat incepand cu data de 11.02.2022, respectiv 90 de zile lucratoare anterior retragerii.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr. 22/10.02.2022, cat si in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, a fost desemnat domnul Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 11.02.2022 pana la data de 10.06.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni, in temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin decizia CA nr 115/10.06.2022 a fost aprobata prelungirii contractului de mandat al Directorului Financiar al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. in functie, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 11.06.2022.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr 153/10.08.2022, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare nr. 9221/09.08.2022, a fost desemnat domnul 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, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni, in temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr 238/29.11.2022 a fost aprobata prelungirea contractului de mandat nr 86/10.08.2022 al Directorului Financiar al Societatii Nationale Nuclearelectrica SA in functie, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 13.12.2022.

Directorul Financiar isi desfasoara activitatea in subordonarea Directorului General si a Consiliului de Administratie.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr 11/27.01.2022 a fost aprobata incetarea Contractului de Mandat nr.65/11.02.2019 incheiat de SNN cu domnul Tudor Laurentiu Dan in calitate de Director General Adjunct, prin acordul partilor.

Potrivit structurii organizatorice a SNN aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, functia de Director General Adjunct cu Contract de Mandat s-a reorganizat in functia de Director General Adjunct Servicii Corporative, cu contract individual de munca si a trecut din coordonarea directa a Consiliului de Administratie in coordonarea directa a Directorului General al SNN. De asemenea, s-au infiintat postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare si postul de Director General Adjunct Operatiuni, ambele cu contract individual de munca, in coordonarea directa a Directorului General al SNN.

Cele trei posturi de Director General Adjunct au in vedere eficientizarea activitatilor si proceselor SNN prin raportare la complexitatea si durata proiectelor de investitii, diversificarea strategiei de resurse umane, procesele de achizitii si derularea efectiva a etapelor aferente proiectelor de investitii. Incepand cu data de 01.02.2022, cele trei posturi sunt ocupate in acord cu prevederile legale si ale Contractului Colectiv de Munca aplicabile in cadrul societatii, de catre personal SNN. Postul de Director General Adjunct Servicii Corporative este ocupat de doamna Laura Constantin, anterior Directorul Directiei Juridice a SNN si presupune coordonarea proceselor achizitii, juridic, resurse umane, comunicare si conformitate. Postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare este ocupat de doamna Melania Amuza, anterior Directorul Directiei de Investitii a SNN si presupune coordonarea proceselor investitii, tranzactii energie electrica si licente minerit, iar postul de Director General Adjunct Operatiuni este ocupat de domnul Romeo Urjan, anterior Directorul Directiei Operatiuni si presupune coordonarea activitatilor de operare, productie, evaluare independenta a securitatii nucleare, combustibil, securitate, sisteme de management si analiza procese.

Incepand cu data de 01.09.2022, functia de Director General Adjunct Operatiuni a fost ocupata de domnul Marian Serban in baza unui Contract Individual de Munca potrivit structurii organizatorice a SNN aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, fiind in coordonarea directa a Directorului General al SNN. Domnul Romeo Urjan a ocupat aceasta functie pana la data de 01.09.2022.

Persoanele din conducerea executiva

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
Cosmin Ghita	Director General Mandat 4 ani.	Numire pentru un mandat de 4 ani incepand cu 11.02.2019.	11.02.2023
		Numire pentru un mandat de 4 ani incepand cu 12.02.2023.	12.02.2027
Dan Laurentiu Tudor	Director General Adjunct Mandat 4 ani.	Numire pentru un mandat de 4 ani incepand cu 11.02.2019.	11.02.2023
		Incetare contract de mandat conform art 13.1 lit f) din contract	01.02.2022
Paul Ichim	Director Finaciar	Numire mandat provizoriu incepand cu 31.03.2020	01.08.2020

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
		Numire cu mandat de 4 ani incepand cu data de 01.08.2020	01.08.2024
		Renuntare la contractul de mandat	11.02.2022
Dan Niculaie-Faranga	Director Financiar	Numire mandat provizoriu de 4 luni incepand cu 11.02.2022	11.06.2022
		Prelungire contract mandat cu 2 luni indepand cu 11.06.2022	11.08.2022
		Numire mandat provizoriu de 4 luni 12.08.2022	12.12.2022
		Prelungire mandat provizoriu cu 2 luni 13.12.2022	13.02.2023
Valentin Nae	Director Sucursala CNE Cernavoda	19.10.2020 (numire Director Sucursala CNE Cernavoda ca urmare a desfasurarii concursului)	N/A
Sorin Popescu	Director Sucursala FCN Pitesti (contract de munca)	17.10.2019 (numit cu delegatie pentru o perioada de 6 luni)	17.04.2020
		17.04.2020 (prelungire delegatie cu 3 luni)	17.07.2020
		18.07.2020 (numire Director al Scursalei FCN Pitesti ca urmare a desfasurarii concursului)	N/A

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
Laura Constantin	Director General Adjunct Servicii Corporative	01.02.2022	N/A
Melania Amuza	Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare	01.02.2022	N/A
Romeo Urjan	Director General Adjunct Operatiuni	01.02.2022	01.09.2022
Marian Serban	Director General Adjunct Operatiuni	01.09.2022	N/A

Societatea nu are cunostinta despre existenta vreunui acord, intelegere sau legatura de familie intre un membru al conducerii executive si o alta persoana, datorita careia persoana respectiva a fost numita ca membru al conducerii executive.

La data de 31.12.2022, membrii conducerii executive nu au detineri de actiuni la SNN.

La data intocmirii acestui Raport, Societatea nu are cunostinta despre existenta unor litigii sau proceduri administrative impotriva membrilor Consiliului de Administratie si/sau ai conducerii executive, in legatura cu activitatea acestora in cadrul SNN sau care privesc capacitatea respectivei persoane de a-si indeplini atributiile in cadrul emitentului.

10.4. COMITETE CONSULTATIVE

Conform Actului Constitutiv al Societatii si in concordanta cu O.U.G. nr. 109/2011, Consiliul de Administratie al SNN a infiintat 4 comitete consultative, formate din cel putin 2 membri ai Consiliului de Administratie.

Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare

Comitetul a fost constituit in conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotararea nr. 7 a Consiliului de Administratie din data de 26 aprilie 2013.

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul a fost constituit in conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotararea nr. 8 a Consiliului de Administratie din data de 30 aprilie 2013.

Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara

Comitetul a fost constituit in conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotararea nr. 27 a Consiliului de Administratie din data de 26 august 2013.

Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii

Comitetul a fost constituit in conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotararea nr. 27 a Consiliului de Administratie din data de 26 august 2013.

Comitetele Consultative sunt insarcinate cu desfasurarea de analize si cu elaborarea de recomandari pentru Consiliul de Administratie, in domeniile specifice, avand obligatia de a inainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administratie.

Principalele responsabilitati ale Comitetelor Consultative sunt prevazute in Regulamentele de organizare si functionare aprobate de Consiliul de Administratie, si disponibile pe site-ul SNN.

Fiecare Comitet Consultativ are desemnat un secretar si un presedinte.

Presedintii Comitetelor Consultative sunt urmatoorii administratori:

Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare	Teodor Chirica
Comitetul Consultativ de Audit	Remus Vulpescu
Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara	Teodor Chirica
Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii	Elena Popescu

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul Consultativ de Audit are rolul de a asista Consiliul de Administratie in realizarea atributiilor acestuia pe linia auditului intern si indeplineste o functie consultativa in ceea ce priveste strategia si politica Societatii privind sistemul de control intern, auditul intern si auditul extern, evaluarea conflictului de interese, precum si controlul sistemului de gestiune a riscului.

Din punct de vedere functional, Comitetul Consultativ de Audit raporteaza direct Consiliului de Administratie. In cadrul SNN, functioneaza un Departament de Audit Intern responsabil pentru gestionarea activitatii de audit intern la nivelul companiei, care raporteaza Consiliului de Administratie, din punct de vedere functional si Directorului General, din punct de vedere administrativ.

Atributiile principale ale Comitetului Consultativ de Audit includ functii de analiza, monitorizare, supraveghere si facilitare, dupa cum urmeaza:

- ❖ Avizarea planului multianual de audit intern precum si documentele normative elaborate de Departamentul Audit Intern;
- ❖ Examineaza in mod regulat eficienta controlului intern si a sistemului de administrare a riscului;
- ❖ Monitorizeaza aplicarea standardelor legale si a standardelor de audit intern, mentinerea autoritatii, independentei si imparțialitatii auditorilor interni;
- ❖ Monitorizeaza conformarea Societatii cu prevederile cadrului legal, Actului Constitutiv si documentelor normative interne aplicabile;
- ❖ Analizeaza si avizeaza rapoartele de activitate ale Departamentului de Audit Intern, tranzactiile cu partile afiliate;
- ❖ Monitorizeaza corectitudinea si credibilitatea informatiilor financiare furnizate conducerii Societatii si utilizatorilor externi;
- ❖ Supravegheaza activitatea auditorilor interni si a auditorilor financiari;

- ❖ Aproba sau propune aprobarea adresata organelor cu functie de supraveghere sau actionarilor privind numirea, remunerarea si revocarea auditorului financiar;
- ❖ Asigurarea ca organele cu functie de conducere iau masurile de remediere necesare pentru a solutiona deficientele identificate;
- ❖ Pregatirea si inaintarea de rapoarte la cerere Consiliului de Administratie.

In anul 2022, Comitetul Consultativ de Audit s-a intrunit in 4 sedinte in care au fost formulate recomandari catre Consiliul de Administratie al SNN referitoare la teme ce intra in sfera sa de atributii, dupa cum urmeaza:

- ❖ Raportul privind activitatea auditului intern pe anul 2021;
- ❖ Planul anual de Control Financiar de Gestiune;
- ❖ Raportul anual privind evaluarea Sistemului de Control Intern Managerial;
- ❖ Planul de Audit Intern anual si multianual;
- ❖ Planul anual de Conformitate;
- ❖ Raportul trimestrial privind administrarea riscurilor;
- ❖ Situatiile Financiare Anuale Individuale si cele Consolidate la sfarsitul anului 2021, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS – UE), pe baza rapoartelor auditorului independent si a raportului anual al administratorilor pentru anul 2021;
- ❖ Raportul asupra activitatii de administratie semestrial, intocmit in conformitate cu prevederile legale;

In ceea ce priveste gestionarea conflictelor de interese, fiecare membru al Consiliului de Administratie se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict se abtine de la dezbaterile si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

In vederea asigurarii corectitudinii, tranzactiilor cu partile implicate, membrii Consiliului de Administratie apeleaza la urmatoarele criterii, dar fara a se limita doar la acestea:

- ❖ Pastrarea competentei Consiliului de Administratie sau AGA, dupa caz, de a aproba cele mai importante tranzactii (potrivit anexei la Actul Constitutiv privind limitele de competenta);
- ❖ Solicitarea unei opinii prealabile asupra celor mai importante tranzactii din partea structurilor de control intern;
- ❖ Incredintarea negocierilor, referitoare la aceste tranzactii, unuia sau mai multor administratori independenti sau administratorilor care nu au legaturi cu partile implicate respective;
- ❖ Recursul la experti independenti.

Tranzactiile incheiate in anul 2022 cu partile afiliate si rapoartate autoritatilor pietei de capital din Romania si actionarilor SNN, in baza prevederilor Legii nr. 24/2017 nu au ridicat probleme privind potentiale conflicte de interes cu administratorii si directorii SNN.

Planificarea activitatilor de audit intern este realizata in urma unui proces amplu de evaluare a riscurilor (de ex.: discutii cu sefii departamentelor, rezultatele activitatilor celorlalte departamente de monitorizare, rapoarte ale organismelor de control externe Societatii,

rezultatele rapoartelor de audit anterioare). Comitetul Consultativ de Audit a evaluat sistemul de control intern, pe baza chestionarului privind evaluarea stadiului de implementare a standardelor de control intern/managerial, constand conformitatea in activitati de control managerial intern cu standardele prevazute in Ordinul nr. 600/2018.

Mai multe informatii privind activitatea de audit intern se gasesc in cadrul subcapitolului 10.6.5. *Directia Audit si Managementul Riscului.*

Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara

Comitetul pentru Securitate Nucleara asigura Consiliului de Administratie asistenta si/sau evaluare independenta in domeniul securitatii nucleare si a protectiei mediului inconjurator, elaborand in acest sens recomandari scrise.

Principalele atributii ale Comitetului Consultativ pentru Securitate Nucleara sunt de consultanta/evaluare in domenii precum:

- ❖ Optiunile strategice ale Societatii legate de securitatea nucleara, tinand seama de situatia existenta si de cadrul de reglementare aplicabil activitatilor de operare a CNE Cernavoda;
- ❖ Concluziile trase din revizuirea anumitor studii de proiectare si impactul acestora asupra sistemelor, structurilor si componentelor cu functii critice de securitate nucleara;
- ❖ Deciziile fundamentale cu privire la securitatea nucleara, precum si cu privire la radioprotectie, luate la nivelul Societatii si a celor doua sucursale ale sale;
- ❖ Cadrul si principalele criterii de adoptat pentru securitatea nucleara si pentru sistemul de management si de asigurare a calitatii;
- ❖ Concluziile studiilor de impact privind toate tipurile de emisii in mediu;
- ❖ Criteriile de securitate nucleara, sanatatea publicului si protectia mediului, aplicate in relatiile cu sub-contractori si furnizori;
- ❖ Elaborarea si punerea in aplicare a programelor de pregatire a culturii de securitate nucleara pentru personalul Societatii;
- ❖ Politica generala si reglementarile cu privire la personal si la cerintele de competenta in operarea activelor Societatii;
- ❖ Inspectia structurilor si componentelor cu functie critica de securitate;
- ❖ Procesele de control independent in probleme de securitate nucleara si radioprotectie, legate de activitatile specifice ale Societatii;
- ❖ Procesul de autorizare si licentiere;
- ❖ Analizele rapoartelor evenimentelor/incidentelor de operare cu impact potential asupra securitatii nucleare sau a radioprotectiei personalului;
- ❖ Analiza oricarui raport privind securitatea nucleara, elaborat la nivelul Societatii;
- ❖ Orice problema pentru care Consiliul de Administratie considera ca este necesar sa fie consultat Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara.

Comitetului Consultativ pentru Securitate Nucleara s-a intrunit de 4 ori pe parcursul anului 2022, in lunile februarie, mai, august si noiembrie.

Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii

Componenta Comitetului Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii ("CSDPMI") este urmatoarea: doamna Elena Popescu – presedinte si domnii Teodor Chirica si Cosmin Ghita in calitate de membri.

Potrivit regulamentului propriu, Comitetul pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii desfasoara analize si elaboreaza recomandari pentru Consiliul de Administratie al SNN cu privire la:

- ❖ Strategia globala de dezvoltare, re tehnologizare, modernizare, restructurare economico - financiara a Societatii precum si directiile principale de dezvoltare, obiectivele strategice ale Societatii si modalitatile de atingere a acestora.
- ❖ Aprobarea si implementarea de catre Consiliul de Administratie a proiectelor mari de investitii (proiecte a caror valoare estimata depaseste valoarea de 5 milioane EUR), in urma analizarii documentatiilor specifice.

In anul 2022, activitatea Comitetului Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii a vizat in principal:

- ❖ Formularea unei recomandari catre Consiliul de Administratie SNN cu privire la continuarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare, condiționat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin între Statul român și SNN în legătură cu Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă si inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și EN, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro, aprobate prin Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022
- ❖ Formularea unei recomandari catre Consiliul de Administratie SNN cu privire la avizarea finanțării de către SNN, a EnergoNuclear S.A., prin majorarea capitalul social al EN în numerar de către SNN și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat de SNN, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesară pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin între Statul român si SNN în legatură cu Proiectul Unitățile 3 si 4 CNE Cernavodă, aprobata prin Hotararea AGEA nr. 7/10.08.2022
- ❖ Formularea unei recomandari catre Consiliul de Administratie al SNN cu privire la avizarea Strategiei de implementare a Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești si respectiv a Acordului Investitorilor în legătură cu constituirea unei noi persoane juridice, organizată ca societate pe acțiuni și având ca obiectiv dezvoltarea Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești, aprobate prin Hotararea AGOA nr. 8 / 22.09.2022 si respectiv Hotararea AGEA nr. 9/22.09.2022.

Din analiza activitatii Comitetului pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii apreciem ca aceasta a permis conturarea/cristalizarea unei abordari unitare si structurate cu privire la directiile strategice de dezvoltare ale SNN.

10.5. DREPTURILE ACTIONARILOR

Toti detinatorii de instrumente financiare emise de SNN din acelasi tip si clasa de titluri beneficiaza de un tratament egal, iar Societatea depune permanent eforturi sustinute pentru a realiza o comunicare efectiva, activa si transparenta in vederea exercitarii drepturilor intr-o maniera echitabila.

Toti detinatorii de actiuni SNN sunt tratati in mod echitabil. Toate actiunile emise confera detinatorilor drepturi egale; orice modificare a drepturilor conferite de acestea va fi supusa aprobarii detinatorilor direct afectati in adunarile speciale ale respectivilor detinatori.

SNN depune toate diligentele pentru facilitarea participarii actionarilor la lucrarile Adunarilor Generale ale Actionarilor, dialogului intre actionari si membrii Consiliului de Administratie si/sau ai conducerii, precum si a exercitarii depline a drepturilor acestora. Participarea actionarilor la lucrarile Adunarilor Generale ale Actionarilor este pe deplin incurajata, iar pentru actionarii care nu pot participa la sedinte se pune la dispozitie posibilitatea votului in absenta - pe baza de procura speciala, prin corespondenta sau prin imputernicire speciala sau generala.

Societatea a creat o sectiune speciala, numita "Relatii cu investitorii", pe pagina proprie de internet, unde informatiile relevante cu privire la procedurile privind accesul si participarea la Adunarea Generala a Actionarilor, convocarile AGA, completările ordinii de zi ale AGA, raspunsurile Consiliului de Administratie la intrebarile adresate de actionari, rapoartele curente, situatiile financiare ale Societatii, exercitarea drepturilor de vot in AGA, materialele de pe agenda AGA, modelele de imputernicire speciala, calendarul financiar, guvernanta corporativa etc. ale Societatii, sunt permanent actualizate si accesibile, contribuind astfel la informarea transparenta si echitabila a tuturor celor interesati.

Totodata, SNN a infiintat o structura organizatorica specializata pentru gestionarea activitatii privind piata de capital, respectiv – Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii – structura a carei activitate va fi dedicata relatiei cu investitorii si cu actionarii. Personalul departamentului este permanent pregatit/instruit/format profesional asupra aspectelor ce privesc relatia companiei cu actionarii sai, a principiilor de guvernanta corporativa, a managementului, relatiei cu clientii.

Principalele drepturi ale actionarilor in legatura cu Adunarea Generala a Actionarilor sunt:

(a) Dreptul la o perioada minima de notificare

Actionarii Societatii sunt informati despre o viitoare adunare a actionarilor prin intermediul convocarii publicate in Monitorul Oficial al Romaniei si intr-un ziar de tiraj national cu cel putin 30 de zile inainte de data adunarii; de asemenea, convocarea se publica pe website-ul Societatii, in cadrul sectiunii "Relatii cu investitorii" si se transmite la Autoritatea pentru Supraveghere Financiara si la Bursa de Valori Bucuresti sub forma unui raport curent.

(b) Dreptul de acces la informatie

SNN publica documentele si informatiile necesare pe pagina sa de internet pentru a se asigura ca toti actionarii sai isi exercita drepturile in cunostinta de cauza.

(c) Dreptul de a suplimenta ordinea de zi a adunarii

Actionarii SNN care reprezinta individual sau impreuna cu alti actionari cel putin 5% din capitalul social pot solicita adaugarea unor puncte suplimentare pe ordinea de zi in limitele si in conformitate cu prevederile legislatiei aplicabile.

(d) Dreptul de a participa la adunare

Actionarii inregistrati in lista actionarilor SNN de la data de referinta primita de la Depozitarul Central au dreptul de a participa personal sau prin reprezentant la Adunarile Generale ale Actionarilor Societatii.

(e) Drepturi de vot

Capitalul social al Societatii este reprezentat de actiuni ordinare care confera un drept de vot pentru fiecare actiune inregistrata pe numele actionarului la data de referinta.

(f) Dreptul de a adresa intrebari

Orice actionar al Societatii poate adresa intrebari scrise referitoare la punctele de pe ordinea de zi a Adunari Generale a Actionarilor si are dreptul de a primi raspunsuri din partea SNN.

Actionarii au dreptul de a participa efectiv si de a vota in cadrul AGA si de a fi informati cu privire la regulile, inclusiv procedurile de vot, care guverneaza AGA. Fiecare actiune confera un drept de vot, un dividend. Nu exista actiuni preferentiale fara drept de vot sau actiuni care confera dreptul la mai mult de un vot.

10.6. TRANSPARENTA, RAPORTAREA FINANCIARA, CONTROLUL INTERN SI ADMINISTRAREA RISCULUI

10.6.1. CONTROLUL INTERN MANAGERIAL

Organizarea controlului intern/ managerial

Ca urmare a diversitatii activitatilor desfasurate (fabricarea combustibilului nuclear, producerea de energie electrica si termica din exploatarea unitatilor nucleare, vanzare de energie, achizitii publice, activitate bursiera etc) precum si prin extinderea domeniului ca urmare operationalizarii filialelor, S.N. Nuclearelectrica S.A. detine unul dintre cele mai complexe medii de control intern, cu o cultura organizationala indreptata spre excelenta, care doreste asigurarea supravegherii in toate punctele esentiale in cadrul entitati cat si la nivelul grupului SNN.

Conducerea SN Nuclearelectrica SA este direct implicata in implementarea si imbunatatirea continua a sistemului de control intern managerial (SCIM), asigurand cadrul organizatoric si alocand resurse pentru dezvoltarea SCIM, respectiv asimilarii bunelor practici internationale in domeniu, ca fundament pentru administrarea de o maniera sistematica si transparenta a organizatiei, baza pentru atingerea obiectivelor in conditii de regularitate, eficacitate economica si eficienta.

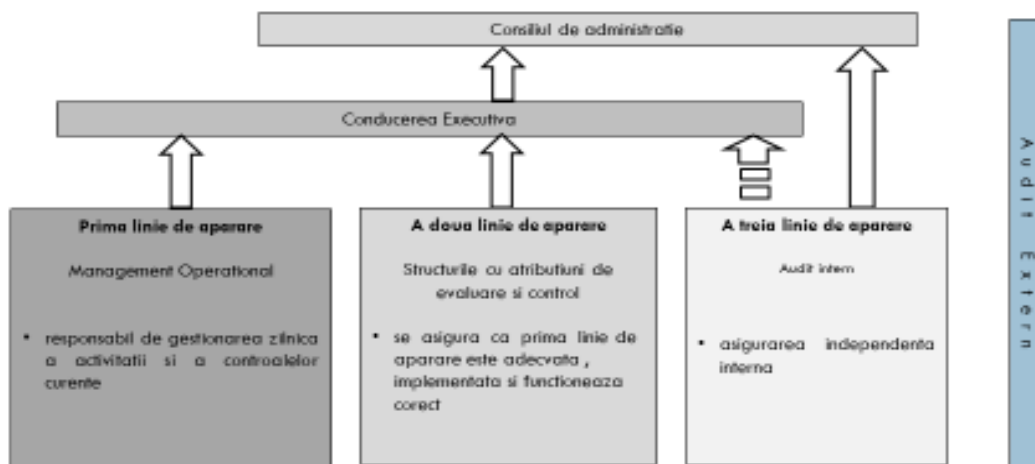
Modelul organizational al SNN urmareste asigurarea cerintelor legale de segregare si independenta ale nivelelor de aparare, fiind asimilate bunele practici si standardele internationale de control intern definite de modelul COSO -Committee of Sponsoring Organization - Internal Controls Framework - concentrat pe imbunătățirea calitatii raportarilor financiare prin promovarea eticii în afaceri, unui control intern eficient, si guvernarea corporatista.

Astfel, in cadrul SNN si la nivel de grup prin implementarea și aplicarea standardelor de control intern se urmareste asigurarea principiilor guvernantei corporative precum si baze reale pentru imbunatatirea eficientei economice, implicit a valorii companiei și a climatului de investitii, crescandu-se nivelul de transparenta si incredere, in beneficiul tuturor partilor interesate, actionari, parteneri de afaceri, salariati.

In S.N. Nuclearelectrica S.A. sistemul de control intern managerial este adaptat la specificul si dimensiunea societatii, considerand particularitatile cadrului legal de organizare si de functionare, precum si standardele de control intern managerial, in corelare cu sistemele de management implementate in cadrul SNN (Sediul Central si sucursale) astfel incat sa se asigure respectarea tuturor cerintelor legale, normelor si standardelor aplicabile (OSGG nr. 600/2018, Legea nr. 111/1996, Normele CNCAN etc.).

Conform celor mai bune practici internationale si in acord cu principiile promovate de Secretariatul General al Guvernului prin OSGG nr. 600/2018, in SNN este implementat si se dezvolta modelul celor "3 linii de aparare":

Organizarea Sistemului de Control Intern in cadrul SN Nuclearelectrica SA



Unde:

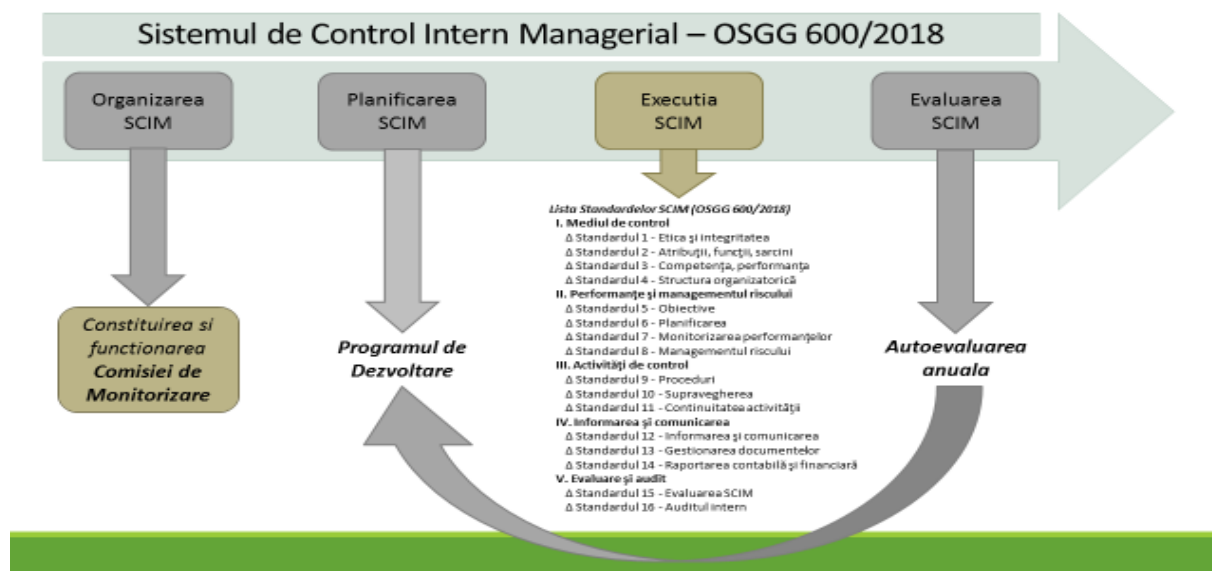
- prima linie este reprezentata de managementul operational, responsabil de gestionarea zilnica a activitatii si a controalelor curente;
- a doua linie de aparare este reprezentata de structurile care au atributiuni de evaluare si control in a se asigura ca prima linie de aparare este adecvata, implementata si functioneaza corect. Aceste Departamente au un anumit grad de independenta fata de prima linie de aparare, si pot de asemenea interveni direct in modificarea si dezvoltarea sistemelor de control, sistemelor de management si management al riscului;
- a treia linie de aparare, asigurarea independenta interna - auditul intern – trebuie sa ofere Consiliului de Administratie/Comitetului de Audit si Conducerii Executive o asigurare independenta si obiectiva cu privire la functionarea sistemului de control intern si managementul riscului din cadrul Societatii.

Prin urmare, in cadrul S.N. Nuclearelectrica S.A. se asigura conformarea cu cerintele standardelor promovate de Secretariatul General al Guvernului, respectiv cu Ordinul nr. 600/2018 care stipuleaza ca stabilirea sistemului de control intern managerial intra in responsabilitatea conducerii, implementarea si dezvoltarea sistemului de control intern managerial, operatiunea de autoevaluare a acestuia, precum si elaborarea/prezentarea raportului asupra sistemului de control intern managerial constituind indicatori de performanta pentru conducatorul entitatii.

In acord cu Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entitatilor publice, in S.N. Nuclearelectrica S.A. sistemul de control intern managerial opereaza cu o diversitate de procedee, mijloace, actiuni, dispozitii, care privesc toate aspectele legate de activitatile entitatii. Acest ansamblu de elemente este stabilit si implementat de conducerea societatii, pentru a-i permite acesteia detinerea unui bun control asupra functionarii entitatii in ansamblul ei si reprezinta instrumentarul de control intern managerial care se compune din urmatoarele elemente: obiective, mijloace, sistem informational, organizare, proceduri, control.

Pe baza informatiilor furnizate de controlul intern managerial, conducerea societatii consolideaza deciziile manageriale referitoare la planul de activitate, organizarea si coordonarea structurilor din organigrama societatii, stabilirea cu exactitate a responsabilitatilor pe structuri si a persoanelor implicate in activitatile entitatii.

Controlul intern managerial prin obiectivele si procedurile sale urmareste: asigurarea unei bune folosiri a resurselor (financiare, umane) si corelarea acestora cu obiectivele entitatii; imbunatatirea fluxului informational; cresterea inteligibilitatii, gestionarea riscurilor, prevenirea si depistarea fraudelor si calitatea documentelor.



Stabilirea sistemului de control intern managerial are la baza standardele de control intern care sunt grupate pe cinci componente ale controlului intern managerial:

- Mediul de control - grupeaza problemele legate de organizare, managementul resurselor umane, etica, deontologie si integritate;
- Performante si managementul riscului - vizeaza problematica managementului legata de fixarea obiectivelor, planificare (planificarea multianuala), programare (planul de management), performante (monitorizarea performantelor) si gestionarea riscurilor;
- Activitati de control – se refera la elaborarea procedurilor, continuitatea derularii proceselor si activitatilor, separarea atributiilor, supravegherea;
- Informarea si comunicarea - in aceasta sectiune sunt grupate problemele ce tin de crearea unui sistem informational adecvat si a unui sistem de rapoarte privind executia planului de management, a bugetului, a utilizarii resurselor, precum si a gestionarii documentelor;
- Evaluarea sistemului de control intern managerial si auditul intern - problematica vizata de aceasta grupa de standarde priveste dezvoltarea capacitatii de evaluare a controlului intern managerial, in scopul asigurarii continuitatii procesului de perfectionare a acestuia.

In vederea monitorizarii, coordonarii si indrumarii metodologice a implementarii si dezvoltarii sistemului de control intern/managerial, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA a dispus, prin decizie, actualizarea Comisiei de monitorizare (CM-SCIM), in acord cu modificarile organizationale, astfel incat prin dimensiunea si componenta acesteia sa fie asigurata

reprezentativitatea tuturor entitatilor din cadrul organizatiei si acoperite competentele specifice conducerii, informarii si monitorizarii activitatilor societatii catre atingerea obiectivelor sale.

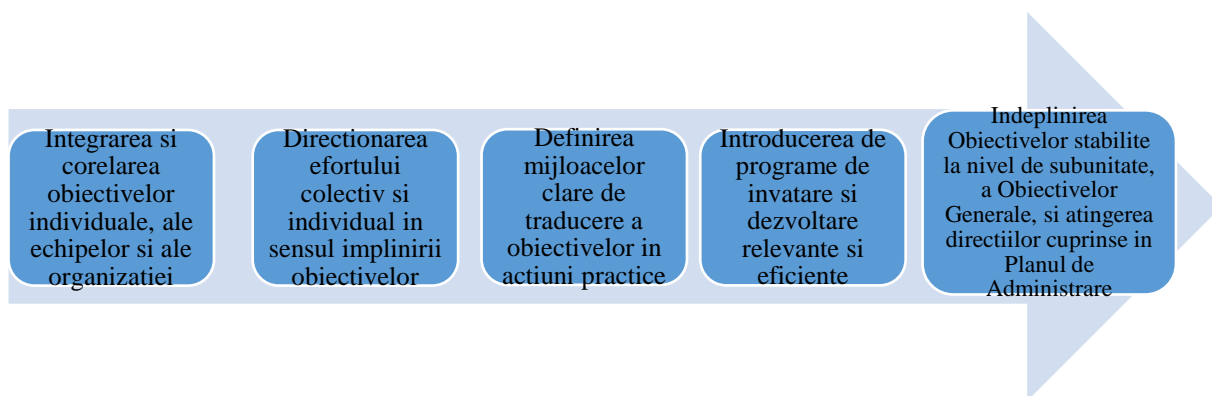
In vederea monitorizarii, coordonarii si indrumarii metodologice a implementarii si dezvoltarii sistemului de control intern managerial, Directorul General al S.N. Nuclearelectrica S.A. dispune, prin decizie, actualizarea, in acord cu modificarile organizationale, Comisiei de monitorizare care coordoneaza procesul de elaborare a obiectivelor generale si specifice, a activitatilor procedurale, a procesului de gestionare a riscurilor, a sistemului de monitorizare a performantelor, a situatiei procedurilor si a sistemului de monitorizare si de raportare, respectiv informare catre conducerea societatii.

Astfel, Comisia de Monitorizare a Sistemului de Control Intern Managerial este functionala, coordonata de Directorul General al S.N. Nuclearelectrica S.A. in calitate de presedinte, avand atributii si responsabilitati care vizeaza:

i. Obiectivele

- Coordoneaza procesul de actualizare a obiectivelor generale si specifice, a sistemului de monitorizare a performantelor si de raportare, respectiv informare catre Directorul General.
- Analizeaza informarea, elaborata pe baza raportarilor anuale ale conducatorilor compartimentelor, privind monitorizarea performantelor, in vederea aprobarii acesteia de catre Directorul General al S.N. Nuclearelectrica S.A. in calitate de presedinte al Comisiei de monitorizare.

Implementarea sistemului de cascada a obiectivelor urmareste:



Indeplinirea obiectivelor generale nu se poate realiza decat cu participarea convergenta si sincronizata a intregii organizatii. Modul de aliniere organizationala a tuturor componentelor din structura organizatorica se face prin definirea, pentru fiecare dintre acestea, a aceluiasi set de instrumente pentru translatarea directiilor cuprinse in Planul de Administrare in termeni operationali: stabilirea obiectivelor generale prin prezentarea intr-o forma sintetica a directiilor cuprinse in Planul de Administrare, considerand atat componenta de administrare, cat si componenta de management, derivarea obiectivelor la nivelul subunitatilor (Sediul Central, Sucursala CNE Cernavoda si Sucursala FCN Pitesti) si defalcarea acestora in obiective specifice departamentale, cu stabilirea mijloacelor de realizare, a tintelor si indicatorilor de performanta.

In S.N. Nuclearelectrica S.A. obiectivele generale sunt strans corelate cu misiunea, viziunea si scopurile societatii, avand la baza ipoteze si premise in acord cu prevederile actului constitutiv, cu respectarea principiilor de economicitate, eficienta si eficacitate.

Obiectivele de la nivelul Sediului Central - Bucuresti, Sucursalei CNE - Cernavoda si Sucursalei FCN - Pitesti, sunt definite, considerand asumtiile cuprinse in planul de administrare, prin transpunerea obiectivelor generale, intr-o maniera detaliata, la nivelul fiecarei subunitati din structura organizatorica.

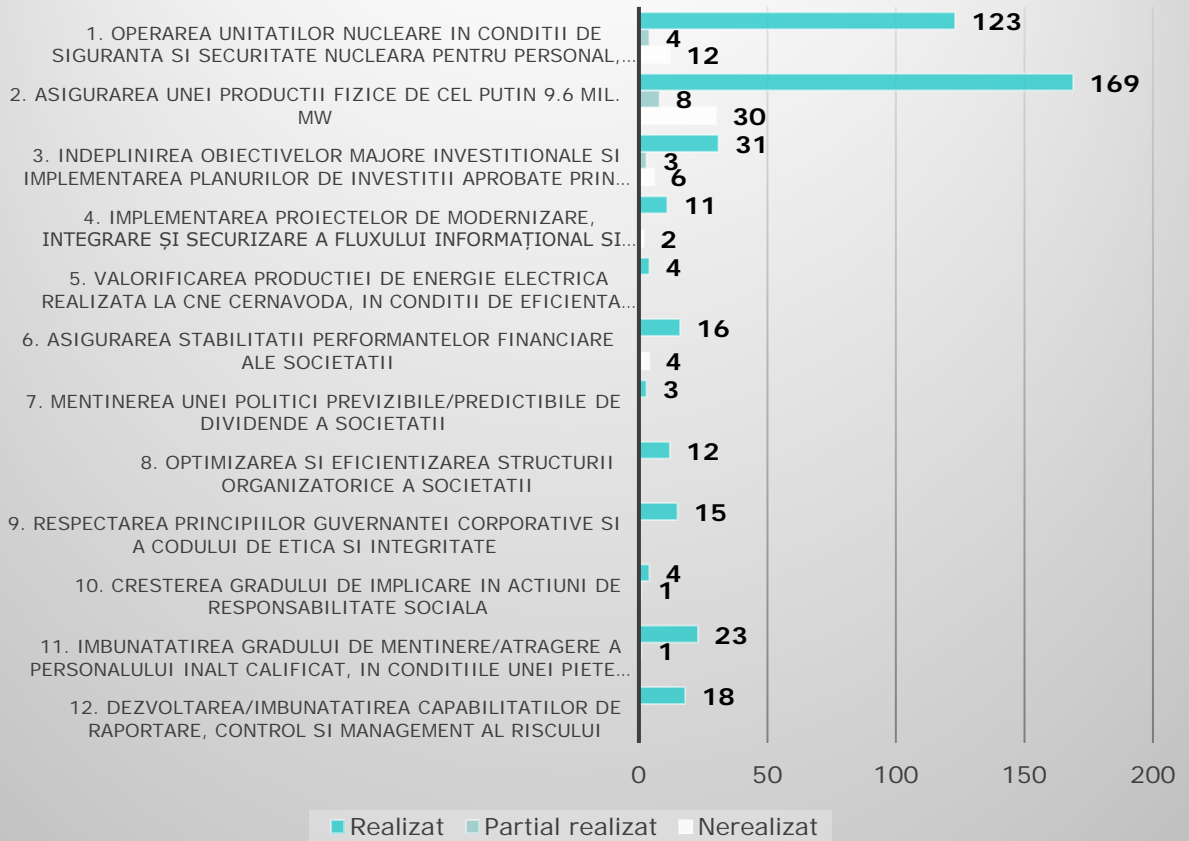
Comisia de Monitorizare a Sistemului de Control Intern/Managerial (CM-SCIM), in baza atributiunilor de coordonare a procesului de stabilire si actualizare a obiectivelor, a sistemului de monitorizare a performantelor si de raportare, respectiv informare catre Directorul General, analizeaza rapoartele privind monitorizarea obiectivelor prin intermediul indicatorilor de performanță la nivelul societatii, avand la baza comunicariile conducatorilor compartimentelor de la primul nivel de conducere, in conformitate cu reglementarile interne precum si in acord cu cerintele legale prevazute de Standardul 5-Obiective si Standardul nr. 7 -Monitorizare performante din OSGG nr.600/2018.

Astfel, pentru anul 2022, sintetic, tabloul de bord la nivel de societate se prezinta astfel:

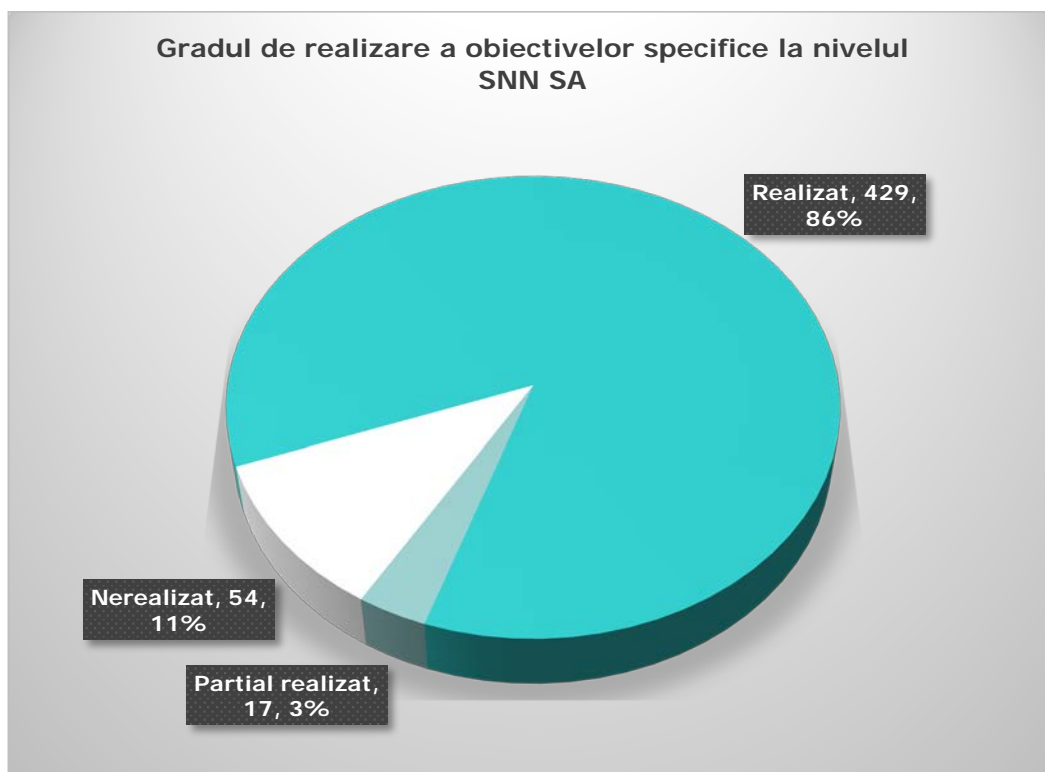
Obiective S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. 2022 - overview



Gradul de realizare a obiectivelor generale funcție de obiectivele specifice la nivelul SNN SA

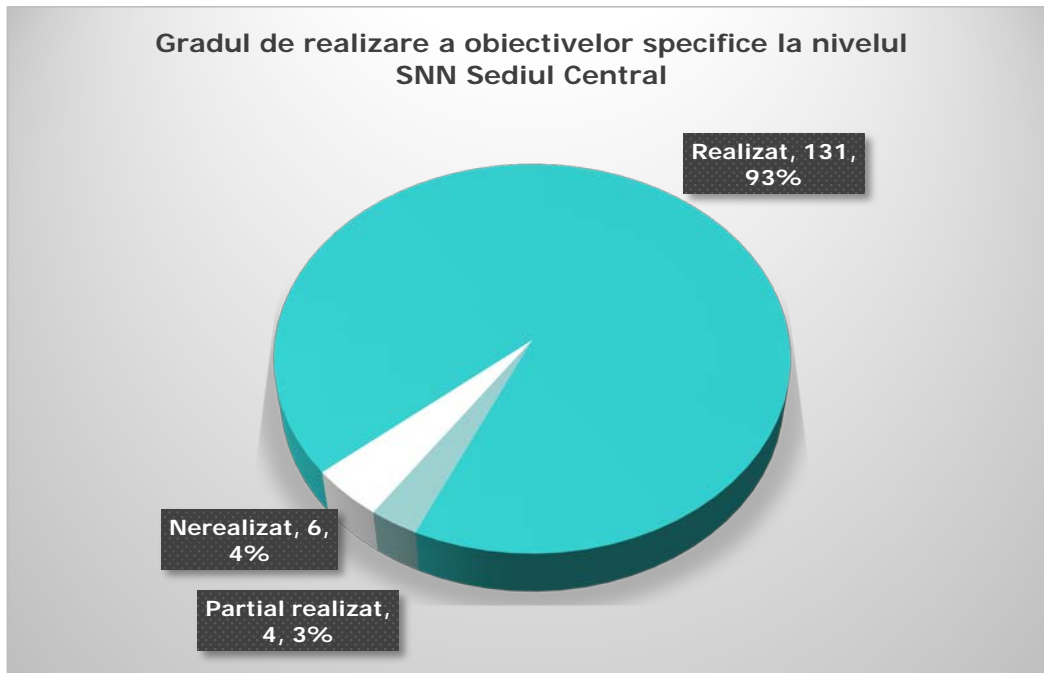


In anul 2022, gradul de realizare a obiectivelor specifice la nivel de societate este:

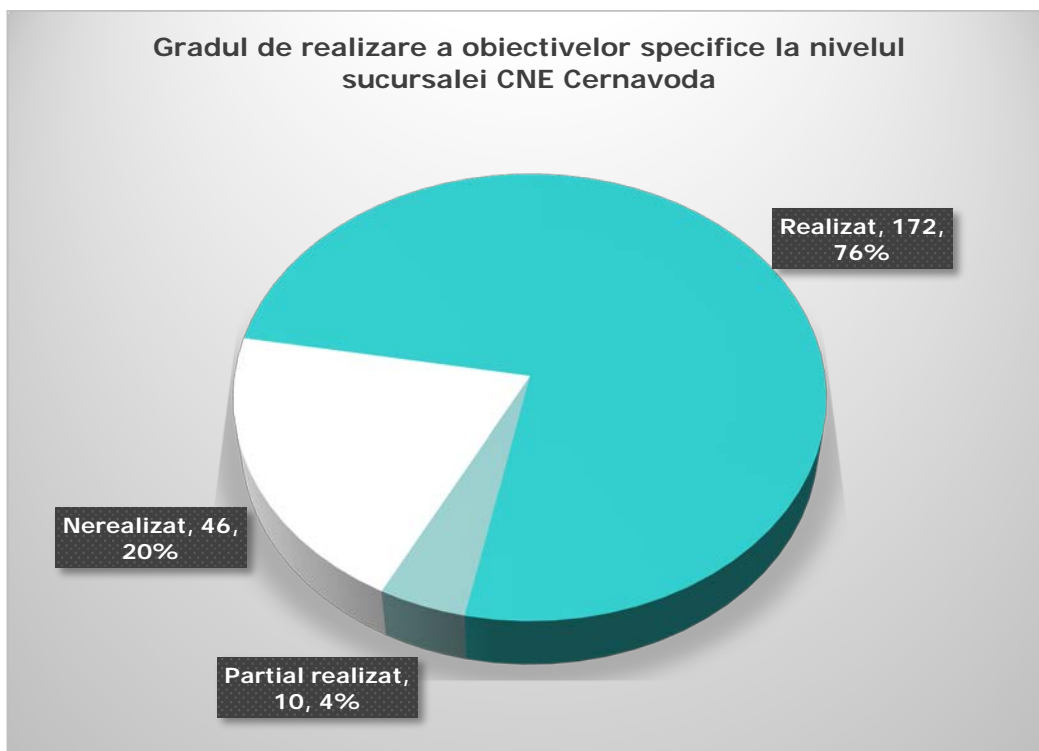


Pe subunitati situatia realizarii obiectivelor specifice este urmatoarea :

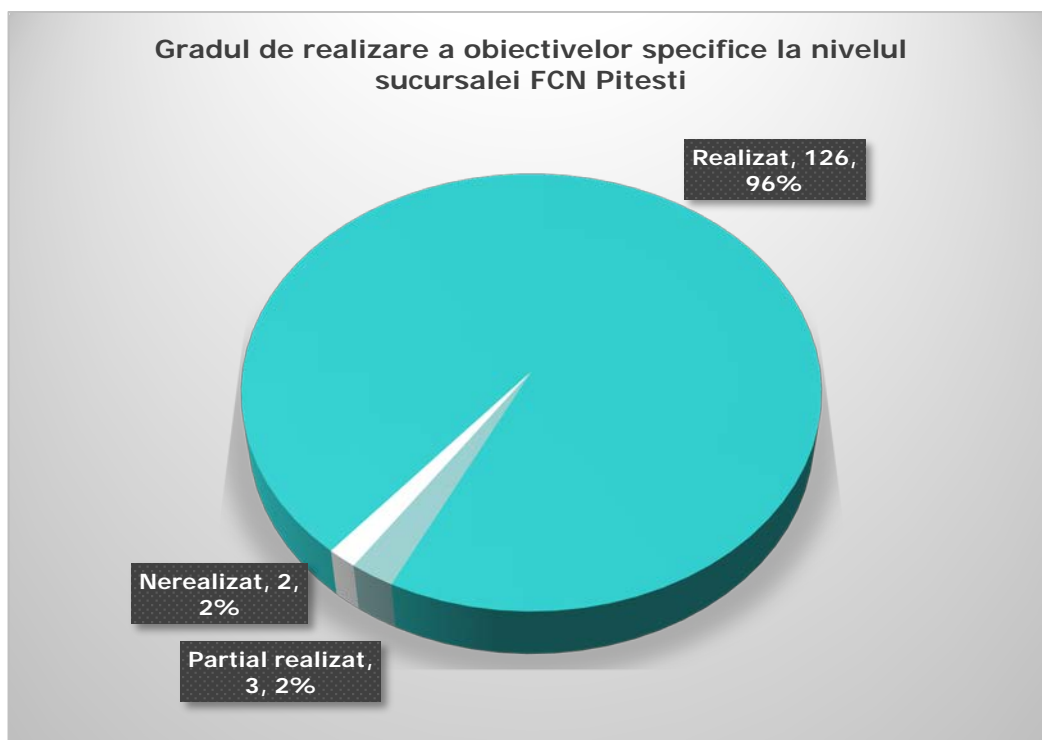
a) SNN Sediul Central



b) Sucursala CNE Cernavoda



c) Sucursala FCN Pitesti



Procedurile

- Coordoneaza procesul de actualizare a activitatilor procedurale si a situatiei procedurilor.
- Coordoneaza procesul de elaborare a procedurilor documentate in vederea indeplinirii in conditii de regularitate, economicitate, eficienta si eficacitate a obiectivelor societatii.

Implementare, dezvoltare si evaluare sistem de control intern managerial

- Elaboreaza Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial, denumit Program de dezvoltare, care se actualizeaza anual.
- Constata stadiul implementarii si dezvoltarii sistemului de control intern managerial la nivelul societatii;
- Stadiul implementarii si dezvoltarii sistemelor de control intern managerial la nivelul entitatilor publice, constatat de catre Comisia de monitorizare in urma actiunii de autoevaluare anuala, face obiectul informarii, prin intocmirea de situatii centralizatoare anuale, conform modelului prevazut in Situatia centralizatoare privind stadiul implementarii si dezvoltarii sistemului de control intern managerial, care se raporteaza, cu incadrarea in termenele legale.

Evaluarea anuala a sistemului de control intern managerial

Pentru stabilirea gradului de implementare a standardelor de control intern la 31 decembrie 2022, a fost efectuata autoevaluarea anuala, fiind derulate urmatoarele actiuni:

- Dezbaterea in sedinta de lucru a initierii operatiunii de autoevaluare a gradului de implementare a standardelor de control intern/managerial, in urma discutiilor fiind stabilit calendarul de desfasurare al actiunii, in baza informarii, elaborate de Secretariatul Tehnic din cadrul Departamentul Control Financiar si Managerial.

- Instituirea functiei de autoevaluare si apreciere a gradului de implementare a standardelor de control intern/managerial, prin decizia Directorului General al S.N. Nuclearelectrica SA.
- In cadrul Comisiei de monitorizare a sistemului de control intern managerial a fost avizata documentatia si rezultatele operatiunii de autoevaluare anuala a stadiului de implementare a standardelor de control intern/managerial la nivelul SNN, respectiv:
 - Situatia centralizatoare privind stadiul implementarii si dezvoltarii sistemului de control intern/managerial la data de 31 decembrie 2022;
 - Stadiul implementarii standardelor de control intern/managerial, conform rezultatelor autoevaluarii la data de 31 decembrie 2022;
 - Raport asupra sistemului de control intern/managerial la data de 31 decembrie 2022 cu “Situatia sintetica a rezultatelor autoevaluarii”;
 - Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial 2023.

Din operatiunea de autoevaluare a rezultat ca S.N. Nuclearelectrica S.A. dispune de un sistem de control intern/managerial a carui concepere si aplicare permite conducerii si, dupa caz, Consiliului de administratie, sa furnizeze o asigurare rezonabila ca resursele alocate in scopul indeplinirii obiectivelor generale si specifice au fost utilizate in conditii de legalitate, regularitate, eficacitate, eficienta si economicitate.

Astfel, prin “*Raportul asupra sistemului de control intern managerial la 31 decembrie 2022*”, intocmit in baza art. 4 alin. (3) din Ordonanta Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial si controlul financiar preventiv (republicata), cu modificarile si completarile ulterioare, si in conformitate cu Instructiunile anexate Ordinului nr. 600/2018, Directorul General SNN, declara ca rezultatul autoevaluarii “*se intemeiaza pe o apreciere realista, corecta, completa si demna de incredere asupra sistemului de control intern/managerial, formulata in baza autoevaluarii acestuia pe baza principiului adevarului si asumarii responsabilitatii managementului. Sistemul de control intern/managerial cuprinde mecanisme de control, iar aplicarea masurilor vizand cresterea eficacitatii acestuia are la baza evaluarea riscurilor*”.

Cu privire la caracteristicile sistemului de control intern/managerial specific organizatiei, in raportul anual asupra sistemului de control intern managerial la 31 decembrie 2022 au fost consemnate urmatoarele aspecte:

- Comisia de Monitorizare a Sistemului de Control Intern Managerial este functionala.

Comisia de Monitorizare a Sistemului de Control Intern Managerial (CM-SCIM) este actualizata si functionala, activitatea acesteia derulandu-se in conformitate cu Procedura CM-00-01 – “Organizarea si Regulamentul de Functionare a Comisiei de Monitorizare a Implementarii si Dezvoltarii Sistemului de Control Intern Managerial “. In cursul anului 2022, in acord cu modificarile organizationale, prin decizii ale directorului general al SN Nuclerelectrica SA, au fost nominalizati membrii Comisiei de Monitorizare a Sistemului de Control Intern Managerial CM-SCIM.

- Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial, este partial implementat si actualizat anual si ori de cate ori este necesar.

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial in anul 2022 a fost implementat in procent de 91%, astfel: din totalul de 50 actiuni s-au implementat 42, 2 actiuni sunt partial implementate, 2 actiuni sunt neimplementate, iar 4 actiuni sunt in curs de implementare, fiind reportate in Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial aferent exercitiului 2023.

- Procesul de management al riscurilor este organizat si monitorizat.

La 31.12.2022, numarul de riscuri identificate la nivelul SNN SA, utilizand analizele si evaluarile efectuate pe baza autoevaluarilor din registrul de riscuri realizate de responsabilii de risc, a deciziilor comitetelor de risc de la nivelul sucursalelor, precum si investigatii si concluzii, efectuate in cursul anului 2022, este de 425 fata de 356 de riscuri identificate la 31.12.2021.

De asemenea, in cadrul CM-SCIM se procedeaza la stabilirea profilului de risc si a limitei de toleranta la risc, anual, aprobate de catre conducerea societatii.

In indeplinirea atributiunilor, Comisia de monitorizare a sistemului de control intern managerial analizeaza desfasurarea procesului de gestionare a riscurilor pe baza Rapoartelor privind administrarea riscurilor emise de Serviciul Managementul Riscurilor si prioritizeaza riscurile semnificative, care pot afecta atingerea obiectivelor.

Comisia de monitorizare revizuieste si aproba anual nivelurile profilului de risc si a limitei de toleranta la risc, pe baza propunerilor SMR in privinta acestora, dupa care acestea sunt aprobate de catre conducerea societatii. De asemenea, Comisia analizeaza “Planul de implementare actiuni pentru tratarea riscurilor inalte” in vederea supunerii aprobarii de catre directorul general.

- **Procedurile** documentate sunt elaborate, inventarierea activitatilor procedurabile si actualizarea procedurilor reprezinta activitati permanente, fiind un proces continuu in care este implicata fiecare structura functionala din SNN.

La nivelul SNN au fost inventariate activitatile desfasurate, rezultand un numar de 1.020 activitati. Dintre acestea, 959 activitati au fost stabilite ca fiind procedurabile, reprezentand 94% din total. Pentru activitatile stabilite ca fiind procedurabile, au fost elaborate 2.252 proceduri formalizate.

- **Sistemul de monitorizare a performantelor** este stabilit si evaluat pentru obiectivele si activitatile entitatii, prin intermediul unor indicatori de performanta.

In anul 2022, in conformitate cu procedura CM-00-03 –“Stabilirea si monitorizarea obiectivelor in cadrul SNN SA”, in cadrul organizatiei pornind de la obiectivelor generale ale societatii, au fost actualizate obiectivele subunitatilor SNN si cascadeate in obiective specifice (departamentale), cu indicatori si tinte aferente in vederea asigurarii unui sistem de monitorizare

si raportare a stadiului de indeplinire a obiectivelor generale si specifice prin intermediul unor indicatori de performanta (KPI).

Astfel, pe baza rezultatelor autoevaluarii, la data de 31 decembrie 2022, sistemul de control intern/managerial al SN Nuclearelectrica SA este conform cu standardele cuprinse in Codul controlului intern/managerial, toate cele 16 standarde de control fiind implementate.

10.6.2. TRANSPARENȚA SI RAPORTARE FINANCIARA

Transparența

Fiind o societate admisa la tranzactionare, SNN actioneaza constant conform cerintelor de informare reglementate de regulile pietei de capital, prin efectuarea de raportari periodice si continue cu privire la evenimente importante ce privesc Societatea, incluzand, fara a se limita la acestea, situatia financiara, performanta, proprietatea si conducerea. Societatea va pregati si va disemina informatiile periodice si continue relevante, in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS). Informatiile sunt diseminate atat in limba romana, cat si in limba engleza. Compania organizeaza, cel putin de cinci ori pe an, intalniri sau teleconferinte cu analistii financiari, brokeri, specialisti de piata, cat si investitori, cu ocazia diseminarii situatiilor financiare anuale si/sau semestriale, materiale relevante in decizia investitionala sau in functie de interesul concret al participantilor la piata de capital (teleconferinte si intalniri face to face). Scopul este asigurarea transparente totale prin comunicare in conformitate cu legislatia in vigoare si proactiv, in vederea furnizarii de informatii cu un inalt grad de acuratete si in timp util necesare mentinerii si dezvoltarii unei relatii de incredere reciproca.

Pentru a face procesul de informare mai eficient si mai accesibil pentru investitori, SNN a creat pe pagina sa de internet (www.nuclearelectrica.ro) o sectiune speciala (Relatia cu investitorii) unde orice investitor poate accesa cu usurinta informatii despre: (i) strategia Societatii, (ii) stiri, informatii si evenimente, (iii) guvernanta corporativa, (iv) drepturile actionarilor, (v) rapoarte (vi) plata dividendelor, (vii) situatii financiare etc. Mai mult, SNN a stabilit reguli si proceduri interne stricte si are un departament dedicat relatiei cu investitorii. Astfel, Societatea elaboreaza si implementeaza o politica eficienta si transparenta in relatia sa cu investitorii.

In anul 2022, SNN a emis 151 de rapoarte curente, o parte reprezentand conformitatea cu cerintele legale iar restul reprezentand evenimente de natura sa impacteze pretul actiunii, SNN considerand ca o abordare proactiva si deschisa fata de actionari si investitori este optima.

Raportarea financiara

In calitate de societate admisa la tranzactionare pe BVB, precum si in calitate de societate cu capital majoritar de stat, SNN respecta obligatiile de raportare prevazute de prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata pe 10.08.2021, de prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente

financiare si operatiuni de piata, precum si de prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

Raportarea situatiilor financiare se efectueaza in conformitate cu calendarul financiar intocmit si aprobat de SNN pentru fiecare exercitiu financiar si in termenele prevazute mai jos:

- in termen de cel mult 120 de zile de la incheierea perioadei de raportare, Raportul Anual intocmit in conformitate cu reglementarile in materie, emise de catre Autoritatea de Supraveghere Financiara (ASF), incluzand toate documentele prevazute in reglementarile ASF;
- in termen de cel mult 45 de zile de la incheierea perioadei de raportare, raportul Semestrial intocmit in conformitate cu reglementarile in materie, emise de catre ASF, iar situatiile financiare semestriale sunt pregatite in conformitate cu legislatia in vigoare;
- in termen de cel mult 45 de zile de la incheierea perioadei de raportare, Raportul Trimestrial pentru primul si cel de-al III-lea trimestru, intocmit in conformitate cu reglementarile ASF, cuprinzand atat documentele de raportare prevazute in reglementarile ASF cat si bilantul financiar si contul de profit si pierdere, elaborate in conformitate cu reglementarile aplicabile.

Situatiile financiare sunt 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. Pe perioada analizata SNN a intocmit Situatii Financiare Anuale si Interimare Consolidate ca urmare a detinerii in proportie de 100% a urmatoarelor societati: S.C. Energonuclear S.A, Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L, Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Incepand cu exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, SNN intocmeste si prezinta rapoartele anuale intr-un format de raportare electronic unic (ESEF – European Single Electronic Format) conform Regulamentului delegate (UE) nr. 815/2018. Astfel raportarile anuale sunt disponibile si in format XHTML, iar situatiile financiare consolidate incluse in Raportul Anual sunt marcate utilizand limbajul de marcare XBRL. Incepand cu exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, SNN eticheteaza si notele explicative la situatiile financiare consolidate. Astfel, ESEF creste transparenta si capacitatea de utilizare a informatiilor financiare in luarea deciziilor de catre investitori si analisti si de asemenea, implementarea ESEF imbunatate transparenta pietelor de capital.

Rapoartele curente aferente activitatii companiei sunt realizate in termenele legale prevazute de legislatie si sunt publicate pe site-ul BVB, platforma ASF si pe site-ul propriu SNN.

10.6.3. CONFLICTUL DE INTERESE SI TRANZACTIILE CU PERSOANELE IMPLICATE

Prevederile privind gestionarea conflictului de interese sunt incluse in Regulamentul de Functionare si Organizare a Consiliului de Administratie precum si in Codul de etica al Consiliului de Administratie

Membrii Consiliului de Administratie vor lua decizii in interesul exclusiv al Societatii si nu vor lua parte la dezbaterile sau deciziile care creeaza un conflict intre interesele lor personale si cele ale Societatii.

Fiecare membru al Consiliului de Administratie se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict se va abtine de la dezbaterile si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

Membrii Consiliului de Administratie prezinta Consiliului de Administratie SNN informatii privind orice raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot. Aceasta obligatie se refera la orice fel de raport care poate afecta pozitia membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.

In vederea asigurarii corectitudinii tranzactiilor cu partile implicate, membrii Consiliului de Administratie apeleaza la urmatoarele criterii, dar fara a se limita doar la acestea:

- ❖ Pastrarea competentei CA sau AGA, dupa caz, de a aproba cele mai importante tranzactii. In cazul tranzactiilor cu partile afiliate SNN va respecta prevederile art. 52 alin (5) din O.U.G. nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare;
- ❖ Orice tranzactie cu o valoare egala sau mai mare de 5% din activele nete ale societatii este aprobata de Consiliul de Administratie in urma unei opinii obligatorii a Comitetului Consultativ de Audit al Consiliului;
- ❖ Solicitarea unei opinii prealabile asupra celor mai importante tranzactii din partea structurilor de control intern (Comitetul Consultativ de Audit si Departamentul de Audit intern);
- ❖ Incredintarea negocierilor, referitoare la aceste tranzactii, unuia sau mai multor administratori independenti sau administratorilor care nu au legaturi cu partile implicate respective;
- ❖ Recursul la experti independenti.

In afara de respectarea prevederilor legale cu caracter general, SNN a stabilit si a implementat politici interne care reglementeaza mai detaliat procedura interna privind divulgarea tranzactiilor dintre afiliati.

Astfel, Consiliul de Administratie va informa actionarii, in cadrul primei AGA ce urmeaza incheierii actului juridic, asupra oricarei tranzactii cu administratorii ori directorii, cu angajatii, cu actionarii care detin controlul asupra Societatii sau cu o societate controlata de acestia, prin punerea la dispozitia actionarilor a documentelor ce reflecta datele si informatiile esentiale si semnificative in legatura cu aceste tranzactii. Totodata, Consiliul de Administratie va informa actionarii, in cadrul primei AGA ce urmeaza incheierii actului juridic, asupra oricarei tranzactii incheiate de SNN, in calitate de intreprindere publica, cu o alta intreprindere publica ori cu autoritatea publica tutelara, daca tranzactia are o valoare, individual sau intr-o serie de tranzactii, de cel putin echivalentul in lei a 100.000 EUR.

Consiliul de Administratie aproba trimestrial un raport de informare privind achizitia de bunuri, servicii si lucrari a caror valoare este mai mare decat 500.000 EUR/achizitie (pentru achizitiile de bunuri si lucrari) si respectiv 100.000 EUR/achizitie (pentru servicii), raport publicat pe site-ul societatii in sectiunea Relatii cu Investitorii/Raportari periodice.

Consiliul de Administratie aproba si publica de asemenea anual, pe site-ul SNN, un raport privind sponsorizarile acordate in anul anterior.

10.6.4. CONTROLUL FINANCIAR DE GESTIUNE

Controlul Financiar de Gestiune in cadrul S.N. Nuclearelectrica S.A. este organizat si exercitat in conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 94/2011 privind organizarea si functionarea inspectiei economico - financiare, aprobata prin Legea nr. 107/2012 si H.G. nr. 1151/2012 pentru aprobarea Normelor metodologice privind modul de organizare si exercitare a controlului financiar de gestiune, acoperind toate structurile din organigrama societatii.

Organizarea controlului financiar de gestiune in cadrul S.N. Nuclearelectrica S.A. are la baza necesitatea ca la nivelul societatii sa existe un sistem eficient de control, care sa asigure integritatea patrimoniului; intarirea disciplinei bugetare si economico-financiare; respectarea prevederilor legale incidente activitatii, a reglementarilor si a deciziilor interne; cresterea eficientei in utilizarea resurselor alocate.

Controlul Financiar de Gestiune este un instrument economic care subscrie obiectivelor asumate prin planul de administrare privind consolidarea sistemului de control intern si serveste intereselor SNN prin:

- actiunile de prevenire si/sau de detectare a unor situatii de disfunctionalitate;
- actiunile de verificare, respectiv de acordare a vizei de control preventiv pe proiectul bugetului de venituri si cheltuieli al societatii si/sau subunitatilor/ filialelor din structura acesteia.

Dezvoltarea si perfectionarea controlului financiar de gestiune sporeste calitatea, performanta si responsabilitatea managementului financiar in procesul utilizarii resurselor entitatii.

Obiectivele controlului financiar de gestiune sunt:

- Asigurarea integritatii patrimoniului ca expresie banneasca a mijloacelor economice cu sursele de finantare a acestora, precum si a rezultatelor financiare ale activitatii economice;
- Cresterea eficientei in utilizarea resurselor alocate prin verificarea legalitatii, regularitatii si conformitatii operatiunilor, identificarea slabiciunilor sistemului de control intern, care au generat erori sau au permis aparitia fraudei, gestiunea defectuoasa sau frauduloasa;
- Intarirea disciplinei bugetare si economico-financiare;
- Respectare a prevederilor legale, a reglementarilor si deciziilor interne.

Scopul controlului financiar de gestiune este de a informa Consiliul de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. si de a comunica Directorului General informatiile referitoare la performante, precum si informatii privind:

- executarea operatiunilor intr-un mod ordonat, etic, economic si eficient;

- indeplinirea obligatiilor cu responsabilitate; conformitatea cu legile si reglementarile interne in vigoare;
- protejarea resurselor impotriva pierderilor, abuzurilor si daunelor;
- intarirea sistemului de control intern, astfel incat sa asigure, in mod eficient, prevenirea iregularitatilor si recuperarea pierderilor cauzate de nereguli sau fraude.

In cadrul S.N. Nuclearelectrica S.A. organizarea controlului financiar de gestiune respecta principiile de segregare, Departamentul Control Financiar si Managerial (DCFM) fiind responsabil pentru efectuarea controlului financiar de gestiune (CFG) in toate subunitatile si filialele S.N. Nuclearelectrica S.A. si avand independenta operationala prin subordonare directa la Directorului General.

De asemenea, in conformitate cu prevederile legale, Consiliul de Administratie este informat trimestrial, sau ori de cate ori este nevoie, asupra exercitarii si rezultatelor controlului financiar de gestiune.

In cadrul SNN, controlul financiar de gestiune se desfasoara in baza programului anual de activitate si a programelor semestriale aprobate de Directorul General al Societatii, avand la baza proceduri specifice proprii, emise in conformitate cu prevederile legale incidente activitatii – O.U.G. nr. 94/2011 privind organizarea si functionarea inspectiei economico - financiare, aprobata prin Legea nr. 107/ 2012 si H.G. nr. 1151/2012 pentru aprobarea Normelor metodologice privind modul de organizare si exercitare a controlului financiar de gestiune precum si cu asimilare bunelor practici in domeniu.

In anul 2022 au fost atinse obiectivele specifice activitatii de control financiar de gestiune, a fost realizat in intregime programul de activitate aprobat (17 actiuni de control), fiind cuprinse in verificari toate cele toate 3 subunitati, Sediul Central, Sucursala CNE Cernavoda si Sucursala FCN Pitesti, precum si filialele FPCU – Feldioara SRL si Nuclearelectrica Serv SRL pentru care au fost derulate actiuni de control preventiv cu privire la fundamentarea bugetului de venituri si cheltuieli.

Obiectivele generale ale actiunilor de control cuprinse in programul anual de activitate pentru anul 2022 au fost:

1. Respectarea prevederilor legale in fundamentarea proiectului bugetului de venituri si cheltuieli al SN Nuclearelectrica SA;
2. Respectarea prevederilor legale in executia bugetului de venituri si cheltuieli; exactitatea si realitatea raportarilor efectuate; monitorizarea executiei curente a BVC la nivel de subunitate si, in analitic, la nivel de structura organizatorica;
3. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la modul de efectuare si valorificare a rezultatelor inventarierii anuale a elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor propria;
4. Modul de recunoastere a serviciilor executate de terti; realitatea, necesitatea si oportunitatea cheltuielilor angajate;
5. Derularea contractelor de intretinere si reparatii aferente parcului auto propriu;
6. Analiza, monitorizarea si reflectarea costurilor aferente activitatilor de mentenanta utilaje/echipamente/instalatii tehnologice;

7. Modul de derulare a procedurilor privind actiunile pentru determinarea prejudiciului urmare a unei contestatii introduse la CNSC sau la instanta de judecata.
8. Monitorizarea modului de realizare a masurilor stabilite ca urmare a actiunilor de control financiar de gestiune, respectiv realitatea si exactitatea comunicarii referitoare la realizarea masurilor aprobate prin rapoartele de control intocmite de DCFM.

Prin rapoartele de control s-au stabilit 34 masuri corective, termene si responsabilitati de solutionare.

10.6.5. DIRECTIA AUDIT SI MANAGEMENTUL RISCULUI

Infiintata in anul 2018, Directia de Audit si Managementul Riscului (DAMR) este condusa de un Director si se afla in subordinea directa a Directorului General, avand urmatoarele atributii principale:

- ❖ Desfasoara activitati de audit intern prin intermediul Departamentului de Audit Intern (DAI) pentru a evalua daca sistemele de management si control intern ale societatii sunt conforme cu normele de legalitate, eficienta, eficacitate, regularitate si/sau economicitate, in functie de situatie; aceasta activitate se desfasoara cu respectarea principiului independentei functiunii de audit intern in cadrul companiei;
- ❖ Asigura organizarea si efectuarea de misiuni si/sau activitati specifice de antifrauda prin intermediul Biroului Antifrauda (BA), infiintat in anul 2019, ce are si rolul de a acorda suport in cadrul misiunilor de audit derulate de catre Departamentul Audit Intern, atunci cand exista suspiciuni sau riscuri de frauda;
- ❖ Asigura coordonarea si monitorizarea procesului de management al riscului si organizeaza, coordoneaza si indruma metodologic procesul de administrare a riscurilor care ar putea afecta realizarea obiectivelor de afaceri ale organizatiei si monitorizeaza realizarea/implementarea actiunilor care plaseaza si mentin riscurile in limite acceptabile, prin intermediul Serviciului Managementul Riscului.

In vederea asigurarii independentei functiunii de audit intern, Directia Audit si Managementul Riscului (DAMR) este subordonata din punct de vedere administrativ Directorului General, iar din punct de vedere operational Consiliului de Administratie sau Comitetului de Audit.

In cursul anului 2019, conform noii organigrame SNN, Biroul Conformitate a trecut din subordinea DAMR in cea a Directorului General, fiind incadrat cu personal (un salariat) incepand din luna noiembrie 2019.

Principalele atributii ale Biroului Conformitate, conform ROF sunt:

- Desfasurarea de misiuni de conformitate bazate pe sesizarile primite prin intermediul canalelor de comunicare ce pot fi utilizate de catre angajati, parteneri si alte terte persoane pentru semnalarea oricaror nereguli de natura profesionala;
- Mentinerea certificarii standardului ISO 37001: 2016 - Sistemul de management anti-mita care are ca obiective:

- detectarea situatiilor preexistente care pot genera mita si/sau alte fapte de coruptie si care pot expune compania;
 - cresterea reputatiei companiei;
 - o mai buna capacitate de a descoperi incalcarile si de a reactiona adecvat;
 - reducerea costurilor;
 - protectie impotriva urmaririi in instanta (in cazul unei investigatii, standardul poate fi, de asemenea, luat in considerare ca dovada ca o organizatie a intreprins masuri rezonabile si proactive pentru a preveni mituirea);
 - atenuarea riscurilor;
 - sporirea increderii partilor interesate.
- Realizarea unui program anual de instruire a personalului in domeniul eticii si integritatii.
 - Contribuie la atenuarea riscurilor generate de tranzactiile efectuate de SNN cu partenerii comerciali printr-o mai buna cunoastere si acces la informatiile relevante privind cadrul intern normativ si programul de conformitate implementat de catre partenerul de afaceri.

Audit intern

In anul 2022, activitatea de audit intern la nivelul SNN s-a desfasurat prin structura de audit intern proprie, respectiv Departamentul Audit Intern (“DAI”), aflat in subordinea ierarhica a Directorului General al Societatii, dar avand independenta asigurata prin raportarea si relatiile functionale cu Consiliul de Administratie si Comitetul de Audit. Conducerea SNN a asigurat imbunatatirea calitatii profesionale a structurii organizatorice a DAI, prin sprijinirea indeplinirii Programului de asigurare si imbunatatire a calitatii. Majoritatea auditorilor interni ai Societatii sunt profesionisti in domeniu care poseda certificari recunoscute la nivel international (CIA, CRMA, ACCA).

Pe parcursul anului 2022, nu au intervenit probleme de neasigurare a independentei si competentei auditorilor interni si nu s-au identificat situatii de nerespectare a regulilor si principiilor prevazute in Codul privind conduita etica a auditorului intern.

In cadrul sucursalelor, CNE Cernavoda si FCN Pitesti, nu sunt organizate structuri de audit intern proprii, iar auditarile in cadrul acestora se fac de catre DAI de la nivel central. De asemenea, incepand cu anul 2020, DAI din cadrul SNN si-a extins aria de acoperire pentru a prelua si activitatea de audit intern a entitatii subordonate – EnergoNuclear S.A. In privinta nou infiintatelor filiale / subsidiare SNN, incepand cu anul 2022:

- filiala Feldioara (Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara SRL) a primit acordul DAI – SNN (entitate ierarhic superioara) pentru infiintarea si organizarea unui Compartiment de Audit Intern propriu si isi elaboreaza propriul Plan anual de audit intern, in coordonare cu cel al entitatii ierarhic superioare;
- aria de acoperire a functiei de audit intern a SNN (DAI) s-a extins implicit pentru a acoperi si activitatile filialei Nuclearelectrica Serv SRL si asocierii RoPower Nuclear SA, in masura in care aceste entitati se operationalizeaza (obtinand relevanta / materialitate) si nu opteaza pentru infiintarea unor Compartimente de Audit Intern proprii.

DAI isi desfasoara activitatea pe baza unor proceduri proprii, care sunt actualizate ori de cate ori este necesar. Principalele proceduri interne in baza carora DAI isi desfasoara activitatea sunt urmatoarele:

- Normele metodologice privind organizarea si exercitarea auditului intern in cadrul SNN;
- Carta auditului intern.

Normele au fost elaborate in conformitate cu legislatia in vigoare (Hotarare nr. 1086/2013 si Lege nr. 672/2002, republicata), cu Standardele de Practica Profesionala a Auditului Intern ale Institutului de Auditori Interni (IIA-Inc) si a celor mai bune practici in domeniu.

De asemenea, la nivelul DAI, s-a continuat Programul de asigurare si imbunatatire a calitatii, prin care se urmareste:

- oferirea unui grad adecvat de asigurare ca activitatea desfasurata de catre auditorii interni adauga valoare si contribuie la imbunatatirea proceselor si operatiunilor grupului SNN;
- furnizarea unei asigurari suplimentare asupra faptului ca activitatea este desfasurata in conformitate cu legislatia aplicabila si Codul privind conduita etica a auditorului intern.

Activitatea de audit intern s-a desfasurat in baza planului anual, aprobat de catre Directorul General al Societatii. De asemenea, la sfarsitul anului, Directorul General a aprobat Planul Multianual de audit 2023 - 2025, care intentioneaza sa acopere majoritatea proceselor si activitatilor din cadrul grupului de entitati SNN.

In anul 2022 in cadrul SNN au fost finalizate 13 misiuni de audit intern, la care s-a adaugat asistenta acordata echipei de control a Curtii de Conturi a Romaniei, cu ocazia controalelor efectuate sau misiunilor de urmarire a implementarii masurilor dispuse / agreate anterior.

DAI monitorizeaza permanent stadiul implementarii recomandarilor formulate in timpul misiunilor de audit intern, auditorii interni solicitand la termenele scadente comunicarea stadiului si unde este posibil, transmiterea dovezilor de implementare. Dupa expirarea termenului de implementare, auditorii se deplaseaza la entitatea auditata pentru a verifica conformitatea informatiilor primite si pentru a stabili noi termene de implementare, daca este cazul.

In cursul anului 2022, mentionam ca s-au respectat prevederile art. 21 alin. (8) din Legea nr. 672/2002 republicata privind pregatirea profesionala a auditorilor interni, prin participare la cursuri de pregatire / perfectionare, precum si studiu individual.

Antifrauda

Pe parcursul anului 2022, Biroul Antifrauda a continuat implementarea Programului Antifrauda, avizat in luna august 2020 de catre Cosniliul de Administratie al SNN, sens in care, principalele obiective vizate pentru imbunatatirea activitatii de gestionare a riscurilor de conformitate si frauda, au fost:

- promovarea si comunicarea catre salariati si partenerii de afaceri a procedurilor si codurilor de conduita, in vederea dezvoltarii unei culturi de etica si integritate;
- derularea activitatii de preventie, pe teme de etica, conformitate si antifrauda;

- asigurarea functionalitatii sistemelor de raportare a neregulilor si investigarea sesizarilor, in conditii de eficienta si operativitate;
- participarea activa a SNN la dezbateri/prezentari privind domeniul antifrauda/anticoruptie, organizate de Ministerul Justitiei, Ambasada Italiei in Romania, AMCHAM Romania si World Economic Forum - pe domeniul strategic „Initiativa de parteneriat impotriva coruptiei”;
- reautorizarea de catre organismul de certificare a sistemului de management implementat de SNN in conformitate cu prevederile standardului ISO 37001 Anti-mita;
- aderarea la Strategia Nationala Anticoruptie 2021-2025 si intocmirea Planului de Integritate 2021-2025, ce cuprinde masuri concrete ce vor fi adoptate etapizat, pana in 2025, pe linia a 3 obiective generale ale strategiei, respectiv cresterea gradului de implementare a masurilor de integritate la nivel organizational, consolidarea managementului institutional si a capacitatii administrative pentru prevenirea si combaterea coruptiei si consolidarea integritatii in domenii de activitate prioritare;
- efectuarea de teste antifrauda;
- implementarea, cu sprijinul Departamentului Audit Intern si a unui consultant extern, a unui numar de 17 controale interne pentru procesul de raportare financiara.

In anul 2022, Biroul Antifrauda a fost implicat in echipa comuna cu Departamentul Audit Intern in 4 misiuni de audit si a acordat suport Biroului Conformitate pentru solutionarea unor sesizari receptionate prin intermediul Avertizorului de integritate, urmare carora s-au efectuat, in echipa comuna, 2 investigatii de conformitate.

Managementul riscului

Procesul de management al riscurilor se afla in responsabilitatea presedintelui Comisiei de monitorizare, iar considerand dimensiunea, complexitatea si mediul specific activitatilor nucleare, responsabilitatile referitoare la administrarea riscurilor corporative sunt realizate/indeplinite de Serviciul Managementul Riscului (SMR) din cadrul Directiei Audit si Managementul Riscului (DAMR), impreuna cu responsabilii de risc si personalul SNN.

In indeplinirea atributiilor, Comisia de monitorizare a sistemului de control intern managerial analizeaza desfasurarea procesului de gestionare a riscurilor pe baza Rapoartelor trimestriale privind administrarea riscurilor emise de SMR si prioritizeaza riscurile semnificative, care pot afecta atingerea obiectivelor.

Comisia de monitorizare revizuieste si aproba anual nivelurile profilului de risc si a limitei de toleranta la risc, pe baza propunerilor SMR in privinta acestora, dupa care acestea sunt aprobate de catre conducerea societatii. De asemenea, Comisia analizeaza si avizeaza “Planul de implementare a masurilor de control” stabilit pentru riscurile semnificative (cu expunere reziduala ce depaseste limita de toleranta la risc stabilita la nivelul Companiei (14)) in vederea supunerii aprobarii de catre Directorul General.

Profilul de risc are in prezent structura de mai jos, pentru anii 2022 si 2023 fiind urmatorul:

Denumire risc	Pondere 2022	Pondere 2023	Nivel risc 2022	Nivel risc 2023	Tendinta 2022	Tendinta 2023
Risc operational	40%	35%	Scazut	Scazut	→	↗
Risc de piata/ pret	5%	8%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc de credit/ contrapartida	5%	7%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc concurential	5%	5%	Ridicat	Mediu	→	↘
Risc macroeconomic	5%	5%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc geopolitic	-	10%	Ridicat	Ridicat	-	→
Risc de reglementare/ legislativ	10%	10%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc asociat lipsei fortei de munca specializate	10%	5%	Ridicat	Mediu	→	↘
Riscul asociat lucrarilor de investitii/ mentenanta/ re tehnologizare (U1 & U2)	5%	5%	Mediu	Mediu	→	→
Risc de proiect (U3 & U4, SMR, Cobalt)	10%	5%	Mediu	Mediu	→	→
Dezvoltare si asimilare subsidiare FPCU Feldioara, EnergoNuclear, NuclearelectricaServ	5	5%	Mediu	Mediu	→	→
Total profil de risc	100%	100%	Mediu	Mediu	→	→

Serviciul Managementul Riscului a reevaluat si modificat estimarile privind nivelul riscurilor din profilul de risc si tendintei acestora, astfel:

- **Toate riscurile** incluse in profilul de risc, mai putin cele afectate de conflictul militar din Ucraina, este de asteptat sa manifeste o tendinta de stabilizare dupa cresterile din anii trecuti, pentru unele (precum “riscul asociat lipsei fortei de munca specializate”) concretizandu-se posibilitatea estimate anul trecut de diminuare, in contextul materializarii conditiilor favorabile in acest sens.
Riscurile afectate de conflictul militar din Ucraina (riscul de piata, riscul de credit, macroeconomic si legislativ), care au avut o tendinta de crestere in 2022, ar putea cunoaste o plafonare la nivelurile actuale in anul 2023, sau chiar de scadere, insa evolutia acestora va fi influentata de modul cum va continua conflictul militar din Ucraina.
- **Riscul operational**, considerat ca referindu-se preponderent la operarea in conditii de siguranta a centralei de la Cernavoda, cu tendinta de stabilizare in cursul anului 2022, este estimat sa creasca usor in anul 2023, ca urmare a demararii si dezvoltarii a mai multe proiecte mari in acelasi timp.
- **Riscul de piata/ pret** este asteptat sa ramana ridicat in 2023 ca urmare a persistentei unei volatilitati si incertitudini ridicate in privinta preturilor, in special ca rezultat al evolutiei conflictului militar din Ucraina.

- **Riscul de credit/ contrapartida** a crescut in 2022 ca urmare a inrautahirii conditiilor economice generale pe fondul conflictului militar din Ucraina, pretul energiei electrice fiind puternic afectat de acesta.
- **Riscul macroeconomic**, dupa ce a crescut in 2021 de la nivel “Mediu” la “Ridicat” ca urmare a impactului pe care masurile de combatere a pandemiei l-au avut asupra economiilor nationale, UE si a Romaniei, ramane ridicat in contextul conflictului militar din Ucraina.
- **Riscul de reglementare**, dupa ce in anul 2022 a fost evaluat la un nivel ridicat, in special ca urmare a impactului propagat pe care il va avea implementarea nationala a pachetului legislativ european “Clean energy for all Europeans”, continua sa raman ridicat in contextul conflictului militar din Ucraina.
- **Riscurile aferente proiectelor in derulare** (RT U1, SMR, Cobalt, U3&U4, asimilare active si activitate CNU, dezvoltare activitate EnergoNuclear, Nuclearelectrica Serv) au fost distribuite procentual intre acestea si evaluate la un nivel “Mediu” ca urmare a controlului strict al administrarii lor.

Serviciul Managementul Riscului evalueaza nivelul total de risc din profilul de risc al SNN ca fiind la un nivel “Mediu” pe parcursul anului 2023, in special ca efect cumulat al unui bun control al activitatilor operationale, evolutiei situatiei macroeconomice, volatilitatii preturilor, situatiei financiare a contrapartidelor si riscurilor operationale, al proiectelor demarate in privinta retehnologizarii, dezvoltarii proiectului CTRF, a centralelor SMR, a dezvoltarii unitatilor U3 & U4, activarii subsidiarei CNU si a celei de prestari servicii, insa cu posibilitatea de diminuare daca vor aparea conditii favorabile in acest sens.

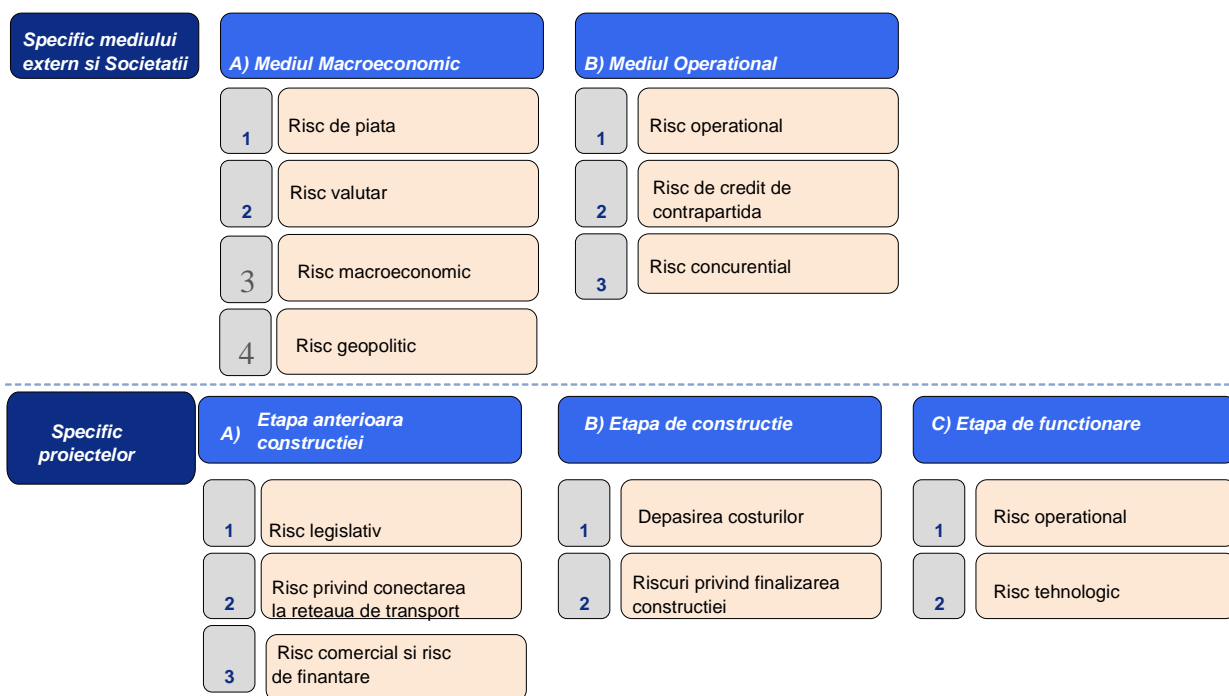
Analiza riscului privind activitatile curente si strategia de afaceri

Strategia energetica a Romaniei 2020-2030, cu perspectiva anului 2050 isi propune tinte concrete, stabileste directii clare si defineste reperele prin care Romania isi va mentine pozitia de producator de energie in regiune si de actor activ si important in gestionarea situatiilor de stres la nivel regional. Dezvoltarea sectorului energetic este direct proportionala cu realizarea unor proiecte de investitii strategice de interes national, finalizarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda fiind prioritara. Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda reprezinta o componenta a proiectului de strategie energetica. De asemenea, proiectul de strategie energetica fundamenteaza pozitionarea Romaniei in raport cu propunerile de reforma a pietei europene de energie, iar un loc important este destinat analizei contextului european si politicilor de creare a Uniunii Energetice din care vom face parte, actualizarea periodica a acesteia urmand a tine cont de schimbarile care au loc pe plan local, regional, european si mondial, transpunerea in practica a Strategiei Energetice fiind corelata cu contextul national si international, ambele evoluand in interdependenta dinamica.

In acest context, SNN si-a stabilit principalele strategii pe termen mediu si lung avand in vedere in principal mentinerea sigurantei nucleare, cresterea continua si majorarea profitului actionarilor sai, analiza riscurilor activitatii fiind importanta in acest context.

În consecință, riscurile principale în ceea ce privește activitatea și obiectivele SNN (riscuri privind Piața și Dezvoltarea proiectelor) au fost analizate. Figura de mai jos cuprinde prezentarea generală a obiectivelor principale, elementele critice privind implementarea strategiilor și riscurile cu care Societatea se va confrunta.

Prezentarea riscurilor generale



Sursa: Analiza SNN

În continuare sunt prezentate pe scurt principalele riscuri specifice Societății, în funcție de mediul macroeconomic, respectiv mediul operational:

Mediul macroeconomic

Profitabilitatea viitoare a operațiunilor Societății și fezabilitatea proiectelor sale sunt dependente de condițiile de piață din România și a celor din țările cu care derulează majoritatea operațiunilor comerciale, în special din Uniunea Europeană, în contextul dezvoltării proiectelor de investiții privind Retehnologizarea U1, construcția U3&U4 și a reactoarelor SMR, și cu parteneri din SUA și Canada. Principalii factori de risc asociați mediului macroeconomic sunt grupați în următoarele trei categorii:

Riscul de piață

Categoria riscului de piață cuprinde riscuri de piață generale și riscuri asociate pieței energiei electrice din România. Acest risc combină efectele performanței macroeconomice, evoluției pieței energiei electrice și a volatilității prețului energiei electrice, fiind generat de fluctuația prețului energiei electrice și de fluctuația prețului materiilor prime și materialelor, de numărul

reduc de furnizori sau parteneri comerciali si de lipsa contractelor pe termen lung. Materializarea riscului de piata are un impact direct asupra performantei generale a Societatii.

Riscul valutar

Riscul valutar este determinat de activitatile curente ale Societatii in conditiile in care o parte dintre acestea presupun tranzactii in valuta. Aceste tranzactii includ rambursarea imprumuturilor contractate pentru finantarea Unitatii 2 (in EUR, USD si CAD), asistenta tehnica si contributiile pentru dezafectarea celor doua unitati.

Risc geopolitic

SNN considera si evalueaza, in derularea afacerilor sale, modificarile mediului de afaceri cauzate de evolutiile geopolitice in privinta preturilor, riscului de credit de contrapartida, respectarea sanctiunilor si a interdictiilor, riscul de extindere a conflictului militar din Ucraina in vecinatatea Romaniei etc.

Mediul operational

Operatiunile curente ale Societatii sunt influentate de diferiti factori de risc additionali care au un impact major asupra profitabilitatii actuale. Principalele categorii de riscuri sunt urmatoarele:

Riscul operational

Riscul operational este riscul de pierdere care rezulta fie din utilizarea unor procese, persoane, sau sisteme interne inadecvate sau care nu si-au indeplinit functia in mod corespunzator, fie din evenimente externe, si include riscul juridic (legal).

Riscurile operationale sunt asociate cu activitatea Societatii, cu capacitatea acesteia de a genera venituri si de a mentine marja operationala competitiva si sunt strans legate de pozitia din piata, de identificarea si evaluarea investitiilor, de profiturile/ pierderile generate, de posibile amenzi, penalitati, sanctiuni, de o stabilire sau administrare deficitara a obligatiilor contractuale. Aceste riscuri depind de capacitatea Societatii de a asigura cantitatile de energie electrica necesare pe care si le-a asumat sa le furnizeze prin intermediul contractelor pe piata reglementata si pe piata concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2.

Producerea riscurilor operationale se poate materializa in defectari de echipamente, erori umane, functionarea defectuoasa a proceselor operationale, care pot conduce in ultima instanta la opriri neplanificate.

In mod similar, seceta indelungata si puternica sau alte evenimente externe (de ex. furtuni puternice, frig extrem, defectarea retelei de transport energie electrica a Transelectrica) pot avea un impact major in producerea energiei electrice, in urma opririlor neplanificate ale activitatii. Intre masurile care pot atenua aceste riscuri este luarea in considerare a negocierii unor contracte pe termen lung, cu preturi predefinite si clauze comerciale specifice privind lichidarea si prejudiciile, cu scopul de a reduce volatilitatea perioadei de colectare prin asigurarea fluxului de numerar necesar operatiunilor si investitiilor. Alte masuri care pot diminua riscul operational pot fi reprezentate de abilitatea Societatii de a planifica intreruperile de activitate in perioadele in care pretul energiei electrice scade sau de abilitatea Societatii de a incheia contracte pentru

compensarea productiei nerealizate atunci cand unitatile nu produc suficienta energie electrica din cauza opririlor neplanificate ale activitatii.

Riscul de credit de contrapartida

Riscul de credit de contrapartida reprezinta riscul partenerilor de afaceri de a nu actiona in concordanta cu termenii si conditiile specificate in contractele incheiate, ca urmare a esecului, intentionat (refuz de a plati) sau neintentionat (incapacitate de a plati) de a plati o datorie catre SNN, a reorganizarii judiciare, a falimentului sau a lichidarii voluntare a unei contrapartide a SNN.

SNN are parteneri comerciali atat in calitate de vanzator si cumparator de energie electrica, cat si de comparator de bunuri, echipamente si servicii necesare desfasurarii activitatii curente. In contextul liberalizarii pietei, SNN va cauta sa incheie contracte de vanzare a energiei electrice preponderent pe termen lung pentru o mare parte a capacitatii sale de productie, acest fapt fiind o conditie pentru asigurarea fluxului monetar impus de institutiile creditoare, in special avand in vedere finantarile suplimentare necesare pentru realizarea investitiilor. Pentru diminuarea acestui risc, Societatea are o politica de selectare a partenerilor comerciali bazata pe riscul de credit al acestora, urmarind incheierea de astfel de contracte doar cu agenti comerciali solvabili.

Riscul concurential

Riscul concurential trebuie analizat in contextul procesului de aliniere a Pietei pentru Ziua Urmatoare in Romania, cu respectarea mecanismului de cuplare prin pret, a pietelor din Cehia, Slovacia, Slovacia si Ungaria, Societatea fiind expusa la o crestere a concurentei regionale, generata de viitoare imbunatatiri, reconditionari, extinderi si noi constructii previzionate spre a fi realizate de producatorii din pietele respective de energie electrica. In acelasi timp, proiectele de energie regenerabila sunt foarte volatile in ceea ce priveste productia, din cauza lipsei unor previziuni asupra disponibilitatii surselor de combustibil (de exemplu vant, energie solara).

Riscul legislativ/ de reglementare

Riscul legislativ este reprezentat de modificarile care pot aparea in cadrul legislativ din Romania si/sau din Uniunea Europeana. Posibilele modificari se pot referi la impunerea unor noi taxe sau stabilirea de standarde si/sau cerinte de Securitate nucleara de catre autoritatile comunitare, locale si centrale si/sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei nucleare. In contextul conflictului militar din Ucraina, devine important si cadrul de sanctiuni economice care trebuie respectat, atat al Uniunii Europene, cat si al SUA, ultimul prin prisma faptului ca SNN are relatii de afaceri cu entitati din SUA si unii parteneri ai SNN trebuie sa respecte legislatia incidenta a SUA ca urmare a faptului ca acestia functioneaza si in jurisdictii care se supun legilor SUA. Efectul riscului legislativ poate fi cresterea neanticipata a costurilor de productie, care ar putea determina scaderea marjelor de profit.

In afara riscului individual ce poate fi generat de o singura reglementare (regulament, directiva, lege, ordonanta etc.), Societatea este expusa riscului legislativ/ de reglementare si din perspectiva numarului mare de entitati de reglementare si/sau control nationale si internationale si/ sau de asociatii profesionale, care adreseaza activitatile derulate de Societate, in acest context existand posibilitatea ca reglementarile emise de autoritati diferite sa poata intra in conflict ca urmare a unor prevederi contradictorii in privinta reglementarii unui acelasi aspect.

Risc asociat lucrarilor de investitii/ mentenanta/ retehnologizare

Acest risc se manifesta in stransa legatura cu fondurile Societatii, planul de achizitii si intretinere, realizarea studiilor si analizelor necesare fundamentarii planurilor, structura si pregatirea personalului, furnizorii de echipamente/ instalatii.

Risc asociat lipsei fortei de munca specializate

Acest risc se manifesta atat in legatura cu pierderile de cunostinte de specialitate ca urmare a pensionarilor specialistilor Societatii, cat si in legatura cu plecarea specialistilor catre alte locuri de munca mai bine remunerate, dar si in lipsa unor programe de atragere a tinerilor calificati, care sa fie formati si specializati atat in domeniul operarii si mentenantei cat si in domeniile conexe derularii programului investitional propus.

Serviciul Managementul Riscului clasifica si monitorizeaza riscurile in scopul furnizarii unor informatii de risc utile decidentilor in cadrul SNN. Personalul care gestioneaza riscurile a identificat mai multe modalitati de atenuare a acestora, o parte dintre acestea fiind prezentate in tabelul urmator:

Nr.	Categoria de risc	Metoda de atenuare
1. Mediul Macroeconomic		
1.1	Riscul de piata	- contracte bilaterale pe termen lung, avand preturi fixe sau formule de pret bine definite;
1.2	Risc legislativ/ de reglementare	- folosirea celor mai bune tehnologii ce asigura durabilitatea mediului; - comunicarea continua cu autoritatile;
1.3	Risc valutar	- negocierea unor conditii de pret care sa includa riscul valutar
2. Mediul operational		
2.1.	Risc comercial	- negocierea contractelor pe o perioada mai mare de 1 an cu preturi predefinite; - politica de evaluare a partenerilor comerciali; - exploatarea oportunitatilor de export.
2.2	Referitor la costuri	- incheierea unor contracte pentru compensarea veniturilor din productia de energie electrica atunci cand reactoarele sunt oprite, anticipand, astfel, opririle neplanificate ale activitatii.
2.3	Risc de contrapartida	- contracte pe termen lung bine concepute si detaliate; - aplicarea unui sistem de rating in cazul partilor cu care se incheie contracte bilaterale; - garantii (numarar in conturile Societatii, scrisori de garantie, scrisori de angajament angajante, de tipul PCG – Parent Company guarantee).
2.4	Risc concurential	- monitorizarea continua a pietelor, - aplicarea unei politici de control a costurilor.

Printre evenimentele externe Societatii care au necesitat luarea unor decizii de risc sunt pandemia Covid-19 si declansarea conflictului militar intre Rusia si Ucraina.

Pandemia Covid-19 a afectat negativ societatea si activitatile umane peste tot in lume. Masurile de izolare si restrictiile de mobilitate adoptate pe plan international ca metode de raspuns la

raspandirea pandemiei au accentuat incetinirea sincronizata a cresterii atat in ceea ce priveste activitatea reala (productiva) cat si cea a serviciilor financiare.

Pe fondul unui mediu economic slabit deja de masurile luate pe plan international pentru combaterea pandemiei Covid-19, s-a accentuat deteriorarea mediului macroeconomic ca urmare a conflictului militar din Ucraina.

Pana in prezent, chiar daca nu a fost afectata in mod direct de conflictul militar din Ucraina, SNN a resimitit impactul propagat al acestuia prin intermediul instabilitatii macroeconomice care l-a insotit, transpus in:

- fluctuatie ridicata a preturilor energiei electrice (*risc de piata*), respectiv o volatilitate accentuata a preturilor la combustibili fosili, in special gaz, ca urmare a reducerii sau intreruperii totale a aprovizionarii Europei cu gaz din Rusia, ceea ce a generat o criza energetica ce ar putea dura pana in 2027,
 - cu impact propagat asupra preturilor energiei electrice vandute de SNN, insa si, in contextul masurilor guvernamentale de protectie a populatiei si afacerilor de aceasta volatilitate, asupra capacitatii furnizorilor de energie electrica, parteneri ai SNN, de a suporta socurile respective, si a riscului de credit de contrapartida al acestora
- volatilitate ridicata a cadrului legislativ privind protectia impotriva cresterii pretului energiei electrice (*risc de reglementare*),
- vulnerabilitate ridicata a riscului de credit a contrapartidelor afectate de reglementarile mentionate anterior (*risc de credit de contrapartida*),
- volatilitate accentuata a preturilor la produse alimentare (*risc de piata*), ca urmare a faptului ca (in contextul in care Rusia si Ucraina erau producatori principali pe piata internationala) zone extinse din Ucraina au fost afectate de conflict si exporturile rusesti au fost limitate semnificativ de sanctiuni,
 - cu impact propagat asupra riscului de credit al populatiei, client al partenerilor SNN,
- afectarea negativa (pana la intrerupere) a lanturilor de aprovizionare afectate de sanctiuni si/sau de pandemia Covid-19 (*risc extern, hazards*),
- risc de securitate (*risc extern, hazards*) ca urmare a escaladarii conflictului in:
 - proximitatea zonei economice exclusive a Romaniei in Marea Neagra,
 - proximitatea teritoriala a Republicii Moldova, si
 - proximitatea spatiului aerian al tarilor NATO, Romaniei si Republicii Moldova,
 - zone de lansare a unor atacuri aeriene din zone indepartate de zona de conflict dar care pot prezenta riscuri suplimentare (ex. Marea Caspica, Marea Mediterana etc.).

Modificarea cadrului de reglementare a pietei de energie face parte din ansamblul actiunilor intreprinse pe plan international pentru decarbonizare globala.

In acest context Romania si SNN se aliniaza la actiunile intreprinse de Uniunea Europeana, care a finalizat o revizuire cuprinzatoare a cadrului de politici in domeniul energiei prin adoptarea unui set de acte legislative numite generic Clean Energy for all Europeans Package (sau Clean Energy Package – CEP), cu scopul de a facilita tranzitia UE de la utilizarea de combustibili

fosili catre energie curata, si a ajuta la reducerea cu 40% a emisiilor de gaze cu efect de sera pana in 2030, comparativ cu nivelul din 1990.

In acest context, energia curata produsa de SNN este de importanta strategica pentru Romania, proiectele de dezvoltare a reactoarelor 3 si 4 ale centralei nucleare a SNN si continuarea initiativelor de dezvoltare a reactoarelor de mici dimensiuni ocupand un loc important.

Imbunatatirea cadrului intern de administrare a riscurilor

In vederea realizarii obiectivului de dezvoltare si imbunatatire a capabilitatilor de raportare, control si management al riscului, SMR a implementat o serie de actiuni/masuri continue ce au in vedere perfectionarea cadrului de administrare a riscurilor, dintre care amintim:

- ❖ Reducerea timpilor de raportare a informatiilor de risc (de administrare a riscurilor) si definirea indicatorilor de performanta (KPI) aferenti. Astfel, daca in primii ani de activitate a functiei de risk management, raportarea se facea in 2-3 luni de la perioada analizata, in prezent raportarea are loc in aproximativ 20 de zile de la incheierea trimestrului analizat.
- ❖ Introducerea in analiza periodica a unor noi categorii de riscuri, in functie de dinamica nevoilor de business.
- ❖ Revizuirea periodica a riscului de contrapartida pentru toate contrapartidele cu care sunt incheiate contracte comerciale pe piata PC-OTC si nu numai.
- ❖ Automatizarea/ digitalizarea proceselor de administrare a riscurilor prin dezvoltarea de aplicatii de administrare a circulatiei informatiei de risc (ARM). Aplicatia ARM adreseaza tot procesul de risc management: vizualizare, adaugare, modificare/ actualizare, returnare, stergere si validare riscuri, permite o perspectiva a evolutiei in timp a riscurilor, monitorizarea actiunilor asociate acestora si generarea de rapoarte de interes pentru managementul companiei.
- ❖ Automatizarea/ digitalizarea procesului de gestionare a instrumentelor de garantare emise in favoarea SNN prin dezvoltarea aplicatiei AGNI. Aplicatia adreseaza urmatoarele nevoi de business: verificare garantii emise in favoarea SNN si eligibilitate emitenti; administrare informatii privind garantii si emitenti; aprobare derogari/ exceptii in privinta garantiilor si emitentilor; raportari pentru garantiile inregistrate in aplicatie.
- ❖ Cresterea nivelului competentelor personalului Societatii in privinta administrarii riscurilor atat prin participarea la cursuri de pregatire cat si realizarea cu resurse interne a unor sesiuni de pregatire/ training pentru personalul SNN Executiv, CNE Cernavoda si FCN Pitesti.
- ❖ Revizuirea si/sau recalibrarea/ ajustarea periodica a instrumentelor de administrare a riscurilor (de ex. proceduri interne, algoritmi si modele, scale de evaluare, profilul de risc, limita de toleranta la risc, fluxuri operationale si informationale).

Asigurari de risc

La 31 decembrie 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). Prima de asigurare este de 1.817.937 USD pe total an pentru toate pagubele. Suma

asigurata este de 1.560 milioane USD in agregat, din care (i) 360 milioane USD - proprietatea aferenta Unitatii 1 CNE Cernavoda si FCN Pitesti, (ii) 300 milioane USD – proprietatea aferenta Unitatii 2 CNE Cernavoda, (iii) doua limite suplimentare (excess layers) de cate 200 milioane USD pentru [i] si [ii] de mai sus, si (iv) 500 milioane USD – o limita comuna suplimentara (excess layer). Fransiza deductibila: 10 milioane USD.

- ❖ Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Prima de asigurare este de 1.038.132 USD (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda). Suma asigurata este de 300 milioane DST.
- ❖ Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Prima de asigurare este de 169.900 EUR. Limita de raspundere este de 24 milioane de euro.

In afara acestor asigurari, societatea are incheiate polite de tip RCA (raspundere civila auto), polite de tip CASCO (asigurare facultativa auto) si o polita de asigurare de accidente de munca si boli profesionale pentru salariatii.

10.7. FUNCTIA CONFORMITATE

Principalele atributii ale Biroului Conformitate, conform ROF sunt:

- Desfasurarea de misiuni de conformitate bazate pe sesizarile primite prin intermediul canalelor de comunicare ce pot fi utilizate de catre angajati, parteneri si alte terte persoane pentru semnalarea oricaror nereguli de natura profesionala;
- Mentinerea certificarii standardului ISO 37001: 2016 - Sistemul de management anti-mita care are ca obiective:
 - detectarea situatiilor preexistente care pot genera mita si/sau alte fapte de coruptie si care pot expune compania;
 - cresterea reputatiei companiei;
 - o mai buna capacitate de a descoperi incalcarile si de a reactiona adecvat;
 - reducerea costurilor;
 - protectie impotriva urmaririi in instanta (in cazul unei investigatii, standardul poate fi, de asemenea, luat in considerare ca dovada ca o organizatie a intreprins masuri rezonabile si proactive pentru a preveni mituirea);
 - atenuarea riscurilor;
 - sporirea increderii partilor interesate.
- Realizarea unui program anual de instruire a personalului in domeniul eticii si integritatii.
- Contribuie la atenuarea riscurilor generate de tranzactiile efectuate de SNN cu partenerii comerciali printr-o mai buna cunoastere si acces la informatiile relevante privind cadrul intern normativ si programul de conformitate implementat de catre partenerul de afaceri.

In trimestrul I 2022, SNN a facut obiectul auditului de supraveghere realizat de organismul de certificare, indeplinind conditiile de implementare a standardului ISO 37001 - sistemul de management anti-mita. Cu aceasta ocazie au fost evaluate pozitiv progresele inregistrate pe acest segment.

Activitatea Biroului de Conformitate s-a desfasurat pe urmatoarele domenii:

- Comunicare;
- Proceduri;
- Constientizare si formare;
- Consultanta;
- Control si investigatii;
- Evaluare riscuri de coruptie.

Principalele activitati desfasurate in 2022 conform programului de conformitate, sunt mentionate mai jos:

- Implementarea obiectivelor si masurilor de transparenta institutionala si de prevenire a coruptiei prevazute in Strategie Nationala Anticoruptie 2021-2025.
- Participarea la initiativele guvernamentale privind domeniul antifrauda/anticoruptie, si la evenimentele organizate de AMCHAM Romania privind promovarea integrității în mediul de afaceri din România.
- Participarea la platforma “Initiativa pentru un Parteneriat Impotriva Coruptiei” si transferul expertizei acumulate, prin imbunatatirea cadrului normativ intern.
- Continuarea activitatilor de control si monitorizare a zonelor de risc si de diseminare a principiilor de etica si integritate catre angajati si partenerii nostri.
- Planificarea programelor de training in functie de expunerea personalului la riscul specific;

Ca urmare a activitatilor intreprinse de Biroul Conformitate a testelor efectuate punctual asupra controalelor cheie ale sistemului de management anticoruptie putem, BC poate furniza conducerii SNN o asigurare rezonabila asupra eficientei controlului si a monitorizarii procesului de conformitate anti-coruptie astfel incat nu au fost identificate riscuri sau probleme semnificative pe parcursul anului 2022.

11. PREZENTAREA GRUPULUI

La 31 decembrie 2022, SNN detine participatii de 100% in trei filiale – Energonuclear S.A., Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L. Toate filialele intra in perimetrul de consolidare. La 31 decembrie 2022, Societatea detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii, respectiv Ropower Nuclear S.A, detinand o participatie de 50% din capitalul social.

11.1. Filiala EnergoNuclear S.A.

Istoric si prezentare

Infiintarea EnergoNuclear S.A. („EN”), societate comerciala a carei misiune este dezvoltarea proiectului de realizare a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, s-a realizat prin promovarea unei structuri de actionariat in care SNN sa detina o cota de participare de 51% din capitalul social (in baza Hotararii de Guvern nr. 643/2007, modificata prin Hotararea de Guvern nr. 691/2008). Conform Acordului de Investitii in baza caruia a fost infiintata EN, semnat in 25 decembrie 2008 si aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 1565/2008, structura initiala de actionariatului fiind: SNN 51%; RWE, GDF Suez, ENEL si CEZ cate 9,15%, iar ArcelorMittal si Iberdrola cate 6,2%.

Dupa retragerea din Proiect a actionarilor CEZ (la data de 30 decembrie 2010), RWE, GDF Suez si Iberdrola (la data de 28 februarie 2011), Enel (la data de 16 ianuarie 2014) si ArcelorMittal (la data de 17 ianuarie 2014), SNN a dobandit, prin contracte de cesiune de actiuni, cota cumulata detinuta de

acestia in cadrul EN, ajungand, ca urmare a acestor operatiuni, sa detina la data de 17 ianuarie 2014 o cota de 100% din capitalul social al EN.

Capitalul social al EN la 31 decembrie 2022 este de de 203.925.002,5245 RON, integral subscris și vărsat în numerar. Capitalul social este împărțit în 51.772.069 acțiuni ordinare nominative avand o valoare nominala de 3,9389 RON pe acțiune.

Sediul social al EN este in este în București, bd. Lacul Tei, nr.1 - 3, etaj 8, sector 2, camerele 829-830, 801, 802, 803, 804, 806, 807-808, 809 - 810, 811, 812 si 800. Numarul de ordine in Registrul Comertului este J40/3999/2009, iar codul unic de inregistrare este 25344972.

Actul constitutiv

Actul constitutiv al EN a suferit modificari succesive in timp, aprobate prin Hotarari ale Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor. Ultima modificare a Actului Constitutiv a fost aprobata prin Hotărârea nr. 10 din data de 22.10.2021 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor EnergoNuclear S.A..

Modificarile aduse Actului Constitutiv al EN in luna octombrie 2021 au aparut ca urmare a reoperationalizarii societatii incepand cu luna septembrie 2021, si au constat, in principal, in mentionarea clara a atributiilor organelor societare ale societatii si delimitarea lor, inconformitate cu legislatia in vigoare; stabilirea limitelor de competenta pentru organele societare; modalitatea de convocare a sedintelor Adunarii Generale a Actionarilor, respectiv a sedintelor Consiliului de Administratie al EN.

Acte de numire/revocare a administratorilor

EN este administrata in sistem unitar. Organul executiv al Societății este Consiliul de Administratie, format din 3 (trei) membri. Membrii Consiliului de Administratie vor fi alesi pentru un mandat de 4 ani, putand fi realesi. Membrii Consiliului de Administratie sunt alesi de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor, cu respectarea prevederilor legale. Presedintele Consiliului de Administratie este ales de catre Consiliul de Administratie dintre membrii sai.

In perioada 01.01. – 31.12.2022 componenta Consiliul de Administratie al EN a fost urmatoarea:

- Anca Dobrica: Presedinte;
- Melania Amuza: Membru;
- Codrut Tudor: Membru.

Conducerea Energonuclear

In perioada 01.01-09.10.2022, functia de Director General provizoriu al EN a fost ocupata de dl. Alexandru Marciulescu, numit prin decizii ale Consiliului de Administratie, in conformitate cu

prevederile Legii nr. 31/1990 a societăților, respectiv ale OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Consiliul de Administrație al EN a aprobat numirea dlui. Alexandru Havris, începând cu data de 10 octombrie 2022, în funcția de Director General provizoriu, în conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 a societăților, respectiv ale OUG nr. 109/2011, pentru un mandat de 4 luni, respectiv până la data de 10 februarie 2023 (inclusiv), cu posibilitatea de prelungire până la 6 luni.

Litigii

La 31.12.2022 nu existau litigii în derulare iar în cursul anului 2022 nu au fost înregistrate litigii noi.

Descrierea activității

În cursul anului 2022, EN a desfășurat următoarele activități, în concordanță cu Strategia de continuare a Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă” (“Strategia”), aprobată prin Hotărârea nr. 3/05.04.2021 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN, echipa EnergoNuclear S.A. contribuind la următoarele realizări:

- Obținerea Autorizației de deținere și de export informații nepublicate de la CNCAN;
- Implementarea cerințelor CNCAN stipulate în procesele verbale de inspecție;
- În cursul lunii decembrie 2022, CNCAN a reautorizat Sistemul de Management al Calității EN;
- Contractarea și derularea contractelor de servicii și lucrări necesare conservării structurilor civile existente și a amplasamentului U3&4:
 - Derularea contractului de mentenanță electrică a instalației electrice provizorii;
 - Derularea contractului de evacuare a apei din subsolurile structurilor civile U34;
 - Derularea contractului pentru igienizare amplasament și curățenie interior clădiri U34;
 - Expertizarea scării de acces platforme clădiri reactor U3&4;
 - Conservarea pieselor metalice înglobate din subsolul reactorului Unității 4.
- Internalizarea serviciilor financiar – contabile;
- Atribuirea contractului pentru asistență juridică pentru implementarea proiectului ;
- Actualizarea documentațiilor de inginerie necesare pentru demararea Proiectului (documentele bază de licențiere, ghidurilor de securitate nucleară, lista cu modificările de proiect cu impact asupra securității nucleare), evaluarea posibilității migrării de la DCC la DCS, redactarea “template-urilor” pentru documentațiile ingineresti și de Securitate nucleară ce vor fi elaborate în Etapele 2 și 3;
- Verificarea și acceptarea la plată a peste 80 de rapoarte tehnice (CANDU Energy);
- La finele lunii decembrie, a obținut Scrisoarea de confort de la CNCAN care confirmă că Proiectul U3&4 este autorizabil din punct de vedere a cerințelor de Securitate nucleară în vigoare ;

- Elaborarea si transmiterea notificarii complementare a Proiectului Unitatile 3 si 4 in baza prevederilor art. 41 al Tratatului EURATOM.

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

In data de 24.09.2021 a fost infiintata filiala SNN, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu-Feldioara SRL, numar de ordine in Registrul Comertului J8/2729/2021, CUI 44958790. De asemenea, in baza Hotararii AGEA nr. 10/11.08.2021 a fost aprobat Actul Constitutiv al Filialei SNN Feldioara.

In cursul exercitiului financiar 2022 Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) a finalizat cu CNU contractul de vanzare-cumparare a unor active din cadrul liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Sucursala Feldioara a CNU, ca urmare a aprobarii tranzactiei si mandatarii conducerii executive a SNN de semnare a acestei tranzactii prin Deciziile Consiliului de Administratie al SNN si a aprobarii in Adunarea Generala a Actionarilor CNU.

Ca urmare a derularii unei analize de tip due diligence, SNN a identificat activele necesare pe care urmeaza sa le integreze strategic in structura si astfel SNN, prin aceasta tranzactie, va integra ciclul de fabricatie a combustibilului nuclear tip CANDU, cu exceptia activitatii de minerit.

Obiectul tranzactiei este format doar din active (terenuri, cladiri, constructii speciale, instalatii, utilaje si echipamente).

Preluarea unor active ale Sucursalei Feldioara a CNU a fost structurata in doua etape distincte: Data semnarii contractului, etapa care a avut loc in data de 18 martie 2021 si Data Finalizarii, 28 decembrie 2022.

11.3. Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in “Servicii de furnizare si management a fortei de munca” – Cod CAEN 7830.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. v-a prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

11.4. Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 4.943.000 RON.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotânga, Jud. Dambovita.

12. EVENIMENTE ULTERIOARE

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 13.02.2023, Societatea a informat asupra deciziei Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica S.A. din data de 13.02.2023, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, privind desemnarea domnului Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 14.02.2023, dar nu mai mult de data numirii unui Director Financiar cu un mandat de 4 ani ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul stabilit.

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au desemnati patru membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN, incepand cu data de 15.02.2023 pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile art. 29, alin (1) din OUG 109/2011. Deasemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori neexecutivi. In calitate de administratori neexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica.

Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat Revocarea aprobarii punctului 3 din HAGEA SNN nr. 7/10.08.2022 privind infiintarea unui punct de lucru al SNN in comuna Doicesti, avand in vedere ca RoPower Nuclear S.A. a infiintat ea insasi un punct de lucru in locatia respectiva.

Schimbarea sediului social al SNN

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat mutarea sediului societatii la adresa din Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele parter, 4, 5 si 13, si actualizarea Actului Constitutiv al SNN cu noul sediu.

13. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Individuale si Situatiile Financiare Consolidate intocmite in conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internationale de Raportare Financiara aprobate de Uniunea Europeana), ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind Pozitia Financiara a Societatii si a Grupului, Performanta Financiara si Fluxurile de Numerar pentru exercitiul financiar al anului 2022. Acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017, republicata in 10.08.2021, privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare si Anexei nr. 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiara, pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Societatii si a Grupului, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini specifice activitatii desfasurate.

**Presedinte al Consiliului de Administratie,
Teodor Minodor Chirica**

**Director General,
Cosmin Ghita**

**Director Financiar,
Dan Niculaie-Faranga**

14. ANEXA 1 – ACTE CONSTITUTIVE MODIFICATE IN ANUL 2022

Modificarea actului constitutiv este rezultatul mecanismului votului in Adunarea Generala Extraordinara a actionarilor Societatii, efectul vointei sociale care se formeaza, prin vot, in cadrul adunarii generale. Potrivit principiilor Organizatiei pentru Cooperare si Dezvoltare Economica („OCDE”) in domeniul guvernantei corporative, este necesara implementarea unui regim eficace de guvernanta corporativa care sa conduca la transparenta si eficienta, sa reglementeze intr-o modalitate clara repartitia responsabilitatilor, sa protejeze si sa faciliteze exercitiul drepturilor actionarilor si sa asigure un tratament echitabil al tuturor actionarilor, inclusiv a celor minoritari.

SNN acorda o importanta deosebita guvernantei corporative, fiind primordiala asigurarea unui echilibru intre organele societatii pentru o protectie sporita a actionarilor, majoritari dar, in mod particular, a celor minoritari, pentru a obtine crestere economica, eficienta si randament. In cursul anului 2022 Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. nu a emis acte constitutive modificate.

15. ANEXA 2 – ACTE DE NUMIRE/REVOCALE DIN ANUL 2022

In cursul anului 2022 Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. a emis urmatoarele acte de numire/revocare:

1	Decizia CA nr. 22/10.02.2022	- desemnare Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu data de 11.02.2022 pana la data de 10.06.2022
2	Decizia CA nr. 41/09.03.2022	- numire Serban Constantin Valeca ca administrator provizoriu, incepand cu data de 09.03.2022, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor - numire George Sergiu Niculescu ca administrator provizoriu, incepand cu data de 09.03.2022, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor
3	Decizia CA nr. 153/10.08.2022	- desemnare Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar provizoriu pentru 4 luni incepand cu data de 12.08.2022 pana la 12.12.2022
4	Decizia CA nr. 154/10.08.2022	- reinnoire mandat Director General pentru o perioada de 4 ani incepand cu data de 12.02.2022
5	Decizia CA nr. 186/27.09.2022	- numire Remus Vulpescu administrator provizoriu pana la intrunirea AGA - numire Vasilica Grajdán administrator provizoriu pana la intrunirea AGA
6	Hotarare AGOA nr. 5/28.04.2022	- Numire Serban Constantin Valeca membru provizoriu incepand cu data de 28.04.2022 - Numire George Sergiu Niculescu membru provizoriu incepand cu data de 28.04.2022
7	Hotarare AGOA nr. 6/10.08.2022	- Desemnare Minodor Teodor Chirica – administrator neexecutiv incepand cu data de 29.09.2022, pentru un mandat de 4 ani - Desemnare Cosmin Ghita – administrator executiv incepand cu data de 29.09.2022, pentru un mandat de 4 ani - Desemnare Elena Popescu– administrator neexecutiv incepand cu data de 29.09.2022, pentru un mandat de 4 ani - Numire Chirlesan Dumitru in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni - Revocarea Șerban Constantin Valeca din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a acestei functii prin deces

8	Hotarare AGOA nr. 10/19.12.2022	<ul style="list-style-type: none"> - numire Grajdan Vasilica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni - Numire Vulpescu Remus Dumitru in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni - Numire Niculescu George Sergiu in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni
---	---------------------------------	--

16. ANEXA 3 – LISTA SEDIILOR

S.N. Nuclearelectrica S.A. are sediul central in Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, Nr. 65.

17. ANEXA 4 – LISTA SUCURSALELOR

S.N. Nuclearelectrica S.A. prezinta doua sucursale fara personalitate juridica, dupa cum urmeaza:

❖ Sucursala CNE Cernavoda cu sediul in Judetul Constanta, Orasul Cernavoda, Strada Medgidiei, Nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J13/3442/11.10.2007, ce exploateaza Unitatile 1 si 2, precum si serviciile auxiliare.

❖ Sucursala FCN Pitesti cu sediul in Judetul Arges, Orasul Mioveni, Strada Campului, Nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J03/457/24.08.1998, in cadrul careia se produc fasciculele de combustibil nuclear necesare functionarii Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

18. ANEXA 5 – LISTA FILIALELOR

La 31 decembrie 2022, SNN detine participatii in trei filiale – Energonuclear S.A., Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R. L.

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. (“Energonuclear”) are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in “Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea” – Cod CAEN 7112. A fost infiintata in scopul dezvoltarii si implementarii Proiectului de realizare a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

La 31 decembrie 2022 SNN detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei fiind este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON).

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

Filiala F.P.C.U Feldioara are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in “Prelucrarea combustibililor nucleari” – Cod CAEN 2446.

La 31 decembrie 2022 SNN detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara, valoarea participatiei fiind de 200 RON.

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in “Servicii de furnizare si management a fortei de munca” – Cod CAEN 7830.

La 31 decembrie 2022 SNN detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv, valoarea participatiei fiind de 200 RON.

19. ANEXA 6 – LISTA LITIGIILOR MAJORE IN CURS LA 31.12.2022 (PESTE 500 MII LEI), INCLUSIV CELE NEEVALUATE MONETAR

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de insolventa in derulare.	15.06.2023
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	recurs	<p>Solutie 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. Hotărâre 481/2022 25.10.2022</p> <p>Recurs. Procedura de regularizare. ANAF a formulat recurs.</p>	Urmeaza termen
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	apel	Solutie fond: 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	30.03.2023

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.			<p>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 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. In curs de judecata</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
4.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infracțional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infracțiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Procedura in desfasurare.	10.02.2023
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	recurs	<p>Solutie 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 reprezentând 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 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.</p> <p>Solutie recurs: Ia act de renunțarea recurentei parate la judecarea recursului. Admite cererea de restituire a taxei judiciare de timbru și dispune restituirea către recurenta parata a taxei judiciare de timbru în suma de 8431,75 lei. În temeiul art. 38 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 80/2013 obliga recurenta reclamanta la plata taxei judiciare de timbru in suma de 4.776,83 lei, datorata la fond. Respinge exceptia nulității recursului formulat de recurenta-</p>	Finalizat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							reclamantă, ca neîntemeiată. Admite recursul recurenteii reclamante declarat împotriva sentinței civile nr. 3345/18.05.2021. Respinge recursurile recurenteii reclamante declarate împotriva încheierii din 20.06.2017 și sentinței civile nr. 5846/12.10.2021, ca nefondate. Casează în parte sentința nr. 3345/18.05.2021 în ceea ce privește respingerea cererii principale astfel cum a fost precizată referitor la acordarea dobânzii legale, în continuare până la data plății efective și rejudecând obligă pârâta să plătească reclamantei dobânda legală aferentă sumei de 337.569,25 lei, în continuare, până la data plății efective. Menține în rest sentința nr. 3345/18.05.2021. Hotărâre 2900/2022 17.11.2022 Definitiva.	
6.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariați.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	26.05.2023
7.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariați 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	apel	Solutie fond : Respinge acțiunea, ca nefondată. Admite cererea formulată de expertul tehnic judiciar LĂZĂROAIA REMULUS. Stabilește onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LĂZĂROAIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiză tehnică judiciară în specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obligă reclamanții 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 pârâta 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 reclamanții, în mod egal, la plata către pârâtă 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	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 17.06.2022. Hotărâre 2205/2022 17.06.2022 Apel. Hotarare definitiva 27.02.2023	
8.	35162/299/2018* /a1	Civil – Judecatoria Sectorului I Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudicare	Solutie fond : Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudicare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudicare : suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Solutie recurs rejudicare suspendare : Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.	suspendat
9.	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 curs de judecata	
10.	6026/109/2019	Munca	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019	fond	Solutie fond : Admite, în parte, cererea principală. Anulează decizia nr. 300/12.09.2019 emisă de intimată. Respinge excepția lipsei de interes. Admite, în parte, cererea conexă. Anulează decizia	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
		Tribunalul Arges			incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.		nr. 344/17.10.2019 privind încetarea de drept a contractului de muncă al reclamantului și dispune reintegrarea pe postul deținut anterior. Obligă intimata să plătească reclamantului o despăgubire egală cu salariile indexate, majorate și reactualizate și cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data încetării de drept a contractului și până la data reintegrării efective, la care se adaugă dobânda legală penalizatoare aferentă drepturilor salariale, începând cu data scadenței și în continuare până la achitarea efectivă a debitelor. Respinge capătul de cerere privind obligarea părții la plata cheltuielilor de judecată. Executorie provizoriu de drept. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare.	
11.	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	recurs	Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - 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. Procedura de regularizare	Urmeaza termen
12.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	recurs	Solutie 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, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata,	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
		ICCJ		in Domeniul Energiei).			<p>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>Solutie 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.</p> <p>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>	
13.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p>Solutie fond : Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data 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>	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Solutie apel : Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu 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.</p> <p>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.</p>	
14.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finanțelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	<p>Solutie fond : Respinge excepția inadmisibilității invocării excepției de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite excepția de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciară 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privată al UAT Seimeni. Admite excepția inadmisibilității cererilor formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice. Respinge cererile formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice ca inadmisibile. Respinge în rest cererile formulate în contradictoriu cu UAT Seimeni ca neîntemeiate. Dispune obligarea pârâtei UAT Seimeni la plata către reclamantă a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1136/ 01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare</p>	Urmeaza redactare hotarare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
15.	1663/118/2020*	Civil Tribunalul Constanța	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.	recurs	<p>Solutie fond : Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p>Solutie apel : Admite apelul. 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. Hotarâre 391/ 11.03.2022</p> <p>Recurs. In curs de judecata</p>	29.03.2023
16.	2659/2/2020	contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	<p>Solutie 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</p>	Cauza trimisa spre rejudecare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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. 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. Hotararea nr. 139/09.02.2021.</p> <p>Solutie recurs : Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. Casează sentința recurată și trimite cauza spre judecare instanței de fond. Definitivă.</p> <p>Cauza trimisa spre judecare primei instante</p>	
17.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	fond	<p>Fond. In curs de judecata Administrare proba expertiza tehnica in constructii.</p>	20.03.2023
18.	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	<p>Solutie fond : Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021.</p> <p>Recurs. Amanare pronuntata</p>	16.03.2023
19.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<p>Solutie fond : Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.</p>	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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:	
20.	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.	recurs	Solutie fond – suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executării, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 13.04.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Solutie recurs – suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021. Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica SA împotriva încheierii din 13 aprilie 2022 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003 Respinge cererea, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Document: Hotărâre 887/2022 11.05.2022. Recurs – în curs de judecata – dosar nr. 1720/1/2022	Urmeaza termen
21.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	fond	Solutie fond: Respinge actiunea ca neintemeiată Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare.Document: Hotărâre 3753/2022 31.05.2022. Recurs. In curs de judecata	05.05.2023
22.	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	Fond : in pronuntare 15.02.2023	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	23089/3/2022	insolventa Tribunalul Bucuresti	creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	13.03.2023
24.	35670/3/2022	contencios administrativ Tribunalul Bucuresti	reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Procedura in derulare	Urmeaza termen
25.	25192/3/2022	civil Tribunalul Bucuresti	parat	SSG Fire & Rescue SRL	715.747,50	fond	Fond. Procedura in derulare	Urmeaza termen
26.	6471/2/2018	contencios administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	reclamant	Curte de Conturi		recurs	Solutie fond : Admite acțiunea. Anulează în parte Încheierea nr. 29.31.07.2018, respectiv pct.1, și Decizia nr.5.08.06.2018, respectiv măsura dispusă la pct.1.4 pentru înlăturarea abaterii descrise la punctul 4. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată. Solutie 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.	Finalizat
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	28330/3/2021	Civil/Curtea de Apel Bucuresti	Parat	UNICOMP	Litigiu civil-anulare document constatator /contract de lucrari 487/2020 Pretenții restituire penalități percepute nefondat 77.760 lei și despăgubiri beneficiu nerealizat de 804.425,64 lei	apel	Solutie 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	Finalizat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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. Document: Hotărâre 1857/2022 17.08.2022</p> <p>Soluție apel: Respinge apelul principal ca nefondat. Obligă apelanta-pârâtă să plătească intimătei-reclamante suma de 7140 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Respinge apelul incident ca nefondat. Document: Hotărâre 1811/2022 , 16.11.2022. Definitivă.</p>	

20. ANEXA 7 – STADIUL IMPLEMENTARII CODULUI DE GUVERNANTA CORPORATIVA AL BURSEI DE VALORI BUCURESTI

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
A.1	<p>Toate societatile trebuie sa aiba un regulament intern al Consiliului care include termenii de referinta/responsabilitatile Consiliului si functiile cheie de conducere ale societatii, si care aplica, printre altele, Principiile Generale din Sectiunea A.</p>	<p>SNN are un Regulament Intern de organizare si functionare al Consiliului de Administratie si un Regulament de Governanta Corporativa care contine termenii de referinta, responsabilitatile conducerii executive, Consiliului de Administratie si AGA si functiile cheie de conducere si responsabilitatile Comitetelor Consultative ale Consiliului de Administratie in conformitate cu principiile Generale din Sectiunea A a Codului de Governanta Corporativa. Acesti termeni de referinta/responsabilitati sunt adusi la cunostinta publicului prin intermediul Regulamentului de Organizare si Functionare a Consiliului de Administratie si prin intermediul Regulamentului de Governanta publicate pe site-ul companiei la Sectiunea „Relatii cu Investitorii/Governanta Corporativa”.</p>			
A.2	<p>Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse in regulamentul Consiliului. In orice caz, membrii Consiliului trebuie sa notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni si sa se abtina de la participarea la discutii (inclusiv prin ne reprezentare, cu exceptia cazului in care ne reprezentarea ar impiedica formarea cvorumului) si de la votul pentru adoptarea unei hotarari privind chestiunea care da nastere conflictului de interese respectiv.</p>	<p>Prevederile privind gestionarea conflictelor de interese sunt incluse in Regulamentul de Organizare si Functionare a Consiliului de Administratie si in Regulamentul de Governanta Corporativa, publicate pe site-ul SNN. In ceea ce priveste gestionarea conflictelor de interese, fiecare membru al Consiliului de Administratie se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict se abtine de la dezbaterile si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare.</p>			
A.3	<p>Consiliul de Administratie sau Consiliul de Supraveghere trebuie sa fie format din cel putin cinci membri.</p>	<p>Consiliul de Administratie al SNN este format din 7 membri. Informatia referitoare la componenta CA este publicata in Raportul anual, in Regulamentul de Organizare si Functionare al Consiliului de Administratie si pe pagina de Internet in sectiunea “Relatii cu Investitorii/ Consiliul de Administratie”.</p>			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
A.4	<p>Majoritatea membrilor Consiliului de Administratie trebuie sa nu aiba functie executiva. Cel puțin un membru al Consiliului de Administratie sau al Consiliului de Supraveghere trebuie sa fie independent in cazul societatilor din Categoria Standard. In cazul societatilor din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie sau ai Consiliului de Supraveghere trebuie sa fie independenti. Fiecare membru independent al Consiliului de Administratie sau al Consiliului de Supraveghere, dupa caz, trebuie sa depuna o declaratie la momentul nominalizarii sale in vederea alegerii sau realegerii, precum si atunci cand survine orice schimbare a statutului sau, indicand elementele in baza carora se considera ca este independent din punct de vedere al caracterului si judecatii sale.</p>	<p>SNN este o companie din Categoria Premium, administrata de un Consiliu de Administratie cu mandat pe o perioada de 4 ani la 31.12.2022, format din 7membrii neexecutivi., 2 din cei 7 membri ai Consiliului de Administratie sunt independenti potrivit criteriilor din Sectiunea A. In anul 2022, atat membrii Consiliului de Administratie numiti pentru mandate provizorii, cat si cei numiti cu un mandate de 4 ani si-au depus declaratiile de independenta pe baza criteriilor prevazute la art.138² alin. 2 din Legea societatilor nr.31/1990 si in baza criteriilor prevazute la pct. A4 din Codul de guvernanta corporativa al Bursei de Valori Bucuresti. Raportul Anual prezinta in capitolul „Declaratia de guvernanta corporativa” informatii privind statutul de membru independent al membrilor Consiliului de Administratie. De asemenea, aceste informatii sunt publicate pe site-ul SNN.</p>			
A.5	<p>Alte angajamente si obligatii profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in Consiliul unor societati si institutii non-profit, trebuie dezvaluite actionarilor si investitorilor potentiali inainte de nominalizare si in cursul mandatului sau.</p>	<p>Raportul Anual prezinta in sectiunea „Declaratie de guvernanta corporativa” informatii despre alte angajamente si obligatii profesionale ale membrilor Consiliului de Administratie, inclusiv pozitii executive si neexecutive in Consiliul altor societati. Aceste informatii sunt disponibile si pe site-ul SNN, in sectiunea “Relatii cu Investitorii/Guvernanta corporativa/Consiliul de Administratie”.</p>			
A.6	<p>Orice membru al Consiliului trebuie sa prezinte Consiliului informatii privind orice raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot. Aceasta obligatie se refera la orice fel de raport care poate afecta pozitia membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.</p>	<p>Aceasta prevedere este inclusa in Regulamentul de Organizare si Functionare a Consiliului de Administratie. Informatiile privind rapoartele cu actionari care detin direct sau indirect peste 5% din actiunile SNN au fost verificate pe baza declaratiilor conform criteriilor prevazute la art.138² alin. 2 din Legea societatilor nr.31/1990 si in baza criteriilor prevazute la pct. A4 din Codul de guvernanta corporativa al Bursei de Valori Bucuresti. In anul 2022, 2 membri al Consiliului de Administratie au fost angajati ai Ministerului Energiei, actionar care detine in mod direct peste 5% din toate drepturile de vot: Elena Popescu si George Niculescu , iar un membru, Vasilica Grajdan, este angajata a Transgaz.</p>			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
A.7	Societatea trebuie sa desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activitatii Consiliului.	Numele secretarului Consiliului de Administratie este publicat in Raportul Anual al SNN pentru anul 2022, in sectiunea „Declaratia de guvernanta corporativa”.			
A.8	Declaratia privind guvernanta corporativa va informa daca a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Presedintelui sau a comitetului de nominalizare si, in caz afirmativ, va rezuma masurile cheie si schimbarile rezultate in urma acesteia. Societatea trebuie sa aiba o politica/ghid privind evaluarea Comitetului cuprinzand scopul, criteriile si frecventa procesului de evaluare.	Conform prevederilor legale din OUG 109/2011, in anul 2022 activitatea membrilor Consiliului de Administratie a fost evaluata prin raportare la indicatorii de performanta, iar raportul cu gradul de indeplinire a fost publicat in rapoartele trimestriale ale Consiliului de Administratie.	Evaluarea membrilor Consiliului de Administratie se realizeaza in baza indicatorilor de performanta aprobati de Adunarea Generala a Actionarilor si raportati trimestrial, semestrial si anual in rapoartele Consiliului de Administratie.		
A.9	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa contina informatii privind numarul de intalniri ale Consiliului si comitetelor in cursul ultimului an, participarea administratorilor (in persoana si in absenta) si un raport al Consiliului si comitetelor cu privire la activitatile acestora.	Raportul Anual pentru anul 2022 cuprinde informatii despre numarul sedintelor Consiliului de Administratie din anul 2022 precum si privind participarea administratorilor, in sectiunea „Declaratia de guvernanta corporativa”. Rapoartele comitetelor consultative constituite la nivelul Consiliului de Administratie sunt de asemenea prezentate in Raportul Anual pentru anul 2022.			
A.10	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa cuprinda informatii referitoare la numarul exact de membri independenti din Consiliul de Administratie sau din Consiliul de Supraveghere.	Raportul Anual pentru anul 2022 prezinta numarul exact de membri independenti, in sectiunea „Declaratia de guvernanta corporativa”.			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
A.11	Consiliul societatilor din Categoria Premium trebuie sa infiinteze un comitet de nominalizare format din persoane fara functii executive, care va conduce procedura nominalizarilor de noi membri in Consiliu si va face recomandari Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie sa fie independenta.	La nivelul SNN exista un Comitet de Nominalizare si Remunerare infiintat in anul 2013. Componenta Comitetului de nominalizare este prezentata pe pagina de internet si in Raportul Anual al Societatii. Membrii Comitetului de Nominalizare si Remunerare sunt membri neexecutivi.	Un membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare este administrator neexecutiv independent.		
	Termenii de referinta ai Comitetului de Nominalizare vor include o prevedere conform careia Comitetul de Nominalizare va fi alcatuit din persoane fara functii executive si va conduce procedura nominalizarilor de noi membri in Consiliu si va face recomandari Consiliului.	Aceasta prevedere exista in Regulamentul Comitetului de Nominalizare si Remunerare. Membrii Comitetului de Nominalizare sunt neexecutivi.			
B.1	Consiliul trebuie sa infiinteze un comitet de audit in care cel putin un membru trebuie sa fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzand presedintele, trebuie sa fi dovedit ca au calificare adecvata relevanta pentru functiile si responsabilitatile comitetului. Cel putin un membru al comitetului de audit trebuie sa aiba experienta de audit sau contabilitate dovedita si corespunzatoare. In cazul societatilor din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie sa fie format din cel putin trei membri si majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie sa fie independenti.	La nivelul SNN exista un Comitet de Audit infiintat in anul 2013. Comitetul de Audit este format dintr-un membru. Componenta Comitetului de Audit este publicata pe pagina de internet a SNN, in sectiunea Guvernanta Corporativa. La 31.12.2022, 1 membru este administrator neexecutiv. independent.			
B.2	Presedintele comitetului de audit trebuie sa fie un membru neexecutiv independent.	Presedintele Comitetului de Audit este un membru neexecutiv independent - domnul Remus Vulpescu. Aceasta informatie este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2022.			
B.3	In cadrul responsabilitatilor sale, comitetul de audit trebuie sa efectueze o evaluare anuala a sistemului de control intern.	Aceasta prevedere este prevazuta in Regulamentul de organizare si functionare a Comitetului de Audit publicat pe pagina de Internet a SNN la sectiunea Guvernanta Corporativa. Informatii privind evaluarea anuala a sistemului de control intern sunt prezentate in raportul Comitetului de Audit din cadrul „Declaratiei de Guvernanta Corporativa”.			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
	<p>Daca Comitetul de Audit a evaluat sistemul de control intern, luand in considerare eficacitatea si cuprinderea functiei de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului si de control intern prezentate catre Comitetul de Audit al Consiliului si promptitudinea si eficacitatea cu care conducerea executiva solutioneaza problemele sau deficientele identificate in urma controlului intern si a prezentat rapoarte relevante in atentia Consiliului.</p>	<p>Raportul Anual contine informatii despre activitatea de control si evaluare realizata de Comitetul de Audit.</p>			
B.4	<p>Evaluarea trebuie sa aiba in vedere eficacitatea si cuprinderea functiei de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului si de control intern prezentate catre Comitetul de Audit al Consiliului, promptitudinea si eficacitatea cu care conducerea executiva solutioneaza deficientele sau slabiciunile identificate in urma controlului intern si prezentarea de rapoarte relevante in atentia Consiliului.</p>	<p>Raportul Anual contine informatii despre activitatea de control si evaluare realizata de Comitetul de Audit in conformitate cu prevederile Regulamentului de organizare si functionare a Comitetului de Audit.</p>			
B.5	<p>Comitetul de audit trebuie sa evalueze conflictele de interese in legatura cu tranzactiile societatii si ale filialelor acesteia cu partile afiliate. Informatii privind numarul si valoarea tranzactiilor cu partile afiliate.</p>	<p>Aceasta activitate se realizeaza in baza obligatiei de monitorizare a conformarii Societatii cu prevederile cadrului legal, Actului Constitutiv si documentelor normative aplicabile privind tranzactiile cu partile afiliate, conform prevederii din Regulamentul de organizare si functionare a Comitetului de Audit. In cursul anului 2022, Comitetul de Audit a evaluat tranzactiile Societatii si a constatat ca nu au existat situatii de conflict de interese, fapt specificat in Raportul Anual 2022.</p>			
B.6	<p>Comitetul de Audit trebuie sa evalueze eficienta sistemului de control intern si a sistemului de gestiune a riscului.</p>	<p>Acesta prevedere este cuprinsa in Regulamentul de Organizare si Functionare a Comitetului de Audit. Rezultatul evaluarii eficientei sistemului de control intern si a sistemului de gestiune a riscului este cuprins in Raportul Anual.</p>			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
B.7	Comitetul de audit trebuie sa monitorizeze aplicarea standardelor legale si a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie sa primeasca si sa evalueze rapoartele echipei de audit intern.	Comitetul de audit are prevazuta obligatia aplicarii standardelor legale si a standardelor de audit intern precum si evaluarea rapoartelor echipei de audit intern in Regulamentul de Organizare si Functionare.			
B.8	Ori de cate ori Codul mentioneaza rapoarte sau analize initiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportari periodice (cel putin anual) sau ad-hoc care trebuie inaintate ulterior Consiliului.	Raportul Anual contine lista documentelor pregatite sau verificare de Comitetul de Audit care au fost inaintate spre aprobare Consiliului de Administratie, in sectiunea „Declaratia de guvernanta corporativa”.			
B.9	Niciunui actionar nu i se poate acorda tratament preferential fata de alti actionari in legatura cu tranzactii si acorduri incheiate de societate cu actionari si afiliatii acestora.	Politica privind tranzactiile cu parti afiliate afisata pe site-ul SNN prevede tratament egal pentru toti actionarii in legatura cu tranzactiile si acordurile incheiate de Societate cu actionari sau afiliatii ai acestora.			
B.10	Consiliul trebuie sa adopte o politica prin care sa se asigure ca orice tranzactie a societatii cu oricare dintre societatile cu care are relatii strnsne a carei valoare este egala cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societatii (conform ultimului raport financiar) este aprobata de Consiliu in urma unei opinii obligatorii a Comitetului de Audit al Consiliului si dezvaluita in mod corect actionarilor si potentialilor investitori, in masura in care aceste tranzactii se incadreaza in categoria evenimentelor care fac obiectul cerintelor de raportare.	In Actul Constitutiv si Regulamentul de Organizare si Functionare al Consiliului de Administratie este prevazuta aprobarea de catre Consiliul de Administratie a oricarei tranzactii a societatii cu oricare dintre societatile cu care are relatii stranse a carei valoare este egala cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societatii (conform ultimului raport financiar), in urma unei opinii obligatorii a Comitetului de Audit al Consiliului si dezvaluita in mod corect actionarilor si potentialilor investitori, in masura in care aceste tranzactii se incadreaza in categoria evenimentelor care fac obiectul cerintelor de raportare. Pentru tranzactiile cu partile neafiliate limita de competenta de aprobare a Consiliului de Adminsitratie este pentru contractele de peste 5 milioane Euro. Conform Actului Constitutiv, contractele cu o valoare mai mare de 50 milioane Euro sunt avizate de catre Consiliul de Administratie si aprobate de AGA. Aceste prevederi sunt incluse in politica privind tranzactiile cu parti afiliate afisata pe site-ul SNN.			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
B.11	<p>Auditurile interne trebuie efectuate de catre o divizie separata structural (Departamentul de Audit Intern) din cadrul societatii sau prin angajarea unei entitati terte independente. Raportul descriptiv al Presedintelui Comitetului de Audit (privind evaluarea rapoartelor Departamentului de Audit Intern si raportarea Directorului desemnat al Departamentului de Audit Intern).</p>	<p>SNN are un Departament de Audit propriu. Raportul Anual contine o sectiune dedicata Comitetului de Audit in cadrul „Declaratiei de Guvernanta Corporativa” in care este prezentata si evaluata activitatea de audit la nivelul Societatii.</p>			
B.12	<p>In scopul asigurarii indeplinirii functiilor principale ale Departamentului de Audit Intern, acesta trebuie sa raporteze din punct de vedere functional catre Consiliu prin intermediul Comitetului de Audit. In scopuri administrative si in cadrul obligatiilor conducerii de a monitoriza si reduce riscurile, acesta trebuie sa raporteze direct Directorului General.</p>	<p>Liniile de raportare sunt respectate intocmai. Departamentul de Audit raporteaza Directorului General si Consiliului de Administratie.</p>			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
C.1	<p>Societatea trebuie sa publice pe pagina sa de internet politica de remunerare si sa includa in Raportul Anual o declaratie privind implementarea politicii de remunerare in cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Politica de remunerare trebuie formulata astfel incat sa permita actionarilor intelegerea principiilor si a argumentelor care stau la baza remuneratiei membrilor Consiliului si a Directorului General, precum si a membrilor Directoratului in sistemul dualist. Aceasta trebuie sa descrie modul de conducere a procesului si de luare a deciziilor privind remunerarea, sa detalieze componentele remuneratiei conducerii executive (precum salarii, prime anuale, stimulente pe termen lung legate de valoarea actiunilor, beneficii in natura, pensii si altele) si sa descrie scopul, principiile si prezumtiile ce stau la baza fiecarei componente (inclusiv criteriile generale de performanta aferente oricarei forme de remunerare variabila). In plus, politica de remunerare trebuie sa specifice durata contractului Directorului Executiv si a perioadei de preaviz prevazuta in contract, precum si eventuala compensare pentru revocare fara justa cauza. [...] Orice schimbare esentiala intervenita in politica de remunerare trebuie publicata in timp util pe pagina de internet a societatii.</p>	<p>Politica de remunerare este publicata pe pagina de Internet a companiei si este inclusa in Raportul Anual. Comitetul de nominalizare si remunerare realizeaza un raport anual care este supus avizarii Consiliului de Administratie si aprobarii AGA. Raportul Comitetului de nominalizare si remunerare cuprinde informatii despre principiile si argumentele care stau la baza remuneratiei membrilor Consiliului de Administratie si a directorilor, modul de procesare si luare a deciziilor privind remuneratia, detalierea componentelor remuneratiei. Raportul contine de asemenea informatii privind perioada de preaviz si compensarea pentru revocare fara justa cauza. Pentru anul 2022, Raportul de remunerare este elaborat cu respectarea prevederilor Legii 24/2017 si supus aprobarii actionarilor SNN.</p>			
D.1	<p>Societatea trebuie sa organizeze un serviciu de Relatii cu Investitorii – facut cunoscut publicului larg prin persoana/persoanele responsabile sau ca unitate organizatorica. In afara de informatiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie sa includa pe pagina sa de internet o sectiune dedicata Relatiilor cu Investitorii, in limbile romana si engleza, cu toate informatiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv.</p>	<p>SNN are o structura special creata pentru relatia cu investitorii – Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii din cadrul Directiei Comunicare, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii.. Toate materialele publicate pe site-ul SNN in sectiunea “Relatii cu Investitorii” sunt traduse si in limba engleza.</p>			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
D.1.1	Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind Adunarile Generale ale Actionarilor.	Actul Constitutiv si procedura privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor sunt publicate bilingv pe site-ul SNN in sectiunea "Relatii cu Investitorii/Guvernanta corporativa".			
	Termenii de referinta ai Consiliului si ai comitetelor Consiliului.	Termenii de referinta ai Consiliului si ai Comitetelor Consiliului sunt publicati pe site-ul SNN in sectiunea "Relatii cu Investitorii/Guvernanta corporativa".			
	Regulile si procedurile AGA.	Informatiile sunt publicate pe site-ul companiei in sectiunea "Relatii cu Investitorii - Informatii despre AGA".			
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societatii, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in consilii de administratie din societati sau din institutii non-profit.	CV-urile membrilor Consiliului de Administratie sunt publicate pe site-ul companiei. Prezentarea membrilor Consiliului de Administratie de pe site-ul SNN si din prezentul Raport Anual include pozitii executive si neexecutive detinute de acestia si alte angajamente profesionale detinute in alte companii.			
D.1.3	Rapoartele curente si rapoartele periodice (trimestriale, semestriale si anuale) – cel putin cele prevazute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informatii detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod.	Rapoartele curente inclusiv cele periodice (trimestriale, semestriale si anuale) sunt publicate pe site-ul SNN si contin informatii aferente acestei prevederi. Raportul curent privind neconformitatile dar si rapoartele curente subsecvente privind conformitatea vor fi publicate pe site.			
D.1.4	Informatii referitoare la adunarile generale ale actionarilor: ordinea de zi si materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care sustin propunerile de candidati pentru alegerea in Consiliu, impreuna cu CV-urile profesionale ale acestora; intrebarile actionarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi si raspunsurile societatii, inclusiv hotararile adoptate.	Informatiile sunt publicate pe pagina de Internet in sectiunea "Relatii cu Investitorii/Informatii pentru actionari/Info AGA".			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
D.1.5	Informatii privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor si a altor distribuii catre actionari, sau alte evenimente care conduc la dobandirea sau limitarea drepturilor unui actionar, inclusiv termenele limita si principiile aplicate acestor operatiuni. Informatiile respective vor fi publicate intr-un termen care sa le permita investitorilor sa adopte decizii de investitii.	Toate aceste informatii sunt publicate pe site-ul companiei in sectiunile „Relatii cu Investitorii/Dividende”.			
D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea sa furnizeze, la cerere, informații relevante.	Informatiile sunt disponibile pe site in sectiunea “Relatii cu Investitorii”. Informatiile sunt disponibile si in Raportul Anual.			
D.1.7	Prezentarile societatii (de ex.: prezentarile pentru investitori, prezentarile privind rezultatele trimestriale, etc.), situatiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit si rapoartele anuale.	Prezentarile realizate cu ocazia publicarii rezultatelor financiare trimestriale si semestriale si/sau cu ocazia intalnirilor cu investitori/analisti sunt publicate pe site, in sectiunea “Relatii cu Investitorii/Informatii pentru actionari/Prezentari si fisiere audio”, insotite de inregistrările audio ale intalnirilor si teleconferintelor. Situatiile financiare semestriale si anuale sunt insotite de Raportul de Audit.			
D.2	Societatea va avea o politica privind distributia anuala de dividende sau alte beneficii catre actionari, propusa de Directorul General sau de Directorat si adoptata de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intentioneaza sa le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distributie catre actionari vor fi publicate pe pagina de internet a societatii.	SNN nu are o politica multianuala privind plata dividendelor, ci supune anual aprobarii actionarilor o propunere privind repartizarea profitului. Informatii privind modul de plata al dividendelor pentru anii 2013, 2014 si 2015, 2016,2017,2018, 2019, 2020 si 2021 sunt publicate pe site SNN, sectiunea “Relatii cu Investitorii/Dividende”. Distributia profitului net pentru anii anteriori este, de asemenea, publicata pe site-ul companiei in sectiunea „Relatii cu Investitorii/Dividende”.			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
D.3	<p>Societatea va adopta o politica in legatura cu previziunile, fie ca acestea sunt facute publice sau nu. Previziunile se refera la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizeaza stabilirea impactului global al unui numar de factori privind o perioada viitoare (asa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiectie are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putand diferi in mod semnificativ de previziunile prezentate initial. Politica privind previziunile va stabili frecventa, perioada avuta in vedere si continutul previziunilor. Daca sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai in rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicata pe pagina de internet a societatii.</p>		<p>SNN nu are o politica privind previziunile deoarece datele de intrare si estimarile asupra evolutiei rezultatelor financiare ale SNN depind in mare parte de evolutia pretului pe piata de energie. SNN este un participant pe piata de energie, nu un formator de pret, asadar previziunile cu privire la evolutia acestei pietei si implicit a rezultatelor financiare si pretului actiunilor SNN ar avea un grad ridicat de incertitudine.</p>		.
D.4	<p>Regulile Adunarilor Generale ale Actionarilor nu trebuie sa limiteze participarea actionarilor la adunarile generale si exercitarea drepturilor acestora. Modificarile regulilor vor intra in vigoare, cel mai devreme, incepand cu urmatoarea adunare a actionarilor. Modificarile regulilor vor intra in vigoare cel mai devreme incepand cu urmatoarea Adunare Generala a Actionarilor.</p>	<p>Regulamentul de organizare si desfasurare a Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN garanteaza drepturile actionarilor conform legislatiei incidente si asigura un tratament egal al acestora. Regulamentul este publicat pe site-ul SNN in sectiunea dedicata AGA. Modificarile la Regulament au fost postate in sectiunea de Stiri pentru a putea fi vizualizate de un numar cat mai mare de vizitatori, rapid. Modificarile au intrat in vigoare la urmatoarea Adunare Generala, dupa aprobarea lor in Consiliul de Administratie al SNN.</p>			
D.5	<p>Auditorii externi vor fi prezenti la adunarea generala a actionarilor atunci cand rapoartele lor sunt prezentate in cadrul acestor adunari.</p>	<p>La Adunarea Generala a Actionarilor SNN din data de 28 aprilie 2022 pentru prezentarea si aprobarea Raportului Anual de activitate al companiei, au fost prezenti si reprezentantii auditorului SNN.</p>			

Nr. crt.	Prevederile din cod	Respecta	Nu respecta sau respecta partial	Motivul pentru neconformitate	Termen rectificare
D.6	Consiliul va prezenta Adunarii Generale anuale a Actionarilor o scurta apreciere asupra sistemelor de control intern si de gestiune a riscurilor semnificative, precum si opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunarii generale.	Aceste informatii sunt cuprinse in capitolele „Activitatea privind managementul riscului” si “Raportare financiara, control intern si administrarea riscului” din Raportul Anual al Consiliului de Administratie supus aprobarii AGA			
D.7	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea actionarilor in baza unei invitatii prealabile din partea Consiliului. Jurnalistii acreditati pot, de asemenea, sa participe la adunarea generala a actionarilor, cu exceptia cazului in care Presedintele Consiliului hotaraste in alt sens.	Aceste prevederi sunt incluse in Regulamentul de Organizare si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN			
D.8	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale vor include informatii atat in limba romana cat si in limba engleza referitoare la factorii cheie care influenteaza modificari in nivelul vanzarilor, al profitului operational, profitului net si al altor indicatori financiari relevanti, atat de la un trimestru la altul cat si de la un an la altul.	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale includ informatii atat în limba romana cat si in limba engleza referitoare la factorii cheie care influenteaza modificari in nivelul vanzarilor, al profitului operational, profitului net si al altor indicatori financiari relevanti, atat de la un trimestru la altul cat si de la un an la altul.			
D.9	O societate va organiza cel puțin doua sedinte/teleconferinte cu analistii si investitorii in fiecare an. Informatiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate in sectiunea relatii cu investitorii a paginii de internet a societatii la data sedintelor/teleconferintelor.	SNN a organizat 5 teleconferinte cu investitorii, analisti financiari, brokeri etc. in anul 2022. Conform calendarului financiar 2023, SNN va organiza 5 intalniri cu analistii financiari. .			
D.10	In cazul in care o societate sustine diferite forme de expresie artistica si culturala, activitati sportive, activitati educative sau stiintifice si considera ca impactul acestora asupra caracterului inovator si competitivitatii societatii fac parte din misiunea si strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa in acest domeniu.	SNN a publicat pe site declaratia de responsabilitate social corporatista in baza careia compania desfasoara activitati de sustinere a dezvoltarii comunitatii locale, a activitatilor culturale, a tinerilor talentati, a cercetarii si activitatii stiintifice. De asemenea, Raportul Anual contine informatii privind politica aplicata de SNN in domeniul responsabilitatii social corporatiste. SNN publica anual pe site lista sponsorizarilor efectuate in anul anterior.			

21. ANEXA 8 – RAPORTUL COMITETULUI DE NOMINALIZARE SI REMUNERARE PENTRU ANUL 2022

Introducere

Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare (“CCNR”) din cadrul Consiliului de Administratie al SNN a fost infiintat prin Hotararea Consiliului de Administratie nr.7/26.04.2013, in baza prevederilor art.140² din Legea nr.31/1990 republicata, privind societatile comerciale, cu modificarile si completarile la zi si in baza prevederilor art.34 din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, coroborate cu dispozitiile art.20 alin. (2) si alin. (5) – (8) din Actul Constitutiv actualizat al SNN. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 243/09.12.2022 s-a aprobat constituirea Comitetului Consultativ de Nominalizare si Remunerare din cadrul CA al SNN, format din doi membri, administratori neexecutivi, din care unul in calitate de presedinte al comitetului.

CCNR este un comitet permanent cu functie consultativa, subordonat direct Consiliului de Administratie al SNN, avand atributii de evaluare, consultare si elaborare de propuneri in domeniul nominalizarii membrilor Consiliului de Administratie, Directorilor Societatii carora li se delegea atributii de conducere, precum si a remunerarii acestora in conformitate cu reglementarile legale in vigoare. CCNR desfasoara investigatii si elaboreaza recomandari pentru Consiliul de Administratie in ceea ce priveste remunerarea administratorilor, directorilor si personalului sau nominalizarea de candidati pentru diferitele posturi de conducere.

Conform prevederilor art.55 alin. (2) si (3) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr.109/2011, CCNR are obligatia de a prezenta Adunarii Generale a Actionarilor un raport anual cu privire la remuneratiile si alte avantaje acordate administratorilor si directorilor in cursul anului financiar.

Organizare

In perioada ianuarie 2022 – 08 decembrie 2022, CCNR a fost compus din 3 membri. Incepand cu data de 09 decembrie 2022 CCNR este compus din 2 membri desemnati dintre membrii Consiliului de Administratie, mand

atul membrilor acestui comitet fiind valabil pe perioada in care acestia au calitatea de administratori in cadrul Consiliului de Administratie al SNN. Astfel, componenta CCNR in perioada ianuarie 2022 – 08 decembrie 2022, a fost: dl. Dumitru Remus Vulpescu – presedinte; dna. Elena Popescu – membru; dl. Minodor Teodor Chirica – membru, iar incepand cu data de 09.12.2022, componenta CCNR este: dl. Minodor Teodor Chirica – presedinte si dna. Elena Popescu – membru.

In vederea indeplinirii corespunzatoare a atributiilor ce-i revin si pentru o buna organizare, Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare a elaborat si a aprobat prin Hotararea nr.1/26.04.2013

propriul Regulament de Organizare si Functionare, aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr.7/26.04.2013.

Prin Decizia nr.30/13.03.2014, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat un singur Regulament de Organizare si Functionare al Comitetelor Consultative, iar prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 31/22.02.2022 s-a aprobat modificarea Regulamentului de Organizare si Functionare a Comitetelor Consultative din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Deciziile in cadrul CCNR se iau cu majoritatea simpla a membrilor participanti (sau reprezentati) la sedinta si au, pentru Consiliul de Administratie, caracter de recomandare, nefiind obligatorii. Fiecare membru al CCNR exprima un vot, respectiv „pentru”, „impotriva” sau „abtinere”. Pentru fiecare sedinta a CCNR se intocmeste o hotarare in care se consemneaza cel putin urmatoarele: recomandarea formulata catre Consiliul de Administratie, argumentele care au stat la baza formularii respectivei recomandari, voturile exprimate;

CCNR se intruneste ori de cate ori este necesar. Cand se creeaza un loc vacant in CCNR, este numit un nou membru prin decizie a Consiliului de Administratie. Membrii Consiliului de Administratie care sunt revocati din functie isi pierd automat si calitatea de membri ai Comitetelor Consultative din care faceau parte.

La propunerea presedintilor sau membrilor Comitetelor Consultative, Consiliul de Administratie poate aproba cooptarea unor experti externi independenti permanenti, persoane fizice sau juridice, specialisti in domeniile de activitate ale Comitetelor si care sa ii asiste pe membrii acestora in activitatea lor, stabilind totodata si remuneratia acestor experti.

Sedinte CCNR 2022

In anul 2022 CCNR din cadrul Consiliului de Administratie al SNN s-a intrunit in 12 sedinte in care a elaborat recomandari catre Consiliul de Administratie al SNN referitoare la teme ce intra in sfera sa de atributii, dupa cum urmeaza:

- **Recomandarea CCNR privind aprobarea incheierii unui Act Additional la contractul de mandat nr. 71/29.07.2020 incheiat de societate cu Directorul Financiar, avand ca obiect modificarea pct. 3.1. de la Art. 3, modificarea pct. A specificatia de post din Anexa 1 – Atributii Director Financiar, modificarea pct. C subpunctul I sumarul din Anexa 1 – atributii Director Financiar si desemnarea presedintelui CA sa semneze acest Act Additional cu Directorul Financiar al SNN; Pentru asigurarea continuarii proceselor din cadrul entitatilor organizatorice ale SNN subordonate Directorului Financiar al societatii si dupa data de 11.02.2022, data de la care postul de Director Financiar devenea vacant, s-a propus initierea unui proces de selectie interna a unui Director Financiar provizoriu, cu un mandat provizoriu de 4 luni cu posibilitatea prelungirii cu inca doua luni, pana**

la finalizarea procedurii de selectie, potrivit OUG nr. 109/2011. Selectia interna pentru desemnarea Directorului Financiar provizoriu realizandu-se de catre CCNR, cu respectarea parcurgerii urmatoarelor etape: publicarea pe intranetul societatii si la avizare a anuntului de recrutare; perioada de inscriere fiind de 5 zile calendaristice; continutul dosarului de candidatura; perioada in care CCNR va analiza dosarele candidatilor; incheierea in data de 11.02.2023 a contractului de mandat provizoriu pentru exercitarea functiei de Director Financiar provizoriu al SNN;

- Recomandarea CCNR privind aprobarea incetarii contractului de mandat nr. 65/11.02.2019 incheiat de SNN cu dnul Tudor Laurentiu Dan in calitate de Director General Adjunct; aprobarea aplicarii prevederilor Art. 5.1. lit. 1) din contractul de mandat al Directorului General Adjunct; mandatarea presedintelui CA de a semna in numele societatii Acordul de incetare a contractului de mandat al Directorului General Adjunct al SNN inregistrat sub nr. 65/11.02.2019;
- Recomandare privind initierea demersurilor pentru reinnoirea mandatelor membrilor CA care urmau sa expire la data de 28.09.2022 si a mandatului Directorului General al Societatii care expira la data de 11.02.2023, avand in vedere faptul ca acesta este administrator executiv;
- Recomandarea CCNR privind Aprobarea desemnarii domnului Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu data de 11.02.2022 pana la data de 10.06.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni, in temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare. Remunerația Directorului Financiar provizoriu se va stabili în conformitate cu prevederile art. 64² alin.2 din OUG 109/2011 cu modificările și completările ulterioare, respectiv egala cu remuneratia directorilor cu contract de mandat in functie. Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu Directorul Financiar provizoriu anexat recomandarii. Desemnarea Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N.N. sa semneze in numele si pentru Societate, Contractul de mandat provizoriu al Directorului Financiar al S.N.N, valabil de la data de 11.02.2022;
- Recomandarea CCNR privind: Aprobarea: numirii dlui. Serban Constantin Valeca ca administrator provizoriu, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990, avand in vedere experienta si expertiza profesionala, conform CV-ului anexat recomandarii; Numirii dlui. George Sergiu Niculescu ca administrator provizoriu, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990, avand in vedere experienta si expertiza profesionala, conform CV-ului anexat recomandarii; Formei de contract de mandat si a indemnizatiei fixe brute lunare pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr.109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu

perioada mandatului provizoriu, de care vor beneficia domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu, numiti ca administratori provizorii pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, precum si mandatarea Presedintelui Consiliului de Administratie al SNN sa semneze contractele de mandat cu acestia. Avizarea, in vederea inaintarii spre aprobare in prima sedinta a Adunarii Generale a Actionarilor SNN ce va fi convocata de catre Consiliul de Administratie al societatii, a urmatoarelor propuneri privind ordinea de zi: Numirea a doi membri provizorii ai Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, incepand de la data numirii de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare; Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de Societate cu membrii Consiliului de Administratie, precum si mandatarea reprezentantului Ministerul Energiei in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor de a semna in numele si pe seama Societatii contractele de mandat cu administratorii provizorii; Aprobarea indemnizatiei fixe bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu ;

- Recomandarea CCNR privind avizarea Raportului Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare pentru anul 2021 in vederea prezentarii acestuia Adunarii Generale a Actionarilor;
- Recomandarea CCNR privind avizarea Raportului de remunerare pentru anul financiar 2021, in vederea prezentarii spre aprobare in prima sedinta a Adunarii Generale a Actionarilor SNN, ce va fi convocata de catre Consiliul de Administratie al societatii, cu urmatoarea propunere privind ordinea de zi: Aprobarea Raportului de remunerare a SNN pentru anul financiar 2021, in conformitate cu prevederile art. 107, alin.(6) din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata;
- Recomandarea CCNR privind aprobarea prelungirii cu 2 luni a contractului de mandat al Directorului Financiar provizoriu, incepand cu data de 11.06.2022; Mandatarea unui membru al Consiliului de Administratie sa semneze Actul Adicional la contractul de mandat;
- Recomandarea CCNR privind: Avizarea, in vederea inaintarii spre aprobare Adunarii Generale a Actionarilor SNN ce va fi convocata de catre Consiliul de Administratie al societatii, a urmatoarelor propuneri privind ordinea de zi: Numirea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, incepand de la data numirii de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare; Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de Societate cu membrul Consiliului de Administratie, precum si mandatarea reprezentantului Ministerul Energiei in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor de a semna in

numele si pe seama Societatii contractul de mandat cu administratorul provizoriu; Aprobarea indemnizatiei fixe bruta lunara pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu ;

- Recomandarea CCNR privind aprobarea convocarii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, in vederea aprobarii: prelungirii duratei contractului de mandat nr. 76/28.04.2022 incheiat de dnul. George Sergiu Niculescu, in calitate de administrator provizoriu, cu 2 luni, incepand cu data de 29.08.2022 pana la data de 29.10.2020 dar nu mai mult de data finalizarii procedurii de selectie a administratorului in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, respectiv data de la care administratorul selectat isi incepe activitatea. Durata contractului de mandat poate fi prelungita numai in conditiile prelungirii mandatului administratorului prin horarare a Adunarii Generale a Actionarilor, in conditiile legii; Formei de Act Aditonal ce urmeaza sa se incheie la contractul de mandat, care urmeaza sa fie semnat de societate cu administratorul provizoriu precum si mandatarea reprezentantului Ministerul Energiei in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor de a semna in numele si pe seama societatii Actul Aditonal la contractul de mandat al administratorului provizoriu; mentinerii indemnizatiei fixe brute lunare pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie, astfel cum a fost aprobata prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022;
- Recomandarea CCNR privind avizarea, in vederea inaintarii spre aprobare Adunarii Generale a Actionarilor SNN, a urmatoarelor propuneri: Declansarea procedurii de selectie de membri in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, avand in vedere faptul ca mandatul unuia dintre administratori a incetat de drept ca urmare a survenirii decesului acestuia ; Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procesului de selectie de membri ai Consiliului de Administratie al SNN; Aprobarea convocarii Adunarii Generale a Actionarilor pentru aprobarea : Declansarii procedurii de selectie de membri in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, Mandatariei Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procesului de selectie de membri ai Consiliului de Administratie al SNN ;
- Recomandarea CCNR privind aprobarea reînnoirii mandatului de Director General, acesta realizandu-se practic incepand cu data de 12.02.2023., avand la baza aprobarea AGA SNN convocata in data de 10.08.2022 pentru aprobarea reînnoirii mandatului de administrator executiv;
- Recomandarea CCNR privind Aprobarea contractarii serviciilor de asistenta ale unui expert independent in procesul de recrutare a membrilor Consiliului de Administratie si a Directorilor cu

contract de mandat din cadrul SNN si ale filialelor sale, precum si aprobarea caracteristicilor tehnice si de performanta, termenele de livrare/prestare/durata de executie detaliate in caietul de sarcini, anexa la prezenta recomandare. Serviciile vor fi prestate la solicitarea expresa a SNN, dupa aprobarea de catre AGA a declansarii procedurii de recrutare a administratorilor, respectiv dupa aprobarea prin decizie a CA a declansarii procedurii de recrutare a directorilor, in acord cu prevederile legale si procedurale aplicabile in materie. Aprobarea mandatarii conducerii executive a SNN sa deruleze procedura de contractare a serviciilor de asistenta ale expertului independent in procesul de recrutare a membrilor Consiliului de Administratie si a Directorilor cu contract de mandat din cadrul SNN si ale filialelor sale. Aprobarea mandatarii CCNR pentru derularea procesului de selectie a administratorilor SNN, dupa aprobarea in cadrul AGA SNN a declansarii procedurii de recrutare a acestora;

- Recomandarea CCNR privind Aprobarea reinnoirii mandatului Directorului General al SNN pentru o perioada de 4 ani, incepand cu data de 12.02.2023 (data expirarii actualului mandat fiind 11.02.2023); Aprobarea remuneratiei Directorului General in conformitate cu prevederile art. 38 din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare, respectiv la nivelul remuneratiei care urmeaza a fi stabilit pentru membrii executivi ai consiliului de administratie, prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor Societatii din data de 10 august 2022, compusa dintr-o: a) o indemnizatie fixa lunară brută, in valoare 53.778 lei, respectiv de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu 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 b) o componenta variabila in quantum reprezentat de 2,5 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar anual platibila Directorului General. Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu Directorul General, anexa la prezenta Recomandare. Desemnarea unui membru al Consiliului de Administratie al S.N.N. sa semneze in numele si pentru Societate Contractul de mandat al Directorului General al S.N.N, valabil incepand cu data de 12.02.2023, in conditiile precizate la punctele de mai sus;
- Recomandare CCNR privind aprobarea 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, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni, in temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Directorului Financiar provizoriu se va stabili in conformitate cu prevederile art. 64² alin.2 din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare, respectiv egala cu remuneratia directorilor cu contract de mandat in functie. Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu Directorul Financiar provizoriu, anexat recomandarii. Desemnarea unui membru al Consiliului de Administratie al S.N.N. sa semneze in numele si pentru Societate, Contractul de mandat provizoriu al Directorului Financiar al S.N.N, valabil de la data de 12.08.2022 in conditiile precizate la punctele de mai sus;

- Recomandarea CCNR privind avizarea in vederea inaintarii spre aprobare Adunarii Generale a Actionarilor SNN a: Profilului consiliului de administratie si a profilului candidatului pentru pozitia de membru in Consiliul de Administratie al SNN;
- Recomandarea CCNR privind aprobarea: Numirii dlui Vulpescu Dumitru Remus ca administrator provizoriu, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990, avand in vedere experienta si expertiza profesionala, conform CV-ului anexat prezentei recomandari; Numirii dnei Grajdan Vasilica ca administrator provizoriu, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990, avand in vedere experienta si expertiza profesionala, conform CV-ului anexat prezentei recomandari; Formei de contract de mandat si a indemnizatiei fixe brute lunare pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 17926 lei, egala cu cea a administratorilor in functie al caror mandat a fost reinnoit in baza Hotararii AGOA nr.6/10.08.2022, potrivit OUG nr.109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu, de care vor beneficia, administratorii provizorii numiti la pct. 1 si pct.2 de mai sus, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, precum si mandatarea Presedintelui Consiliului de Administratie al SNN sa semneze contractele de mandat cu acestia;
- Recomandarea CCNR privind avizarea in vederea inaintarii spre aprobarea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN SA a urmatoarelor propuneri: Numirea a trei membri provizorii ai Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, incepand de la data numirii de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare; Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de Societate cu membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, precum si mandatarea reprezentantului Ministerul Energiei in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor de a semna in numele si pe seama Societatii contractele de mandat cu administratorii provizorii; Aprobarea indemnizatiei fixe bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 17926 lei, egala cu cea a administratorilor al caror mandat a fost renoit potrivit Hotararii AGOA nr.6/10.08.2022, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- Recomandare CCNR privind aprobarea: Numirii dlui. Dumitru Chirlesan ca administrator provizoriu, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990, avand in vedere experienta si expertiza profesionala, conform CV-ului anexat prezentei recomandari; Formei de contract de mandat si a indemnizatiei fixe brute lunare pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie la nivelul de 17.926 lei, egala cu cea a administratorilor in functie al caror mandat a fost reinnoit in baza Hotararii

AGOA nr.6/10.08.2022, potrivit OUG nr.109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu, de care va beneficia, administratorul provizoriu numit la pct. 1 de mai sus, pana la intrunirea adunarii generale ordinare a actionarilor, precum si mandatarea Presedintelui Consiliului de Administratie al SNN sa semneze contractul de mandat al acestuia;

- Recomandarea CCNR privind: avizarea in vederea inaintarii spre aprobarea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN SA a urmatoarelor propuneri: Numirea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, incepand de la data numirii de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor, in conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare; Aprobarea formei contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de Societate cu membrul provizoriu al Consiliului de Administratie, precum si mandatarea reprezentantului Ministerul Energiei in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor de a semna in numele si pe seama Societatii contractul de mandat cu administratorul provizoriu; Aprobarea indemnizatiei fixe bruta lunara pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie la nivelul de 17.926 lei, egala cu cea a administratorilor al caror mandat a fost reinnoit potrivit Hotararii AGOA nr.6/10.08.2022, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- Recomandarea CCNR privind aprobarea prelungirii contractului de mandat nr.86/10.08.2022 al Directorului Financiar al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. in functie, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 13.12.2022. Mandatarea unui membru al Consiliului de Administratie sa semneze actul aditional la contractul de mandat nr. 86/10.08.2022 privind prelungirea duratei acestuia;
- Recomandarea CCNR privind aprobarea constituirii Comitetului de Nominalizare si Remunerare din cadrul CA al SNN format din 2 membri, administratori neexecutivi, din care unul in calitate de presedinte.

Informatii conform prevederilor art.55 alin. 2 si 3 din O.U.G. nr.109/2011

Potrivit prevederilor art.55 alin. (2) si (3) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr.109/2011, CCNR are obligatia de a prezenta Adunarii Generale a Actionarilor un raport anual cu privire la remuneratiile si alte avantaje acordate administratorilor si directorilor in cursul anului financiar.

Raportul anual al CCNR cuprinde cel putin informatii privind: (i) Structura remuneratiei, cu explicarea ponderii componentei variabile si a componentei fixe; (ii) Criteriile de performanta care fundamenteaza componenta variabila a remuneratiei, raportul dintre performanta realizata si

remuneratie; (iii) Considerentele care justifica orice schema de bonusuri anuale sau avantaje nebanesti; (iv) Eventuale scheme de pensii suplimentare sau anticipate; (v) Informatii privind durata contractului, perioada de preaviz negociata, cuantumul daunelor – interese pentru revocarea fara justa cauza.

(i) Structura remuneratiei, cu explicarea ponderii componentei variabile si a componentei fixe.

Administratorii si directorii SNN primesc pentru activitatea desfasurata, o indemnizatie fixa lunara si o indemnizatie variabila. Indemnizatia variabila este platibila functie de indeplinirea indicatorilor si criteriilor de performanta stabiliti in contractele de mandat. Indemnizatia fixa lunara este stabilita in conformitate cu prevederile legale, respectiv OUG nr. 109/2011. Indemnizatia fixa si variabila pentru membrii Consiliului de Administratie este aprobata de catre Adunarea Generala a Actionarilor SNN.

Limitele generale ale remuneratiei directorilor (director in intelesul art. 143 din Legea nr. 31/1990) sunt aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor, in baza acestor limite generale, Consiliul de Administratie fixeaza cuantumul remuneratiei directorilor.

Remuneratia directorilor cu contract de mandat

In luna ianuarie 2022 SNN avea incheiate contracte de mandat cu directorii SNN, pe o perioada de 4 ani, dupa cum urmeaza:

1. Contractul de mandat nr. 64/ 11.02.2019 incheiat cu dnul. Cosmin Ghita pentru calitatea de Director General al societatii;
2. Contractul de mandat nr. 65/11.02.2019 incheiat cu dnul. Laurentiu Dan Tudor pentru calitatea de Director General Adjunct*);
3. Contractul de mandat nr. 71/29.07.2020 incheiat cu dnul. Paul Ichim pentru calitatea de Director Financiar**).

*) Prin Decizia CA nr. 11/27.01.2022, CA aproba incetarea contractului de mandat nr. 65/11.02.2019 incheiat de SNN cu dnul. Laurentiu Dan Tudor in calitate de Director General Adjunct;

***) Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 171/06.10.2021, CA a luat act de notificarea de renuntare la contractul de mandat nr. 71/29.07.2020 si s-a aprobat incetarea contractului de mandat al dlui. Paul Ichim, in termen de 90 de zile lucratoare anterior retragerii, conform prevederilor art. 13.1. lit. e) si art. 5.1. lit. h) din contractul de mandat nr. 71/29.07.2020, ca urmare a notificarii nr. 11536/05.10.2021 de renuntare la contractul de mandat nr. 71/29.07.2021, respectiv la data de 11.02.2022;

PENTRU DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT (cu o durata a mandatului de 4 ani)

Componenta variabila anuala este de 36 de ori media castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate la nivel de clasa conform CAEN, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, respectiv, **suma de 222.464 lei** (36 x 6.179,58 lei), potrivit pct.3, Anexa nr.3 la Actul Additional nr.1 la Contractele de

Mandat, cu modificarile aduse prin Actul Additional nr.3 la Contractele de Mandat, fiind stabilita pe trei componente: pe termen scurt, pe termen mediu si pe termen lung.

Componenta variabila pe termen scurt se calculeaza si se plateste pentru un exercitiu financiar, suma se acorda in transe trimestriale de 18% din valoarea anuala previzionata pentru exercitiu financiar in curs, corespunzator indeplinirii indicatorilor pe durata scursa din exercitiul financiar, in termen de 10 zile calendaristice de la data inchiderii raportarilor trimestriale, urmand ca, in termen de 15 zile de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, suma convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta sa fie regularizata, potrivit pct.4 din Anexa 3 la Actul Additional nr.1 la Contractele de Mandat.

Potrivit prevederilor pct.3 lit.c din Anexa 3 la Actul Additional nr.1 la Contractele de Mandat, Componenta variabila anuala se acorda in procent diminuat proportional cu gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanta, daca acestia inregistreaza cumulat la nivel de exercitiu financiar un procent de realizare mai mic de 100%, dar nu mai mic de 75%.

Componenta variabila pe termen mediu se calculeaza si plateste pentru o perioada de doua exercitii financiare, pe baza procentelor stabilite prin contractul de mandat. Suma se acorda in transe anuale de 50% din valoarea previzionata pe termen mediu, in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, urmand ca in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate corespunzatoare anului respectiv din mandat, ce incheie perioada de analiza a obiectivelor pe termen mediu, suma convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pe termen mediu urmand sa fie regularizata.

Componenta variabilă pe termen lung se calculeaza si plateste pentru intregul mandat de patru ani de activitate. Suma se acorda in transe anuale de 25% din valoarea previzionata pe termen lung in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, urmand ca in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, ce contine ultimele luni ale mandatului, suma convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pe termen lung urmand sa fie regularizata.

In tabelul de mai jos se regasesc directorii cu contract de mandat in anul 2022 precum si indemnizatiile aferente contractelor de mandat pentru anul 2022:

Indemnizatia fixa a directorilor, conform contractelor de mandat:

Directori	Indemnizatie fixa bruta lunara conform contract	Data incepere mandat	Data incetare mandat
Ghita Cosmin	37.077 lei	11.02.2019	N/A
Tudor Laurentiu Dan	35.727 lei	11.02.2019	31.01.2022
Ichim Paul	37.077 lei	01.08.2020	10.02.2022
Niculaie Faranga Dan	37.077 lei	11.02.2022	11.08.2022
Niculaie Faranga Dan	37.077 lei	12.08.2022	N/A

Componenta variabila a Directorilor stabilita prin contractul de mandat pentru anul 2022:

Nr. crt.	Nume si Prenume	Componenta variabila an 2022	Componenta variabila an 2022 aferenta perioadei de mandat	Componenta termen scurt 2022 - 80% din comp var 2022 aferenta perioadei de mandat	Componenta termen mediu - 10% din comp var 2022 aferenta perioadei de mandat 2022	Componenta termen lung 2022 - 10% din comp var 2022 aferenta perioadei de mandat
		lei	lei	lei	lei	lei
1	Ghita Cosmin	222.464	222.464	177.971	22.246	22.246
2	Niculae Faranga Dan	222.464	197.475	157.980	0	0
3	Tudor Dan Laurentiu	222.464	18.894	15.115	1.889	1.889
4	Ichim Paul	222.464	18.894	15.115	1.889	1.889

Remuneratia administratorilor neexecutivi

La nivelul anului 2022, urmatoarele persoane faceau parte din Consiliul de Administratie al SNN, persoane ce au fost alese in calitate de membri ai Consiliului de Administratie, dupa cum urmeaza:

- **Minodor Teodor Chirica** – presedinte CA, avand mandatul pe perioada 27.07.2020 – 28.09.2022 in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 9/27.07.2020, iar prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat desemnarea dlui. Minodor Teodor Chirica in calitate de administrator neexecutiv, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022 si pana la data de 29.09.2026;
- **Popescu Elena**, cu o durata a mandatului de 4 ani, prin metoda votului cumulativ, in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 12/28.09.2018 in perioada 28.09.2018 – 28.09.2022, iar prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat desemnarea dnei. Elena Popescu in calitate de administrator neexecutiv, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022 si pana la data de 29.09.2026;

- **Vulpescu Dumitru Remus**, cu o durata a mandatului de 4 ani, prin metoda votului cumulativ, in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 12/28.09.2018 in perioada 28.09.2018 – 28.09.2022; Incepand cu data de 29.09.2022 si pana la intrunirea AGA, dnul. Dumitru Remus Vulpescu este numit de catre CA administrator provizoriu, in conformitate cu prevederile Deciziei CA nr. 186/27.09.2022; Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 10/19.10.2022, dnul. Dumitru Remus Vulpescu este numit in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, respective pana la data de 19.02.2023;
- **Ghita Cosmin** (administrator executiv), cu o durata a mandatului de 4 ani, prin metoda votului cumulativ, in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 12/28.09.2018 in perioada 28.09.2018 – 28.09.2022, iar prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat desemnarea dlui. Cosmin Ghita in calitate de administrator executiv, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022 si pana la data de 29.09.2026;
- **Anitei Mihai Daniel**, cu o durata a mandatului de 4 ani, prin metoda votului cumulativ, in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 12/28.09.2018 in perioada 28.09.2018 – 28.09.2022;
- **Valeca Serban Constantin**, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data intrunirii Adunarii Generale a Actionarilor este numit in calitate de administrator provizoriu, in conformitate cu Decizia CA nr. 41/09.03.2022; In conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 5/28.04.2022, dnul. Serban Constantin Valeca a fost ales in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011; In data de 20.05.2022, Consiliul de Administratie al SNN ia act de incetarea de drept a contractului de mandat al dlui. Serban Constantin Valeca, ca urmare a decesului dlui. Valeca survenit in data de 15.05.2022;
- **Niculescu George Sergiu** - incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data intrunirii Adunarii Generale a Actionarilor este numit in calitate de administrator provizoriu, in conformitate cu Decizia CA nr. 41/09.03.2022; In conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 5/28.04.2022, dnul. Niculescu George Sergiu a fost ales in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011; In conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dlui. George Sergiu Niculescu, in calitate de administrator provizoriu, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 29.08.2022; In conformitate cu prevederile Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor nr. 10/19.10.2022 a fost aprobata numirea dlui. George Sergiu Niculescu in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, respective in perioada 19.10.2022 – 19.02.2023;
- **Dumitru Chirlesan** – In conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/10.08.2022, dnul. Chirlesan Dumitru a fost ales in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, respective pana la data de 10.12.2022; In conformitate cu Decizia CA nr. 237/29.11.2022, dnul. Dumitru Chirlesan a

fost numit, incepand cu data de 11.12.2022, administrator provizoriu de catre CA pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor;

- **Grajdan Vasilica** – incepand cu data de 27.09.2022 si pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat numirea dnei. Grajdan Vasilica ca administrator provizoriu, in conformitate cu Decizia CA nr. 186/27.09.2022; In conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 10/19.10.2022, dna. Grajdan Vasilica a fost numita in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, respectiv in perioada 19.10.2022 – 19.02.2023.

In tabelul de mai jos se regasesc Administratorii cu contract de mandat in anul 2022, precum si indemnizatiile aferente contractelor de mandat pentru anul 2022.

Indemnizatia fixa a Administratorilor neexecutivi, conform contractelor de mandat:

Nr. crt.	Administratori	Indemnizatie fixa bruta lunara conform contract	Data incepere mandat	Data incetare mandat in cursul anului 2022
1	Popescu Elena	11.331 lei	28.09.2018	28.09.2022
2	Popescu Elena	17.926 lei	29.09.2022	N/A
3	Chirica Minodor Teodor	15.057 lei	27.07.2020	28.09.2022
4	Chirica Minodor Teodor	17.926 lei	29.09.2022	N/A
5	Vulpescu Dumitru Remus	11.331 lei	28.09.2018	28.09.2022
6	Vulpescu Dumitru Remus	17.926 lei	29.09.2022	19.10.2022
7	Vulpescu Dumitru Remus	17.926 lei	19.10.2022	N/A
8	Anitei Mihai Daniel	11.331 lei	28.09.2018	28.09.2022
9	Valeca Serban Constantin	15.057 lei	09.03.2022	28.04.2022
10	Valeca Serban Constantin	15.057 lei	28.04.2022	15.05.2022 *)incetat ca urmare a decesului administratorului
11	Niculescu George Sergiu	15.057 lei	09.03.2022	24.04.2022
12	Niculescu George Sergiu	15.057 lei	28.04.2022	18.10.2022
13	Niculescu George Sergiu	17.926 lei	19.10.2022	N/A
14	Chirlesan Dumitru	15.057 lei	10.08.2022	10.12.2022
15	Chirlesan Dumitru	17.926 lei	11.12.2022	N/A
16	Grajdan Vasilica	17.926 lei	27.09.2022	19.10.2022
17	Grajdan Vasilica	17.926 lei	19.10.2022	N/A

Contractele de mandat incheiate de catre Societate cu membrii Consiliului de Administratie pentru un mandat de 4 ani, valabile in perioada 28.09.2018 – 28.09.2022, stipuleaza ca administratorii beneficiaza de o remuneratie formata din:

(i) o indemnizatie fixă lunară brută in valoare de 11.331 lei aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 12/28.09.2018 pentru executarea mandatului încredințat, egala cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

(ii) o componenta variabila stabilita pe baza unor indicatori de performanta financiari si nefinanciari negociati si aprobati de Adunarea Generala a Actionarilor, determinati cu respectarea metodologiei prevazuta de HG nr. 722/2016 si care urmaresc sustenabilitatea pe termen lung a Societatii si asigurarea respectarii principiilor de buna guvernanta.

Contractele de mandat incheiate de Societate cu membrii Consiliului de Administratie pentru un mandat de 4 ani, valabile in perioada 29.09.2022 – 29.09.2026, stipuleaza ca administratorii beneficiaza de o remuneratie formata din:

(i) o indemnizatie fixă lunară brută in valoare de 17.926 lei aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 pentru executarea mandatului încredințat, egala de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

(ii) o componenta variabila, in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare potrivit punctului 6 din Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022. Componenta variabila a remuneratiei administratorilor se revizuieste anual, in functie de nivelul de realizare a obiectivelor cuprinse in planul de administrare si de gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari aprobati de adunarea generala a actionarilor, anexa la contractul de mandat.

Contractele de mandat incheiate de Societate cu membrii Consiliului de Administratie pentru un mandat de 4 ani, valabile in perioada 29.09.2022 – 29.09.2026, vor fi completate printr-un act aditional care va cuprinde remuneratia variabila, obiectivele si indicatorii de performanta financiari si nefinanciari stabiliti de adunarea generala a actionarilor, precum si cele din scrisoarea de asteptari, in acord cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Componenta variabila a administratorilor neexecutivi, conform contract de mandat

Componenta variabila anuala este de 12 indemnizatii fixe lunare brute, respectiv, **suma de 135.972 lei** (12 x 11.331 lei), potrivit pct.3, lit.d din Anexa nr.3 la Actul Adicional nr.1 la Contractele de Mandat.

Componenta variabila pe termen scurt se calculeaza si se plateste pentru un exercitiu financiar, suma se acorda in transe trimestriale de 18% din valoarea anuala previzionata pentru exercitiu financiar in curs, corespunzator indeplinirii indicatorilor pe durata scursa din exercitiul financiar, in termen de 10 zile calendaristice de la data inchiderii raportarilor trimestriale, urmand ca, in termen de 15 zile de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, suma cuvenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta sa fie regularizata, potrivit pct.4 din Anexa 3 la Actul Additional nr.1 la Contractele de Mandat.

Potrivit prevederilor pct.3 lit.c din Anexa 3 la Actul Additional nr.1 la Contractele de Mandat, Componenta variabila anuala se acorda in procent diminuat proportional cu gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanta, daca acestia inregistreaza cumulat la nivel de exercitiu financiar un procent de realizare mai mic de 100%, dar nu mai mic de 75%.

Componenta variabila pe termen mediu se calculeaza si plateste pentru o perioada de doua exercitii financiare, pe baza procentelor stabilite prin contractul de mandat. Suma se acorda in transe anuale de 50% din valoarea previzionata pe termen mediu, in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, urmand ca in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate corespunzatoare anului respectiv din mandat, ce incheie perioada de analiza a obiectivelor pe termen mediu, suma cuvenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pe termen mediu urmand sa fie regularizata.

Componenta variabilă pe termen lung se calculeaza si plateste pentru intregul mandat de patru ani de activitate. Suma se acorda in transe anuale de 25% din valoarea previzionata pe termen lung in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, urmand ca in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, ce contine ultimele luni ale mandatului, suma cuvenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pe termen lung urmand sa fie regularizata.

In tabelul de mai jos se regasesc membrii neexecutivi ai Consiliului de Administratie precum si indemnizatiile aferente contractelor de mandat pentru anul 2022:

Nr. crt.	Nume si Prenume	Indemnizatie bruta lunara fixa - HAGO A 12/2018	Indemnizatie bruta lunara fixa - HAGO A 6/2022	Componenta variabila 2022 (12x ind lunara) aferenta perioadei de mandat	Valoare componenta variabila pe termen scurt an 2022 (80% din componenta variabila 2022) aferenta perioadei de mandat	Componenta termen mediu 2022 10% din comp var 2022	Componenta termen lung 2022 10% din comp termen lung 2022
		lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	Popescu Elena	11.331	17.926	100.955	80.764	10.096	10.096
2	Vulpescu Dumitru Remus	11.331	17.926	100.955	80.764	10.096	10.096
3	Anitei Mihai Daniel	11.331	0	100.955	80.764	10.096	10.096
4	Chirica Minodor Teodor	15.057	17.926	134.152	107.322	13.415	13.415
5	Valeca Serban Constantin	15.057	0	33.167	26.534	0	0
6	Niculescu Sergiu George	15.057	17.926	110.886	88.709	0	0
7	Chirlesan Dumitru	15.057	17.926	71.284	57.027	0	0
8	Grajdean Vasilica	0	17.926	0	0	0	0

(ii) Criteriile de performanta ce fundamenteaza componenta variabila a remuneratiei; raportul dintre performanta realizata si remuneratie.

Indicatori financiari si nefinanciari, componenta variabila a remuneratiei administratorilor

1. Indicatorii financiari si nefinanciari (operationali si de guvernanta corporativa), repartizati pe termen scurt, mediu si lung cu ponderile aferente si cu indicarea instrumentelor de verificare a acestora, sunt precizati in anexa la contractul de mandat, astfel:

- a. Anexa 3.1 – Indicatorii financiari si nefinanciari defalcati pe fiecare an aferent perioadei de mandat;
- b. Anexa 3.2 – Indicatorii financiari si nefinanciari defalcati pe fiecare trimestru al exercitiului financiar anual.

2. Mandatarul va beneficia de componenta variabila a remuneratiei, conditionat de indeplinirea cumulata a tintelor aferente indicatorilor cheie de performanta stabiliti prin Anexa 3.1 si prin Anexa 3.2 la Contractul de mandat, dupa cum urmeaza:

- a. Componenta variabila anuala se acorda in procent de 100% daca indicatorii cheie de performanta inregistreaza cumulativ un procent de realizare egal sau mai mare de 100%;
- b. Componenta variabila anuala se acorda proportional cu lunile de activitate din ultimul an de mandat;
- c. Componenta variabila anuala se acorda in procent diminuat proportional cu gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanta, daca acestia inregistreaza cumulativ la nivel de exercitiu financiar un procent de realizare mai mic de 100%, dar nu mai mic de 75%. Daca indicatorii cheie de performanta inregistreaza cumulativ la nivel de exercitiu financiar un procent de realizare mai mic de 75% componenta variabila anuala nu se acorda.

Formula de calcul este:

- $PrICP = 100\%$ rezulta $PrCv = 100\%$
- $75\% \leq PrICP < 100\%$ rezulta $PrCv = PrICP \text{ realizat } (\%)$
- $PrICP < 75\%$ rezulta $PrCv = 0\%$

unde: PrICP – procent de realizare a Indicatorului Cheie de Performanta

PrCv – procent de acordare a Componentei variabile

d. Componenta variabila anuala a Administratorului are valoarea de 12 indemnizatii fixe lunare brute, valoare componentei pe termen scurt, mediu si lung se determina prin aplicarea cotelor procentuale precizate in Anexa 3.1, rezultand valoarea de plata a componentei variabile pentru fiecare an de mandat dupa urmatorul algoritim:

- Comp. var. an 2019 se calculeaza: 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2019 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2020 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen lung la final de mandat);
- Comp. var. an 2020 se calculeaza: 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2020 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2020 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen lung la final de mandat);
- Comp. var. an 2021 se calculeaza: 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2021 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen lung la final de mandat);
- Comp. var. an 2022 se calculeaza: 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2022 (pe termen lung la final de mandat).

3. Componenta variabila pe termen scurt se calculeaza si se plateste pentru un exercitiu financiar, suma se acorda in transe trimestriale de 18% din valoarea anuala previzionata pentru exercitiu financiar in curs corespunzator indeplinirii indicatorilor pe durata scursa din exercitiul financiar, in termen de 10 zile calendaristice de la data inchiderii raportarilor trimestriale, urmand ca, in termen

de 15 zile de la data data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, suma convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta sa fie regularizata.

4. In situatia in care procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta determinat pentru un trimestru se situeaza sub valoarea de 75%, acordarea cotei din componenta variabila anuala se sisteaza pana la inchiderea exercitiului financiar, diferenta urmand a fi regularizata in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate.

5. Componenta variabila pe termen mediu se calculeaza si plateste pentru o perioada de doua exercitii financiare, pe baza procentelor stabilite in Anexa 3.1. Suma se acorda in transe anuale de 50% din valoarea previzionata pe termen mediu, in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, urmand ca in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate corespunzatoare anului respectiv din mandat, precizat in Anexa 3.1., ce incheie perioada perioada de analiza a obiectivelor pe termen mediu, suma convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pe termen mediu sa fie regularizata.

6. Componenta variabilă pe termen lung se calculeaza si plateste pentru intregul mandat de patru ani de activitate. Suma se acorda in transe anuale de 25% din valoarea previzionata pe termen lung in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, urmand ca in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, ce contine ultimele luni ale mandatului, suma convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pe termen lung sa fie regularizata.

7. In situatia in care indicatorii cheie de performanta inregistreaza cumulat la nivel de exercitiu financiar un procent de realizare mai mic de 75%, acordarea cotei din componenta variabila pe termen mediu si pe termen lung se sisteaza pana la inchiderea exercitiului financiar al perioadei medii, respectiv lungi din mandat, diferenta urmand a fi regularizata in termen de 15 zile calendaristice de la data aprobarii de catre Adunarea Generala a Actionarilor a situatiilor financiare anuale auditate, pentru perioada medie, respectiv lunga a mandatului.

8. In cazul in care mandatul inceteaza inainte de finalizarea perioadei de mandat, din motive care nu tin de persoana Administratorului, componenta variabila se acorda proportional, corespunzator pana la ultima luna intrega de activitate din perioada de mandat.

9. In cazul in care mandatul inceteaza inainte de finalizarea perioadei de mandat, din motive ce tin de persoana Administratorului, societatea este in drept sa pretinda si Administratorul se obliga sa returneze intreaga suma acordata in anul respectiv reprezentand plata componentei variabile aferenta anului in care a intervenit incetarea mandatului.

10. Indicatorii cheie de performanta si gradul de indeplinire a indicatorilor pot fi modificati, dupa caz, in urmatoarele situatii:

- a) Forta majora, asa cum aceasta este definita de lege;
- b) Alte cauze neimputabile administratorilor si care nu afecteaza realizarea obiectivelor si a tintelor stabilite pentru intregul mandat.

Tintele pot fi modificate in cazul rectificarii Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobata in conditiile legii si a actului constitutiv.

11. Descrierea, instrumentul de verificare si valorile tinta a indicatorilor cheie de performanta sunt precizate in Anexa 3.1 si respectiv Anexa 3.2. la contractul de mandat.

12. Indicatorii de performanta financiari sunt verificati prin raportare la valorile realizate a acestor indicatori asa cum acestea sunt consemnate in inregistrarile financiar contabile ale societatii.

13. Modul de verificare a indicatorilor nefinanciari se efectueaza prin analiza stadiului de realizare a acestor indicatori cuprinsi in Rapoartele / Formulele de calcul indicate in colana "Instrumente de verificare" din Anexa 3.1, respectiv Anexa 3.2. la contractul de mandat.

(iii) Considerentele care justifica orice schema de bonusuri anuale sau avantaje nebanesti.

SNN nu acorda bonusuri administratorilor si directorilor cu contract de mandat.

In conformitate cu contractele de mandat incheiate de catre Societate cu Directorii, acestia beneficiaza de o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza unor indicatori de performanta financiari si nefinanciari negociati si aprobati de Consiliul de Administratie, determinati cu respectarea metodologiei prevazuta de HG nr. 722/2016, pentru executarea mandatului incredintat, precum si de urmatoarele avantaje nebanesti:

1. Asigurare tip raspundere profesionala, suma asigurata fiind de 3 milioane Euro;
2. Dreptul la decontarea cheltuielilor de deplasare in interesul serviciului;
3. Dreptul de a i se considera ca vechime in munca si/sau in sectorul energiei electrice, termice si nucleare intreaga durata de timp pentru care a fost Director in cadrul SNN;
4. Dreptul de a beneficia, in permanenta, de masina de serviciu (ale carei costuri vor fi suportate integral de SNN), telefon de serviciu, laptop, computer de birou, birotica, faxuri, logistica,

- papetarie etc. precum si orice fel de alta aparatura/echipamente/dotari care sunt specifice nivelului de reprezentare al functiei de Director;
5. Dreptul de a beneficia de un spatiu cu functiunea de birou, corespunzator pozitiei sale de Director, cu toate dotarile si facilitatile corespunzatoare;
 6. Dreptul de a beneficia de asigurare pentru accidente de munca si boli profesionale pe cheltuiala Societatii;
 7. Dreptul de a beneficia de serviciile unui secretariat, situatie in care costurile cu salariile corespunzatoare acestei functii vor fi integral suportate de catre Societate;
 8. Dreptul de a solicita mediere, consultanta si/sau alte masuri de protectie din partea Consiliului de Administratie, Adunarii Generale a Actionarilor, confederatiei, federatiei sau organizatiei patronale din care face parte Societatea, in solutionarea situatiilor conflictuale cu sindicatele si/sau reprezentantii salariatilor, precum si cu alte organizatii, avand dreptul sa beneficieze, in aceste cazuri, si de asistenta juridica necesara, pe cheltuiala SNN;
 9. Dreptul de a dispune de un fond de protocol din fondul de protocol al Societatii aprobat de Consiliul de Administratie;
 10. Dreptul de a i se asigura un loc de munca corespunzator pregatirii si experientei profesionale in cadrul SNN (in baza unui contract individual de munca pe durata nedeterminata, incheiat in conditiile legii), precum si toate drepturile aferente acestui loc de munca, conform prevederilor legale si/sau ale Contractului Colectiv de Munca aplicabil Societatii, dupa incetarea, din orice motive, a contractului de mandat, respectiv dupa revocarea din aceasta functie din motive care nu tin de persoana sa.

In conformitate cu contractele de mandat incheiate de catre Societate cu Administratorii, acestia beneficiaza de:

- Pentru administratorii al caror mandat a fost de 4 ani (28.09.2018 – 28.09.2022), indemnizatie fixă lunară brută in valoare de 11.331 lei aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 12/28.09.2018 pentru executarea mandatului încredințat, egala cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Pentru administratorul al carui mandat a fost valabil in perioada 27.07.2020 – 28.09.2022, indemnizatie fixă lunară brută este in valoare de 15.057 lei aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 9/27.07.2020 pentru executarea mandatului încredințat, egala de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Pentru administratorii al caror mandat a fost reinnoit pentru o perioada de 4 ani (29.09.2022 – 29.09.2026), indemnizatia fixa lunara bruta in valoare de 17.926 lei aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 pentru executarea mandatului incredintat, egala de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu 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.

- componenta variabila stabilita pe baza unor indicatori de performanta financiari si nefinanciari negociati si aprobati de Adunarea Generala a Actionarilor, determinati cu respectarea metodologiei prevazuta de HG nr. 722/2016 si care urmaresc sustenabilitatea pe termen lung a Societatii si asigurarea respectarii principiilor de buna guvernanta.
- Contractele de mandat incheiate de Societate cu membrii Consiliului de Administratie pentru un mandat de 4 ani, valabile in perioada 29.09.2022 – 29.09.2026, vor fi completate printr-un act aditional care va cuprinde remuneratia variabila, obiectivele si indicatorii de performanta financiari si nefinanciari stabiliti de adunarea generala a actionarilor, precum si cele din scrisoarea de asteptari, in acord cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice. Componenta variabila a remuneratiei Administratorului se revizuieste anual, in functie de nivelul de realizare a obiectivelor cuprinse in planul de administrare si de gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari aprobati de adunarea generala a actionarilor.

(iii) Eventuale scheme de pensii suplimentare sau anticipate. – Nu este cazul

(iv) Informatii privind durata contractului, perioada de preaviz negociata, cuantumul daunelor - interese pentru revocarea fara justa cauza.

Conform contractelor de mandat incheiate de societate cu directorii SNN:

Contractele de mandat incheiate de Directori cu SNN cu o durata de 4 ani, prevad dreptul de a se retrage din calitatea de Director, sub conditia comuncarii in scris Societatii a unui preaviz, cu cel putin 90 (nouazeci) zile lucratoare anterior retragerii; cu acordul Societatii exprimat prin decizie a Consiliului de Administratie, acest termen de preaviz poate fi mai scurt;

În cazul revocării Directorului intempestiv sau nejustificat, acesta are dreptul de a primi de la Societate daune-interese reprezentand contravaloarea indemnizatiilor fixe lunare brute pentru perioada neexecutată din Contractul de Mandat, indiferent de data la care survine revocarea.

Plata daunelor – interese se face în termen de 30 zile lucratoare de la data încetării Contract de Mandat incheiat cu societatea.

Daunele-interese cuvenite Directorul General potrivit prevederilor de mai sus este unica dezdaunare a acestuia in situatia in care intervine revocarea Directorul General in mod nejustificat.

Conform contractelor de mandat incheiate de societate cu administratorii SNN:

Contractele de mandat incheiate de membrii Consiliului de Administratie cu SNN pentru o perioada de 4 ani, prevad dreptul de a se retrage din calitatea de Administrator, sub conditia comuncarii in scris Societatii a unui preaviz, cu cel putin 30 (treizeci) zile lucratoare anterior retragerii (pentru contractele valabile in perioada 28.09.2018 – 28.09.2022)/ cu cel putin 60 (saizeci) zile lucratoare anterior retragerii (pentru contractele valabile in perioada 29.09.2022 – 29.09.2026); cu acordul Societatii exprimat prin Adunarea Generala a Actionarilor, acest termen de preaviz poate fi mai scurt;

În cazul revocării Administratorului intempestiv sau nejustificat, acesta are dreptul de a primi de la Societate daune-interese pentru perioada neexecutată din Contractul de Mandat.

In cazul in care revocarea survine in primii 3 (trei) ani de mandat, administratorul are dreptul sa primeasca daune – interese reprezentand indemnizatiile lunare fixe pentru perioada ramasa neexecutata din contractul de mandat, dar nu mai mult de 24 indemnizatii lunare fixe.

In cazul in care revocarea survine in ultimul an de mandat, administratorul are dreptul sa primeasca daune – interese reprezentand indemnizatiile lunare fixe pentru perioada ramasa neexecutata din contractul de mandat, dar nu mai mult de 6 indemnizatii lunare fixe.

Plata daunelor – interese se face în termen de 30 zile lucratoare de la data încetării Contractului de Mandat.

Daunele-interese cuvenite administratorului potrivit prevederilor de mai sus este unica dezdaunare a acestuia in situatia in care intervine revocarea administratorilor in mod nejustificat.

Comitetul Consultativ pentru Nominalizare si Remunerare,

Minodor Teodor Chirica

Elena Popescu

24. ANEXA 11 – RAPORTUL DE SUSTENABILITATE

CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport de sustenabilitate

31 decembrie 2022

Mesajul Directorului General - Cosmin Ghiță GRI 102-14

La nivel global, energia nucleară acoperă 10% din necesarul total de electricitate și se estimează că va crește la aprox. 17% în statele membre IEA. De asemenea, în Uniunea Europeană, inclusiv UK, energia nucleară generează 50% din electricitatea fără emisii de gaze cu efect de seră.

De asemenea, Agenția Internațională a Energiei (IEA) estimează că sursele fără emisii de GES vor asigura până la 52% din consum în 2040 comparativ cu 36% astăzi¹.

De asemenea, energia nucleară a evitat, în ultimii 50 de ani, evacuarea în atmosferă a 74 Gt GES, conform raportului UNECE².

România și-a setat următoarele ținte de decarbonare: reducerea emisiilor de GES cu 55% până în 2030; reducerea dependenței de importuri de la 20,85% la 17,8% până în 2030; eliminarea de până la 4,59 GWe de energie generată pe baza de carbuni până în 2032 și înlocuirea acestora cu surse curate de producere de energie.

În acest context, SN Nuclearelectrică SA are un rol major în susținerea atingerii obiectivelor României prin creșterea capacității de producție de energie din surse nucleare, până la nivelul anilor 2030. Astfel, avem în derulare proiecte de investiții strategice în valoare estimată de 12 miliarde de Euro, printre care: Retehnologizarea Unității 1, Proiectul Unităților 3 și 4, dezvoltarea reactorilor modulare mici în cooperare cu compania americană NuScale, dar și proiecte suport pentru operarea curentă, cum este Instalația de Detritiere. Proiectele de investiții ale Nuclearelectrică vor contribui cu energie curată la stabilitatea energetică a României, la dezvoltarea socio-economică, la dezvoltarea industriei nucleare, precum și la formarea unei noi generații de ingineri.

În prezent, Nuclearelectrică are un rol strategic la nivel național, cu 2 unități nucleare în operare la cele mai înalte standarde de siguranță și productivitate, de 26 ani, contribuind cu

- aproximativ 20% din necesarul total de energie și cu 33% din totalul producției de energie curată, fără CO₂ la nivel național
- 205 mil tone CO₂ evitate de la punerea în funcțiune, 10 mil tone CO₂ evitate anual
- Peste 2500 locuri de muncă asigurate direct și peste 11000 locuri de muncă generate de industrie
- 5,7 miliarde EURO contribuție în PIB la nivel de industrie, suma care ar putea asigura funcționarea tuturor spitalelor din România timp de 1 an, la standarde de excelență.

După finalizarea proiectelor strategice (Retehnologizarea Unității 1, Unitățile 3 și 4, dezvoltarea reactorilor modulare mici), această contribuție va crește semnificativ, susținând sistemul energetic național să atingă stabilitatea și siguranța energetică, prin energie curată:

- 36% energie curată în total de producție națională, 66% contribuție energie curată
- peste 20.000 locuri de muncă asigurate de industrie la nivel național
- 24 mil tone CO₂ evitate anual

¹ <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2019/electricity>

² <https://unece.org/sustainable-energy/cleaner-electricity-systems/nuclear-power>

În plus, proiectul dezvoltării reactoarelor modulare mici pe care România îl dezvoltă poate contribui la securitatea energetică a regiunii, prin exemplul de bune practici în dezvoltare și operare pe care ni-l propunem. De peste 26 ani, România este recunoscută la nivel internațional pentru operarea la standarde înalte de securitate nucleară și performanță, Unitățile 1 și 2 fiind în top, pe locurile 1 și 3 din peste 440 unități nucleare la nivel global. De asemenea, România are un lanț solid de furnizori în industria nucleară cu experiența de peste 50 ani, o școală de ingineri apreciată la nivel internațional, precum și un reglementator (CNCAN) profesionist și riguros. Toate acestea sunt atuuri care permit României să ocupe o poziție de lider în industria nucleară regională și să devină un hub pentru dezvoltarea și asamblarea de componente pentru reactoarele modulare mici, un centru de pregătire pentru viitori operatori, operator preferat în regiune și susținător al țărilor care au intenția să își dezvolte un program nuclear, înțelegând beneficiile pe termen lung ale acestei tehnologii, dar nu au experiența necesară în domeniul nuclear în prezent.

Am început deja acest demers, prin MoU semnat cu KGHM Polonia, în luna septembrie 2022, prin care Nuclearelectrica va împărtăși experiența și lecțiile învățate în 26 ani de operare la standarde de excelență și va sprijini KGHM în primii săi pași pentru implementarea unei tehnologii sigure, curate și inovatoare.

De asemenea, în cadrul COP27, care a avut loc în Egipt în luna noiembrie 2022, România a contribuit o inițiativă care a dat un exemplu de leadership în respectarea angajamentului de a contribui la atingerea țintelor de decarbonare. Compania de proiect SMR a Nuclearelectrica (RoPower) și Donalcam (parte a grupului AFV Beltrame) au semnat un Memorandum de Înțelegere pentru implementarea SMR-urilor în România și s-au alăturat Coaliției ONU pentru energie fără carbon 24/7. Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora oportunitățile de cooperare și de investiții în sprijinul dezvoltării primului proiect SMR din România, care ar putea avea un mare impact și în realizarea producției de oțel verde în România, prima din Europa. Cu același prilej, cele două companii s-au alăturat United Nations 24/7 Carbon Free Energy Compact, angajându-se să respecte principiile 24/7 ale ONU în sprijinul obiectivului ONU de a accelera sistemul de electricitate, de a atenua schimbările climatice și de a asigura accesul la energie curată, la prețuri accesibile. Prin aderarea la UN 24/7 Carbon-free Energy Compact, Nuclearelectrica și AFV Beltrame au devenit membri ai unei comunități globale de organizații care colaborează pentru a dezvolta soluții care să permită accesul la energie fără carbon 24/7.

Cresterea unei noi generații de specialiști

Nucleu de excelență este platforma Nuclearelectrica de creștere a unei noi generații de specialiști și este în același timp o strategie complexă de resurse umane pentru consolidarea echipei, de atragere, pregătire și retenție a forței de muncă înalt calificată.

În România, industria nucleară asigură în prezent aprox. 11.000 de locuri de muncă (dintre care aprox. 2500 locuri de muncă asigurate direct în cadrul Nuclearelectrica), iar cifra ar putea crește la 20.000 în contextul demarării unor proiecte nucleare noi (atât proiectul Unităților 3 și 4; cât și proiectul SMR).

Investițiile în sectorul nuclear vor produce o creștere economică în industria orizontală, vor contribui la menținerea forței de muncă înalt calificată, stimularea cercetării, a educației și ingineriei, oferind României un avantaj competitiv în Europa.

În anul 2021 am recrutat aproximativ 500 de persoane, și un număr similar în anul 2022.

Strategia de resurse umane a SNN nu se oprește la recrutare. Avem și dezvoltăm programe de practică, internship, burse, învățământ dual în vederea creșterii unei noi generații de specialiști în energia nucleară.

Strategia companiei se concentreaza pe identificarea talentului si depunerea de eforturi pentru mentinerea acestuia in organizatie, identificarea nevoilor prezente si viitoare, dezvoltarea de parteneriate cu universitatile de profil, cresterea pregatirii fortei de munca existente si construirea unei culturi organizationale bazate pe meritocrafie si performanta, in care tinerii sunt priviti ca resursa viitorului.

De asemenea, prin programele de sponsorizare si CSR, prin platforma Nucleu de Bine, Nuclearelectrica investeste si in programe educationale.

Accesul la educatie este dreptul fiecarui copil, iar in acest sens, compania sustine proiecte educationale pentru ca scolile din Romania sa aiba conditii mai bune de studiu si sa ofere cat mai multe oportunitati pentru noile generatii.

In ultimii 2 ani (2021 si 2022), Nuclearelectrica a sustinut 42 de proiecte in educatie, cu o suma totala investita de 6,4 milioane de lei.

Proiectele contribuie la crearea si dezvoltarea mediului educational prin actiuni de renovare si dotare a scolilor, atat cu laboratoare de specialitate (fizica, chimie, informatica, robotica etc), cat si din perspectiva invatamantului online care necesita detinerea de echipamente digitale (tablete, laptop-uri, videoproiectoare, table interactive, ecrane etc), astfel incat salile de clasa sa fie dotate corespunzator si modern. Totodata, compania are parteneriate cu unitatile de invatamant pentru renovarea, extinderea, modernizarea si reabilitarea salilor de clasa, a laboratoarelor, salilor de sport etc. Sustinem, de asemenea, proiecte de dezvoltare si consiliere in cariera pentru elevi si studenti, astfel incat acestia sa isi descopere aptitudinile si sa ia cele mai bune alegeri in cariera.

Anual, investitia in proiectele de CSR prin platforma Nucleu de Bine este de aprox. 2 mil euro in proiecte din domeniul educatiei, medical si mediu. In 2022 am sprijinit 60 proiecte cu un impact de aprox 15 mil persoane.

Rezultatele financiare si de productie cu care compania a incheiat anul 2022, nivelul de excelenta in operare si securitate nucleara, locul 1 global in baza factorului de capacitate, sunt rezultatul unui program management complex si al principiilor de guvernanta corporativa, care au avut in vedere mentinerea activitatii de productie a energiei electrice la un inalt nivel de performanta, implementarea unor politici financiare si a unei strategii de vanzari inteligente, cu prioritizarea securitatii nucleare in luarea tuturor deciziilor. In baza valorilor companiei si a proiectelor de investitii, angajamentul nostru este sa reenergizam Romania si sa contribuim la securitatea si independenta energetica a Romaniei, aducand in acelasi timp plus valoare pentru actionarii si investitorii companiei.

In paradigma decarbonarii si a investitiilor sustenabile, importanta pe care companiile o acorda mediului, resursei umane si guvernantei corporative este echivalenta cu rolul si dezvoltarea acestora pe termen lung. Din punct de vedere al organizatiilor internationale, al investitorilor, ESG a devenit termenul generic pentru finantare responsabila, responsabilitate pentru reducerea amprentei de mediu si grija fata de toate categoriile de stakeholderi ai companiei. Fie ca cerintele sunt legislative (directivele UE, EU Sustainable Finance Action Plan, Taxonomia UE), fie exprima un interes ferm in decizia de a investi sau pur si simplu un imbold societal, ESG a devenit un criteriu esential de evaluare in orice proces decizional. Nuclearelectrica este la randul ei parte din raspunsul in asigurarea sustenabilitatii prin proiectele pe care le derulam, prin importanta gestionarii riscurilor ESG. SNN face parte din categoria utilitati, de aceea pentru noi, raportat la activitatea de productie, ESG este o componenta esentiala.

Din punct de vedere al impactul asupra mediului, SNN a dezvoltat un sistem de management al mediului exhaustiv, norme, proceduri, evaluari si raportari. Sistemul de management al mediului este, pentru un producator nuclear, garantia continuarii activitatii. Cu referire la amprenta de mediu, SNN evita, anual, eliberarea a 10 milioane de tone de CO2, 205 milioane tone de la punerea in functiune si acopera 33% din consumul de energie curata la nivel national. SNN dezvolta proiecte de investitii cu rol vital in decarbonare in valoare aproximativ 12 miliarde de Euro pana la nivelul anului 2031. Desi, prin activitatea de productie, SNN nu are emisii de CO2, investim in proiecte care sa reduca si mai mult amprenta asupra mediului.

Din perspectiva sociala, ne bazam pe valoarea companiei, grija fata de angajati, pe care o extindem si catre alte categorii de stakeholderi si continuam sa imbunatatim constant aspectele care tin de conditiile de munca, operatiuni, securitate si sanatate in munca, drepturile angajatilor, protectia lor.

Resursa umana este motorul industriei nucleare, garantia securitatii nucleare.

Guvernanta corporativa reprezinta, pentru SNN, prioritar, responsabilitatea actului managerial, structuri interne independente care sa potenteze si sa eficientizeze guvernanta, transparenta in tot ceea ce facem, sistem si certificare anti-mita.

Cosmin Ghita
Director General

SNN in cifre-GRI 102-7

2022 în cifre - GRI 102-7	
Profit net	2.735.917 mii lei
Venituri din exploatare	6.499.025 mii lei
EBITDA	3.557.872 mii lei
EBIT	2.952.467 mii lei
Nr. angajați	2.344
Tone de CO2 evitate prin operare	10 mil/2022, 205 mil de la punerea în funcțiune
Suma investită în CSR	6,609,795.27

Date despre raport

GRI 102-46, 102-50, 102-51, 102-52, 102-53, 102-55

S.N. Nuclearelectrica S.A. publică cel de-al cincelea raport de sustenabilitate pentru perioada 1 ianuarie 2022 - 31 decembrie 2022, un an în care compania a continuat operarea la cele mai înalte standarde de siguranță nucleară și productivitate, a continuat dezvoltarea proiectelor de investiții, și-a dezvoltat lanțul de aprovizionare cu materie primă, finalizând tranzacția de preluare a unor active de la Compania Nationala a Uraniului S.A., Sucursala Feldioara, a acordat o atenție sporită componentelor de mediu, social și guvernantă corporativă, dar și raportării acestora către toate părțile interesate pentru a facilita înțelegerea asupra modului de operare a unui producător de energie din surse nucleare.

Acest Raport de Sustenabilitate a fost întocmit în conformitate cu Directiva 2014/95/UE a Parlamentului European și Consiliului, pe baza Ghidului privind raportarea informațiilor nefinanciare (2017/C215/01) și conține informații nefinanciare și informații privind diversitatea activităților companiei, relevante, utile și aplicabile unui producător de energie nucleară cum este S.N. Nuclearelectrica S.A., exemplificate prin indicatori de performanță care să permită tuturor categoriilor de public interesate, o comparare a rezultatelor relevante anual, prin raportare la politicile, procedurile și autorizațiile aplicabile și utilizate de SNN; cu Standardul Global Reporting Initiative (GRI), opțiunea Core, suplimentul specific sectorului de energie și sectorului de producție din surse nucleare. De asemenea, pentru anul 2022, Raportul de Sustenabilitate include și Raportul de aliniere la Taxonomie, elaborat în baza criteriilor Directivei Europene 2014/95/UE, Regulamentului UE 2020/852.

Data celui mai recent raport este aprilie 2022, ciclul de raportare fiind anual, asociat fiecărui exercitiu financiar.

Rezultatele și indicatorii prezentați în raport sunt consolidate la nivelul Nuclearelectrica, limita aplicandu-se tuturor categoriilor de informații prezentate.

Pentru mai multe informații despre raport, comentarii, sugestii, clarificări, vă rugăm să contactați echipa de Relații cu investitorii la: investor.relations@nuclearelectrica.ro

Cine suntem

GRI 102-1, 102-2, 102-3, 102-4, 102-5c, 102-8

Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. ("SNN" sau "Societatea") este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având Sediul Central în București, Sector 1, Strada Polonă, nr. 65, și două Sucursale fără personalitate juridică. Societatea are ca principal obiect de activitate "Producția de energie electrică" - cod CAEN 3511 și, este înregistrată la Registrul Comerțului cu numărul J40/7403/1998, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

În prezent, SNN este singurul producător de energie electrică pe bază de tehnologie nucleară din România, prin sucursala CNE Cernavoda. Totodată, prin sucursala FCN Pitești, SNN produce fasciculele de combustibil nuclear de tip CANDU care sunt utilizate pentru funcționarea propriilor reactoare nucleare.

De asemenea, SNN detine și 3 filiale.

Sucursala CNE (Centrala Nucleo-Electrică) Cernavodă, cu sediul în Cernavodă, Strada Medgidiei, nr. 2, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J13/3442/11.10.2007, asigură operarea celor două Unități Nucleare funcționale, bazate pe tehnologia tip CANDU, precum și administrarea tuturor activelor SNN din Cernavodă (Unitățile 1 și 2 aflate în funcțiune, Unitățile 3 și 4 aflate în diverse stadii de construcție, Unitatea 5 pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume, utilizarea acesteia pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2, precum și sistemul de termoficare). Cele două Unități în operare (Unitatile 1 și 2) au o putere instalată de circa 700 MW fiecare (706,5 MWe Unitatea 1 și 704,8 MWe Unitatea 2), și sunt două dintre cele mai productive unitati din lume, pe baza factorului de capacitate, din oaste 440 unitati la nivel global (Unitatea 1 pe locul 3 și Unitatea 2 pe locul 1)

Sucursala FCN (Fabrica de Combustibil Nuclear) Pitești, cu sediul în Mioveni, Strada Câmpului, nr. 1, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J03/457/24.08.1998, în cadrul căreia sunt produse fasciculele de combustibil de tip CANDU pentru Unitățile 1 și 2 de la Cernavodă.

Unitatea 1 a fost pusă în funcțiune în anul 1996, iar Unitatea 2 în anul 2007. Cele două reactoare asigură aprox. 20% din producția de energie electrică din România. Reactoarele nucleare de la cele două Unități sunt de tip CANDU 6, model dezvoltat în Canada, de Atomic Energy of Canada Ltd. Acest tip de reactoare sunt răcite și moderate cu apă grea și folosesc drept combustibil uraniu natural. Amplasamentul inițial prevedea construirea a 5 Unități Nucleare de tip CANDU.

Unitățile 1 și 2 utilizează anual aproximativ 11.000 de fascicule de combustibil nuclear, conținând fiecare în jur de 19kg de uraniu și produc aproximativ 10TW energie.

Proiectul Unitatilor 3 și 4 este în dezvoltare în faza 1, cu perspectiva de finalizare și punere în funcțiune a unitatilor la nivelul anilor 2030-2031

Unitatea 5 este în prezent depreciată integral, deoarece nu există niciun plan pentru a se continua construcția acesteia; în luna martie 2014, acționarii Societății au aprobat utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2.

Nuclearelectrica detine si 3 filiale si este implicata si actinar in compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici:

Filiala EnergoNuclear este compania de proiect responsabila pentru construirea, punerea în funcțiune și exploatarea unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu Feldioara este responsabila pentru procesarea concentratelor tehnice de uraniu pentru obținerea pulberii sinterizabile de UO2 necesară pentru producerea fasciculelor de combustibil nuclear, la FCN Pitești.

Filiala Nuclearelectrica Servo fera servicii critice care susțin activitatea de producere a energiei electrice.

Incepand cu 2022, SNN este actionar 50% si in RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici-SMR în România.

Numărul de angajați în anul 2021 este de 2.344.

SNN reprezintă un factor de stabilitate pentru piața energiei electrice din România, atât prin livrarea în bandă a energiei electrice, cât și din perspectiva costului de producție predictibil.

Structura acționariatului la 31.12.2022

Tip acționar	Număr acțiuni deținute	% deținere din capitalul social
Statul Român - Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%

Misiune, viziune, valori GRI 102-16



Piețe pe care compania activează GRI 102-6

SNN operează doar pe piața din România, fiind singurul producător de energie electrică din surse nucleare din România.

Energia electrică este vândută pe baza licenței de producere energie electrica, astfel:

1. Pe piața concurențială prin contracte de vânzare - cumpărare de energie electrica:
 - i. pe piețele administrate de operatorul de piață OPCOM S.A. cu livrare pe termen lung: PC-OTC, PCCB-LE-flex și PCCB-NC; cu livrare pe termen scurt: PZU (piața pentru ziua urmatoare) și PI (piața intrazilnică);
 - ii. prin tranzacții bilaterale încheiate cu Operatorii de Transport și Distribuție a energiei electrice și cu un furnizor de energie electrica pentru asigurarea furnizării consumatorilor deserviți în conformitate cu prevederile O.U.G. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare;
 - iii. prin contract bilateral încheiat cu furnizorul desemnat de către Guvernul Republicii Moldova în vederea asigurării siguranței în furnizarea cu energie electrica a țării vecine, având în vedere situația excepțională cauzată de efectele războiului din Ucraina.
2. Pe piața de echilibrare administrată de Transelectrica S.A., în cazul dezechilibrelor pozitive.
3. Prin contracte de furnizare energie încheiate cu doi consumatori alimentați direct din instalațiile CNE Cernavodă, în baza licenței de producere energie electrică.

În Cernavodă, SNN este singurul producător care livrează energie termică în sistem centralizat, energia termică fiind livrată în cea mai mare parte furnizorului local de energie termică, și, începând cu 2020, cantități mici (cca. 0,5% din energia termică vândută) au fost vândute și unor clienți finali/agenți economici.

Schimbări climatice - Rolul SNN în atingerea tintelor de mediu ale României GRI 102-16, EU-10

Țintele asumate de România sunt unele ambițioase, de reducere a emisiilor de CO₂ cu 55% până în 2030 comparativ cu nivelul lor din 2005. De asemenea, România urmărește reducerea dependenței de importurile de energie de la 20,8% astăzi, la 17,8% până în 2030, ceea ce înseamnă investiții susținute în capacități de producere fără emisii de carbon sau de tranziție, cu producție în bandă care să asigure stabilitatea sistemului energetic național.

Cele două unități nucleare contribuie în prezent la securitatea energetică a României prin furnizarea a aprox. 20% din necesarul energetic al țării, dar și la atingerea țintelor de decarbonare prin cele 205 milioane tone de CO₂ evitate de la punerea în funcțiune până în prezent (10 milioane tone CO₂ evitate anual prin operarea celor două unități de la Cernavodă), contribuind cu 33% din totalul de energie curată la nivelul României.

Prin extinderea capacității nucleare cu două noi unități CANDU și o centrală de tip SMR cu 6 module, energia nucleară va ajunge la peste 66% contribuție din totalul de energie curată produsă la nivelul României, 24 milioane de tone CO₂ evitate anual și peste 20.000 de locuri de muncă. Astfel, crește semnificativ procentul de energie curată livrată la nivel național din surse nucleare, se asigură menținerea și/sau crearea a mii de locuri noi de muncă, direct și indirect, dezvoltarea comunităților și a industriei.

În plus, prin dezvoltarea de SMR, România va folosi o tehnologie nucleară în bandă, sigură, accesibilă financiar, cu zero emisii de CO₂, amplasată pe locațiile fostelor centrale pe cărbune, contribuind la revitalizarea zonelor respective. Astfel, SMR-urile vor sprijini Planul Național de Redresare și Reziliență al Guvernului României de a scoate din uz 4.59 GWe capacitate pe cărbune până în anul 2032.

Privind mai departe în viitor, tehnologia nucleară abordează deja schimbările nevoilor de consum, devenind mai flexibilă, mai ușor de construit în diferite zone, mai sigur de operat, implementând cele mai avansate soluții pentru siguranța nucleară, de mediu și pentru populație. Reactoarele modulare mici reprezintă răspunsul industriei nucleare la cerințele de decarbonizare, ceea ce face ca aceasta tehnologie să fie mai ușor de implementat și operat în zonele izolate de rețea, la locații industriale etc. Având o tehnologie avansată, SMR-urile au sisteme de siguranță pasivă crescute, care necesită mai puține resurse, cum ar fi combustibil și apă de răcire, ca să funcționeze și să se oprească în siguranță.

Proiectele nucleare ale SNN se ridică la investiții de până la 12 miliarde de euro în următorii ani. Impactul acestora este cuantificabil atât în ceea ce privește securitatea sporită a aprovizionării pentru România și în regiune, având în vedere piața europeană unificată care se estimează că va atinge o interconectivitate de 15% până în 2030³ precum și în ceea ce privește dezvoltarea industriilor conexe, a infrastructurii, cercetării și dezvoltării și educației.

³https://energy.ec.europa.eu/system/files/2020-04/ro_final_necp_main_ro_0.pdf

Studiile și rapoartele internaționale au concluzionat că energia nucleară este un pilon important în atingerea tintelor de mediu la nivel global. O parte din aceste studii:

1. Raportul JRC⁴ (Joint Research Center – Centrul de Cercetare Reunit, bratul științific al Comisiei Europene), publicat în luna martie 2021, validat ulterior de două grupuri de experți independenți (Comitetul pentru Sănătate, Mediu și Riscuri Emergente – SCHEER din cadrul DG Sănătate/COM și grupul de experți constituit în baza art. 31 din Tratatul EURATOM), concluzia fiind că “nu există argumente științifice care să indice că energia nucleară ar afecta sănătatea umană și mediul înconjurător mai mult decât celelalte surse de producere a energiei”.

Argumentele care au stat la baza includerii energiei nucleare în taxonomie:

- Lipsa emisiilor de CO₂;
- Disponibilitate 24/7, lipsa de dependență față de condițiile meteo;
- Asigurare stabilitate și disponibilitate a sistemelor energetice;
- Asigurare back-up pentru sursele regenerabile, care sunt intermitente.

2. Grupul de Experți Tehnici pentru dezvoltarea durabilă (TEG) desemnat de Comisia Europeană (COM) a elaborat în martie 2020 un Raport Tehnic prin care evaluează și clasifică activitățile umane, inclusiv energia, prin prisma dezvoltării durabile și în perspectiva accesului la finanțări durabile: Referitor la energia nucleară, Raportul TEG evidențiază contribuția substanțială a acesteia la diminuarea efectelor asupra climei. TEG spune că deși nuclearul este contributor, trebuie făcută analiză în profunzime privind tehnologiile ciclului de viață nuclear și impacturile existente și potențiale asupra mediului în toate obiectivele, ceea ce a făcut ulterior JRC la solicitarea COM (a se vedea punctul 1 – Raportul JRC).

3. În data de 6 iulie 2022, a fost adoptat Actul Delegat Complementar (ADC)⁵ în cadrul Parlamentului European prin care energia nucleară este inclusă în domeniul de aplicare al Taxonomiei UE privind finanțarea durabilă. Acesta a intrat în vigoare de la 1 ianuarie 2023.

ADC stabilește o serie de criterii tehnice pentru energia nucleară și gazul natural în vederea accesării de finanțare sustenabilă din mediul privat, stabilind un cadru legal ce oferă stabilitate și predictibilitate pe termen lung pentru investiții în aceste domenii strategice.

4. La nivel global, conform **datelor publicate în analiza McKinsey**⁶, publicate în ianuarie 2022, 275 trilioane de dolari, sau aproximativ 9.2 trilioane/an, reprezintă fonduri necesare activelor fizice în perioada de tranziție, până la nivelul anului 2050. Fără investiții în industria nucleară, costul tranziției către o economie sustenabilă crește cu 1,6 trilioane de dolari, conform **raportului Agenției Internaționale pentru Energie (IEA)**⁷, publicat în mai 2019.

5. Conform **raportului Agenției Internaționale pentru Energie (IAE)**⁸, în colaborare cu **Agencia pentru Energie Nucleară (OECD-NEA)** din 2020 cu privire la costurile energiei electrice, re tehnologizarea unităților nucleare are cel mai scăzut cost al electricității dintre toate sursele de energie - în medie 32 USD/MWh (comparativ cu 50 USD/MWh pentru energia eoliană; 56 USD/MWh pentru panourile solare; 91 USD/MWh pentru centralele pe carbune). Costul energiei generate de capacități nucleare noi, de mari dimensiuni, este 69 USD/MWh, în timp ce costul energiei generate de reactoarele modulare mici (SMR) NuScale este 64 USD/MWh, la costul forței de muncă din US.

⁵ https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/ip_22_4349

⁶ <https://www.mckinsey.com/business-functions/sustainability/our-insights/the-economic-transformation-what-would-change-in-the-net-zero-transition>

⁷ <https://www.iea.org/reports/nuclear-power-in-a-clean-energy-system>

⁸ <https://www.iea.org/reports/projected-costs-of-generating-electricity-2020>

6. Concluziile raportului **Comisiei Interguvernamentale pentru Schimbarile Climatice (IPCC)/ONU**⁹, ”Incalzirea globala de 1,50 C”, octombrie 2018, arata ca energia nucleara este esentiala pentru a mentine incalzirea globala sub 1,50 C.

7. **Studiul MIT (Massachusetts Institute of Technology)**¹⁰, din anul 2018 demonstreaza ca tintele de decarbonare nu pot fi atinse fara energie nucleara.

8. **Raportul UNECE (The United Nations Economic Commission for Europe)**¹¹, publicat in august 2021, mentioneaza ca utilizarea energiei nucleare a impiedicat emiterea a 74 gigatone de dioxid de carbon in ultimii 50 de ani, echivalentul totalului emisiilor aferente globale sectorului energetic intr-o perioada de doi ani. Tintele privind reducerea emisiilor de CO2 nu vor putea fi atinse daca utilizarea energiei nucleare nu va fi inclusa in portofoliul energetic menit sa opreasca schimbarile climatice.

9. Energia nucleara este de asemenea o componenta importanta a **Planului de Recuperare Sustenabila**¹² realizat de **Agentia Internationale pentru Energie si Fondul Monetar International**, lansat in iulie 2020, atat in ceea ce priveste programele de extindere a duratei de viata, constructii noi, in special in domeniul reactoarelor modulare mici, energia nucleara fiind de neinlocuit in atingerea tintei de crestere economica post-crisa de 1,1% in urmatorii ani, sustinere economica prin crearea a noua milioane de locuri noi de munca si reducere a emisiilor de CO2 cu 4,5 miliarde tone pana in 2030 comparat cu nivelul acestora din 2019.

10. **NuclearEurope**¹³, **Pathways to 2050 Report**, publicat in noiembrie 2021, arata ca in cazul in care ponderea energiei regenerabile creste cu 190% iar capacitatile instalate in nuclear la nivelul UE raman nemodificate pana la nivelul anului 2050, Europa va fi dependenta in proportie de 26% de gaz natural si 12% de carbune, ambele surse cu emisii de CO2.

11. In cadrul COP 27, care a avut loc in noiembrie 2022, la evenimentul oficial al UNFCCC Side Bar, **NuclearEurope a lansat declaratia comuna a industriei nucleare globale**¹⁴ privind rolul esential al energiei nucleare in actualul context geopolitic. Astfel, NuclearEurope argumenteaza:

- Energia nucleară este o sursă de energie sigură, accesibilă și curată, disponibilă 24/7, cu o experiență operațională vastă, care contribuie la decarbonizarea economiilor noastre de mai bine de jumătate de deceniu și care furnizează în prezent peste 10% din energia electrică consumată la nivel mondial.

- Energia nucleară are cele mai mici emisii de CO2 pe ciclu de viață per kWh dintre toate sursele de energie (6g/kWh)¹⁵, iar uraniul este abundent și bine distribuit în întreaga lume. Costul combustibilului reprezintă doar o mică parte din costul energiei electrice generate, astfel încât energia nucleară poate permite un cost stabil al energiei electrice pentru cetățeni, administrația publică, industrie, agricultură și toate celelalte activități umane care depind de electricitate.

- În contextul actualei crize energetice și în timpul pandemiei mondiale, energia nucleară și-a dovedit capacitatea de a genera energie electrică în mod fiabil și non-stop, asigurând funcționarea continuă și rezistență a serviciilor critice. Electricitatea produsă de flota existentă de centrale nucleare este extrem de competitivă și rețehnologizarile rămân opțiunea cu cel mai mic cost al energiei electrice, nu doar în rândul surselor cu emisii reduse de dioxid de carbon, ci și în rândul tuturor surselor de energie. Proiectele nucleare de construcție nouă sunt, de asemenea, competitive din punct de vedere al costurilor, iar reactoarele modulare de mici dimensiuni (SMR), aflate în prezent în curs de dezvoltare, vor aduce avantajul suplimentar al unor costuri inițiale mai mici și al unor perioade de construcție mai scurte. În plus, reactoarele mari și SMR pot oferi o mare varietate de

⁹ https://www.ipcc.ch/site/assets/uploads/sites/2/2019/06/SR15_Full_Report_High_Res.pdf

<https://energy.mit.edu/wp-content/uploads/2018/09/The-Future-of-Nuclear-Energy-in-a-Carbon-Constrained-World.pdf>

¹¹ <https://unece.org/sustainable-energy/cleaner-electricity-systems/nuclear-power>

¹² https://iea.blob.core.windows.net/assets/c3de5e13-26e8-4e52-8a67-b97aba17f0a2/Sustainable_Recovery.pdf

¹³ <https://www.nucleareurope.eu/press-release/role-of-nuclear-in-a-low-carbon-europe-updated-study-published/>

¹⁴ <https://www.nucleareurope.eu/press-release/joint-statement-cop27/>

¹⁵ <https://www.niauk.org/un-finds-nuclear-is-the-lowest-carbon-electricity-source/>

aplicații non-electrice, cum ar fi producția de hidrogen curat, energia termică pentru încălzire urbană, desalinizare, căldură industrială, precum și completarea naturii variabile a tehnologiilor regenerabile.

- Angajamentul global de a crește producția de energie din surse regenerabile va necesita capacități suplimentare dispecerizabile cu emisii reduse de carbon pentru a ne echilibra rețelele electrice. Expertiza și inovarea la nivel mondial în domeniul nuclear ar trebui să fie utilizate pe deplin pentru a ne asigura nevoile energetice actuale și viitoare. Tranziția energetică nu este posibilă fără menținerea și extinderea rolului energiei nucleare.

Lanțul de furnizare GRI 102-9, 102-10

Achiziția de materie primă (concentrat tehnic de uraniu/pulbere de dioxid de uraniu) → procesarea materiei prime (linia de procesare a Sucursalei Feldioara) → fabricarea fasciculelor de combustibil la Sucursala FCN Pitești → utilizarea fasciculelor în reactoarele 1 și 2 CNE Cernavodă → livrarea energiei produse prin mijloace nucleare în SEN.

Prin Hotărârea nr. 5/25.04.2018 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie primă necesară producerii combustibilului nuclear.

Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. ("SNN") a finalizat preluarea liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Națională a Uraniului S.A. ("CNU"), Sucursala Feldioara în data de 28 decembrie 2022. Prin Hotărârea AGA nr. 5/25.04.2018, "Strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie primă necesară producerii combustibilului nuclear", printre măsuri fiind inclusă și identificarea unei soluții de asigurare a capacității de procesare/rafinare a concentratului tehnic de uraniu (U3O8), respectiv materia primă din care se obține octoxidul de uraniu (UO2) necesar fabricării fasciculelor de combustibil. Prin studii specifice și condiții optime de achiziționare a octoxidului de uraniu, SNN a luat în considerare procesarea acestuia la Fabrica de la Feldioara prin preluarea liniei de procesare a concentratului tehnic de uraniu de către SNN de la CNU.

Coroborat, prin Hotărârea AGA nr. 4/30.03.2020, acționarii au aprobat declansarea procedurilor de cumpărare a unor active ale Sucursalei Feldioara a CNU, prin negociere directă, în conformitate cu prevederile OUG 88/1997 privind privatizarea societăților și Legii 44/1998, cu modificările și completările ulterioare

Ca urmare a derulării unei analize de tip due diligence, SNN a identificat activele necesare pe care să le integreze strategic în structura sa și astfel SNN, prin finalizarea acestei tranzacții, a integrat tot ciclul de fabricație a combustibilului nuclear tip CANDU.

Preluarea unor active ale Sucursalei Feldioara a fost structurată în două etape distincte: **Data semnării contractului**, etapa care a avut loc, conform raportului curent al SNN, în data de **18 martie 2021** și **Data Finalizării**, data de **28 decembrie 2022**. Între cele două etape au fost prevăzute o serie de condiții prealabile care au fost agreate și îndeplinite pentru a permite finalizarea tranzacției. Astfel, la data semnării s-au agreat termenii și condițiile generale ale tranzacției și s-au stabilit condițiile prealabile, iar la data finalizării s-a semnat contractul de vânzare-cumpărare în forma autentică în baza termenilor și condițiilor stabilite la data semnării.

Decizia strategică de a achiziționa o parte din activele Feldioara necesare procesării materiei prime a avut în vedere asigurarea integrată a capacităților de producție la nivelul SNN și, în egală măsură, asigurarea

productiei de fascicule de combustibil si operarea in conditii optime a FCN Pitesti si CNE Cernavoda, in contextul extinderii capacitatii centralei nucleare, si mentinerii ciclului combustibilului nuclear la nivel national, la un cost avantajos al tranzactiei. Mentionam faptul ca evaluarea activelor s-a facut in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si terenurile aferente liniei de procesare au fost acordate SNN in concesiune directa in baza HG nr. 1487 din 14 decembrie2022.

În data de 24.09.2021 a fost înființată filiala SNN, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu-Feldioara SRL, numar de ordine în Registrul Comerțului J8/2729/2021, CUI 44958790.

De asemenea, în baza Hotărârii AGEA nr. 10/11.08.2021 a fost aprobat Actul Constitutiv al Filialei SNN Feldioara.

Ce este important pentru noi GRI 102-16

Ca urmare a necesitatii accelerarii raspunsului pentru adresarea schimbarilor climatice, energia nucleara a devenit o solutie esentiala pentru decarbonare si o sursa de baza in asigurarea securitatii energetice, independentei energetice, dezvoltarii socio-economice, inovatiei, cultivarii talentelor, ceea ce adreseaza, in egala masura, provocarile ESG. SNN dezvolta la nivel de companie, la nivel national si se implica activ la nivel international pentru a sustine tranzitia energetica, si pentru a gasi, dezvolta si implementa solutii tehnice inovatoare care sa contribuie la atingerea tintelor de mediu.

Având în vedere rolul esențial al energiei nucleare atât în procesul de tranziție catre o economie curata, cât și în atingerea țintelor de stabilitate energetica si decarbonare asumate de România, pentru Nuclearelectrica, în perspectiva anului 2050, urmatoarele aspecte sunt priorități și constituie baza operării curente, dezvoltării, contribuției la o economie curata și sustenabilă:

- ❖ Operarea Unităților 1 și 2, a Fabricii de Combustibil Nuclear și a Sucursalei Feldioara în condiții de securitate nucleară, protecție a mediului, populației și a angajaților;
- ❖ Menținerea și dezvoltarea sistemului de management, inclusiv a sistemului de mediu, pentru a face față provocărilor viitoare generate de proiectele majore de investiții;
- ❖ Protecția mediului, a personalului și a populației;
- ❖ Dezvoltarea proiectelor de investiții ale SNN în graficul de timp stabilit;
- ❖ Extinderea capacităților de producție nucleară care nu generează emisii de CO2, care vor contribui la atingerea tintelor de mediu ale Românie;
- ❖ Dezvoltarea guvernantei corporative ca factor de coagulare și integrare eficientă a tuturor proceselor la nivelul SNN;
- ❖ Grijă față de angajați, colaboratori și populație prin gestionarea responsabilă a tuturor activităților de operare și dezvoltare;
- ❖ Implicarea stakeholderilor SNN în dezvoltarea companiei și comunicarea aspectelor relevante de guvernanta, etică și integritate ale SNN către aceștia;
- ❖ Dezvoltarea unei noi generații de nucleariști care să continue operarea și dezvoltarea proiectelor nucleare și, implicit, dezvoltarea de programe multiple de atragere, retenție si formare;
- ❖ Asigurarea securității în aprivizionare pentru sistemul energetic românesc, a disponibilității sursei în SEN, dar și a backup-ului pentru sursele regenerabile, până și dincolo de anul 2050.

Obiective strategice

GRI 102-6

Societatea are definite viziunea, misiunea, valorile si obiectivele într-un mod coerent.

Viziunea: Construim un viitor durabil pentru generatiile viitoare

Misiunea: Generam energie curata la standarde de excelenta

Valorile SNN, care sunt in acelasi timp directii strategice: siguranta si sustenabilitate, excelenta profesionala, dezvoltare durabila, grija fata de angajati, empatie si responsabilitate.

Guvernanta corporativa a Nuclearelectrica, conform OUG 109/2011, implica, simultan cu prevederile aplicabile unei companii listate pe Bursa de Valori Bucuresti, stabilirea unui set de obiective majore de catre autoritatea tutelara, in cazul nostru, de Ministerul Energiei. Aceste obiective trasate prin Scrisoarea de asteptari, sunt publice si sunt baza pentru cascadarea obiectivelor generale, precum si a obiectivelor specifice (departamentale) si individuale ale Nuclearelectrica, ale noastre.

Obiectivele din Scrisoarea de asteptari ating toate ariile majore ale activitatii Nuclearelectrica, cu accent pe securitatea nucleara si productie, si sunt gandite cu dublu scop: de a asigura Romaniei resursele energetice necesare, cu precadere in contextul decarbonarii, si resursa umana inalt specializata pe termen lung, dar si de a dezvolta Nuclearelectrica, de a transforma Nuclearelectrica intr-o companie strategica, cu rol regional, prin proiectele de investitii pe care le deruleaza.

Obiectivele generale reprezintă o imagine cuprinzătoare a obiectivelor anuale ale SNN, care la randul lor, sunt susținute și îndeplinite prin planurile anuale și programele specifice. Alături de ceilalți producători majori de pe piața energiei electrice din România, SNN are misiunea de a asigura satisfacerea cererii interne de electricitate, în condiții specifice de securitate nucleară a instalațiilor și de protecție a mediului, populației și personalului propriu.



Consiliul de Administrație al SNN are următoarele atribuții :

În ceea ce privește operarea unităților nucleare în condiții de siguranță și securitate nucleară pentru personal, populație, mediu și activele de producție:

- Menținerea unui grad maxim de disponibilitate a sistemelor tehnologice și cu funcții de securitate.
- Îmbunătățirea/menținerea nivelului ridicat de pregătire profesională a personalului care operează cele două unități nucleare.
- Menținerea volumului eliberărilor de radioactivitate în apă și aer sub nivelul reglementat.
- Menținerea afilierilor la organizațiile internaționale din domeniul energiei nucleare, și, dacă este cazul, afilierea la alte organizații.
- Asigurarea funcției de oversight.

În vederea menținerii capacității de producție a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie:

- Realizarea planurilor de întreținere și reparații pentru creșterea fiabilității echipamentelor și sistemelor și operarea unităților nucleare în condiții de siguranță și securitate.
- Derularea programelor de administrare a duratei de viață a componentelor și sistemelor CNE Cernavodă (reactor, generator de abur, turbogenerator, etc.).
- Continuarea programelor de înlocuire a componentelor și echipamentelor uzate și scoase din fabricație.
- Efectuarea la termen și în condiții de maximă calitate a programelor de inspecții anuale obligatorii ale componentelor vitale nucleare (canale de combustibil, schimbători de căldură, etc.).
- Menținerea coeficientului de utilizare a puterii instalate peste medie din industria nucleară.
- Implementarea strategiei privind diversificarea surselor de aprovizionare cu materie primă necesară producerii combustibilului nuclear.

Obiective majore strategice:

- (1) Proiectul de Retehnologizare a Unității 1
- (2) Proiectul Unitățile 3 și 4
- (3) Reactoarele modulare mici

Dezvoltarea și implementarea acestor proiecte depinde de adoptarea unor decizii la nivelul autoritatilor române, inclusiv a unui set de măsuri de sprijin: garanții de stat pentru împrumuturi, contracte pentru diferența etc., identificarea și structurarea finanțării depinzând de un set de decizii prealabile ale autorităților române.

În ceea ce privește optimizarea și eficientizarea structurii organizatorice a Societății:

- Optimizarea are în vedere implementarea unei structuri organizatorice care să permită maximizarea capabilităților companiei ca element fundamental al sustenabilității avantajelor competitive.
- Crearea unui sistem de alocare a resurselor interne care să permită maximizarea, eficientizarea și adecvarea utilizărilor cu efect direct de obținere a unor structuri de costuri eficiente.
- În contextul consolidării culturii de Securitate nucleară ne propunem implementarea unei structuri organizatorice bazate pe roluri clar definite, eliminarea redundanței neadecvate de roluri, cascaderă de obiective, aliniere a abilităților cu cerințele actuale în continuă schimbare, bazată pe bunele reguli de guvernare corporativă, cu un sistem fluent de comunicare vertical și orizontal.

- Alinierea structurii organizatorice cu celelalte 3 dimensiuni ale organizației: resursa umană, sistemul de procese și tehnologia.

În ceea ce privește, menținerea/atragerea personalului înalt calificat, în condițiile unei piețe a muncii specializate:

- Adoptarea unei strategii de resurse umane de atragere, formare și retenție.
- Implementare de programe de cooperare cu Universitatea Politehnica București și Facultăți cu profil tehnic la nivel național, cu precădere în zonele de operare al SNN, adaptate nevoilor de personal ale SNN pe termen mediu și lung, pentru acordarea de burse de studiu.
- Implementarea de campanii de informare la nivel național și local în licee pentru atragerea de tineri atat pentru înscrierea la facultățile de profil (specializarea energetică), cât și pentru atragerea de absolvenți de școli profesionale.
- Dezvoltarea programelor de practică pentru studenți și a programelor de mentorat individual pentru tinerii angajați.
- Adoptarea unor măsuri specific domeniului resurselor umane privind creșterea nivelului de satisfacție al personalului înalt calificat și retenția acestuia corelat cu necesitățile curente și pe termen lung ale SNN.
- Implementarea unui sistem de remunerație în funcție de performanțe individuale prin analiza de indicatori de performanță individuali.

În ceea ce privește respectarea principiilor guvernantei corporative și a codului de etică și integritate:

- Respectarea tuturor prevederilor legale și recomandărilor instituțiilor pieței de capital din România în ceea ce privește principiile de guvernantă corporativă.
- Realizarea unui benchmarking regulat cu entități la nivel internațional și adoptarea celor mai bune practici internaționale.
- Toleranță 0 față de abateri de la codul de etică al SNN.

În ceea ce privește implicarea responsabilă și activă în acțiuni de responsabilitate social corporatistă:

- Implicarea în acțiuni de responsabilitate socială la nivel local și național pe următoarele domenii: educaționale și de cercetare, umanitare și culturale și de mediu.

Pentru dezvoltarea/îmbunătățirea capacităților de raportare, control și management al riscului, acordarea unei atenții sporite relației cu investitorii, SNN își propune:

- Integrarea/corelarea proceselor și mecanismelor de administrare a riscurilor corporatiste (altele decât cele de operare adresate de reglementări, standard și practice ale industriei nucleare) cu procesele și mecanismele de administrare a riscurilor aferente activităților de operare a centralei nucleare-electrice, în scopul asigurării unei adresări adecvate a riscurilor la care este expusă organizația, în sensul completitudinii adresării acestora.
- Revizuirea, îmbunătățirea și/sau dezvoltarea (după caz) de procese și instrumente de administrare a riscurilor corporatiste, precum și revizuirea și/sau recalibrarea/ajustarea periodică a instrumentelor de administrare a riscurilor (de ex. proceduri interne, algoritmi și modele, scale de evaluare, profilul de risc, limita de toleranță la risc, fluxuri operaționale și informaționale).
- Creșterea nivelului cunoștințelor personalului Societății în privința administrării riscurilor, în special prin realizarea unor sesiuni de pregătire/training pentru personalul SNN Centrală, CNE Cernavodă și FCN Pitești.
- Îmbunătățirea fluxurilor informaționale de circulare a informației privind riscurile în cadrul organizației, atat în scopul unei mai bune administrări a acestora în locațiile în care există expunerea, cât și a unei mai bune

aplicării a principiului de luare informată a deciziilor din perspectiva riscurilor (RIDM – Risk-Informed Decision Making).

- Dezvoltarea unui cadru intern de asigurare a continuității afacerilor (BCM – Business Continuity Management).

Dezvoltare și investiții care conduc la reducerea amprentei de carbon în conformitate cu prevederile Acordului de la Paris privind schimbările climatice GRI 102-2, EU-10

1. Proiectele de investiții ale SNN pe termen mediu și lung au o valoare aproximativă de 12 miliarde de euro.

Impactul acestora este cuantificabil atât în ceea ce privește securitatea surselor de aprovizionare pentru România și în regiune, având în vedere piața europeană unificată care se estimează că va atinge o interconectivitate de 15% până în 2030¹⁶, precum și în ceea ce privește dezvoltarea industriilor conexe, a infrastructurii, cercetării, dezvoltării, educației și atingerii țintelor de decarbonare asumate de România.

Cele trei proiecte majore de investiții ale SNN sunt complementare: re tehnologizarea Unității 1, proiectul unităților 3 și 4 CANDU și SMR, dezvoltate în parteneriat cu SUA. Primele două oferă energie curată, în bandă, implicit securitate în furnizare și disponibilitate sistemului energetic, iar SMR-urile flexibilitate, posibilitatea de a proteja economic și social zonele cu centrale pe cărbuni scoase din uz, dezvoltare locală, locuri de muncă. Între reactoarele de mare putere și SMR se va realiza un echilibru esențial în producție și răspuns la decarbonare și necesități de sistem energetic sau zonale.

Mai mult la: <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/proiecte-de-investitii/>

2. RETEHNOLGIZAREA UNITATII 1

Reactoarele CANDU au o durată de viață inițială de 30 de ani. În urma unui proces de re tehnologizare, această durată de viață poate fi prelungită cu încă 30 de ani, ceea ce Nuclearelectrica realizează în prezent cu Unitatea 1, aceasta fiind pusă în exploatare comercială în 1996.

Re tehnologizarea Unitatii 1 a început în 2017, cu o primă etapă finalizată, etapa în care s-au identificat și definit activitățile necesare pentru re tehnologizarea U1, astfel încât aceasta să funcționeze încă un ciclu de viață de 30 de ani. Produsul final al acestei faze a fost elaborarea și aprobarea studiului de fezabilitate.

Etapă 2-a continuată în iulie 2022 prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membru al grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unitatii 1 și OEM (Producător de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU. În cadrul contractului, Candu Energy oferă servicii de inginerie pentru elaborarea documentației tehnice pentru achiziționarea componentelor cu ciclu lung de fabricație ale reactorului, care vor fi înlocuite la Re tehnologizarea Unitatii 1, în cadrul procesului numit “retubare reactor” (Înlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria și Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi și servicii de inginerie pentru evaluarea stării setului de scule specializate ce se vor utiliza la înlocuirea componentelor reactorului și elaborarea documentației pentru achiziționarea componentelor ce necesită înlocuire/modificare.

¹⁶ https://energy.ec.europa.eu/system/files/2020-04/ro_final_necp_main_ro_0.pdf

Etapa a 3-a proiectului va incepe la finalul anului 2026 odata cu oprirea Unitatii 1 si va consta in derularea efectiva a lucrarilor din Proiectul de Retehnologizare a U1 in instalatiile unitatii, precum si repunerea acesteia in functiune, in vederea exploatarei comerciale pentru un nou ciclu de functionare de 30 de ani, dupa anul 2029.

Retehnologizarea Unității 1 înseamnă încă 30 de ani de operare după anul 2029, la mai puțin de jumătate din costurile unui reactor nuclear nou. Concret, înseamnă încă 30 de ani fără emisii de CO2. Din punct de vedere al costurilor, implicit al impactului ulterior în piață, un studiu NEA-OECD ¹⁷ confirmă că prelungirea duratei de viață a unităților nucleare are cel mai mic cost dintre toate sursele, inclusiv surse regenerabile, de CO2 (35 USD) comparativ cu energia eoliană (50 USD) și energia solară (94 USD).

3. PROIECTUL UNITATILOR 3 & 4 (CANDU)

Strategia de continuare a Proiectului Unităților (3 & 4) CANDU al Centralei Nucleare Cernavodă, aprobată de acționarii SNN în 2021, este implementată în trei etape, în conformitate cu experiența internațională în construcția de centrale nucleare.

Etapa 1, cea actuală, demarată la sfârșitul anului 2021, reprezintă etapa pregătitoare, inițiată prin capitalizarea și operaționalizarea companiei de proiect, Energonuclear S.A. Această etapă va dura până la 24 de luni, timp în care se va pregăti/actualiza un set de documentații de inginerie și securitate necesare pentru demararea Proiectului (actualizarea documentelor de bază de licențiere, a ghidurilor de securitate, a modificărilor de proiect legate de securitate nucleară, reevaluarea structurilor civile existente etc.), necesare pentru fundamentarea unei decizii preliminare de investiție.

În cadrul acestei etape, la 25 noiembrie 2021, Energonuclear S.A., compania de proiect, a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a Grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de proiectare și OEM Candu (producătorul original al tehnologiei Candu) pentru Proiect. În cadrul contractului, CANDU Energy va furniza servicii de inginerie pentru elaborarea și actualizarea documentației necesare pentru inițierea Proiectului unităților CANDU 3 și 4. Termenul de finalizare a acestei etape este Q2 2023.

Etapa 2 a proiectului (Lucrări preliminare) constă în efectuarea lucrărilor preliminare și se estimează că va dura până la 30 de luni. Această etapă va consta în pregătirea ingineriei critice ("Limited Notice to Proceed - LNTP") pentru definirea proiectului, structurarea și contractarea finanțării și convenirea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului, obținerea Licenței de securitate nucleară pentru construcție, reevaluarea fezabilității Proiectului pe baza unor indicatori tehnici și economici actualizați și adoptarea Deciziei finale de investiție (FID), pentru trecerea la Etapa III (Construcție).

Etapa 3 a Proiectului, etapă estimată la 69-78 de luni, constă în mobilizarea șantierului, începerea lucrărilor de construcție, punerea în funcțiune și începerea exploatarei comerciale a Unității 3 în 2030 și a Unității 4 în 2031.

Intenția statului român și a SNN, în conformitate cu noua strategie, este de a realiza acest proiect într-un consorțiu euro-atlantic în baza Acordului între Guvernul României și Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România. De asemenea, în cadrul noii strategii de dezvoltare, în baza datelor obținute din analizele aferente etapei 1 și parțial etapei 2, urmează să se stabilească și structura de finanțare.

¹⁷ <https://www.iea.org/reports/projected-costs-of-generating-electricity-2020>

În cadrul COP 27, US Exim Bank a anunțat emiterea a două scrisori de interes pentru finanțarea serviciilor tehnice furnizate de SUA în legătură cu proiectul Unitățile 3 și 4 de la Cernavoda, dezvoltat de filiala Societății Naționale Nuclearelectrica S.A.

Pe baza informațiilor preliminare prezentate, EXIM va putea lua în considerare finanțarea până la 50 milioane USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) în faza a doua a proiectului. Ulterior, în faza a III-a a proiectului va putea lua în considerare finanțarea până la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie și de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.

4. REACTOARELE MODULARE MICI (SMR).

Nuclearelectrica a demarat proiectul dezvoltării unei centrale de tip SMR (reactoare modulare mici), pe baza tehnologiei americane NuScale cu 6 module, 462 Mwe.. Tehnologia nucleară NuScale în bandă, sigură, accesibilă financiar, cu zero emisii de CO₂, va fi dezvoltată pe locația unei foste centrale pe cărbune, pentru a contribui la atingerea tintelor României de a scoate din uz sursele poluante de energie și a le înlocui cu surse de energie curată.

De la momentul încheierii MOU cu NuScale, în anul 2019, Nuclearelectrica a lucrat constant pentru dezvoltarea acestui proiect:

- martie 2019, Nuclearelectrica și NuScale au semnat un memorandum de înțelegere (MOU) în vederea evaluării, dezvoltării, autorizării și construcției unui reactor modular de mici dimensiuni (SMR) în România.
- 9 octombrie 2020, România a semnat cu Statele Unite ale Americii un Acord Interguvernamental (IGA) în domeniul energiei nucleare, care a fost ratificat și de Parlamentul României, conform Legii nr. 199/2021, având o largă susținere și fiind adoptat cu majoritate de voturi.
- Mai mult, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere (MOU) cu Ministerul Energiei din România, interesul de a finanța proiecte majore de investiții în energie în România, inclusiv în domeniul nuclear, însumând o valoare totală de 7 miliarde de dolari.
- 4 noiembrie 2021, la Conferința Națiunilor Unite privind schimbările climatice (COP26), NuScale și Nuclearelectrica au semnat un Acord de colaborare în echipă pentru a avansa implementarea primului reactor modular mic din Europa, în prezența ministrului român al Energiei, domnul Virgil Popescu. Importanța parteneriatului strategic dintre SUA și România și rolul SMR-urilor a fost evidențiată în discursurile lor la COP26 de către secretarul american al Energiei, Jennifer M. Granholm, de către secretarul american al Departamentului Energiei, trimisul prezidențial special pentru climă, John Kerry, și de către Klaus Iohannis, președintele României, precum și de către președintele SUA, Joe Biden.
- La începutul anului 2021, Nuclearelectrica a primit 1,2 milioane de dolari de la USTDA pentru identificarea și evaluarea potențialelor amplasamente pentru reactoarele modulare mici. În mai 2022, după finalizarea studiului, au fost identificate mai multe potențiale amplasamente adecvate. Amplasamentul fostei centrale termice de la Doicești, județul Dâmbovița, România, a fost selectat ca amplasament candidat pentru studii și dezvoltări aprofundate suplimentare.
- 24 mai 2022, Nuclearelectrica, NuScale și Nova Power & Gas (proprietarul amplasamentului) au semnat un Memorandum de Înțelegere (MOU) pentru a analiza dezvoltarea primului reactor modular de mici dimensiuni (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița.

- iunie 2022, președintele SUA, Joe Biden, a anunțat alocarea unui grant în valoare de 14 milioane de dolari pentru următoarea etapă de dezvoltare a reactoarelor modulare mici NuScale în România - studiul preliminar de inginerie și proiectare (FEED) pentru proiectul SMR din România. Studiul FEED constă într-o serie de activități și studii de inginerie și proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, precum și activități de licențiere și autorizare care se vor desfășura pe amplasamentul fostei centrale de la Doicești, în conformitate cu toate standardele internaționale și naționale. Mai mult, în cadrul studiului FEED, vor fi aplicate recomandările AIEA, în urma misiunii AIEA Site and External Events Design (SEED), desfășurată în august 2022, la solicitarea Nuclearelectrica.
- septembrie 2022, Nuclearelectrica SA și Nova Power & Gas SRL au lansat RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea de reactoare modulare mici în România, pe amplasamentul fostei centrale pe cărbune din Doicești, județul Dâmbovița.
- octombrie 2022, Agenția SUA pentru Comerț și Dezvoltare (USTDA) a acordat un grant în valoare de 14 milioane de dolari către RoPower Nuclear SA (RoPower), compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare de mici dimensiuni recent înființată de Nuclearelectrica și Nova Power & Gas. Grant-ul va fi utilizat pentru studiul de inginerie și proiectare front-end (FEED) pentru a avansa proiectul de dezvoltare a primei centrale nucleare SMR din România.
- decembrie 2022, NuScale și compania românească RoPower Nuclear S.A. (RoPower) au semnat contractul pentru lucrările de Front-End Engineering and Design (FEED). Lucrările FEED pe care le va demara compania NuScale vor defini caracteristicile principalele și specifice de amplasament pentru o centrală VOYGR-6 SMR care ar putea fi dezvoltată pe amplasamentul centralei electrice Doicești din România. Proiectul de opt luni include evaluarea impactului asupra mediului și analize geotehnice de subsol, evaluarea amplasamentului și cerințelor specifice ale amplasamentului pentru proiectarea standard a centralei NuScale și elaborarea unei estimări a costurilor specifice proiectului.

5. EFECTE SOCIO-ECONOMICE ȘI AMPRENTA DE MEDIU

Țintele asumate de România:

- de **reducere a emisiilor de CO2 cu 55% până în 2030** comparativ cu nivelul lor din 2005;
- reducerea dependenței de importurile de energie de la 20,8% astăzi, la 17,8% până în 2030, ceea ce înseamnă **investiții susținute în capacități de producere fără emisii de carbon sau de tranziție, cu producție în bandă care să asigure stabilitatea sistemului energetic național;**
- **reducerea până la 4,59 GWe de energie generată pe bază de cărbuni până în 2032** ceea ce înseamnă necesitatea înlocuirii acestor surse cu alte surse curate de energie.

Cele două unități nucleare pe care le operăm contribuie la securitatea energetică a României dar și la atingerea țintelor de decarbonare prin

- **1400 MW instalați**
- **18-20% necesarul de consum**
- **33% din totalul de energie curată la nivelul României**
- **205 milioane tone de CO2 evitate** de la punerea în funcțiune până în prezent (**10 milioane tone CO2 evitate anual** prin operarea celor două unități de la Cernavodă)
- **11.000 locuri de munca în industrie**

Prin extinderea capacității nucleare cu 2 noi unități CANDU în România

- **66% contribuție de energie curată**
- **20 milioane de tone CO2 evitate anual**
- **peste 19.000 de locuri de muncă**

Luând în calcul și implementarea SMR:

- **462 MW instalați**
- **4 milioane de tone CO2 evitate anual**
- **Înlocuirea centralelor pe cărbuni**
- **2100 locuri de munca**

MATRICEA DE MATERIALITATE-CE CONTEAZA PENTRU NOI SI STAKEHOLDERII NOSTRI

1. PRIORITATILE NOASTRE IN MATERIE DE ESG

1.1. MEDIU

- De la punerea in functiune a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda am evitat 205 milioane tone de CO2
- Furnizam 33% din energia curata a Romaniei
- Investim in proiecte care sa reduca si mai mult amprenta de mediu
- Actionam constant pentru protectia mediului printr-un sistem de management de mediu exhaustiv, masurare, audit extern de mediu, raportare

1.2. OBIECTIE

- Sa evitam 10 milioane tone CO2 anual prin operare curenta
- Sa dublam procentul de energie curata, prin proiectele de investitii cu amprenta redusa de CO2, dupa anul 2031 la 66% de la 33%, in prezent
- Sa realizam Proiectul Instalatia de Detritiere pana la realizarea opririi Unitatii 1 pentru retehnologizare in vederea reducerii la minim a impactului asupra mediului
- Sa mentinem si sa dezvoltam constant sistemul de management de mediu, inclusiv implementarea ISO 9001
- Sa continuam si sa dezvoltam noi programe si masuri interne care sa eficientizeze consumul de energie, digitalizarea, implicit emisiile de CO2-scop 3

1.3. SOCIAL

- Investim constant in identificare, atragere, retentie, pregatire si mentorat pentru cresterea unei noi generatii de specialisti (am angajat 500 de persoane in 2021, aproximativ 400 in 2022 si ne propunem un numar similar pentru 2023), fiind unul dintre cei mai activi recrutori din Romania
- Dezvoltam constant strategia si politicile de resurse umane pentru respectarea integrala a drepturilor omului, egalitate, incluziune, diversitate, mediu de lucru motivant, la care se adauga dezvoltarea continua a securitatii nucleare si aplicarea principiilor specific unui operator nuclear, aplicabile la nivel international.

SNN a adoptat principiile WANO (World Association of Nuclear Operators) & INPO (Institute of Nuclear Power Operations) de cultura de imbunatatire continua "Staying on top", acestea fiind parte din baza culturii organizationale si a culturii de securitate nucleara implementate in cadrul SNN.



- Suntem preocupati de protectia angajatilor si colaboratorilor, de dezvoltarea unui business etic, principial, cu zero toleranta fata de practicile de coruptie
- Suntem activi implicati in dezvoltarea comunitatilor printr-un program de CSR structurat in baza necesitatilor societale ale Romaniei

1.4. OBIECTIVE

- Sa crestem numarul de angajati, implicit sa formam o noua generatie de specialisti si sa cultivam talentele prin diverse programe de formare: scoala duala, internship, acordare burse, vizite si audiere cursuri, programe de mentorat etc.
- Sa mentinem si sa dezvoltam constant drepturile, protectia si factorul motivational al angajatilor nostri
- Sa dezvoltam comunitati prin investirea a cel putin 10 milioane de lei anual in proiecte de responsabilitate sociala
- Sa mentinem gradul de diversitate la cel putin 81%
- Sa aplicam codul de etica intern si extern pentru a sprijini cultivarea unei culturi principiale, corecte, transparente in toate relatiile de munca

1.5. GUVERNANTA

- In baza OUG 109/2011, respectam si dezvoltam principiile de guvernanta corporativa: responsabilitatea actului managerial pentru toate procesele si activitatile companiei, politic anti-frauda, management-ul riscului, digitalizare
- Prioritizam procedurile de operare, productie, protectie a infrastructurii si activelor

1.6. OBIECTIVE

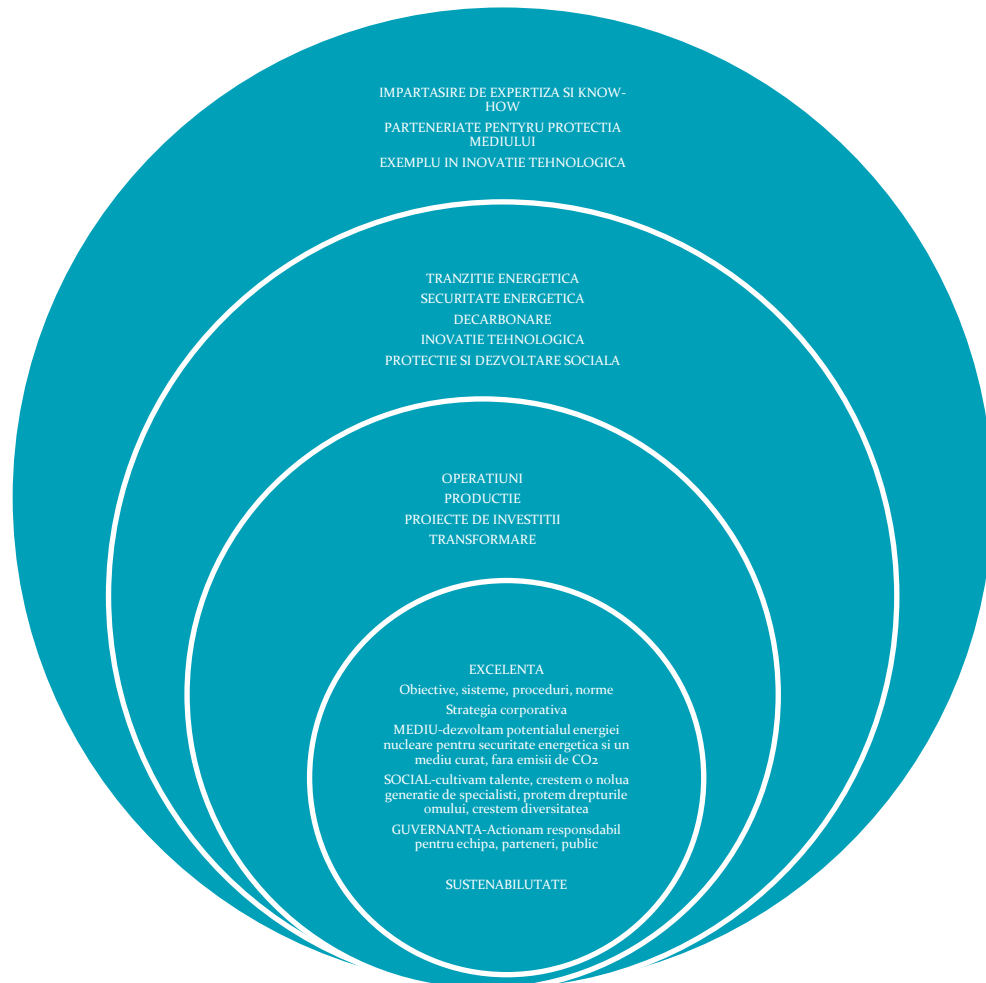
- Sa cresterem diversitatea in cadrul conducerii administrative si executive cu respectarea prevederilor OUG 109/2011
- Sa mentinem si sa dezvoltam sistemului de riscuri prin raportare la trend-ul de dezvoltare a companiei
- Sa mentinem si sa dezvoltam politicile anti-coruptie in baza bunelor practici internationale
- Sa crestem nivelul de interactiune cu stakeholderii si cu comunitatile locale
- Sa asiguraram in permanenta securitatea nucleara a activelor nucleare ca garantie a tuturor proceselor si activitatilor din cadrul companiei

2. ESG IN STRATEGIA CORPORATIVA DE DEZVOLTARE

Managementu-ul SNN are o abordare holistica in ceea ce priveste includerea criteriilor ESG in strategia si planurile de dezvoltare ale companiei. Aceasta abordare holistica este derivata la nivelul intregii companii si la nivelul colaboratorilor SNN prin procesele stabilite, proceduri, dar mai ales prin obiective care sunt derivate din obiectivele generale ale SNN pana la nivel individual prin KPIs.

La nivelul SNN, exista un Comitet de lucru ESG, responsabil cu evaluarea si dezvoltarea principiilor si masurilor ESG.

Una dintre valorile noastre este sustenabilitatea si este, simultan, o directie strategica de actiune. In tot ceea ce facem, operare si productie, dezvoltare interna, proiecte de investitii, programe de management de mediu, active, HR, cod de etica si politica anti-coruptie, scopul este valoarea adaugata, dezvoltarea pentru companie si actionarii sai, in vederea asigurarii energiei curate si securitatii energetice a sistemului energetic romanesc.

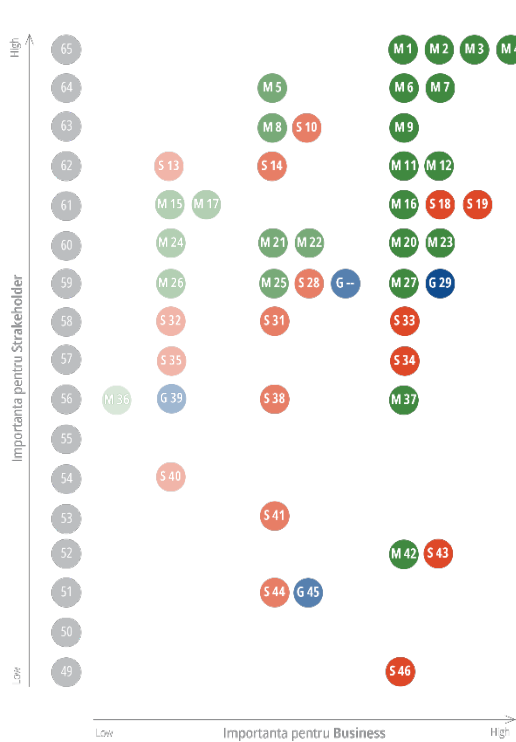


3. MATRICEA DE MATERIALITATE: TINEM CONT DE INTERESELE STAKEHOLDERILOR NOSTRI SI LE CORELAM INTERESELE NOASTRE

Consideram indicatorii de mediu, social si guvernanta a fi materiali in masura in care acestia, prin raportare la diferite categorii de stakeholderi, au capacitatea de a impacta contributia companiei la nivel intern, extern-societal si de mediu.

Ne consultam stakeholderii pentru a evalua, cuantifica si introduce indicatorii ESG care dau valoare si reflecta activitatile si proiectele companiei, dar sustin, simultan, interesul stakeholderilor in dezvoltarea pe termen scurt, mediu si lung.

Pentru elaborarea matricei de materiale in anul 2022 am consultat institutii, organizatii non-guvernamentale, media, institutii de invatamant, parteneri comerciali.



INDICATORI

M1	Angajament fata de protectia mediului	M23	Impactul asupra biodiversitatii
M2	Monitorizarea si controlul emisiilor aferente unui producator nuclear	M24	Proiecte de CSR cu impact benefic asupra mediului
M3	Securitate nucleara	M25	Programa de mediu
M4	Revizuirea de proiecte de investitii cu impact de mediu prin reducerea emisiilor de CO2 - tehnologiarea Unitatii 1 CNL Cernavoda, Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Reactoarelor Modulare Mcl, Instalatia de detritiere	M26	Practici de personalitate pentru condizionarea preferintelor de mediu
M5	Reducerea emisiilor de CO2	M27	Dezafectare
M6	Angajamente pentru utilizarea eficienta a resurselor de mediu	S28	Practici continue
M7	Emiterile si poluarea aerului	G29	Responsabilitatea si transparenta actiunii manageriale
M8	Riscurile aferente schimbarilor climatice (conditii meteo severe) asupra operatiunilor	G30	Managementul riscurilor aferent operatiunilor curente, proiectelor de investitii si factorilor ESG
M9	Managementul si dispozitiunea descuitorilor	S31	Non-discriminare
S10	Angajamentul de a reduce si elimina practicile anti-mita si coruptia	S32	Mecanisme de consultare a comunitatii
M11	Reducerea emisiilor non-GHG	S33	Dezafectarea angajatiilor si dezvoltarea continua a acestora
M12	Identificarea produselor, actiunilor si serviciilor care au impact asupra mediului	S34	Drepturile omului
S13	Sistemul de avizier de integritate	S35	Diversitatea, recrutarea talentelor, dezvoltarea initiativelor de crestere a gradului de diversitate
S14	Securitatea digitala	M36	Audit intern si extern de mediu
M15	Initiative de adaptare si control al riscurilor privind schimbările climatice	M37	Lanturi de aprovizionare cu materie prima
M16	Monitorizarea si controlul utilizării surselor de apă	S38	Egalitatea de gen
M17	Economie circulara si inovatie	G39	Cresterea procentului din cifra de afaceri, apex si opex dedicate activitatilor sustenabile
S18	Serietatea si sinceritatea in muncă prin angajamente, proceduri, pregătire, monitorizare, masuri corective si de imbunatatire	S40	Salariul minim pe economie
S19	Riscurile aferente drepturilor omului, drepturilor de munca, riscurilor de mediu si riscurilor anti-coruptie	S41	Programa de dezvoltare a comunitatii financiare si non-financiare
M20	Utilizarea responsabila a resurselor de apă	M42	Programa de mentinere a activelor
M21	Stabilitatea de obiective, tarite si termene limita de control al impactului	S43	Libertatea de asociere si negocierea colectiva
M22	Actiuni corective si simulare a imbunatatirii continue	S44	Drepturile populatiei indigene si refugiatilor si imigrantilor
		G45	Principiile de afaceri si codul de etica
		S45	Munca fairtata

Guvernanța corporativă GRI 102-18, 102-22, 102-23, 102-24

1. ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR.

Organismele corporative ale SNN, societate administrata in sistem unitar, sunt structurate dupa cum urmeaza: Adunarea Generala a Actionarilor, care este cel mai inalt forum decizional al Societatii si Consiliul de Administratie.

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN nr 1 din data de 27.01.2021, actionarii au luat act de Actualizarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor, avand in vedere modificarile legislative.

Forma actualizata a Regulamentului de Organizare si Desfasurare a AGA SNN reflecta toate modificarile si completarile prevederilor legale, prevazute in Regulamentul ASF nr. 5/20218, Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, codul de guvernanta BVB, Legea 31/1990 privind societatile, OUG 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

Forma actualizata a Regulamentului de Organizare si Desfasurare a AGA SNN este postata pe site-ul SNN in sectiunea dedicata Adunarilor generale ale actionarilor.

1.1. Adunarea Generala a Actionarilor (AGA)

Adunarea Generala a Actionarilor este principalul organism de guvernare corporativa al Societatii, care decide asupra activitatii, politicii economice si de afaceri a Societatii. SNN a stabilit si implementat proceduri interne solide privind organizarea si desfasurarea AGA, precum si reguli care guverneaza activitatea legala si statutara a acesteia, in conformitate cu Actul Constitutiv si cu legislatia aplicabila. Din punct de vedere al structurii sale, in functie de aspectele ce necesita aprobarea actionarilor, Adunarea Generala a Actionarilor poate fi ordinara sau extraordinara.

1.2. Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA)

Printre atributiile Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) se numara:

- ❖ Discuta, aproba sau modifica situatiile financiare anuale pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administratie si de auditorul financiar;
- ❖ Stabileste repartizarea profitului net si fixeaza dividendul;
- ❖ Alege si revoca membrii Consiliului de Administratie;
- ❖ Numeste si demite auditorul financiar si fixeaza durata minima a contractului de audit financiar;
- ❖ Fixeaza limitele generale ale remuneratiilor Directorului General si Directorilor;
- ❖ Stabileste nivelul remuneratiilor membrilor Consiliului de Administratie precum si termenii si conditiile contractului de mandat incheiat cu membrii Consiliului de Administratie;
- ❖ Se pronunta asupra gestiunii membrilor Consiliului de Administratie ;
- ❖ Aproba strategia si politicile de dezvoltare ale Societatii;
- ❖ Stabileste bugetul anual de venituri si cheltuieli pentru exercitiul financiar urmat;
- ❖ Hotaraste cu privire la gajarea, inchirierea sau constituirea de garantii reale mobiliare ori ipotecare asupra bunurilor proprietate a Societatii;
- ❖ Aproba rapoartele consiliului de administratie cu privire la activitatea desfasurata;
- ❖ Hotaraste in orice alte probleme privind Societatea, conform atributiilor legale, cu conditia ca aceste probleme sa fie de competenta adunarii generale a actionarilor;
- ❖ Analizeaza si solutioneaza si alte probleme inaintate de catre Consiliul de Administratie ;
- ❖ Aproba politica de remunerare in ceea ce priveste conducatorii, precum si cu ocazia fiecarei modificari semnificative si, in orice caz, cel puțin o dată la 4 ani;
- ❖ Supune votului raportul de remunerare aferent celui mai recent exercitiu financiar, opinia actionarilor rezultata in urma votului, avand un caracter consultativ.

1.3. Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA)

Principalele atributii ale Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) sunt:

- ❖ Schimbarea formei juridice a Societatii;
- ❖ Mutarea sediului Societatii;
- ❖ Modificarea obiectului de activitate al Societatii;
- ❖ Infiintarea sau desfiintarea unor sedii secundare: sucursale, agentii, reprezentante sau alte asemenea unitati fara personalitate juridica;
- ❖ Majorarea, reducerea sau reintregirea capitalului social prin emisiunea de noi actiuni;
- ❖ Fuziunea cu alte societati sau divizarea Societatii;

- ❖ Dizolvarea anticipata a Societatii;
- ❖ Emisiunea de obligatiuni;
- ❖ Conversia actiunilor dintr-o categorie in cealalta;
- ❖ Conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
- ❖ Ridicarea dreptului de preferinta al actionarilor la subscrierea de noi actiuni emise de Societate;
- ❖ Autorizarea dobandirii, de catre Societate, a propriilor sale actiuni si stabileste conditiile acestei dobandiri, in special numarul maxim de actiuni ce urmeaza a fi dobandite, si, in cazul dobandirii cu titlu oneros, contravaloarea lor minima si maxima si perioada efectuarii operatiunii, cu respectarea legii; de asemenea, stabileste modul de instrainare a actiunilor proprii dobandite de Societate;
- ❖ Dobandirea, instrainarea, schimbul sau constituirea in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Societatii, a caror valoare depaseste, individual sau cumulata, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societatii minus creantele;
- ❖ Inchirierea activelor corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare;
- ❖ Aprobarea oricarei alte modificari a Actului Constitutiv sau orice alta hotarare pentru care este ceruta aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor;
- ❖ Aprobarea mandatului reprezentantilor SNN in Adunarea Generala a Actionarilor S.C Energonuclear S.A. pentru:

- dizolvarea si lichidarea Energonuclear S.A;
- efectuarea oricarei investitii de catre Energonuclear S.A. care depaseste 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro) in privinta unei singure tranzactii si/sau care depaseste 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro) cumulata cu alte tranzactii in orice exercitiu financiar;
- incheierea de catre Energonuclear S.A. a oricarui contract care implica cheltuieli sau asumarea oricarei obligatii importante de catre Energonuclear S.A. care depaseste 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro), individual sau cumulata, intr-un singur exercitiu financiar;
- orice vanzare efectiva sau propusa, orice alta instrainare a oricaror active sau drepturi ale Energonuclear S.A., orice dobandire efectiva sau propusa a oricaror active sau drepturi de catre Energonuclear S.A. care depaseste suma cumulata de 50.000.000 Euro (cincizeci milioane Euro);
- contractarea de catre S.C. Energonuclear S.A. a oricaror tipuri de imprumuturi sau datorii sau obligatii de tipul imprumuturilor avand o valoare ce depaseste 50.000.000 (cincizeci milioane Euro).

In plus fata de competentele si atributiile mentionate mai sus sau stabilite prin lege, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor hotaraste asupra urmatoarelor aspecte:

- ❖ Incheierea de catre Societate a oricarui contract, asumarea oricarei obligatii sau angajament care ar putea implica cheltuieli sau asumarea oricarei alte obligatii importante de catre Societate, conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la Actul Constitutiv;
- ❖ Realizarea de catre Societate a oricaror tipuri de imprumuturi sau datorii sau obligatii de tipul imprumuturilor conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la Actul Constitutiv;
- ❖ Constituirea sau participarea la constituirea unor societati reglementate de Legea societăților nr. 31/1990 sau a unor asociații sau fundatii reglementate de OG nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații;
- ❖ Delegarea catre Consiliul de Administratie a atributiei de ridicare a dreptului de preferinta, cu respectarea

condițiilor de cvorum și majoritate;

- ❖ Aprobarea operațiunii de consolidare a valorii nominale a unei acțiuni;
- ❖ Aprobarea propunerii consiliului de administrație privitoare la valoarea unei acțiuni consolidate ce urmează a fi utilizată pentru calculul valorii compensărilor;
- ❖ Informarea cu privire la sumele ce urmează a fi plătite acționarilor, aprobarea termenilor și condițiilor de plată, precum și aprobarea instrucțiunilor de calcul ce urmează a fi puse la dispoziția acționarilor;
- ❖ Mandatarea consiliului de administrație să efectueze modificarea actului constitutiv ca efect al consolidării valorii nominale a acțiunilor și să efectueze toate operațiunile necesare înregistrării și modificării actului constitutiv în Registrul Comerțului.

1.4. Cerințele de cvorum și majoritate

Cvorumul va fi verificat de președintele de ședință cu privire la fiecare hotărâre în parte, anterior supunerii la vot a hotărârii respective.

(a) AGOA

Pentru prima convocare a Adunării, cerințele de cvorum sunt îndeplinite dacă la Adunare sunt prezenți sau reprezentați acționarii care reprezintă cel puțin 1/4 din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile pot fi luate în mod valid cu votul „pentru” al acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, indiferent de numărul acționarilor prezenți, prin votul acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate.

(b) AGEA

Pentru prima convocare a Adunării, cerințele de cvorum sunt îndeplinite dacă la Adunare sunt prezenți acționarii reprezentând cel puțin 1/4 din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile pot fi luate numai cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei Adunări convocate, dacă sunt prezenți sau reprezentați cel puțin 1/5 din numărul total de drepturi de vot, luând hotărâri cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați.

Hotărârile de modificare a obiectului principal de activitate al Societății, de reducere sau de majorare a capitalului social, de schimbare a formei juridice, de fuziune, divizare sau dizolvare a Societății se iau cu majoritate de cel puțin 2/3 din drepturile de vot deținute de acționarii prezenți sau valabil reprezentați.

1.5. Procesul de convocare AGA

Adunarea Generală a Acționarilor este convocată de Consiliul de Administrație. Adunarea Generală a Acționarilor, fie ordinară, fie extraordinară, va fi convocată ori de câte ori va fi nevoie, în conformitate cu dispozițiile legale și cu dispozițiile din Actul Constitutiv, prin publicarea convocatorului în Monitorul Oficial al României Partea a IV-a, și într-un cotidian de circulație națională sau într-un ziar de largă circulație din localitatea în care se află sediul Societății cu cel puțin 30 de zile înainte de data stabilită, cât și pe pagina de internet a SNN. Diseminarea tuturor informațiilor se va face atât în limba română, cât și în limba engleză.

Adunarea Generala a Actionarilor poate fi convocata in urmatoarele situatii:

- (i) Ori de cate ori este cazul ca urmare a deciziei Consiliului de Administratie al SNN de catre Presedintele Consiliului de Administratie sau de un membru al acestuia, pe baza imputerniciei date de Presedinte;
- (ii) La cererea actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social, si daca cererea contine dispozitii ce intra in atributiile Adunarii.

Adunările Generale Ordinare ale Actionarilor au loc cel puțin o dată pe an, în cel mult 4 (patru) luni de la încheierea exercitiului financiar, pentru examinarea situatiilor financiare pe anul precedent si pentru stabilirea programului de activitate si a bugetului pe anul în curs.

Termenul de intrunire nu poate fi stabilit mai devreme de treizeci de zile de data publicarii convocarii în Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

În conformitate cu prevederile aplicabile (Legea nr. 31/1990, Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011, Regulamentul nr. 5/2018) si cu prevederile Actului Constitutiv, Convocatorul AGA cuprinde cel puțin urmatoarele informatii:

- ❖ Denumirea emitentului;
- ❖ Data, ora de incepere si locul de desfasurare AGA pentru prima si a doua convocare;
- ❖ Ordinea de zi propusa, cu mentionarea explicita a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor Adunarii;
- ❖ Descrierea clara si precisa a procedurilor care trebuie respectate de actionari pentru a putea participa si vota în cadrul Adunarii Generale, respectiv informatii cu privire la:
 - Dreptul unuia sau mai multor actionari, reprezentand individual sau impreuna cel puțin 5% din capitalul social al Societatii, de a introduce puncte pe ordinea de zi (însotite de o justificare), în termen de cel mult 15 zile de la publicarea convocarii si de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a Adunarii Generale. Ordinea de zi completata cu punctele propuse de actionari trebuie publicata cu cel puțin 10 zile înainte de sedinta Adunarii Generale a Actionarilor, la data mentionata în convocatorul initial.
 - Precizarea expresa a faptului ca dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant sau prin corespondenta si conditiile în care se exercita. La exercitarea votului prin imputernicire (prin reprezentare) se va tine cont de faptul că pentru acest tip de vot trebuie utilizate formularele de imputernicire (speciale si generale). Modalitatea de obtinere a formularului de imputernicire specială/generală pentru reprezentare în AGA, data-limita si locul unde vor fi depuse/primate imputernicirile, precum si mijloacele prin care societatea poate accepta notificarea desemnării reprezentantilor prin mijloace electronice, procedurile care permit votul prin corespondenta.
- ❖ Data de referinta, precum si mentionarea faptului ca doar persoanele care sunt actionari la aceasta data au dreptul de a participa si de a vota în cadrul Adunarii Generale;

- ❖ Data limita pana la care se pot face propunerile privind candidatii pentru posturile de administratori, in cazul in care pe ordinea de zi este inscrisa alegerea administratorilor. In convocare se va mentiona ca lista cuprinzand informatii cu privire la numele, localitatea de domiciliu si calificarea profesionala ale persoanelor propuse pentru functia de membru al Consiliului de Administratie se afla la dispozitia actionarilor, putand fi consultata si completata de actionari;
- ❖ Locul de unde este posibil sa se obtina textul integral al documentelor si al proiectelor de hotarare, alte informatii referitoare la problemele incluse pe ordinea de zi a Adunarii Generale si data incepand cu care acestea vor fi disponibile, precum si procedura care trebuie urmata in acest sens;
- ❖ Cand pe ordinea de zi figureaza propuneri pentru modificarea Actului Constitutiv, convocarea va trebui sa cuprinda textul integral al propunerilor;
- ❖ Adresa website-ului Societatii;
- ❖ Propunerea privind data de inregistrare;
- ❖ Propunerea privind ex-date si, daca este cazul propunerea privind data platii;
- ❖ Precizarea expresa a faptului ca dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant in baza unei imputerniciri speciale sau generale sau prin corespondenta si conditiile in care se exercita;
- ❖ Modalitatea de distribuire a buletinului de vot prin corespondenta si a formularului de imputernicire speciala pentru reprezentarea in AGA, precum si data incepand cu care acestea sunt disponibile;
- ❖ Data limita si locul unde trebuie transmise/primate imputernicirile speciale si buletinele de vot prin corespondenta;
- ❖ Indicarea adresei exacte unde sunt transmise imputernicirile speciale si voturile prin corespondenta;
- ❖ Faptul ca actionarii semnificativi au dreptul de a opta pentru aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor Consiliului de Administratie, in cazul in care acest subiect se afla pe ordinea de zi a AGA in conformitate cu prevederile art. 85 din Legea nr. 24/2017, republicata.

Convocatorul, orice alt punct adaugat pe ordinea de zi la cererea actionarilor, situatiile financiare anuale, raportul anual, precum si propunerea cu privire la distribuirea de dividende se pun la dispozitia actionarilor la sediul Societatii, de la data convocarii Adunarii Generale, si se publica pe pagina de internet, pentru liberul acces la informatie al actionarilor. La cerere, actionarilor li se elibereaza copii de pe aceste documente.

Actionarii reprezentand individual sau impreuna cel putin 5% din capitalul social al Societatii pot solicita printr-o cerere adresata Consiliului de Administratie introducerea unor noi puncte pe ordinea de zi, si/sau pot prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse pe ordinea de zi, in termen de cel mult 15 zile de la publicarea convocarii. Ordinea de zi completata cu punctele propuse de actionari trebuie publicata cu cel putin 10 zile inaintea sedintei Adunarii Generale, la data mentionata in convocatorul initial.

Fiecare actionar poate adresa Consiliului de Administratie intrebari in scris aferente punctelor inscrise pe ordinea de zi a Adunarii Generale a Actionarilor, inaintea datei de desfasurare a Adunarii Generale, urmand a i se raspunde in cadrul Adunarii. Societatea are obligatia de a raspunde la intrebarile adresate de actionari. Societatea poate formula un raspuns general pentru intrebarile cu acelasi continut. Se considera ca un raspuns este dat daca informatia solicitata este publicata pe pagina de web a Societatii www.nuclearelectrica.ro in format intrebare - raspuns.

In conformitate cu reglementarile privind piata de capital, proiectele hotararilor supuse aprobarii AGA, impreuna cu celelalte materiale suport sunt publicate de website-ul Societatii incepand cu data publicarii convocarii.

1.6. Procedura de desfasurarea a AGA

SNN a stabilit si implementat regulamente interne pentru organizarea si desfasurarea sedintelor AGA, care impun atributii specifice pentru diferite structuri si departamente ale Societatii in cadrul organizarii AGA. Aceste regulamente au scopul de a reglementa intregul flux intern al documentelor si informatiilor, procedurile si logistica, precum si procesul extern ce consta in informarea corecta a actionarilor Societatii cu privire la aspectele legate de adunarile convocate.

Actionarii pot participa si vota in sedinta de Adunare Generala prin reprezentare, in baza unei imputerniciri speciale sau generale acordate pentru respectiva Adunare Generala sau pentru o perioada ce nu va depasi 3 ani. Imputernicitul nu poate fi substituit de o alta persoana. In conditiile in care persoana imputernicita este o persoana juridica, aceasta poate sa isi exercite mandatul primit prin intermediul oricarei persoane ce face parte din organul de administrare sau conducere sau dintre angajatii sai.

Persoanele juridice pot fi reprezentate prin reprezentantii lor legali care, la randul lor, pot da altor persoane imputernicire pentru respectiva Adunare Generala. In cazul Statului, ministerul de resort isi poate desemna reprezentanti permanenti in Adunarea Generala a Actionarilor, cu respectarea cerintelor si conditionalitatilor legale anterior mentionate.

Suplimentar fata de regulamentul pentru organizarea si desfasurarea sedintelor AGA, SNN se conformeaza pe deplin prevederilor legale care reglementeaza procesul de desfasurare al AGA al societatilor listate.

In termen de cel mult 24 ore de la data tinerii Adunarii Generale, Societatea intocmeste un raport curent in care va prezenta pe scurt modul de desfasurare a Adunarii Generale, precum si hotararile luate in aceasta. Raportul va fi diseminat catre institutiile pietei de capital, respectiv BVB, si va fi publicat pe website-ul Societatii.

1.7. Actiunile si drepturile actionarilor

Actiunile Societatii sunt nominative, de valori egale si se emit in forma dematerializata, prin inscriere in cont si acorda drepturi egale titularilor lor.

Fiecare actiune subscrisa si varsata asigura drepturi egale, si confera acestora dreptul la un vot in Adunarea Generala a Actionarilor, dreptul de a alege si de a fi alesi in organele de conducere, dreptul de a participa la

distribuirea profitului, conform prevederilor Actului Constitutiv si dispozitiilor legale, precum si alte drepturi prevazute de Actul Constitutiv si de prevederile legale aplicabile.

Actiunile emise in forma dematerializata sunt tranzactionate pe o piata reglementata, in conformitate cu legislatia pietei de capital. Drepturile si obligatiile legate de actiuni urmeaza actiunile in cazul trecerii lor in proprietatea altor persoane. Actionarii au dreptul la o corecta si completa informare in Adunarea Generala a Actionarilor asupra situatiei Societatii. In cazul emisiunii de noi actiuni, actionarii existenti au drept de preferinta la subscriere, in conditiile legii, proportional cu procentul de actiuni detinute de Societate.

Actionarii SNN isi pot exercita dreptul de vot dupa cum urmeaza:

1. Vot direct - personal, in cadrul AGA;
2. Vot prin reprezentant cu imputernicire speciala sau generala;
3. Vot prin corespondenta.

Toti detinatorii de instrumente financiare emise de SNN din acelasi tip si clasa de titluri beneficiaza de tratament egal, iar Societatea depune permanent eforturi sustinute pentru a realiza o comunicare efectiva, activa si transparenta in vederea exercitarii drepturilor intr-o maniera echitabila.

2. Consiliul de Administratie

Consiliul de Administratie reprezinta organul executiv al Societatii, format din 7 membri, unul executiv si 6 ne-executivi.

Presedintele Consiliului de Administratie a fost ales de catre Consiliul de Administratie dintre membrii sai, in persoana domnului Teodor Minodor Chirica. Presedintele Consiliului de Administratie este numit pe o perioada care nu poate depasi durata mandatului sau de administrator si poate fi revocat oricand de catre Consiliul de Administratie.

Administratorii pot fi revocati oricand de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor. Fiecare administrator a acceptat in mod expres exercitarea mandatului. Societatea este obligata sa incheie o asigurare de tipul D&O (asigurare de raspundere a managerilor). Pe durata indeplinirii mandatului, administratorii nu pot incheia cu Societatea un contract de munca.

Membrii Consiliului de Administratie au obligatia de a-si exercita mandatul cu prudenta si diligenta unui bun administrator, cu loialitate, in interesul Societatii si nu au voie sa divulge informatii confidentiale si secrete de afaceri ale Societatii.

De asemenea, membrii Consiliului de Administratie au obligatia de a se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict de a se abtine de la dezbaterile si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

La 31.12.2022 administratorii Societatii sunt dupa cum urmeaza:

Prenume si Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
Elena Popescu	63 ani	Inginer centrale nucleare	36 ani	Membru neexecutiv al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
					10.08.2022 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022, conform Hotararii AGOA nr 6/10.08.2022)	29.09.2026
Mihai Daniel Anitei	53 ani	Inginer mecanic	23 ani	Membru neexecutiv independent al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
					28.09.2018	Mandate incheiat in data de 28.09.2022 (conform hotararii AGOA 6/10.08.2022)
Cosmin Ghita	33 ani	Economist	11 de ani	Membru executiv al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
					10.08.2022 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022,	29.09.2026

Prenume si Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					conform Hotararii AGOA nr 6/10.08.2022)	
Remus Vulpescu	51 ani	Jurist	26 de ani	Membru neexecutiv independent al Consiliului de Administratie	28.09.2018 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani conform Hotararii AGOA 12/28.09.2018)	28.09.2022
					28.12.2017 (mandat provizoriu conform Hotararii AGOA 10/20.12.2017)	28.04.2018
					28.09.2018	Mandat incheiat in data de 28.09.2022 (conform hotararii AGOA 6/10.08.2022)
					27.09.2022 (mandate provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					19.10.2022 (mandate provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023

Prenume si Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
Teodor Minodor Chirica	77 ani	Inginer	52 de ani	Membru neexecutiv al Consiliului de Administratie	27.07.2020 (mandat definitiv conform Hotararii AGOA nr 9/27.07.2020) in urma finalizarii procedurii de selectie in baza OUG 109/2011	28.09.2022
					10.08.2022 (mandat definitiv pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 29.09.2022, conform Hotararii AGOA nr 6/10.08.2022)	29.09.2026
Chirlesan Dumitru	60 ani	Inginer fizician	36 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	10.08.2022 (mandate provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA 6/10.08.2023)	10.12.2022
George Sergiu Niculescu	43 ani	Economist Jurist	22 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	09.03.2022 (numire administrator provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					28.04.2022 (mandate provizoriu de 4 luni conform Hotararii AGOA nr 5/28.04.2022)	28.09.2022
					10.08.2022 (mandate provizoriu pe o perioada de 2 luni, conform Hotararii AGOA 6/10.08.2023)	29.10.2022

Prenume si Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					19.10.2022 (mandate provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023
Serban Valeca	66 ani (decedat 2022)	Inginer fizician	40 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	09.03.2022 (numire administrator provizoriu pana la data intrunirii AGA)	
					28.04.2022 (mandate provizoriu de 4 luni conform Hotararii AGOA nr 5/28.04.2022)	28.09.2022
						10.08.2022 (din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a acestei functii prin deces prin Hotararea AGOA nr 6/10.08.2022)
Vasilica Grajdan	49 ani	Economist	31 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administratie	27.09.2022 (mandate provizoriu pana la data intrunirii AGA)	

Prenume si Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					19.10.2022 (mandate provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023

Membrii Consiliului de Administratie sunt numiti de catre actionari, in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Societatea nu are cunostinta despre existenta vreunui acord, intelegere sau legatura de familie intre administrator/administratori si o alta persoana, datorita careia persoana respectiva a fost numita ca administrator.

Mai multe la: <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/#guvernanta>

3. CONDUCEREA EXECUTIVĂ

DIRECTORUL GENERAL

Consiliul de Administratie deleaga conducerea Societatii unuia sau mai multor Directori, numind pe unul dintre ei Director General. Directorul General reprezinta Societatea in relatia cu tertii si in justitie. Directorul General este responsabil cu luarea tuturor masurilor aferente conducerii Societatii, in limitele obiectului de activitate al Societatii si cu respectarea competentelor exclusive rezervate de lege sau de actul constitutiv Consiliului de Administratie si Adunarii Generale a Actionarilor. Consiliul de Administratie poate, prin hotarare, sa delege una sau mai multe dintre atributiile mentionate la punctul anterior (si care pot fi delegate) Directorului General.

Directorul General al SNN are, potrivit Actului Constitutiv, urmatoarele atributii:

- ❖ Conduce si coordoneaza intreaga activitate a Societatii;
- ❖ Aduce la indeplinire hotararile Adunarii Generale a Actionarilor si deciziile Consiliului de Administratie, adoptate in conformitate cu competentele rezervate acestora;
- ❖ Aplica strategia si politicile de dezvoltare a Societatii;
- ❖ Selecteaza, angajeaza, promoveaza si concediaza salariatii Societatii;
- ❖ Numeste, suspenda sau revoca persoanele din conducerea subunitatilor, stabilindu-le acestora si remuneratia;
- ❖ Negociaza si incheie, in conditiile legii, contractele individuale de munca;
- ❖ Incheie acte juridice, in numele si pe seama Societatii, prin care sa dobandeasca, sa instraineze, sa inchirieze, sa schimbe sau sa constituie in garantie bunuri aflate in patrimoniul Societatii, a caror incheiere nu intra in sfera de competenta de aprobarea a Adunarii Aenerale a Actionarilor sau, dupa caz, a Consiliului de Administratie;

- ❖ Incheie orice acte care creeaza o obligatie a Societatii fata de terte persoane a caror incheiere nu intra in sfera de competenta de aprobarea a Adunarii Generale a Actionarilor sau, dupa caz, a Consiliului de Administratie, conform limitelor de competenta din Anexa la Actul Constitutiv;
- ❖ Aproba proiectele de investitii conform limitelor de competenta din Anexa la Actul Constitutiv;
- ❖ Elaboreaza si supune spre avizare Consiliului de Administratie situatiile financiare, precum si propunerea cu privire la distribuirea profitului rezultat din bilantul exercitiului financiar, pe care intentioneaza sa o prezinte Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Elaboreaza si supune spre avizare Consiliului de Administratie proiectul de buget al Societatii, care urmeaza sa fie supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Supune avizarii Consiliului de Administratie materialele care urmeaza sa fie supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Elaboreaza impreuna cu ceilalti Directori si supune spre avizare/aprobare Consiliului de Administratie programele de activitate (productie, cercetare – dezvoltare, inginerie tehnologica, investitii etc.);
- ❖ Stabileste indatoririle si responsabilitatile personalului Societatii, pe compartimente;
- ❖ Aproba operatiunile de incasari si plati, potrivit competentelor legale si prevederilor Actului Constitutiv;
- ❖ Imputerniceste Directorii sau orice alta persoana sa exercite orice atributie din sfera sa de competenta;
- ❖ Aproba delegarile de competenta pentru Directori si pentru persoanele din conducerea subunitatilor, in vederea executarii operatiunilor Societatii;
- ❖ Aproba competentele si atributiile subunitatilor din componenta Societatii;
- ❖ Aproba structura organizatorica a Societatii si numarul de posturi, normativul de constituire a compartimentelor functionale si de productie, precum si Regulamentul de Organizare si Functionare a Societatii si Regulamentul Intern;
- ❖ Stabileste si aproba politici pentru protectia mediului inconjurator si securitatea muncii, potrivit prevederilor legale;
- ❖ Aproba documentele cu caracter de norme si regulamentele care reglementeaza activitatile Societatii;
- ❖ Stabileste tactica si strategia de marketing;
- ❖ Indeplineste orice alta atributie prevazuta de actele normative, Actul Constitutiv al Societatii, deciziile Consiliului de Administratie si hotararile Adunarii Generale a Actionarilor;
- ❖ Rezolva orice alta problema pe care Consiliul de Administratie a stabilit-o in sarcina sa.

Functia de Director General al S.N. Nuclearelectrica S.A. a fost ocupata cu contract de mandat ca urmare a Deciziei Consiliului de Administratie nr. 2 din 04.02.2019 prin care, Domnul Cosmin Ghita a fost numit in aceasta functie cu un mandat pe o perioada de 4 ani, incepand cu data de 11.01.2019. Aceasta decizie a fost adoptata ca urmare a Recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare din data de 22.01.2019.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr. 154 din 10.08.2022 a fost aprobata reinnoirea mandatului Directorului General al SNN pentru o perioada de 4 ani, incepand cu data de 12.02.2023 (data expirarii actualului mandat fiind 11.02.2023) in urma Recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, inregistrata cu nr. 9220/09.08.2022;

In urma finalizarii procedurii interne de selectie, functia de Director a Sucursalei CNE Cernavoda este preluata de domnul Valentin Ovidiu Nae incepand cu data de 19.10.2020. la Finalul anului 2022, functia de Director a Sucursalei CNE Cernavoda este ocupata de domnul Valentin Ovidiu Nae.

Funcția de Director al Sucursalei FCN Pitești: Începând cu data de 17.10.2019 și până în prezent funcția de Director al Sucursalei FCN Pitești este ocupată de Domnul Sorin Popescu, în urma deciziei Directorului General nr. 345 din 17.10.2019.

Director Financiar: Domnul Paul Ichim a ocupat funcția de Director Financiar, cu provizorat, de la data de 31.03.2020.

Domnul Paul Ichim a fost numit ca Director Financiar cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 1.08.2020, ca urmare a finalizării procedurii de selecție, organizată în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011. În data de 03.10.2021, Consiliul de Administrație al SNN a luat act, prin Decizia nr. 171/06.10.2021 de renunțarea domnului Paul Ichim la mandatul său de Director Financiar SNN. Conform contractului de mandat încheiat, mandatul dlui. Paul Ichim urma să înceteze ca urmare a renunțării la mandat în termen de 90 de zile lucrătoare anterior retragerii, respectiv începând cu data de 11.02.2022.

Prin decizia Consiliului de Administrație nr. 22/10.02.2022 cât și în baza recomandării Comitetului de Nominalizare și Remunerare, a fost desemnat domnul Dan Niculaie Faranga în funcția de Director Financiar provizoriu, cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 11.02.2022 până la data de 10.06.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni, în temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificările și completările ulterioare.

Prin decizia CA nr 115/10.06.2022 a fost aprobată prelungirea contractului de mandat al Directorului Financiar al Societății Naționale Nuclearelectrice S.A. în funcție, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 11.06.2022;

Prin decizia Consiliului de Administrație nr 153/10.08.2022, în baza recomandării Comitetului de Nominalizare și Remunerare nr. 9221/09.08.2022, a fost desemnat domnul Dan Niculaie - Faranga în funcția de Director Financiar provizoriu, cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 12.08.2022 până la data de 12.12.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni, în temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificările și completările ulterioare.

Prin decizia Consiliului de Administrație nr 115/10.06.2022 a fost aprobată prelungirea contractului de mandat al Directorului Financiar al Societății Naționale Nuclearelectrice S.A. în funcție, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 11.06.2022

Prin decizia Consiliului de Administrație nr 238/29.11.2022 a fost aprobată prelungirea contractului de mandat nr 86/10.08.2022 al Directorului Financiar al Societății Naționale Nuclearelectrice SA în funcție, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 13.12.2022.

Prin decizia Consiliului de Administrație nr 11/27.01.2022 a fost aprobată încetarea Contractului de Mandat nr.65/11.02.2019 încheiat de S.N.N. cu domnul Tudor Laurentiu Dan în calitate de Director General Adjunct, prin acordul partilor.

Directorul Financiar și Directorul General Adjunct, își desfășoară activitatea în subordonarea Directorului General și a Consiliului de Administrație.

Potrivit structurii organizatorice a SNN aprobată prin Decizie a Consiliului de Administrație, funcția de Director General Adjunct cu Contract de Mandat s-a reorganizat în funcția de Director General Adjunct Servicii

Corporative, cu contract individual de munca si a trecut din coordonarea directa a Consiliului de Administratie in coordonarea directa a Directorului General al SNN. De asemenea, s-au infiintat postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare si postul de Director General Adjunct Operatiuni, ambele cu contract individual de munca, in coordonarea directa a Directorului General al SNN.

Cele trei posturi de Director General Adjunct au in vedere eficientizarea activitatilor si proceselor SNN prin raportare la complexitatea si durata proiectelor de investitii, diversificarea strategiei de resurse umane, procesele de achizitii si derularea efectiva a etapelor aferente proiectelor de investitii. Incepand cu data de 01.02.2022, cele trei posturi sunt ocupate in acord cu prevederile legale si ale Contractului Colectiv de Munca aplicabile in cadrul societatii, de catre personal SNN. Postul de Director General Adjunct Servicii Corporative va fi ocupat de doamna Laura Constantin, anterior Directorul Directiei Juridice a SNN si presupune coordonarea proceselor achizitii, juridic, resurse umane, comunicare si conformitate. Postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare va fi ocupat de doamna Melania Amuza, anterior Directorul Directiei de Investitii a SNN si presupune coordonarea proceselor investitii, tranzactii energie electrica si licente minerit, iar postul de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupat de domnul Romeo Urjan, anterior Directorul Directiei Operatiuni si presupune coordonarea activitatilor de operare, productie, evaluare independenta a securitatii nucleare, combustibil, securitate, sisteme de management si analiza procese.

Incepand cu data de 01.09.2022, functia de Director General Adjunct Operatiuni a fost ocupata de domnul Marian Serban in baza unui Contract Individual de Munca potrivit structurii organizatorice a SNN aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, fiind in coordonarea directa a Directorului General al SNN. Domnul Romeo Urjan a ocupat aceasta functie pana la data de 01.09.2022.

Persoanele din conducerea executiva

Conducere Executivă

Cosmin Ghiță - Director General

Laura Constantin - Director General Adjunct Servicii Corporative

Melania Amuza - Director General Adjunct Comercial și Dezvoltare

Marian Serban - Director General Adjunct Operațiuni

Dan Niculaie Faranga - Director Financiar

Valentin Ovidiu Nae - Director Sucursala CNE Cernavodă

Sorin Popescu - Director Sucursala FCN Pitești

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
Cosmin Ghita	Director General Mandat 4 ani.	Numire pentru un mandat de 4 ani incepand 11.02.2019. cu	11.02.2023
		Numire pentru un mandat de 4 ani incepand 12.02.2023. cu	12.02.2027

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
Dan Laurentiu Tudor	Director General Adjunct Mandat 4 ani.	Numire pentru un mandat de 4 ani incepand cu 11.02.2019.	11.02.2023
		Incetare contract de mandat conform art 13.1 lit f) din contract	01.02.2022
Paul Ichim	Director Finaciar	Numire mandat provizoriu incepand cu 31.03.2020	01.08.2020
		Numire cu mandat pe 4 ani incepand cu data de 01.08.2020	01.08.2024
		Renuntare la contractual de mandat	11.02.2022
Dan Niculaie-Faranga	Director Financiar provizoriu	Numire mandate provizoriu 4 luni incepand cu 11.02.2022	11.06.2022
		Prelungire contract mandate cu 2 luni indepand cu 11.06.2022	11.08.2022
		Numire mandate provizoriu 4 luni 12.08.2022	12.12.2022
		Prelungire mandate provizoriu 2 luni 13.12.2022	13.02.2023
Valentin Nae	Director Sucursala CNE Cernavoda	19.10.2020 (numire Director Sucursala CNE Cernavoda ca urmare a desfasurarii concursului)	N/A
Sorin Popescu	Director Sucursala FCN Pitesti (contract de munca)	17.10.2019 (numit cu delegatie pentru o perioada de 6 luni)	17.04.2020

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
		17.04.2020 (prelungire delegatie cu 3 luni)	17.07.2020
		18.07.2020 (numire Director al Scursalei FCN Pitesti ca urmare a desfasurarii concursului)	N/A
Laura Constantin	Director General Adjunct Servicii Corporative	01.02.2022	N/A
Melania Amuza	Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare	01.02.2022	N/A
Romeo Urjan	Director General Adjunct Operatiuni	01.02.2022	01.09.2022
Marian Serban	Director General Adjunct Operatiuni	01.09.2022	N/A

Mai multe la: <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/directori/>

Comitete consultative

Conform Actului Constitutiv al Societății și în concordanță cu O.U.G. nr. 109/2011, Consiliul de Administrație al SNN a înființat 4 comitete consultative, formate din cel puțin 2 membri ai Consiliului de Administrație.

Comitetul Consultativ de Nominalizare și Remunerare

Comitetul a fost constituit în conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotărârea nr.7 a Consiliului de Administrație din data de 26 aprilie 2013.

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul a fost constituit în conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotărârea nr.8 a Consiliului de Administrație din data de 30 aprilie 2013.

Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleară

Comitetul a fost constituit în conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotărârea nr.27 a Consiliului de Administrație din data de 26 august 2013.

Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare și Proiecte Mari de Investiții

Comitetul a fost constituit în conformitate cu art. 34 din O.U.G. nr. 109/2011, prin Hotărârea nr. 27 a Consiliului de Administrație din data de 26 august 2013.

Comitetele Consultative sunt însărcinate cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate

membrilor Consiliului de Administrație. Principalele responsabilități ale Comitetelor Consultative sunt prevăzute în Regulamentele de organizare și funcționare aprobate de Consiliul de Administrație, și disponibile pe site-ul SNN.

Fiecare Comitet Consultativ are desemnat un secretar și un președinte.

Presedintii Comitetelor Consultative sunt următorii administratori:

Comitetul Consultativ de Nominalizare și Remunerare	Teodor Chirica
Comitetul Consultativ de Audit	Remus Vulpescu
Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleară	Teodor Chirica
Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare și Proiecte Mari de Investiții	Elena Popescu

Mai mult la: https://www.nuclearelectrica.ro/wp-content/uploads/2014/08/Regulament-Guvernata-Corporativa_SNN_Decizia-28_20-02-2015.pdf

1. COMITETUL CONSULTATIV DE AUDIT

Comitetul Consultativ de Audit are rolul de a asista Consiliul de Administrație în realizarea atribuțiilor acestuia pe linia auditului intern și îndeplinește o funcție consultativă în ceea ce privește strategia și politica Societății privind sistemul de control intern, auditul intern și auditul extern, evaluarea conflictului de interese, precum și controlul sistemului de gestiune a riscului.

Din punct de vedere funcțional, Comitetul Consultativ de Audit raportează direct Consiliului de Administrație. În cadrul SNN, funcționează un Departament de Audit Intern responsabil pentru gestionarea activității de audit intern la nivelul companiei, care raportează Consiliului de Administrație, din punct de vedere funcțional și Directorului General, din punct de vedere administrativ.

Atribuțiile principale ale Comitetului Consultativ de Audit includ funcții de analiză, monitorizare, supraveghere și facilitare, după cum urmează:

- ❖ Avizarea planului multianual de audit intern precum și documentele normative elaborate de către Departamentul Audit Intern;
- ❖ Examinează în mod regulat eficiența controlului intern și a sistemului de administrare a riscului;
- ❖ Monitorizează aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern, menținerea autorității, independenței și imparțialității auditorilor interni;
- ❖ Monitorizează conformarea Societății cu prevederile cadrului legal, Actului Constitutiv și documentelor normative interne aplicabile;
- ❖ Analizează și avizează rapoartele de activitate ale Departamentului de Audit Intern, tranzacțiile cu partile afiliate;
- ❖ Monitorizează corectitudinea și credibilitatea informațiilor financiare furnizate conducerii Societății și utilizatorilor externi;
- ❖ Supraveghează activitatea auditorilor interni și a auditorilor financiari;
- ❖ Aprobă sau propune aprobarea adresată organelor cu funcție de supraveghere sau acționarilor privind numirea, remunerarea și revocarea auditorului financiar;
- ❖ Asigurarea ca organele cu funcție de conducere iau măsurile de remediere necesare pentru a soluționa deficiențele identificate;

- ❖ Pregatirea si inaintarea de rapoarte la cerere Consiliului de Administratie.

In anul 2022, Comitetul Consultativ de Audit s-a intrunit in 4 sedinte in care au fost formulate recomandari catre Consiliul de Administratie al SNN referitoare la teme ce intra in sfera sa de atributii, dupa cum urmeaza:

- ❖ Raportul privind activitatea auditului intern pe anul 2021;
- ❖ Planul anual de Control Financiar de Gestiune;
- ❖ Raportul anual privind evaluarea Sistemului de Control Intern Managerial;
- ❖ Planul de Audit Intern anual si multianual;
- ❖ Planul anual de Conformitate;
- ❖ Raportul trimestrial privind administrarea riscurilor;
- ❖ Situatiile Financiare Anuale Individuale si cele Consolidate la sfarsitul anului 2021, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS – UE), pe baza rapoartelor auditorului independent si a raportului anual al administratorilor pentru anul 2021;
- ❖ Raportul asupra activitatii de administratie semestrial, intocmit in conformitate cu prevederile legale;

In ceea ce priveste gestionarea conflictelor de interese, fiecare membru al Consiliului de Administratie se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict se abtine de la dezbaterile si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

In vederea asigurarii corectitudinii, tranzactiilor cu partile implicate, membrii Consiliului de Administratie apeleaza la urmatoarele criterii, dar fara a se limita doar la acestea:

- ❖ Pastrarea competentei Consiliului de Administratie sau AGA, dupa caz, de a aproba cele mai importante tranzactii (potrivit anexei la Actul Constitutiv privind limitele de competenta);
- ❖ Solicitarea unei opinii prealabile asupra celor mai importante tranzactii din partea structurilor de control intern;
- ❖ Incredintarea negocierilor, referitoare la aceste tranzactii, unuia sau mai multor administratori independenti sau administratorilor care nu au legaturi cu partile implicate respective;
- ❖ Recursul la experti independenti.

Tranzactiile incheiate in anul 2022 cu partile afiliate si rapoartate autoritatilor pietei de capital din Romania si actionarilor SNN, in baza prevederilor Legii nr. 24/2017 nu au ridicat probleme privind potientiale conflicte de interes cu administratorii si directorii SNN.

Planificarea activitatilor de audit intern este realizata in urma unui proces amplu de evaluare a riscurilor (de ex.: discutii cu sefii departamentelor, rezultatele activitatilor celorlalte departamente de monitorizare, rapoarte ale organismelor de control externe Societatii, rezultatele rapoartelor de audit anterioare). Comitetul Consultativ de Audit a evaluat sistemul de control intern, pe baza chestionarului privind evaluarea stadiului de implementare a standardelor de control intern managerial, constatand conformitatea activitatii de control intern managerial cu standardele prevazute in Ordinul nr. 600/2018.

2. COMITETUL CONSULTATIV PENTRU SECURITATE NUCLEARA

Comitetul pentru Securitate Nucleara asigura Consiliului de Administratie asistenta si/sau evaluare independenta in domeniul securitatii nucleare si a protectiei mediului inconjurator, elaborand in acest sens recomandari scrise.

Principalele atributii ale Comitetului Consultativ pentru Securitate Nucleara sunt de consultanta/evaluare in domenii precum:

- ❖ Optiunile strategice ale Societatii legate de securitatea nucleara, tinand seama de situatia existenta si de cadrul de reglementare aplicabil activitatilor de operare a CNE Cernavoda;
- ❖ Concluziile trase din revizuirea anumitor studii de proiectare si impactul acestora asupra sistemelor, structurilor si componentelor cu functii critice de securitate nucleara;
- ❖ Deciziile fundamentale cu privire la securitatea nucleara, precum si cu privire la radioprotectie, luate la nivelul Societatii si a celor doua sucursale ale sale;
- ❖ Cadrul si principalele criterii de adoptat pentru securitatea nucleara si pentru sistemul de management si de asigurare a calitatii;
- ❖ Concluziile studiilor de impact privind toate tipurile de emisii in mediu;
- ❖ Criteriile de securitate nucleara, sanatatea publicului si protectia mediului, aplicate in relatiile cu sub-contractori si furnizori;
- ❖ Elaborarea si punerea in aplicare a programelor de pregatire a culturii de securitate nucleara pentru personalul Societatii;
- ❖ Politica generala si reglementarile cu privire la personal si la cerintele de competenta in operarea activelor Societatii;
- ❖ Inspectia structurilor si componentelor cu functie critica de securitate;
- ❖ Procesele de control independent in probleme de securitate nucleara si radioprotectie, legate de activitatile specifice ale Societatii;
- ❖ Procesul de autorizare si licentiere;
- ❖ Analizele rapoartelor evenimentelor/incidentelor de operare cu impact potential asupra securitatii nucleare sau a radioprotectiei personalului;
- ❖ Analiza oricarui raport privind securitatea nucleara, elaborat la nivelul Societatii;
- ❖ Orice problema pentru care Consiliul de Administratie considera ca este necesar sa fie consultat Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara.

Comitetului Consultativ pentru Securitate Nucleara s-a intrunit de 4 ori pe parcursul anului 2022, in lunile februarie, mai, august si noiembrie.

3. COMITETUL CONSULTATIV PENTRU STRATEGIE, DEZVOLTARE SI PROIECTE MARI DE INVESTITII

Componenta Comitetului Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii (“CSDPMI”) este urmatoarea: doamna Elena Popescu – presedinte si domnii Teodor Chirica si Cosmin Ghita in calitate de membri.

Potrivit regulamentului propriu, Comitetul pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii desfasoara analize si elaboreaza recomandari pentru Consiliul de Administratie al SNN cu privire la:

- ❖ Strategia globala de dezvoltare, re tehnologizare, modernizare, restructurare economico - financiara a Societatii precum si directiile principale de dezvoltare, obiectivele strategice ale Societatii si modalitatile de atingere a acestora.
- ❖ Aprobarea si implementarea de catre Consiliul de Administratie a proiectelor mari de investitii (proiecte a caror valoare estimata depaseste valoarea de 5 milioane EUR), in urma analizarii documentatiilor specifice.

In anul 2022, activitatea Comitetului Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii a vizat in principal:

- ❖ Formularea unei recomandari catre Consiliul de Administratie SNN cu privire la continuarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare, condiționat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin între Statul român și SNN în legătură cu Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă si inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și EN, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro, aprobate prin Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022
- ❖ Formularea unei recomandari catre Consiliul de Administratie SNN cu privire la avizarea finanțării de către SNN, a EnergoNuclear S.A., prin majorarea capitalul social al EN în numerar de către SNN și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat de SNN, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesară pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin între Statul român si SNN în legatură cu Proiectul Unitățile 3 si 4 CNE Cernavodă, aprobata prin Hotararea AGEA nr. 7/10.08.2022
- ❖ Formularea unei recomandari catre Consiliul de Administratie al SNN cu privire la avizarea Strategiei de implementare a Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești si respectiv a Acordului Investitorilor în legătură cu constituirea unei noi persoane juridice, organizată ca societate pe acțiuni și având ca obiectiv dezvoltarea Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești, aprobate prin Hotararea AGOA nr. 8 / 22.09.2022 si respectiv Hotararea AGEA nr. 9/22.09.2022.

Din analiza activitatii Comitetului pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii apreciem ca aceasta a permis conturarea/cristalizarea unei abordari unitare si structurate cu privire la directiile strategice de dezvoltare ale SNN.

Remunerația membrilor Consiliului de Administrație GRI 102-35, 102-36

În conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 cu modificările și completările ulterioare privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, politica și criteriile de remunerare a administratorilor și directorilor în cadrul sistemului unitar sunt făcute publice pe pagina de internet a SNN, în secțiunea “Relații cu investitorii – Politica de remunerare”. Link : https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2021/04/AGOA-PCT-8-Politica-de-remunerare-CA-si-Directori_final_tc.pdf

În conformitate cu prevederile actuale, respectiv art. 37 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 cu modificările și completările ulterioare, remunerația fixă a membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administrație nu poate depăși de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut pentru activitatea desfășurată, conform obiectului principal de activitate înregistrat de Societate, la nivel de clasă, conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Remunerația fixă a membrilor executivi ai Consiliului de Administrație nu poate depăși de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de Societate, la nivel de clasă conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Indemnizația fixă și variabilă pentru membrii Consiliului de Administrație este aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor SNN. Limitele generale ale remunerației directorilor (director în înțelesul art. 143 din Legea nr. 31/1990) sunt aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor; în baza acestor limite generale, Consiliul de Administrație fixează cuantumul remunerației directorilor. Remunerația fixă a directorilor cu contract de mandat nu poate depăși de 6 ori salariul mediu brut pentru activitatea desfășurată, conform obiectului principal de activitate înregistrat de Societate, la nivel de clasă, conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

În ceea ce îl privește pe dl Teodor Minodor Chirica, la data numirii, respectiv, în Adunarea Generală Ordinară din data 27.07.2020 până la data de 28.09.2022, a fost aprobată indemnizația fixă brută lunară a administratorului ales, egală cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii cât și componenta variabilă anuală în valoare de 12 indemnizații fixe lunare determinată pe baza indicatorilor de performanță financiară și nefinanciară – așa cum aceștia au fost negociați cu actualii administratori în funcție ai societății și aprobați de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor prin Hotărârea nr. 3/10.04.2019.

Prin Hotărârea AGOA nr 6/10.08.2022 au fost aprobate desemnarile pentru: Teodor Minodor Chirca, Cosmin Ghita, Elena Popescu începând cu data de 29.09.2022, pentru un mandat de 4 ani, în conformitate cu prevederile art. 29, alin. (1) din OUG nr. 109/2011 precum și indemnizația fixă brută lunară a membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administrație, în valoare reprezentată de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii și aprobarea componentei variabile a administratorilor neexecutivi în valoare de 12 indemnizații fixe lunare și indemnizația fixă brută lunară a membrului executiv al Consiliului de Administrație, în valoare reprezentată de șase ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu 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 aprobarea componentei variabile a administratorului executive.

In ceea ce priveste prelungirea duratei mandatului dlui. George Sergiu Niculescu care a incetat 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 a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie si a componentei variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022

In privinta dlui Dumitru Chirlesan, prin Hotararea AGOA nr a fost aprobata alegerea sa 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 si indemnizatia fixe bruta lunara pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Prin Hotararea AGOA nr 10/19.10.2022 au fost numiti in calitate de mebrii provizorii pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile art 641, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011 Vasilica Grajdan, Vulpescu Remus Dumitru si Niculescu George Sergiu, si fiind aprobate indemnizatii fixe brute lunare pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 17926 lei, egala cu cea a administratorilor al caror mandat a fost reinnoit potrivit Hotararii AGOA nr.6/10.08.2022, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu

Informatii detaliate privind remuneratia administratorilor si directorilor in anul 2022 pot fi regasite in Raportul Comitetului de Nominalizare si Remunerare, anexat la prezentul Raport.

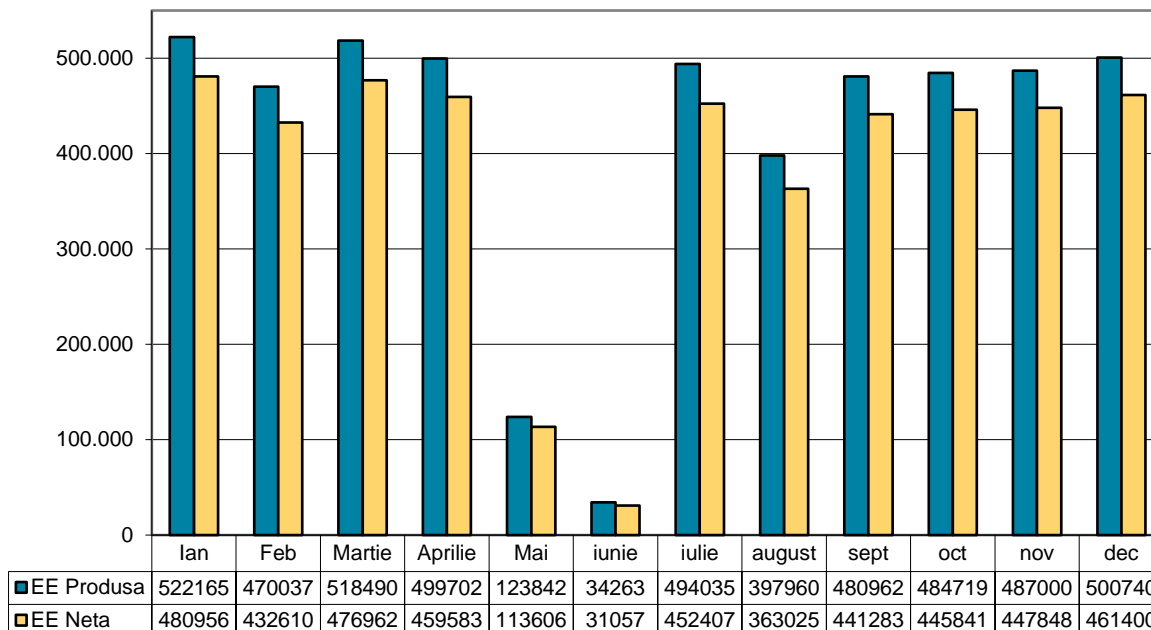
Limitele generale ale remuneratiei administratorului executiv:

- Indemnizația fixă, lunară, între 5 - 6 ori media pe ultimile 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- Componenta variabilă anuală, între 24 - 36 ori, media câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Rezultate operaționale - CNE Cernavodă

GRI 302-1, 302-2, EU-30

Energie electrica produsa/neta U1 (MWh)



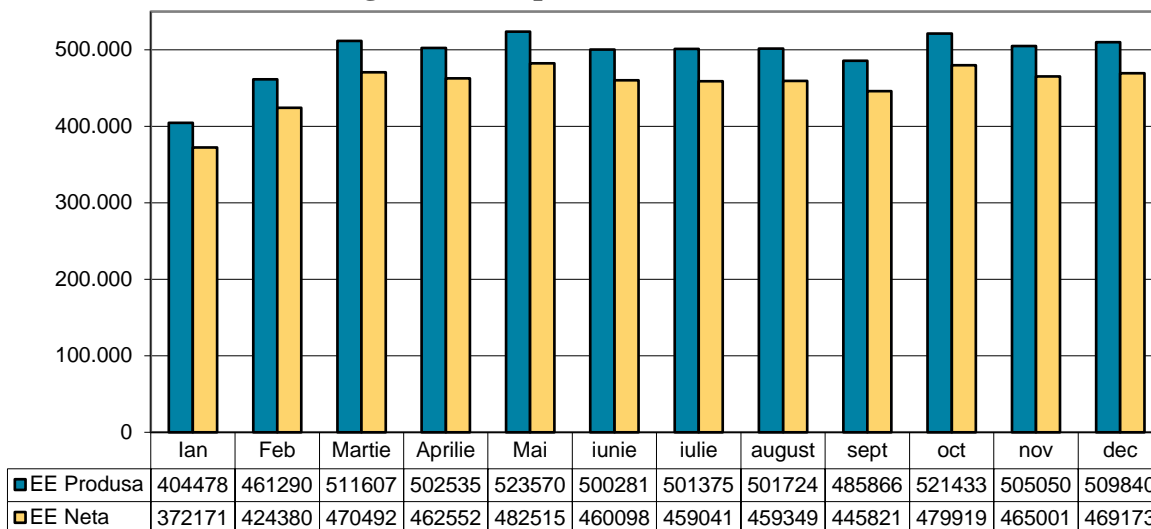
TOTAL 2022

EE produsa
5 013 915

EE neta
4 606 578

Consumul propriu tehnologic mediu: **8,24%**

Energie electrica produsa/neta U1 (MWh)-2021

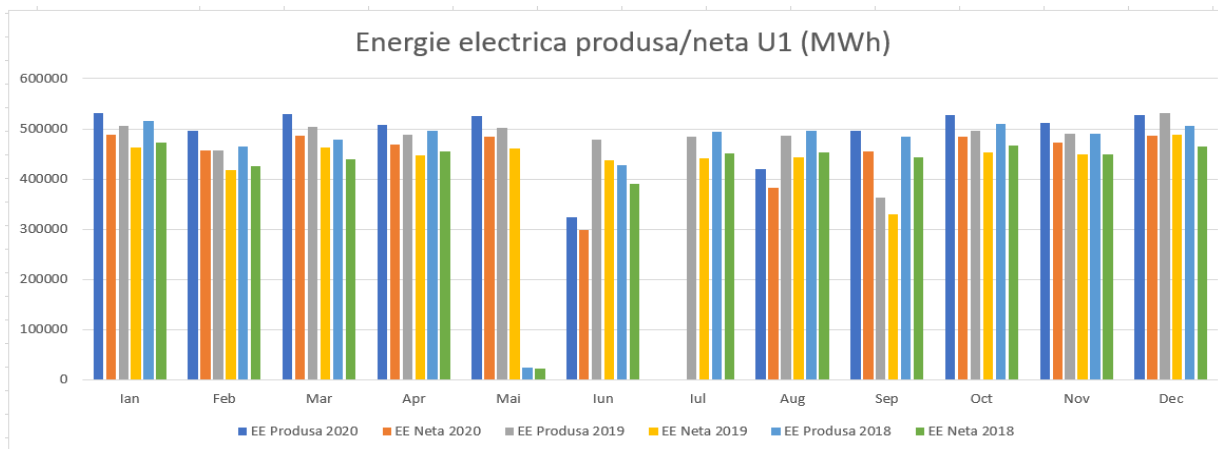


TOTAL 2021

EE produsa
5 929 019

EE neta
5 450 512

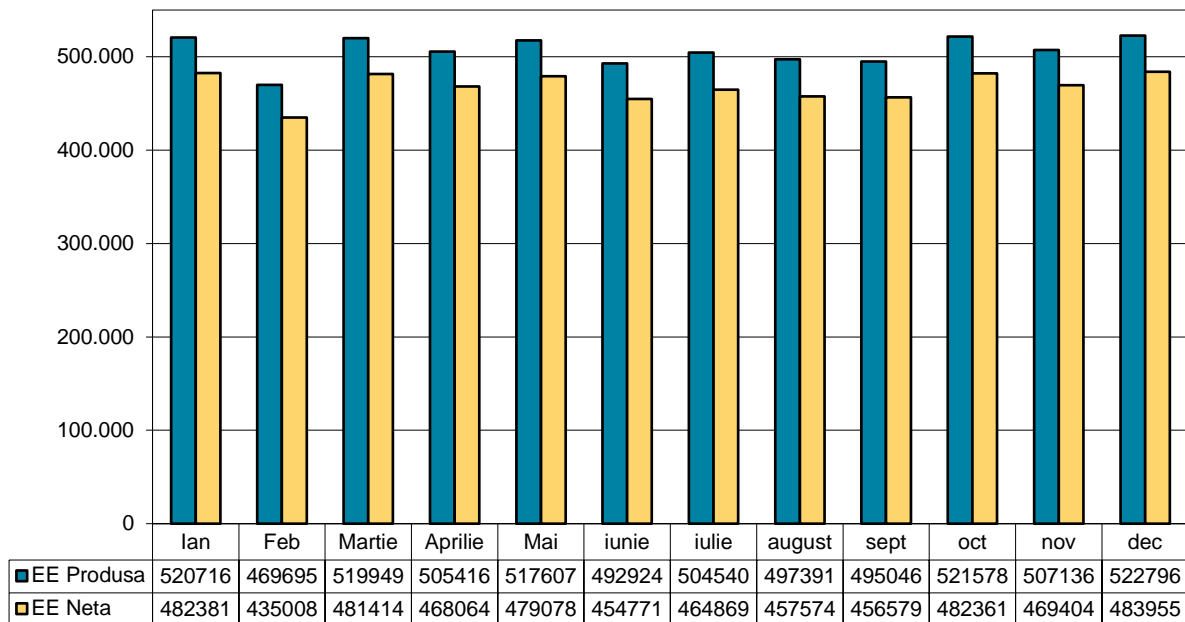
Consumul propriu tehnologic mediu: **8,08%**



	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
EE Produsa 2020	530432	496946	529568	508474	525488	324014	0	418822	495106	526477	512202	528376
EE Neta 2020	487268	456506	486927	468120	484151	298279	0	383418	454677	485077	472058	486770
EE Produsa 2019	505440	456608	504767	488819	502683	478970	485180	485838	362658	495619	490369	530924
EE Neta 2019	462883	418118	462230	447598	460473	437811	441747	442258	330205	452762	448752	487829
EE Produsa 2018	515163	464488	478885	496337	23123	428392	493408	495982	484546	509511	490090	506816
EE Neta 2018	472329	425724	439002	455147	21133	390620	450230	452090	442594	466789	448666	464173

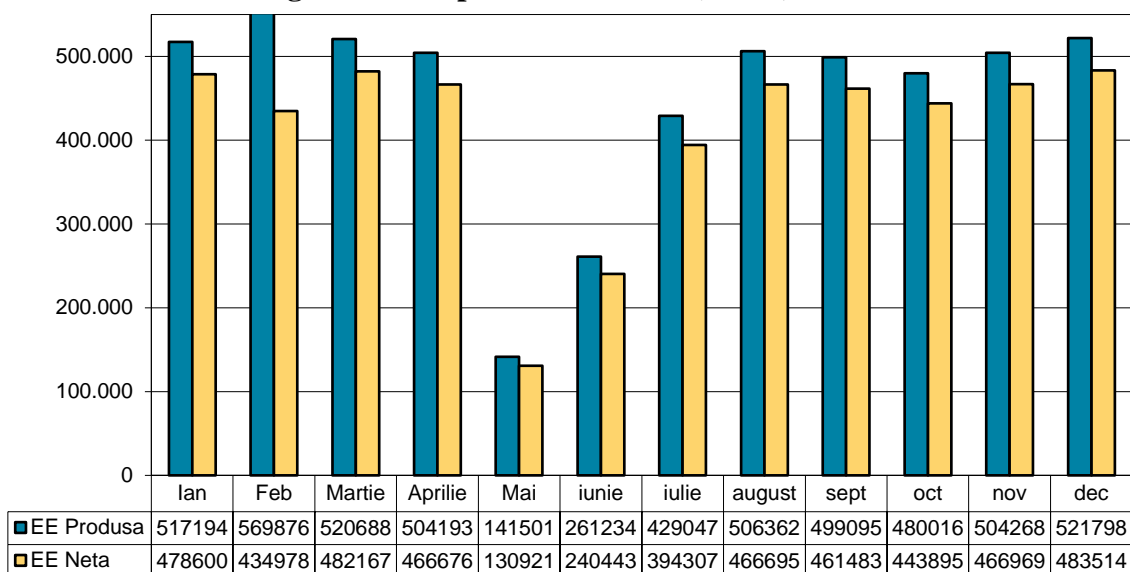
Total 2020		Total 2019		Total 2018	
EE produsă	EE netă	EE produsă	EE netă	EE produsă	EE neta
5 395 904.0	4 963 253	5.787.876	5.292.668	5.386.742	4.928.499
Consumul propriu tehnologic mediu: 8,02%		Consumul propriu tehnologic mediu: 8,57%		Consumul propriu tehnologic mediu: 8,52%	

Energie electrica produsa/neta U2 (MWh)



TOTAL 2022	
EE produsa	EE neta
6 074 794	5 615 458
Consumul propriu tehnologic mediu: 7,56%	

Energie electrica produsa/neta U2 (MWh)-2021



TOTAL 2021

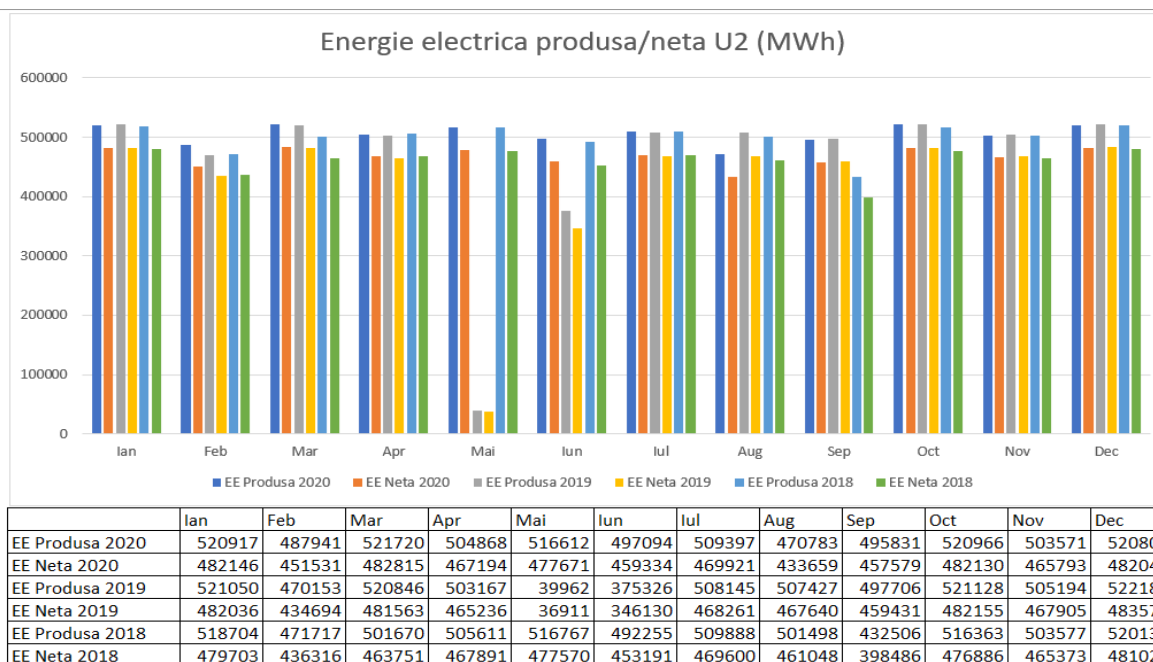
EE produsa

EE neta

5 355 301

4 950 650

Consumul propriu tehnologic mediu: **7,57%**



Total 2020

Total 2019

Total 2018

EE produsă

EE netă

EE produsă

EE netă

EE produsă

EE netă

6 070 500

5 611 815

5.492.291

5.075.542

5.990.693

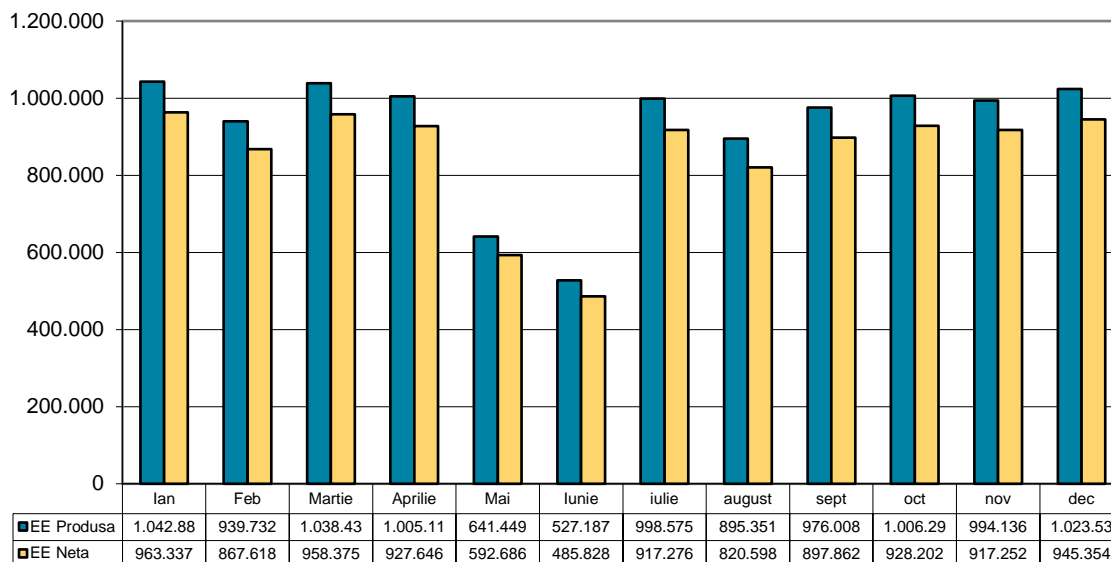
5.530.839

Consumul propriu tehnologic mediu: 7,56%

Consumul propriu tehnologic mediu: 7,60%

Consumul propriu tehnologic mediu: 7,68%

Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)



TOTAL 2022

EE produsa

11 088 709

EE neta

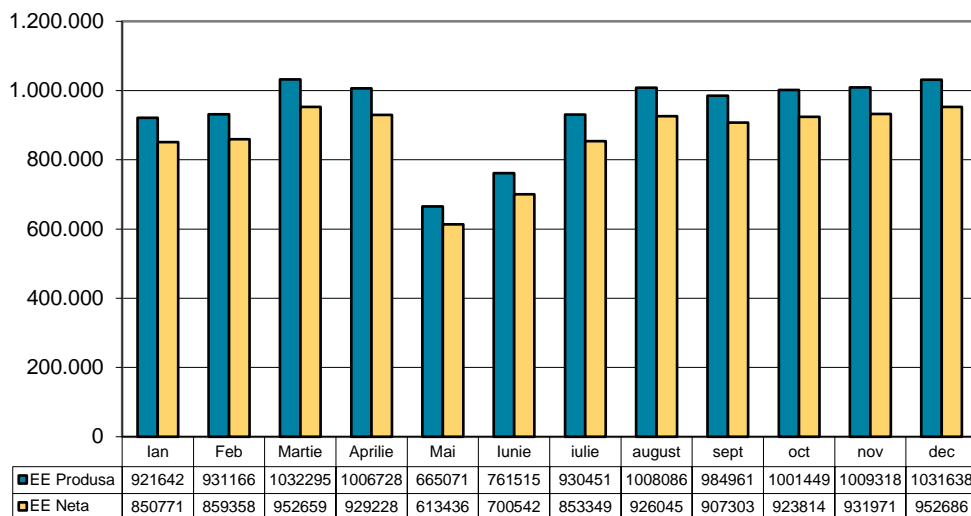
10 222 037

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC DE ENERGIE ELECTRICA

Realizat cumulativ 2022: **7,90%**

Prevazut proiect: **max 10,00%**

Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)-2021



TOTAL 2021

EE produsa

11 284 320

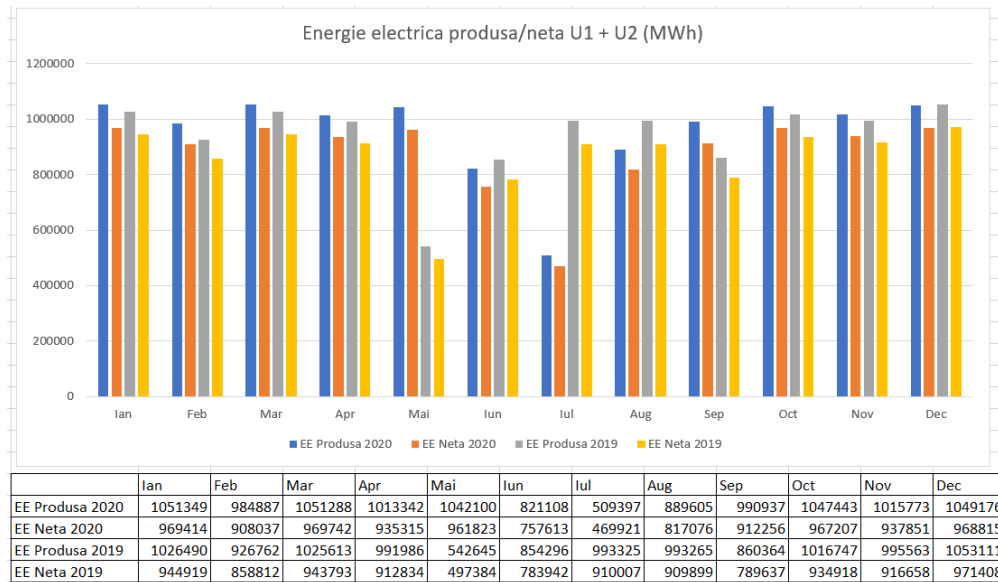
EE neta

10 401 162

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC DE ENERGIE ELECTRICA

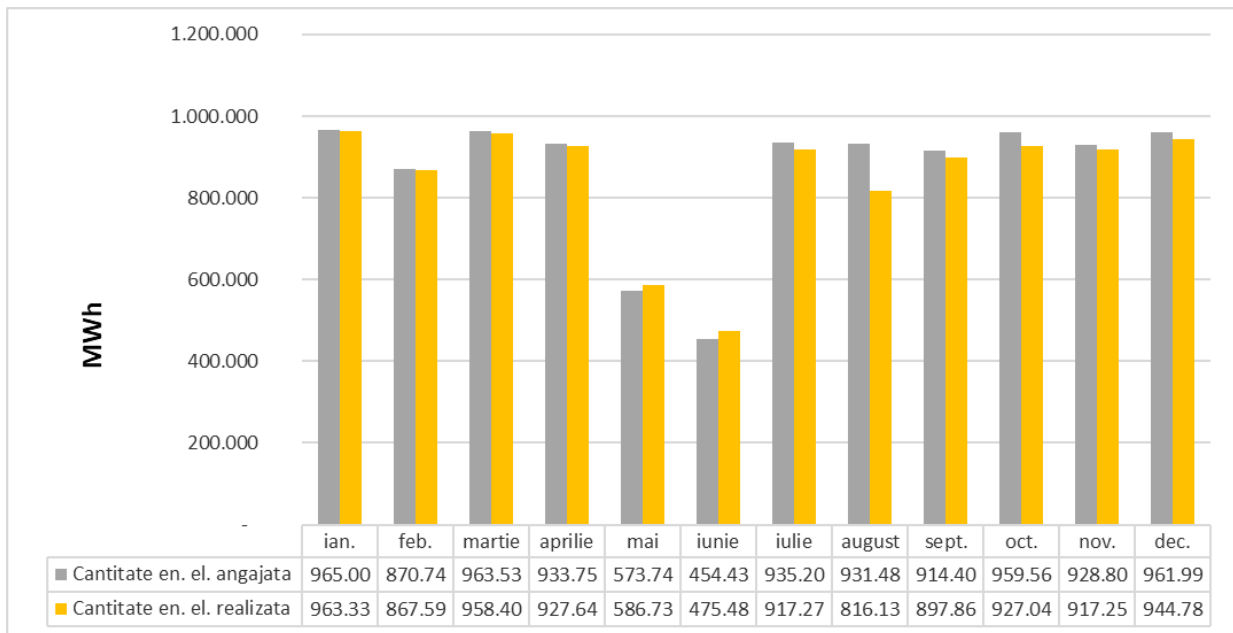
Realizat cumulativ 2021: **7,82%**

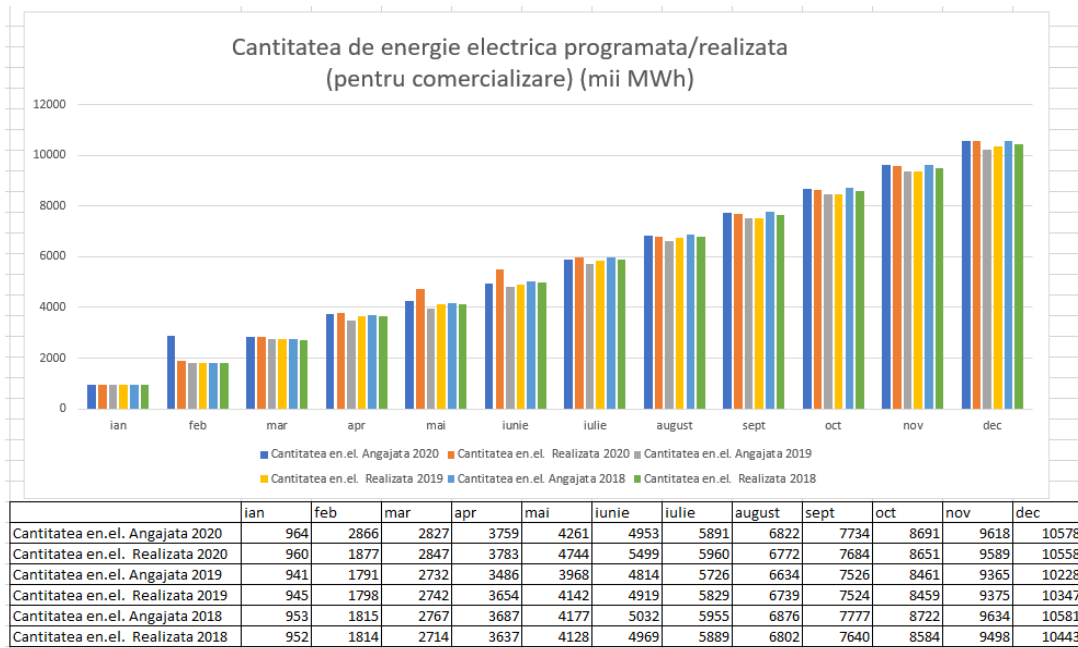
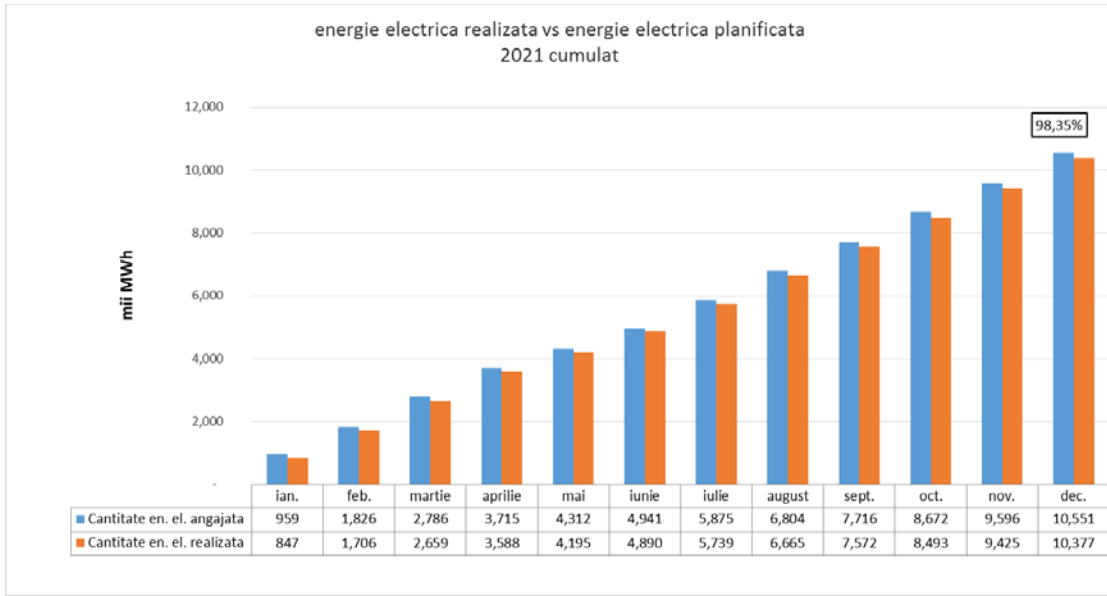
Prevazut proiect: **max 10,00%**



Total 2020		Total 2019	
EE produsă	EE netă	EE produsă	EE netă
11 466 405	10 575 068	11.280.167	10.368.211
Consumul propriu tehnologic de energie electrică		Consumul propriu tehnologic de energie electrică	
Realizat cumulativ 2020: 7,79%		Realizat cumulativ 2019: 8,08%	
Prevăzut proiect: max 10,00%		Prevăzut proiect: max. 10,00%	

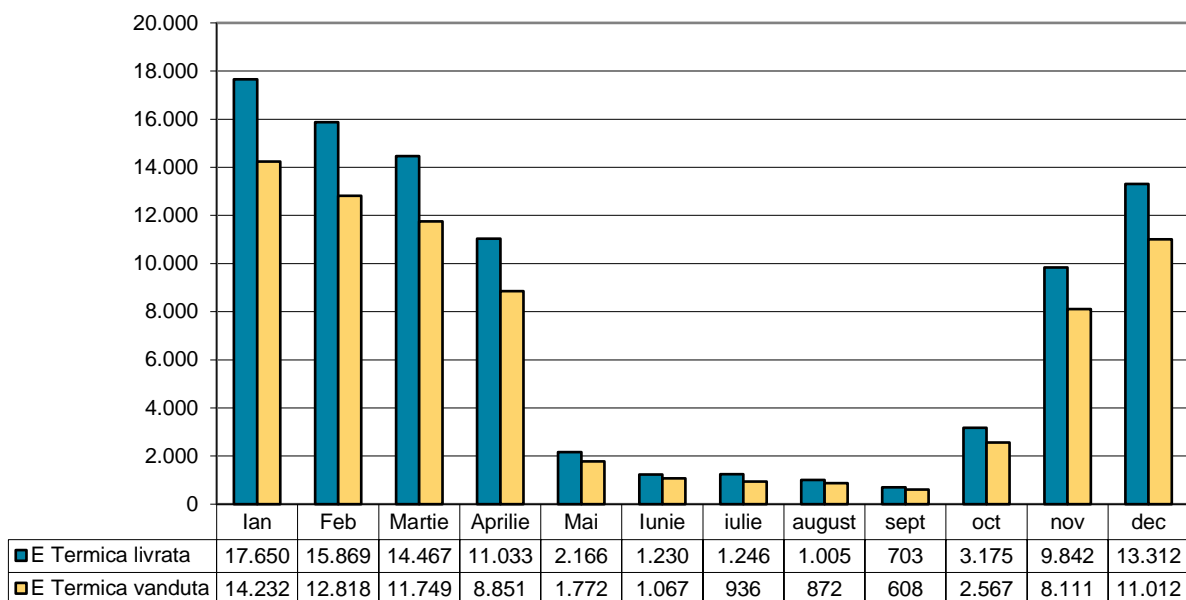
**Cantitatea de energie electrica programata/realizata
(pentru comercializare) pentru 2022**





Procent realizat 2020: 99,81%
Procent realizat 2019: 101,16%
Procent realizat 2018: 98,69%

Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)



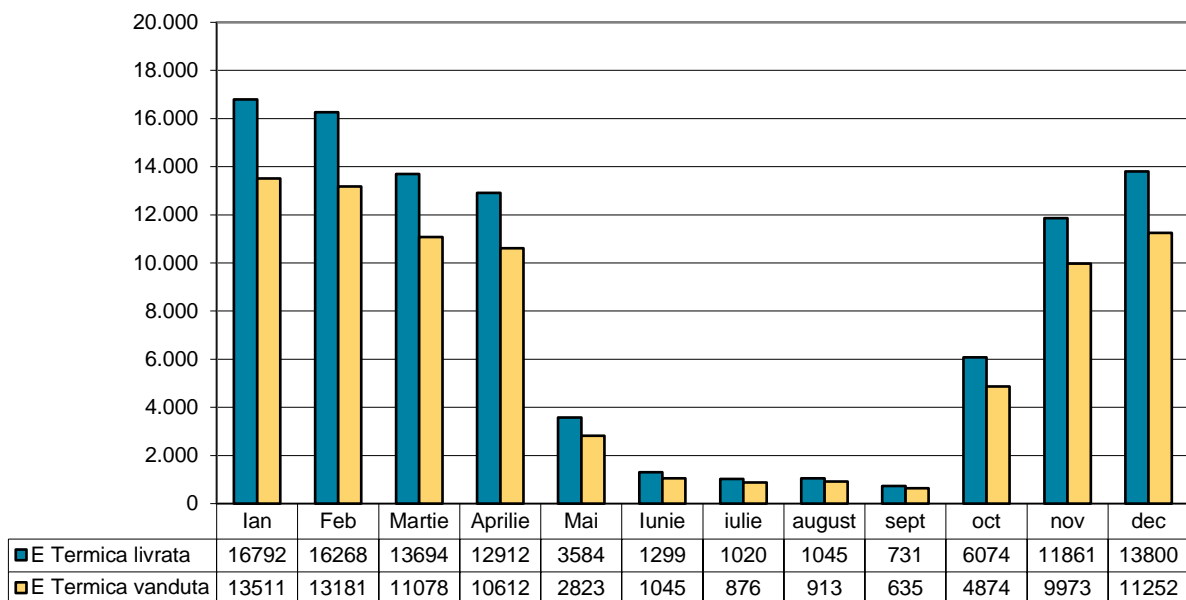
TOTAL 2022

E termica livrata E termica vanduta

91 699

74 595

Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)-2021

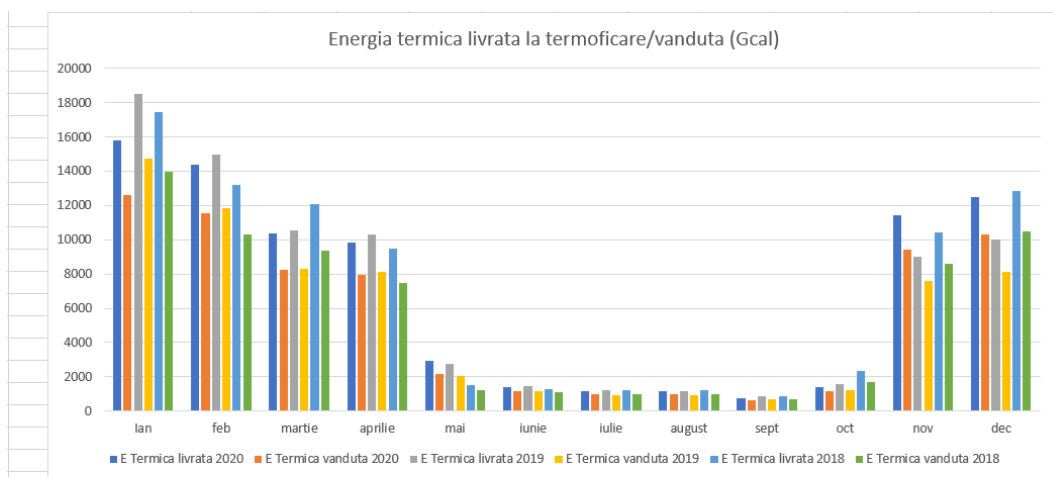


TOTAL 2021

E termica livrata E termica vanduta

99 081

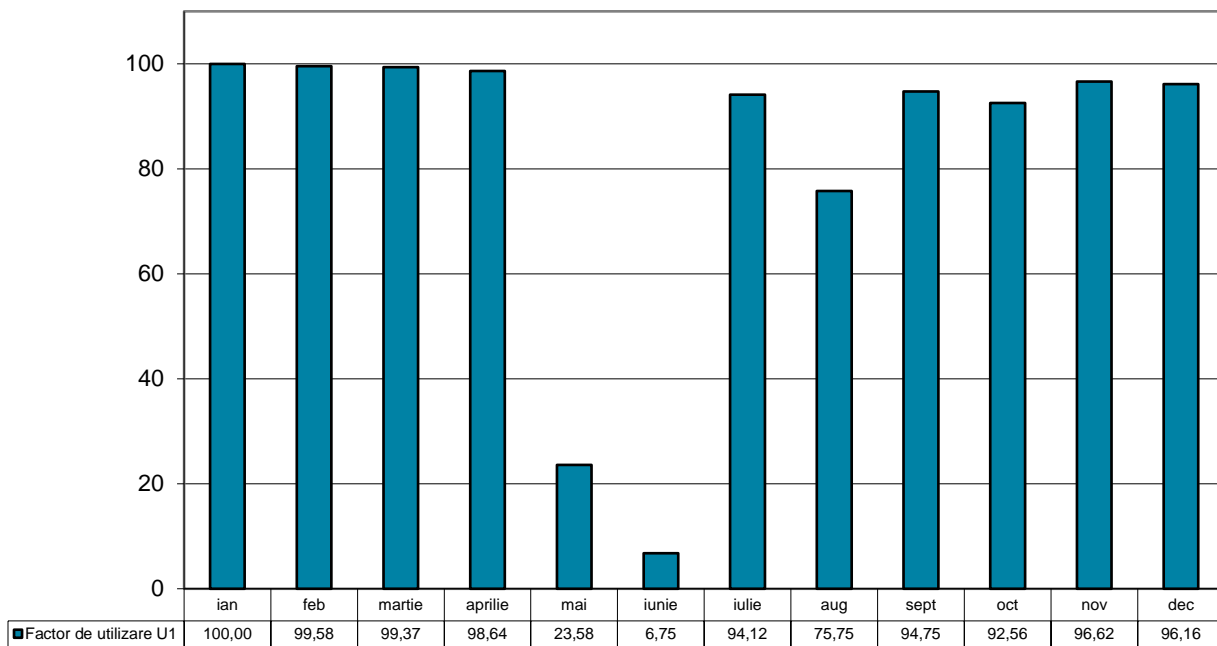
80 771



	ian	feb	martie	aprilie	mai	iunie	iulie	august	sept	oct	nov	dec
E Termica livrata 2020	15809	14400	10352	9824	2929	1398	1158	1166	750.93	1406	11455	12513
E Termica vanduta 2020	12595	11567	8237	7946	2198	1150	996	1010	633	1148	9428	10283
E Termica livrata 2019	18500	14945	10525	10310	2764	1439	1202	1148	894	1598	8983	10011
E Termica vanduta 2019	14735	11816	8307	8112	2067	1184	937	915	721	1225	7576	8144
E Termica livrata 2018	17427	13183	12054	9460	1501	1313	1212	1204	847	2356	10407	12836
E Termica vanduta 2018	13977	10318	9354	7499	1205	1118	1005	1000	698	1682	8603	10479

Total 2020		Total 2019		Total 2018	
E termică livrată	83 260	E termică vândută	67 189	E termică livrată	82.320
				E termică vândută	65.737
				E termică livrata	83.799
				E termică vândută	66.940

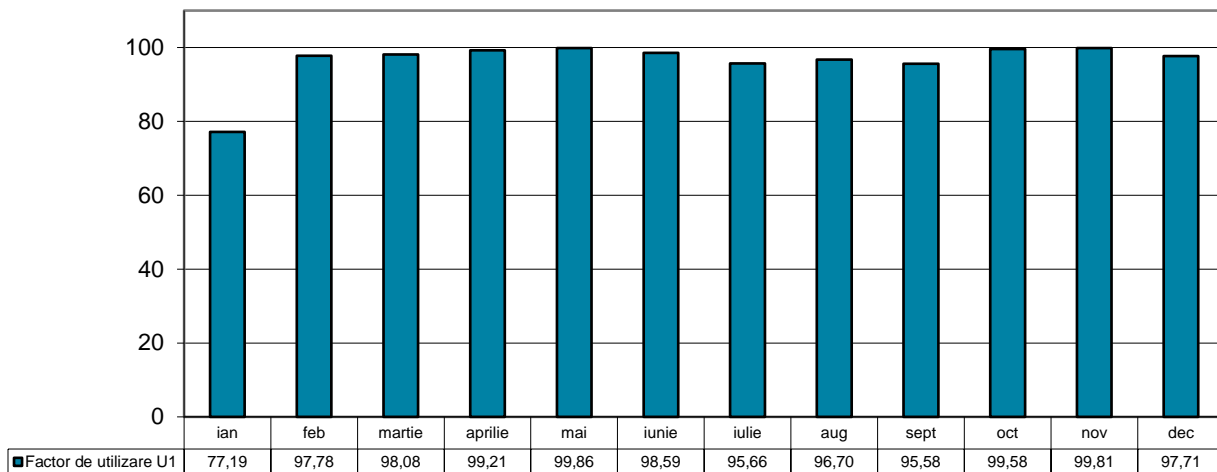
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 (%) - 2022



Cumulat 2022 U1

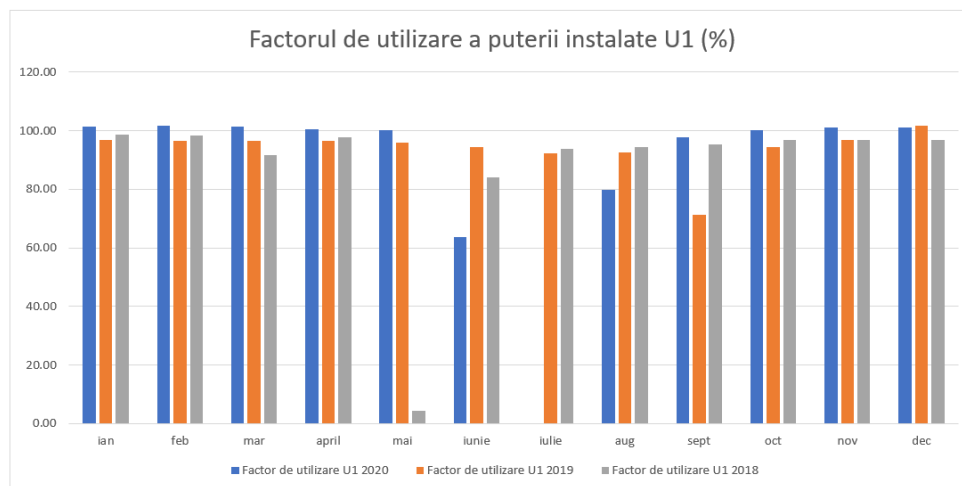
81,42%

Factorul de utilizare a puterii instalate U1 (%) - 2021



Cumulat 2021 U1

96,19%



	ian	feb	mar	april	mai	iunie	iulie	aug	sept	oct	nov	dec
Factor de utilizare U1 2020	101.53	101.64	101.37	100.38	100.1	63.75	0	79.87	97.64	100.34	101.05	101.11
Factor de utilizare U1 2019	96.78	96.7	96.6	96.47	95.96	94.46	92.41	92.54	71.43	94.37	96.79	101.6
Factor de utilizare U1 2018	98.6	98.5	91.7	97.9	4.4	84.2	93.8	94.3	95.2	96.8	96.8	97

**Prevăzut
2020**
87,5% (țintă
internă CNE)

**Cumulat 2020
U1**
87,29%

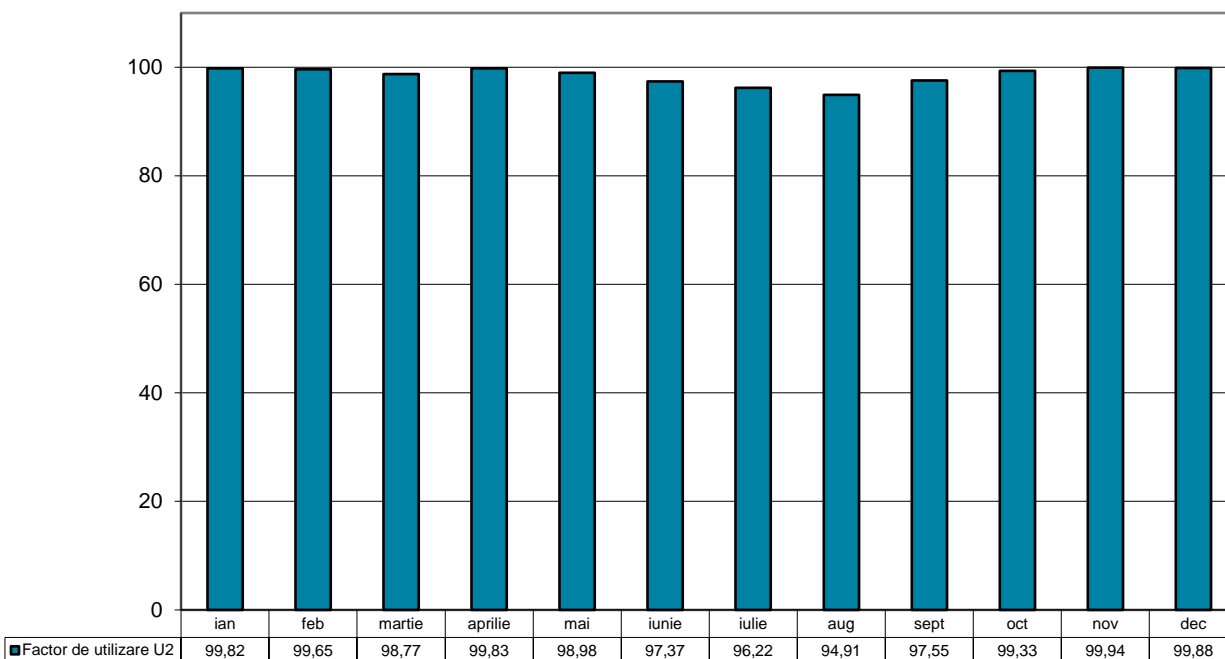
Prevăzut 2019
92% (țintă
internă CNE)

**Cumulat 2019
U1**
93,86%

Prevăzut 2018
87,4% (țintă
internă CNE)

**Cumulat
2018 U1**
87,31%

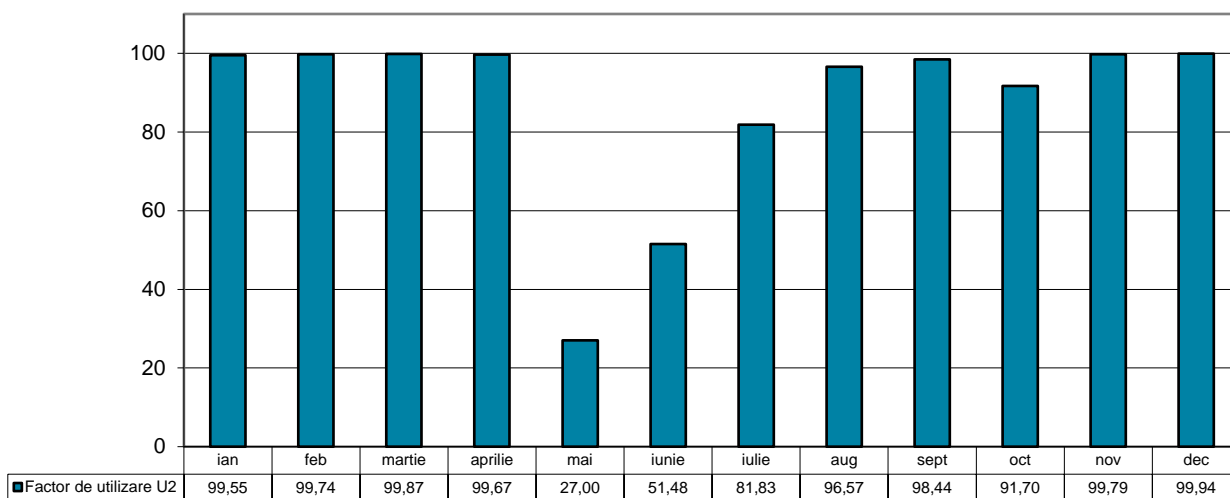
Factorul de utilizare a puterii instalate U2 (%) - 2022



Cumulat 2022 U2

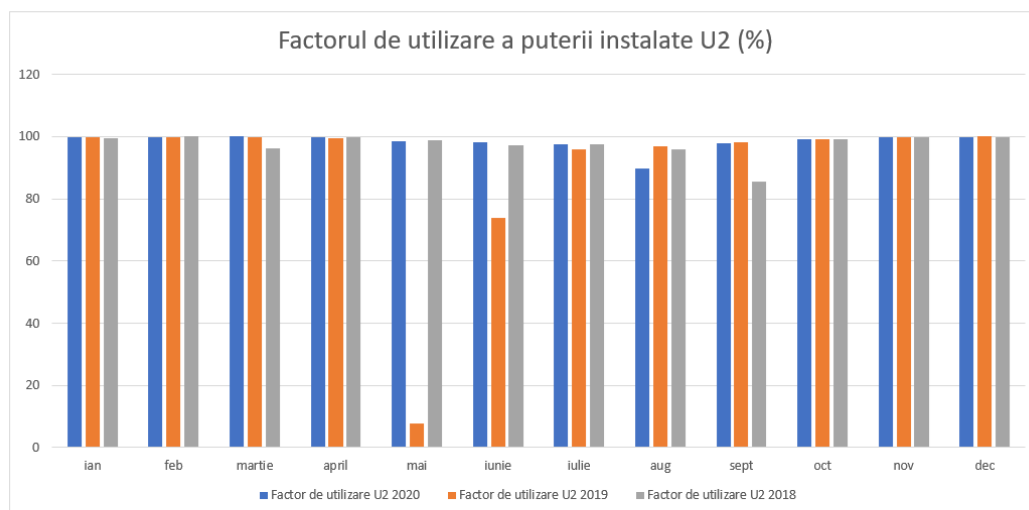
98,60%

Factorul de utilizare a puterii instalate U2 (%) - 2021



Cumulat 2021 U2

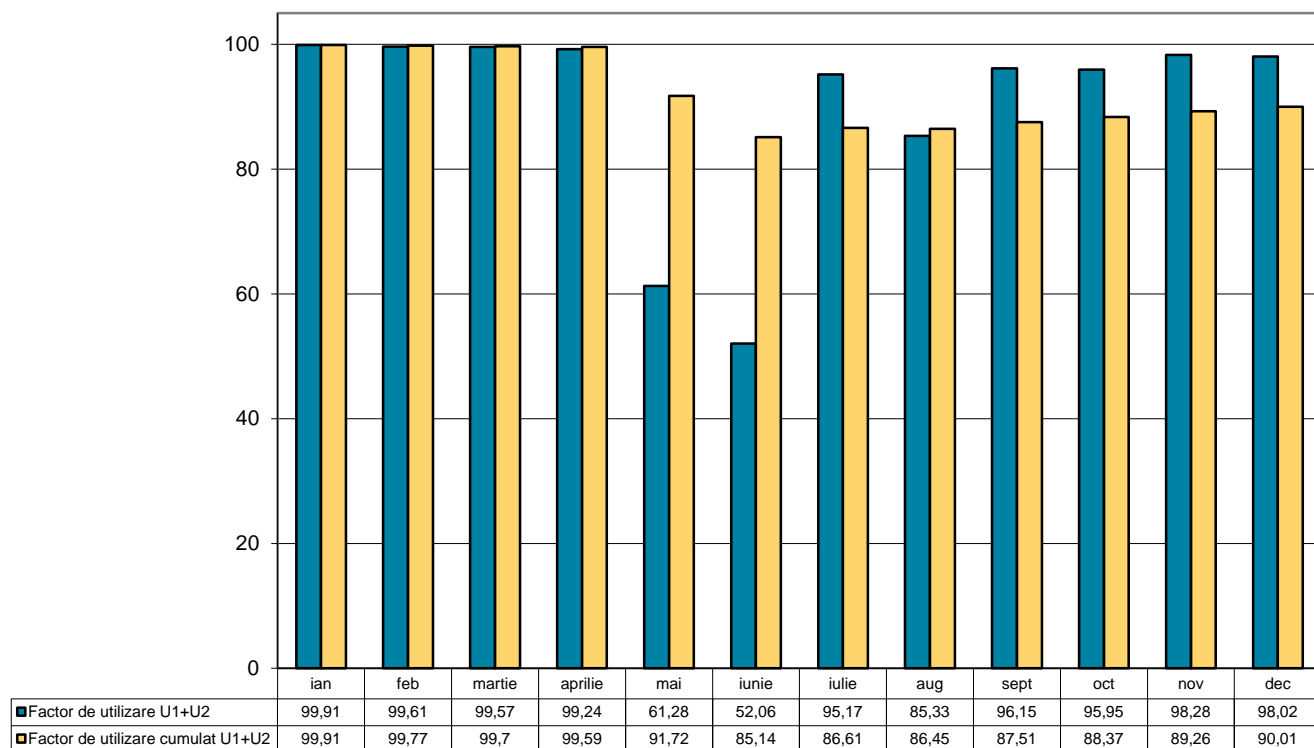
87,02%



	ian	feb	martie	april	mai	iunie	iulie	aug	sept	oct	nov	dec
Factor de utilizare U2 2020	99.87	99.93	100.01	99.77	98.57	98.13	97.39	89.83	97.71	99.28	99.77	99.7
Factor de utilizare U2 2019	99.93	99.75	99.71	99.53	7.63	73.96	95.93	96.82	98.14	99.3	99.89	100.01
Factor de utilizare U2 2018	99.45	100.1	96.34	99.81	98.89	97.27	97.44	95.95	85.49	99.01	99.67	99.78

Prevăzut 2020	Cumulat 2020 U2	Prevăzut 2019	Cumulat 2019 U2	Prevăzut 2018	Cumulat 2018 U2
97% (țintă internă CNE)	98.32%	90% (țintă internă CNE)	89,18%	99% (țintă internă CNE)	97,43%

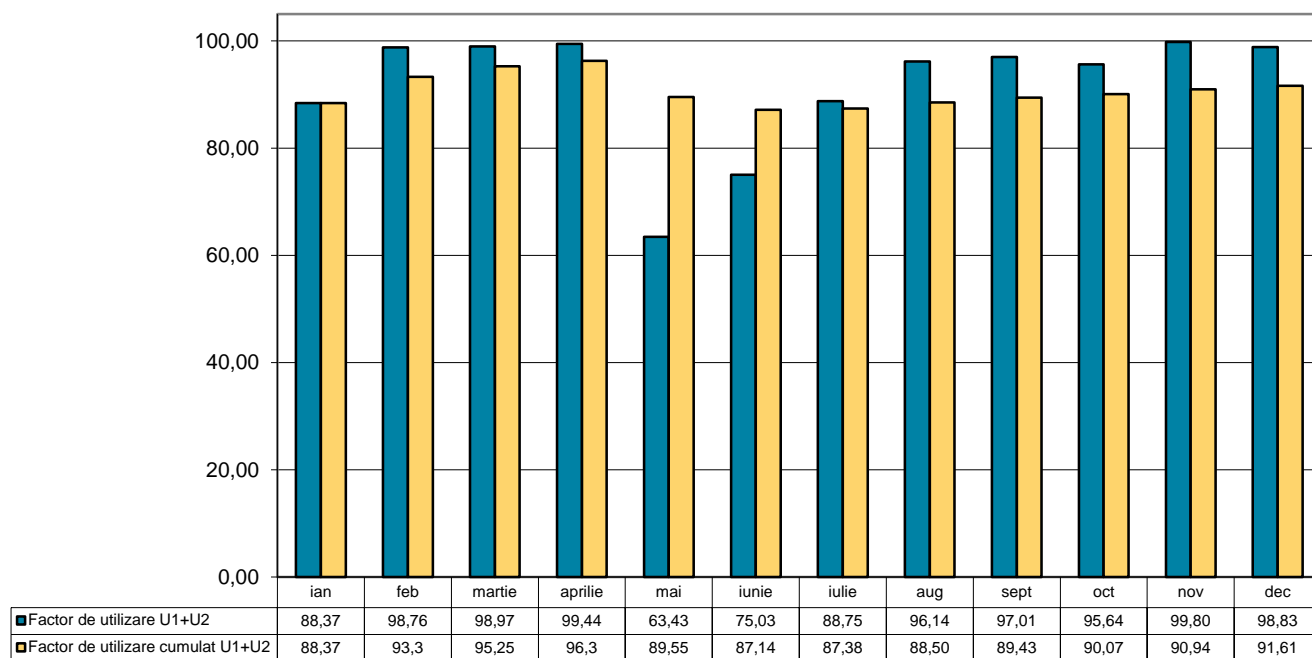
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%) – 2022



Cumulat 2022 U1+U2:

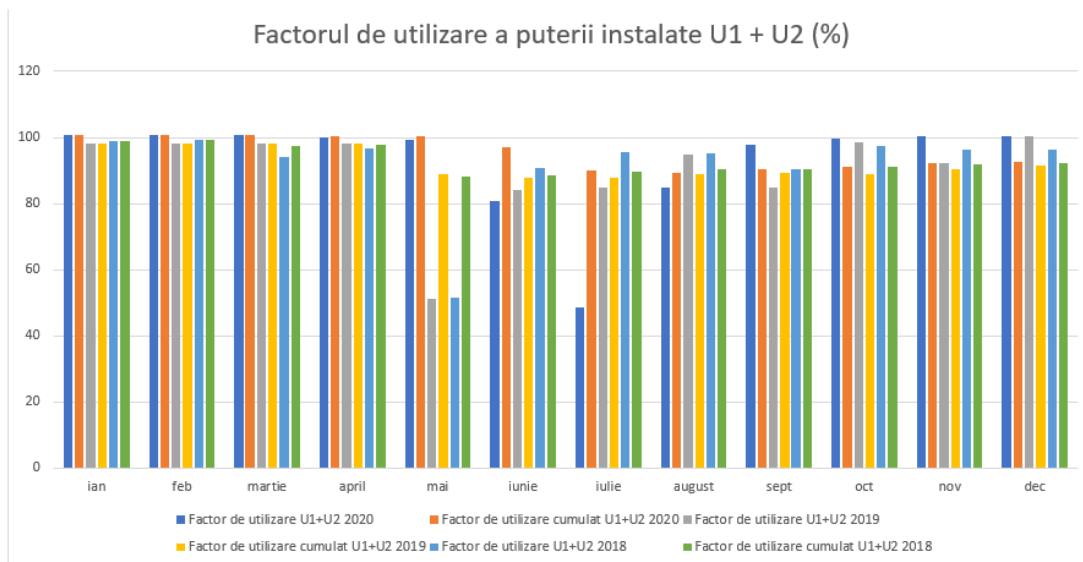
90,01%

Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%) -2021



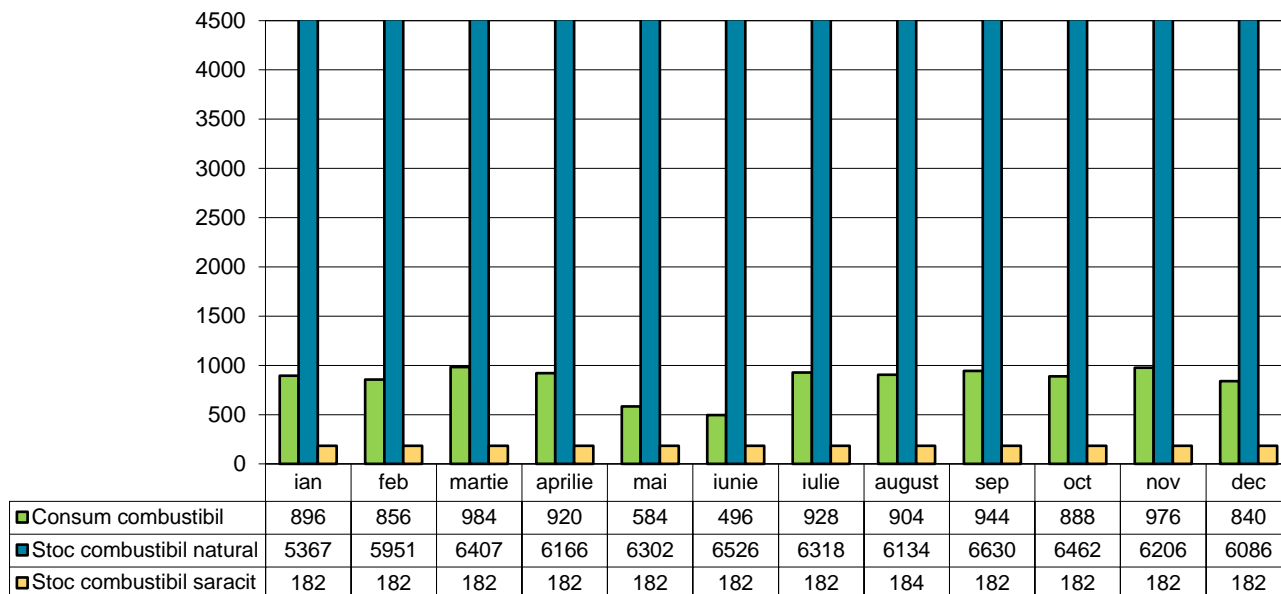
Cumulat 2021 U1+U2:

91,61%



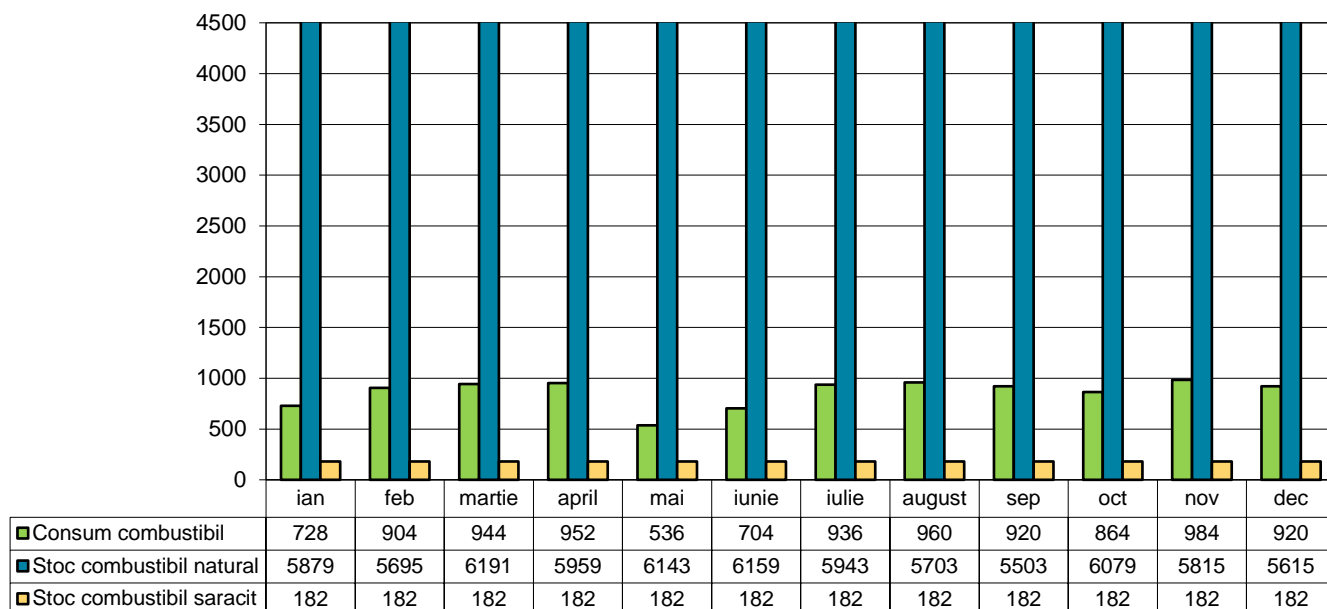
	ian	feb	martie	april	mai	iunie	iulie	august	sept	oct	nov	dec
Factor de utilizare U1+U2 2020	100.7	100.7	100.69	100.07	99.3	80.94	48.7	84.85	97.67	99.81	100.41	100.41
Factor de utilizare cumulată U1+U2 2020	100.7	100.7	100.73	100.57	100.32	97.12	90.07	89.41	90.31	91.28	92.1	92.8
Factor de utilizare U1+U2 2019	98.26	98.28	98.1	98	51.1	84.28	84.95	94.71	84.92	98.52	92.24	100.22
Factor de utilizare cumulată U1+U2 2019	98.26	98.28	98.28	98.1	88.88	87.92	87.92	88.91	89.11	88.9	90.55	91.52
Factor de utilizare U1+U2 2018	99.05	99.29	94.03	96.86	51.65	90.75	95.65	95.15	90.39	97.55	96.23	96.41
Factor de utilizare cumulată U1+U2 2018	99.05	99.16	97.4	97.77	88.3	88.7	89.72	90.41	90.41	91.18	91.81	92.37

Consum de combustibil U1 + U2/Stoc de combustibil (fascicule) - 2022

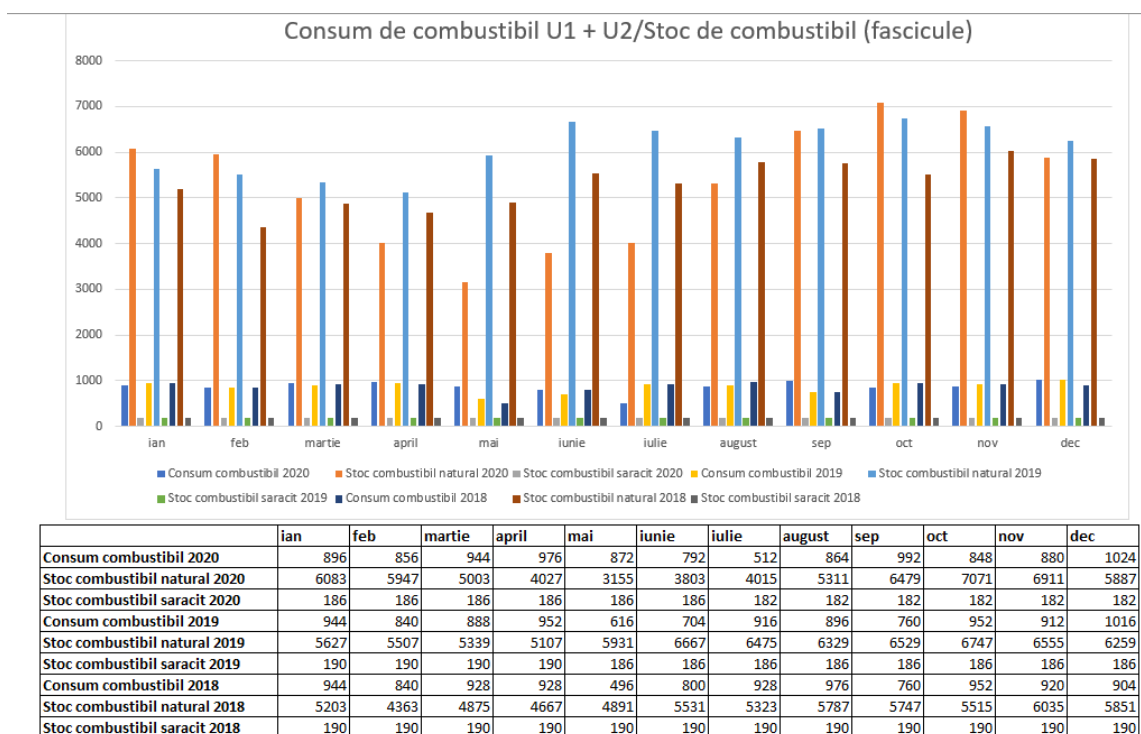


Consum cumulată 2022: **10 216**

Consum de combustibil U1 + U2/Stoc de combustibil (fascicule)-2021

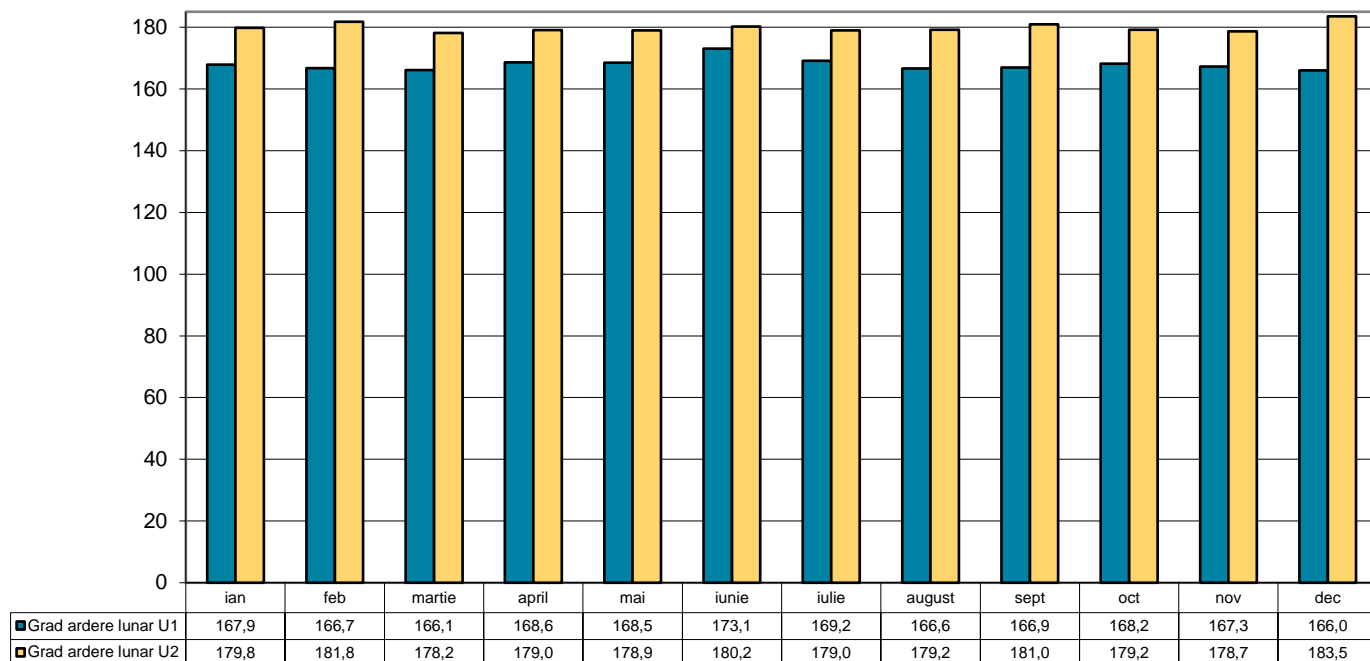


Consum cumulat 2021: **10 352**



Consum cumulat 2020: 10 456 Consum cumulat 2019: 10.396 Consum cumulat 2018: 10.376

Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/ KgU) - 2022



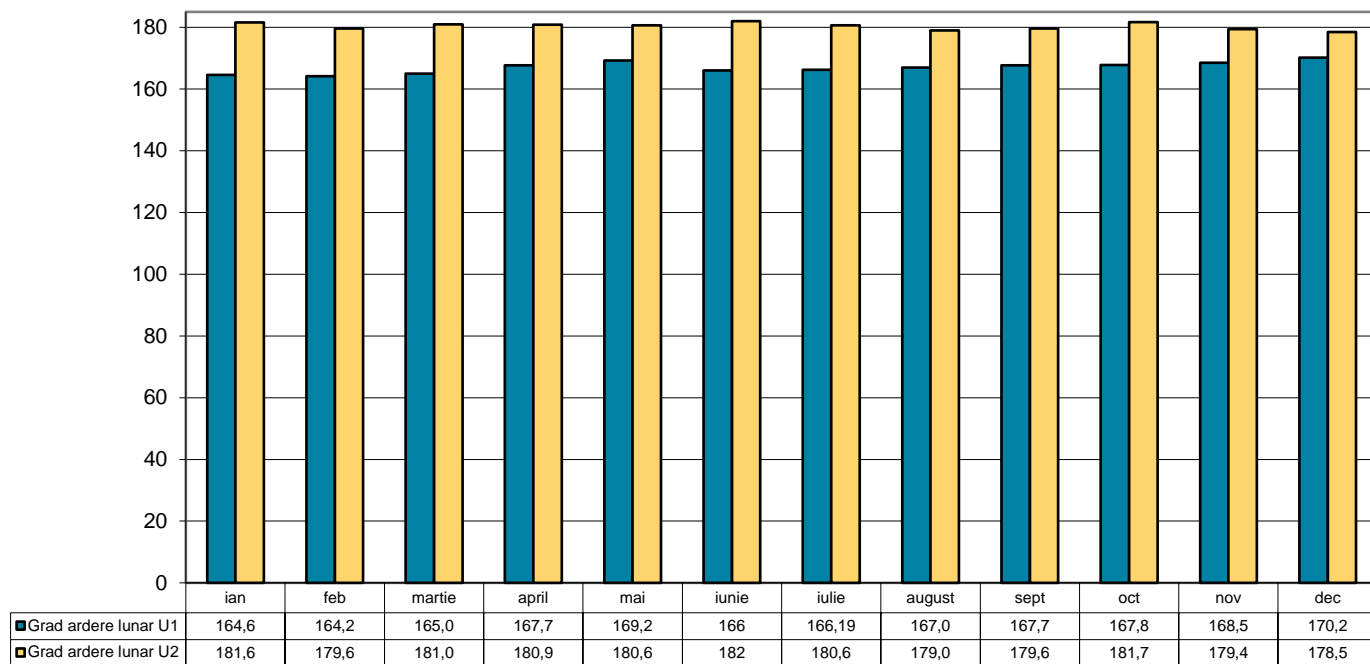
Cumulat 2022:

173,6

Prevazut proiect:

min 156.00

Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/ KgU)-2021



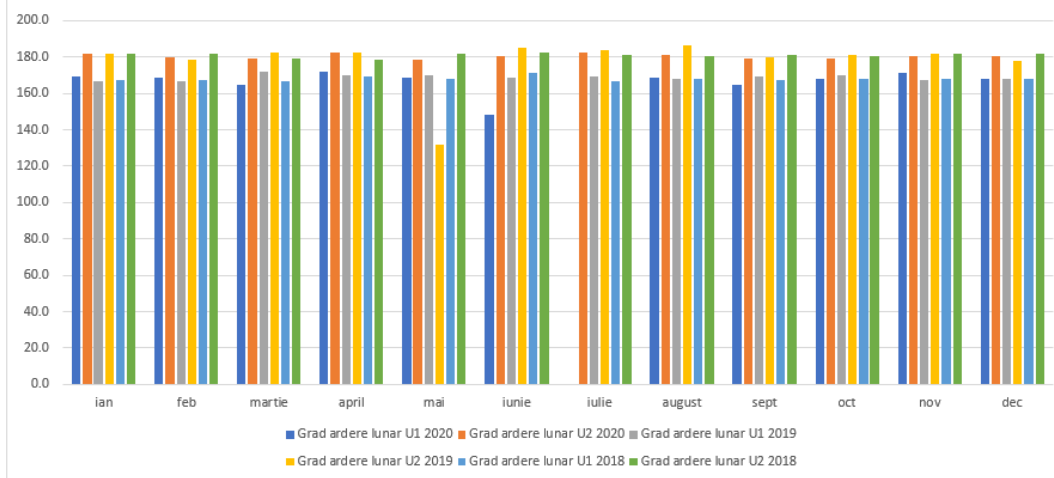
Cumulat 2021:

173,6

Prevazut proiect:

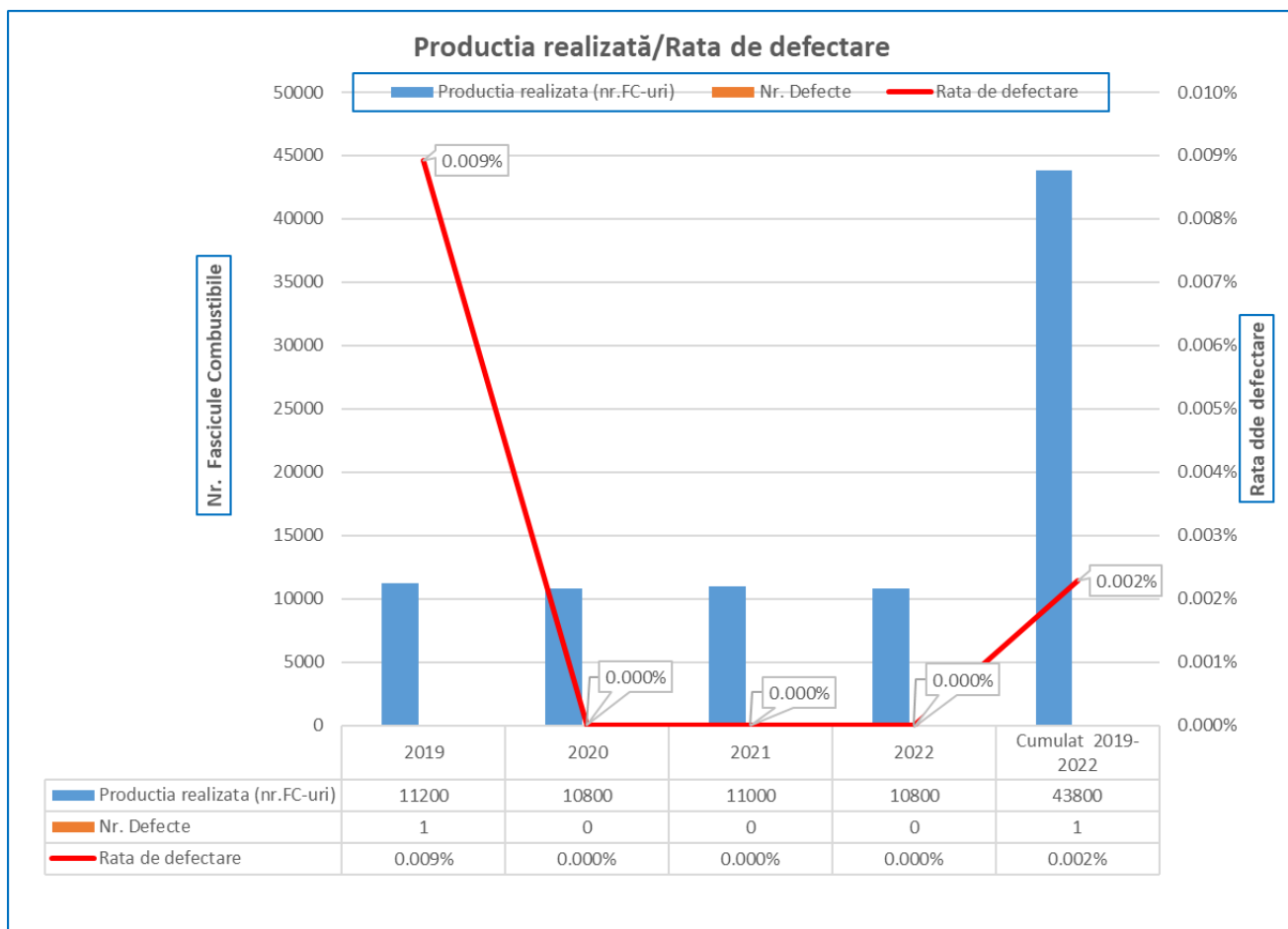
min 156,00

Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/ KgU)



	ian	feb	martie	april	mai	iunie	iulie	august	sept	oct	nov	dec
Grad ardere lunar U1 2020	169.3	168.9	165.0	172.1	168.9	148.5	0	168.7	165	168.2	171.1	168.2
Grad ardere lunar U2 2020	181.6	179.8	179.3	182.4	178.5	180.7	182.6	181.0	179.3	179.1	180.2	180.2
Grad ardere lunar U1 2019	166.5	166.5	172	169.7	170.2	168.7	169.3	168.1	169.2	169.8	167.6	167.9
Grad ardere lunar U2 2019	182.12	178.4	182.8	182.3	131.8	185.1	183.7	186.6	179.6	181.3	181.7	177.7
Grad ardere lunar U1 2018	167.64	167.5	166.4	169.5	167.8	171.6	166.5	168.3	167.5	167.7	167.7	167.7
Grad ardere lunar U2 2018	182.1	181.6	179	178.6	181.9	182.4	181.2	180.4	181	180.2	181.8	181.8

Rezultate operaționale - FCN PITEȘTI



Graficul reprezinta numarul de fascicule realizat, nr. de defecte asociat productiei trealizate si rata de defectare. Rata de defectare se raportează la cantitatea fabricată și anul fabricării FC notificat ca suspect / defect.

Grija față de mediu - CNE Cernavodă

GRI 103-1, 103-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 303-3, G4-EN8, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 304-2, 413-1

1. ANGAJAMENTELE SI POLITICILE ORGANIZATIONALE

1.1. Politica de mediu

Politica de mediu face parte din Politica integrată a CNE Cernavodă și este asumată prin semnatura de către conducerea CNE Cernavodă. Documentul de politică se găsește atât pe pagina de intranet a societății cât și la aviziere, pentru a fi vizibil pentru întreaga organizație. Procesul (Sistemul) de management de mediu este dezvoltat și aplicat de către CNE Cernavodă pentru a asigura protecția și controlul mediului în timpul desfășurării activităților cu potențial impact direct sau indirect de mediu.

CNE Cernavodă are stabilite și implementate cerințe specifice care să conducă la minimizarea/eliminarea oricărui potențial impact negativ asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților centrale. Unul din obiectivele anuale obligatorii, pe care societatea și le impune este "0 Evenimente de mediu", adică niciun eveniment de mediu care să conducă la poluări ale mediului.

1.2. Informații semnificative privind prevenirea și controlul poluării

Prin construcția unităților nucleare sunt prevăzute mijloace și măsuri tehnice, administrative și procedurale pentru controlul și monitorizarea activităților și echipamentelor cu potențial de afectare a personalului, mediului și populației în scopul eliminării și/sau minimizării riscurilor asociate cu afectarea factorilor de mediu.

Planul de urgențe al CNE Cernavodă, aprobat de autoritatea de reglementare a activităților nucleare (CNCAN) conține proceduri specifice tipurilor de situații de urgență și modului de răspuns în caz de urgență inclusiv pentru situațiile cu potențial de afectare a mediului și populației (urgențe chimice, radiologice, etc) precum și definirea echipelor de urgență cu componența și responsabilitățile adecvate răspunsului operativ.

Măsurile tehnice privind prevenirea și controlul poluărilor vizează în principal următoarele:

- echipamente pentru controlul continuu al efluenților lichizi și gazoși radioactivi;
- apărarea în adâncime - prin bariere fizice care să prevină evacuările necontrolate în mediu (ex. Sistem de drenaje active/inactive cu evacuare controlată, rezervoare de colectare a efluenților lichizi radioactivi pentru reținere și monitorizare a încadrării în limitele aprobate de evacuare, filtre de reținere, etc.);
- laboratoare notificate CNCAN și echipamente adecvate de laborator pentru efectuare de analize fizico-chimice și radio-chimice în scopul monitorizării mediului;
- materiale și echipamente pentru intervenție în caz de scurgeri/poluări accidentale inclusiv echipamentele de protecție și radioprotecție adecvate pe categorii de riscuri;
- containere și alte dispozitive pentru colectarea și containerizarea scurgerilor și/sau a altor substanțe și/sau materiale cu potențial de afectare a mediului și personalului precum și containere adecvate de depozitare deșeurilor pe categorii, rezervoare de combustibili convenționali;

- spații special amenajate și autorizate pentru deținerea temporară de substanțe chimice, materiale de interes nuclear, combustibili convenționali, combustibil nuclear, combustibil ars, deșeuri radioactive, deșeuri neradioactive (pe categorii și clase de depozitare), gaze;
- vase pentru colectare scurgeri (la trafo, rezervoare diesel).

Măsurile procedurale sunt reprezentate de ansamblul procedurilor care reglementează modul de utilizare a produselor chimice, de control al efluenților gazoși și lichizi radioactivi și neradioactivi, de management a deșeurilor neradioactive, gospodărirea deșeurilor radioactive, control al materialelor și surselor radioactive, management combustibil nuclear, convențiile de mediu cu contractorii care prestează servicii cu potențial impact de mediu, procedurile pentru situații de urgență, etc. Aceste proceduri preiau cerințele, limitele și condițiile din autorizații, avize, protocoale încheiate cu autoritățile de reglementare și control, cât și cerințele legislative generale și specifice aplicabile în domeniul protecției mediului și radioprotecției, stabilind modul de lucru în CNE Cernavodă pentru toate situațiile de funcționare/exploatare a unităților nucleare electrice: operare normală, situații anormale, opriri planificate/neplanificate, urgențe.

Măsurile administrative reflectă acțiunile conducerii de inspecție, observare și îndrumare a activităților din centrală dar și evaluarea continuă și raportarea atât internă cât și către autoritățile de control a tuturor rezultatelor privind protecția mediului, așa cum derivă din Autorizații de Mediu și Funcționare dar și din Protocoalele încheiate cu autoritățile locale și alte autorități de control abilitate.

2. POLITICA DE DESEURI

Sucursala CNE Cernavodă, ca persoană juridică deținătoare de deșeuri, încadrează fiecare tip de deșeu generat din propria activitate conform prevederilor legale în vigoare. Încadrarea se face în conformitate cu prevederile HG 856/2002.

Sucursala CNE Cernavodă, conform Autorizației de Mediu, nu efectuează operațiuni de tratare, valorificare, reciclare și eliminare a deșeurilor neradioactive generate, definite prin Legea 92/2021, cu modificările și completările în vigoare.

Transportul intern (pe drumurile publice naționale) al deșeurilor chimice neradioactive se realizează în conformitate cu prevederile legale specifice (norme ADR și HG 1061/2008). CNE Cernavodă nu efectuează operațiuni de export deșeuri neradioactive.

Gestionarea deșeurilor neradioactive în cadrul CNE Cernavodă, aplicată unitar la nivel de companie, include stabilirea codurilor de deșeu conform HG 856/2002, aplicarea tipurilor de operațiuni și practice de management a deșeurilor conform OUG 92/2021 și HG 856/2002, împreună cu actele normative adiacente acestora, având ca principale etape:

- Colectarea selectivă pe tipuri de deșeuri;
- Depozitarea temporară în containere sau spații special amenajate, betonate și marcate, amplasate în incinta centralei;
- Ținerea evidenței pentru cantitățile operate conform celor de mai sus;
- Raportarea către autoritățile competente a datelor privind gestionarea deșeurilor, conform cerințelor legale sau la solicitarea autorităților respective.

În ceea ce privește gestionarea deșeurilor radioactive există o înțelegere cu Autoritățile statului Român de constituire a surselor financiare necesare pentru depozitarea definitivă a deșeurilor. Până la finalizarea depozitului final, deșeurile radioactive sunt depozitate pe amplasamentul CNE Cernavodă respectând cele mai înalte standarde de siguranță în domeniu.

Prin construcția unităților nucleare sunt prevăzute mijloace și măsuri tehnice, administrative și procedurale pentru controlul și monitorizarea activităților și echipamentelor cu potențial de afectare a personalului, mediului și populației în scopul eliminării și/sau minimizării riscurilor asociate cu afectarea factorilor de mediu.

3. POLITICA ȘI ANGAJAMENTUL DE UTILIZARE A RESURSELOR

SNN/CNE Cernavodă promovează utilizarea rațională a energiei și resurselor naturale, asigurând un echilibru între mediu, energie și economie. Acest lucru este descris în Manualul sistemului de management integrat al CNE Cernavodă.

Se are în vedere ca tehnologiile utilizate, produsele și echipamentele achiziționate să îndeplinească criteriile de acceptabilitate față de impactul minim tehnologic rezonabil asupra mediului, fiind, în măsura limitării date de obligația de menținere a configurației de proiectare a unităților nucleare electrice, din categoria produselor și materialelor environmentally-friendly și cu impact energetic scăzut pe tot ciclul de viață.

Se previne impactul asupra mediului și acest lucru se referă atât la activitățile proprii de operare cât și ale partenerilor de afaceri.

Acest angajament se traduce prin:

- Integrarea conceptului de dezvoltare durabilă în proiecte și investiții;
- Respectarea legislației naționale și comunitare, a autorizațiilor și protocoalelor și convențiilor de mediu;
- Îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu.

4. ANGAJAMENTUL PENTRU IMPLEMENTAREA SISTEMULUI DE MANAGEMENT AL MEDIULUI

Protecția mediului la CNE Cernavodă a constituit și este o preocupare permanentă și responsabilă a întregului personal.

Procesul (Sistemul) de management de mediu este dezvoltat și aplicat de către CNE Cernavodă pentru a asigura protecția și controlul mediului în timpul desfășurării activităților cu potențial impact direct sau indirect de mediu.

CNE Cernavodă are stabilite și implementate cerințe specifice care să conducă la minimizarea/eliminarea oricărui potențial impact negativ asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților centrale.

Cerințele stabilite de CNE Cernavodă derivă atât din aplicarea reglementărilor specifice domeniului nuclear și a legislației de mediu aplicabile cât și din aderarea voluntară la cerințele standardului ISO 14001:2015 și a Regulamentului (CE) 1221/2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS).

Concluziile auditurilor anuale desfășurate de organismul de certificare demonstrează că avem un management de mediu funcțional, componentă a sistemului de management integrat al organizației, aflat în continuă îmbunătățire și aliniat la cerințele internaționale privind protecția mediului și a populației.

Riscurile asociate desfășurării activităților sunt identificate, evaluate, înregistrate și sunt dispuse măsuri de prevenire/minimizare a apariției acestora prin implementarea unui proces de management al riscurilor.

CNE Cernavodă implementează și menține un concept de apărare în adâncime, care include bariere tehnice și procedurale referitoare la prevenirea și atenuarea efectelor accidentelor, răspunsul la urgențe, luându-se în considerare inițiatori legați de echipamente și performanță umană, dar și de condiții externe severe credibile (cutremure, inundații, vreme nefavorabilă etc.), care pot afecta funcționarea centralei.

CNE Cernavodă are stabilite principiile clare care stau la baza desfășurării activităților care ar putea avea impact direct sau indirect asupra mediului.

Detalii asupra activitatilor și rezultatelor/ performanței de mediu sunt cuprinse în documentul «Declarația de Mediu» disponibil publicului pe web-site-ul SNN.

În prezent, Sucursala CNE Cernavodă deține o serie de autorizații în domeniul protecției mediului, după cum urmează:

- (i) Autorizația de mediu pentru S.N. Nuclearelectrica S.A. - Sucursala CNE Cernavodă - Unitatea nr. 1 și Unitatea nr. 2 ale Centralei Nuclearelectrice Cernavodă emisă prin Hotărârea de Guvern nr. 84/15.02.2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 152/26.02.2019. Autorizația acoperă toate activele și activitățile aferente funcționării Unității 1 și Unității 2 ale CNE Cernavodă, incluzând atât componenta nucleară, cât și componenta clasică a Centralei.
- (ii) Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră nr. 38/2021, emisă de Agenția Națională pentru Protecția Mediului pe perioada de aplicare 2021 - 2030 potrivit căreia centrala termică de pornire, grupurile diesel cât și motopompa sistemului de apă de stins incendiu intră sub incidența legislației privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.
- (iii) Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 72 din 06.09.2021 modificatoare a Autorizației nr. 58/01.07.2021, privind: "Alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate pentru U1 și U2 de la CNE CERNAVODĂ", (valabilă până la 30.06.2026), emisă de "Administrația Națională Apele Române".
- (iv) Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 94/28.06.2022, emisă de Administrația Bazinală de Apa Dobrogea-Litoral privind „Depozitul Intermediar de Combustibil Ars Cernavodă (DICA)” valabilă până la 30.06.2024. Prin această autorizație Administrația Bazinală de Apa Dobrogea-Litoral a acordat Societății dreptul să folosească construcțiile hidrotehnice și receptorii pentru evacuarea apelor pluviale de pe suprafața Depozitului Intermediar de Combustibil Ars și să evacueze ape pluviale în Valea Cișmelei, cu condiția ca indicatorii de calitate referitori la prezența elementelor radioactive să respecte limitele stabilite de CNCAN.

Societatea deține certificate cu privire la sistemul de management de mediu, după cum urmează:

- a) Certificat nr. 56 privind Sistemul de Management de Mediu al SNN – Sucursala CNE Cernavodă pentru activitatea de Producție de energie electrică și termică utilizând surse nucleare și activități suport și conexe,

conform condițiilor din standardul SR EN ISO 14001:2015 (ISO 14001:2015), emis de IQNet și SRAC la data de 10.06.2022 și valabil până la data de 14.12.2025.

b) Certificat de Înregistrare în EMAS nr. RO-000017, data reînregistrării 16 octombrie 2021, data expirării 16 octombrie 2024.

c) Certificatul nr. 402 privind Sistemul de Sănătate și Securitate Ocupațională conform ISO 45001:2018, data recertificării: data ultimei actualizări: 06 iulie 2021, valabil: 23 aprilie 2025.

Impactul funcționării Centralei asupra mediului este continuu monitorizat și raportat conform cerințelor din autorizațiile de funcționare și de mediu. CNE Cernavodă a respectat în cursul anului 2022 limitele pentru poluanți stabilite în autorizațiile de mediu.

5. ASUMAREA DE CĂTRE MANAGEMENT LA NIVEL DE POLITICĂ DE MEDIU

Politica de mediu face parte din Politica integrată a CNE Cernavodă și este asumată prin semnatura de către conducerea CNE Cernavodă. Documentul de politică se găsește atât pe pagina de intranet a societății cât și la aviziere, pentru a fi vizibil pentru întreaga organizație. Procesul (Sistemul) de management de mediu este dezvoltat și aplicat de către CNE Cernavodă pentru a asigura protecția și controlul mediului în timpul desfășurării activităților cu potențial impact direct sau indirect de mediu.

Politica de mediu prevede:

- Responsabilitatea implementării unui Sistem de Management în conformitate cu cerințele legale și a Normelor CNCAN pentru Sisteme de Management în Domeniul Nuclear, integrează voluntar cerințele din standardele de management ISO-9001, ISO-14001, ISO-45001, ISO-17025, ISO-27001, inclusiv cerințele Regulamentului EMAS privind sistemul comunitar de management de mediu și audit.
- CNE Cernavodă a aderat la standardele de excelență în domeniul nuclear și s-a angajat într-un proces de îmbunătățire continuă a performanțelor organizației prin compararea cu cele mai performante centrale nucleare din lume.
- Orice activitate în cadrul CNE Cernavodă se desfășoară numai în baza documentelor aprobate ce integrează cerințele din legile și standardele aplicabile. Orice deviere de la documentele sistemului de management este prompt raportată, înregistrată și evaluată pentru identificare cauze și dispunere măsuri.
- Riscurile asociate desfășurării activităților sunt identificate, evaluate, înregistrate și sunt dispuse măsuri de prevenire /minimizare a apariției acestora prin implementarea unui management al riscurilor.
- CNE Cernavodă implementează și menține un concept de apărare în adâncime, care include bariere tehnice și procedurale referitoare la prevenirea și atenuarea efectelor accidentelor, răspunsul la urgențe, luându-se în considerare inițiatori legați de echipamente și performanța umană, dar și de condiții externe severe (cutremure, inundații, vreme nefavorabilă etc.), care pot afecta funcționarea centralei.
- Securitatea nucleară, a populației, personalului și mediului are prioritate în fața aspectelor de producție.
- Operarea unităților se face cu respectarea strictă a cerințelor din autorizațiile de funcționare și în limitele și condițiile impuse prin OP&P precum și celelalte documente aprobate de autorități, orice violare accidentală se analizează în detaliu și se raportează la CNCAN.
- Comunicarea cu autoritățile de reglementare este deschisă și bazată pe încredere.
- Pentru desfășurarea activităților se utilizează numai personal instruit, calificat și, după caz, autorizat conform cerințelor din documentația de reglementare.

- CNE Cernavodă se asigură că există fondurile și resursele necesare atingerii performanțelor ridicate în toate domeniile și se angajează în administrarea eficientă a acestora.
- CNE Cernavodă se asigură că exista fondurile necesare pentru a îmbunătăți sau achiziționa tehnologii performante pentru mediu în vederea prevenirii poluării mediului și păstrării unui mediu curat.
- CNE Cernavodă se angajează pentru continua îmbunătățire a performanței de mediu și conformarea cu obligațiile rezultate din autorizații și actele normative aplicabile.
- CNE Cernavodă asigură implementarea și menținerea proceselor de consultare și participare a angajaților la toate nivelurile și pentru toate funcțiile aplicabile și a reprezentanților lucrătorilor pentru dezvoltarea, planificarea, implementarea, evaluarea performanței și acțiunile de îmbunătățire ale sistemului de management al sănătății și securității în muncă.
- CNE Cernavodă acordă o importanță deosebită implementării tuturor măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase.

6. CONSULTAREA CATEGORIILOR DE STAKEHOLDERI PE PROBLEME DE MEDIU

Conducerea CNE Cernavodă, ca parte a Societății Naționale Nuclearelectrice SA, acordă o atenție deosebită aspectelor de comunicare și transparență față de toate părțile interesate: personal, populație, autorități locale, naționale, ong-uri, media, urmărind crearea și menținerea unei imagini realiste, bazată pe fapte și date concrete care să consolideze caracteristica pozitivă a energiei nucleare precum și impactul socio-economic important.

Domeniul energetic nuclear este reglementat și controlat și mereu sub atenta supraveghere a autorităților de control, organizațiilor guvernamentale naționale și internaționale, organizațiilor nonguvernamentale, media și a publicului. CNE Cernavodă respecta și implementeze cele mai înalte standarde în domeniu pentru a proteja mediul, personalul și populația.

Așteptările părților interesate, în legătură cu CNE Cernavodă sunt:

1. **Guvern, Parlament, Ministere, Autorități centrale, Autorități locale, Autorități de reglementare și control.** Se așteaptă ca CNE Cernavodă să respecte cerințele legale (adică obligații de conformare din autorizații, protocoale, avize etc. sau cerințe punctuale ale autorităților) și să opereze centrala nucleară cu încadrarea în limitele și condițiile impuse de autorizații sau de protocoalele semnate. De asemenea se așteaptă ca CNE Cernavodă să livreze în condiții de siguranță și Securitate, cantitatea de energie prognozată a fi livrată, în vederea contribuției la asigurarea securității energetice a României;
2. **Partenerii de afaceri (clienți de energie, transportatori de energie, consumatori).** Se așteaptă ca CNE Cernavodă să producă energie electrică și termică cu respectarea tuturor cerințelor legale în domeniul protecției mediului și cu implementarea voluntară în sistemul propriu de lucru a celor mai noi standarde în domeniul mediului și al sănătății și securității în muncă, dându-le încredere că CNE Cernavodă este un partener de afaceri serios. Devin obligații de conformare toate înțelegerile semnate cu aceștia în ceea ce privește protecția mediului (ex. convenții de mediu cu contractorii, protocoale, etc).
3. **ONG, Public, Comunitatea locală, Organizații Externe (WANO, INPO etc).** Se așteaptă ca organizația să își desfășoare activitatea cu grijă față de mediu și față de populație și au nevoie să le fie aduse la cunoștință informații relevante cu privire la activitatea pe care o desfășoară CNE Cernavodă, cu respectarea tuturor cerințelor legale din domeniul protecției mediului. Așteptările mai sus menționate sunt, pentru CNE Cernavodă obligații de conformare față de aceste entități. De asemenea se așteaptă să fie informați periodic asupra performanței de mediu, să fie consultați în legătură cu proiectele viitoare, să fie consultați în procesul de autorizare, conform cu drepturile conferite și de Convenția Aarhus și de cadrul legislativ reglementat la nivel național. Se așteaptă să li se răspundă la solicitări de informații și

îngrijorări manifestate pe canalele de comunicare cu SNN/CNE prin centrele de informare, compartimentele de relații publice, comitetul consultative organizat la nivel local.

4. **Angajații CNE, contractorii.** Se așteaptă ca munca lor să fie recunoscută și răsplătită conform așteptărilor pe care le au în raport cu performanța cerută, și au nevoie de un mediu de lucru sănătos și sigur. Devin obligații de conformare toate înțelegerile semnate cu contractorii de servicii sau produse, în ceea ce privește protecția mediului (ex. convenții de mediu).

În vederea identificării tuturor aspectele reducerii poluării, minimizării volumului de deseuri de pe amplasament sau de utilizare a resurselor, sunt implicați toți stakeholderii care reprezintă parte interesată în activitatea CNE Cernavodă:

1. Furnizorii de servicii și produse: sunt semnate "Convenții de protecția mediului" ca anexa la contractele cu aceștia, prin care sunt aduse la cunoștință acestora cerințele de protecția mediului, de respectare a procedurilor de gestionare a deșeurilor etc. Aceasta este o măsură proactivă prin care ne asigurăm că cerințele de protecția mediului, de gestionare a deșeurilor sunt cunoscute, înțelese și implementate de către persoanele terțe care realizează activități pe amplasamentul CNE;

Pentru fiecare tip de deșeu în parte, există semnate cu terți, contracte de valorificare, eliminare sau depozitare temporară sau definitivă a deșeurilor neradioactive generate. În ceea ce privește gestionarea deșeurilor radioactive există o înțelegere cu Autoritățile statului Roman de constituire a surselor financiare necesare pentru depozitarea definitivă a deșeurilor.

2. Instituțiile statului roman: sunt semnate protocoale de colaborare cu instituțiile statului roman, prin care orice situație anormală asociată poluării accidentale este raportată în dublu sens, pentru a fi luate măsurile necesare de minimizare a efectelor poluării asupra mediului.

Politica de informare și comunicare a CNE Cernavodă

În vederea menținerii unei bune informări și comunicări cu toate categoriile de public interes, politica CNE Cernavodă în domeniul relațiilor publice, ca parte a Societății Naționale Nuclearelectrice, este bazată pe colaborare, onestitate, încredere și respect.

Principalul obiectiv al CNE Cernavodă în domeniul relațiilor publice constă în creșterea gradului de acceptare a energiei nucleare, prin câștigarea încrederii populației față de această sursă de producere a energiei electrice. Dezvoltarea relațiilor cu organizațiile internaționale, cu organizațiile administrației locale și centrale, cu reprezentanții mass-media și cu cei ai societății civile interne și internaționale reprezintă, de asemenea, domenii în care CNE Cernavodă acționează pentru menținerea unei imagini pozitive a companiei și informarea corectă a publicului despre beneficiile energiei nucleare.

În vederea unei abordări cuprinzătoare a consultării comunității CNE Cernavodă a decis să completeze programul de comunicare și consultare a comunității prin înființarea Consiliului de Informare și Consultare a Comunității (CICC).

Scopul înființării CICC este de a identifica problemele, îngrijorările, interesele comunității și de a oferi pentru CNE Cernavodă consultații, sfaturi, opinii asupra așteptărilor comunității în toate zonele/ domeniile de interes, în vederea îmbunătățirii în mod continuu a activităților de pe amplasament și pentru a contribui la bunăstarea comunității.

CNE Cernavodă este cel mai mare angajator din orașul Cernavodă. Comunitatea beneficiază, de asemenea, de încălzire centralizată cu agent termic furnizat de centrala nucleară, care este cel mai ieftin din țară. De asemenea, prin platforma de CSR Nucleu de Bine, Nuclearelectrica se implica și susține anal proiecte în beneficiul comunității locale (renovări și dotări de spitale și unități de învățământ, spații sportive și de agrement etc.)

Implementarea proiectelor noi la CNE Cernavodă, reprezintă oportunități pentru locuitorii zonei (locuri de muncă, închirieri de spații de cazare și servicii conexe). Conform consultărilor publice, reprezentanții comunității locale consideră că funcționarea centralei și noile proiecte, datorită acestor oportunități economice, au un impact social pozitiv.

Resurse utilizate în activitatea proprie

1. CANTITATEA DE APA UTILIZATA

În funcționarea CNE Cernavodă apa de Dunare este utilizată pentru asigurarea preluării sursei de căldură de la condensatori. Cantitatea de apă utilizată este prevăzută prin proiect și nu poate fi ajustată decât în limite foarte mici, depinzând, în principal, de temperatura exterioară a apei de intrare. Nu pot fi prevăzute optimizări care să conducă la reducerea factorului de utilizare a apei de răcire.

AN	VOLUM PRELEVAT (MII MC)
2019	2.285.029
2020	2.253.703
2021	2.239.122
2022	2.134.009

2. CANTITATEA DE MATERIE PRIMA UTILIZATA

Centrala nucleară de la Cernavodă utilizează ca “materie primă” pentru producerea de energie electrică fascicule de combustibil. Cantitatea de fascicule de combustibil este prevăzută prin proiect la aproximativ 5000 de fascicule de combustibil pe unitate pe an și este constantă. Gradul de utilizare al acestor fascicule se face în urma unui calcul fizico-chimic, iar cantitatea variază foarte puțin și ține cont de mai mulți factori.

Numărul de fascicule de combustibil utilizate pentru obținerea de energie electrică.

	U#1	U#2
An	nr fascicule încărcate U-Nat	
2019	5456	4940
2020	5112	5344
2021	5576	4776
2022	4840	5376

Date de monitorizare de mediu

1. EMISII

1.1. Emisii Radioactive

Cei mai importanți radionuclizi analizați și controlați la CNE Cernavodă sunt următorii:

- Tritiu: Izotop al hidrogenului care emite particule beta de energie foarte joasă. Nucleul său este constituit dintr-un proton și doi neutroni.
- Carbon-14: radiocarbon sau carbon radioactiv este un izotop radioactiv de carbon cu nucleu atomic ce conține 6 protoni și 8 neutroni. Emite particule beta de energie joasă.
- Gaze Nobile: Produși de fisiune sau activare, care au structura chimică a Gazelor Nobile. Sunt în principal izotopi de Xenon, Argon, Kripton.
- Aerosoli: particule radioactive solide sau lichide de dimensiuni foarte mici (între 0.01 și 100 micrometri), aflate în suspensie într-un gaz.
- Iod: Izotopi radioactivi ai iodului sunt produși de fisiune. Principalul izotop prezent în emisii este Iod-131.

Acest control garantează un impact redus asupra mediului precum și siguranța stării de sănătate a populației. La calculul limitelor de emisie în atmosferă se ține cont de lanțul alimentar și de posibile fenomene de concentrare în unele specii.

Limitele Derivate de Emisie sunt cantități maxime permise legal sau autorizate pentru radionuclizii care sunt eliberați în aer astfel încât să nu fie afectată nici sănătatea populației și nici mediul înconjurător.

Principalii poluanți care se găsesc în aerul evacuat din Clădirea Reactorului și din Clădirea Serviciilor și anume tritiu, particule solide, iod și gaze nobile, sunt preluați de sistemele de ventilare ale centralei fiind tratați corespunzător prin intermediul sistemelor de recuperare vapori D2O și al sistemelor de ventilare și filtrare a aerului. Prin procesul de filtrare a aerului se asigură limitarea evacuărilor în mediu, în limitele aprobate de autoritatea de reglementare în domeniul nuclear CNCAN.

Aerul contaminat sau potențial contaminat este colectat de sistemele de ventilație și este evacuat printr-un coș de evacuare comun după filtrare și monitorizare. Supravegherea evacuărilor gazoase radioactive este realizată prin monitorizarea continuă a aerului evacuat prin coșul centralei cu ajutorul Monitorului de Efluenți Gazoși. Pentru evacuarea aerului potențial radioactiv au fost stabilite Limite Derivate de Evacuare pentru fiecare radionuclid. Aceste limite au fost aprobate de către autoritatea de reglementare în domeniu, CNCAN.

Ca exemplu, în graficul de mai jos sunt valorile emisiilor efluenților radioactivi lichizi și gazoși. Valorile sunt sub limita administrativă stabilită de CNE Cernavodă, limita mult sub limita legală care este de **14 μSv/an**.

An	Emisii radioactive în mediu U1+U2 [microSv]	Tinta anuală [μSv/an] stabilită de CNE Cernavodă
2019	5.77	≤ 8.5
2020	5.60	≤ 8.5
2021	7.40	≤ 9
2022	7.85	≤ 9

1.2. Programul de radioprotecție

Obiectivul principal al procesului de control cu privire la expunerea la radiații este de a menține expunerile cât mai scăzute rezonabil de atins (principiul ALARA).

Eficiența politicii ALARA la CNE Cernavodă este urmărită prin indicatori de performanță pe baza experienței de exploatare internă și externă, raportarea și analiza periodică a acestora. Indicatorii de performanță dau o măsură a eficienței programelor de radioprotecție în optimizarea expunerii la radiații.

Emisiile radioactive în aer și apă au fost mult sub limitele autorizate pentru Centrală. Doza anuală efectivă pentru o persoană reprezentativă, datorată emisiilor radioactive în mediu (Unitatea 1 și Unitatea 2) a fost de 0.0078 mSv în 2022, în timp ce doza medie anuală primită de un membru al publicului din fondul natural este de 2,4 mSv.

1.3. Informații privind monitorizarea și controlul dozelor individuale (pentru personalul expus profesional)

În 2022, doza colectivă realizată a fost de 728.35 om mSv, doza anuală medie pentru lucrătorii cu doze înregistrabile a fost de 0,96 mSv, iar doza individuală maximă a fost de 7,96 mSv. Limita legală pentru doza efectivă, pentru lucrătorii expuși profesional este de 20 mSv/an, iar limita administrativă la CNE este 14 mSv/an. Niciuna din aceste limite nu a fost depășită.

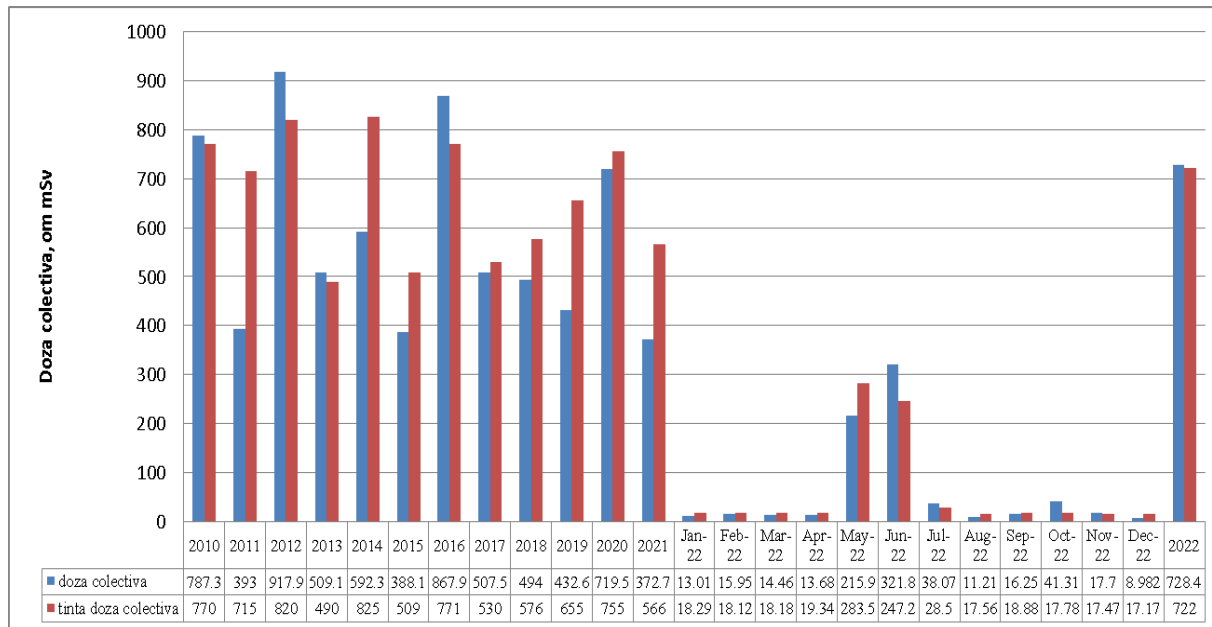
La sfârșitul anului 2022 s-a înregistrat o valoare de 172.38 om mSv a dozei interne colective, reprezentând 23.7% din doza totală la nivel de Centrală.

Departamentul Radioprotecție elaborează și transmite periodic rapoarte privind evoluția dozelor colective și a indicatorilor de performanță ALARA, crescând astfel implicarea personalului Centralei în procesul de control și optimizare a expunerii profesionale la radiații ionizante. Realizarea acestor obiective este urmărită prin procesul ALARA, iar comitetele ALARA își desfășoară activitatea cu rezultate excelente. Cu o doză medie pe unitate de 364.2 om mSv, CNE Cernavodă se menține, conform informațiilor la zi, în topul celor mai performante centrale din grupul CANDU.

An	Doza colectiva Om mSv	Doza colectiva interna Om mSv	Contributia dozei interne la doza totala (%)	Doza individuala maxima mSv	Doza medie (Doza colectiva / Nr. Persoane expuse)
2019	432.63	113.18	26.16	7.23	0.61
2020	719.81	185.81	25.78	13.93	0.98
2021	372.63	74.56	20	7.77	0.53
2022	728.35	172.38	23.7	7.96	0.96

Nr. crt.	Indicator ALARA	Unitate măsură	de	Valoare
1	Limita maximă legală pentru doză individuală	mSv/an		20
2	Limita maximă administrativă pentru doză individuală	mSv/an		14

Doza colectivă pe centrala U1 + U2 (Om*mSv)



1.4. Emisii neradioactive

Emisiile atmosferice neradioactive provin din:

- arderea combustibililor/carburanților: rezultă CO₂, pulberi, metale grele, compuși organici volatili etc.
- gestionarea carburanților/combustibililor: rezulta compuși organici volatili (COV).

De menținut ca impactul acestor emisii neradioactive, pe termen lung este nesemnificativ, conform studiilor de bilanț de mediu realizate de către terți independenți, pentru CNE Cernavoda.

1.5. Emisii Sox, NOx

In procesul tehnologic de producere a energiei utilizand procedeul nuclear, nu exista emisii de tip NOx. In procesul tehnologic de producere a energiei electrice utilizand procedeul nuclear nu exista emisii de tip SOx.

An	NOx	SOx
2019	0	0
2020	0	0
2021	0	0
2022	0	0

1.6. Emisiile de carbon și intensitatea acestora

Producerea de energie electrică prin tehnologii nucleare nu generează CO₂. Cantități reduse de CO₂ generate sunt provenite de la testarea periodică de scurtă durată (cca 2 ore/echipament/lună) a generatoarelor Diesel aflate pe amplasament sau a boilerelor centralei termice de pornire, după cum este descris și în Autorizația de emisii gaze cu efect de sera a CNE Cernavodă.

Poluanții gazoși neradioactivi generați din activitățile de pe amplasamentul CNE Cernavodă sunt reprezentați de:

- Emisiile de CO₂ provenite de la testarea generatoarelor Diesel de rezervă și de avarie, inclusiv alte generatoare de capacitate mai mică aflate pe amplasament și de la testarea cazanelor Centralei Termice de Pornire.

Atât generatoarele Diesel cât și Centrala Termică de Pornire sunt echipamente ce se testează periodic, nu funcționează decât în situații de pierdere a alimentării cu energie electrică, pentru asigurarea sursei de energie necesară menținerii funcțiilor sistemelor de securitate. În configurația de exploatare/funcționare normală a unităților nucleare electrice, aceste echipamente sunt în stand-by. Din acest motiv cantitatea de emisii de CO₂ este redusă pe amplasamentul CNE Cernavodă la aproximativ 1000 tone CO₂ pe an.

Scop 1

Emisii directe, provenite din activitățile companiei de pe amplasament și de la flota auto – proprietatea companiei

An	Total tone CO ₂ emise pe an	Tone CO ₂ emise de generatoarele Diesel pe an	Tone CO ₂ emise de Centrala termică de Pornire pe an	Tone Co ₂ emise de la Flota auto
2019	3127	747	2380	365,97
2020	885	867	18	331,53
2021	1121	1005,6	115,4	296,24
2022	953	916,4	36,5	273,78

Emisiile de CO₂ rezultate din testarea acestora sunt calculate conform legislație de emisii gaze cu efect de seră utilizând metodologia de calcul validată la nivel național și bazată pe caracteristicile specifice ale combustibililor (PCN și FE) și a cantităților de combustibil consumate și sunt raportate către Agenția Națională pentru Protecția Mediului conform cerințelor din Autorizația de emisii gaze cu efect de seră nr. 38/2021, cu verificarea și validarea de către organismele abilitate și conformarea anuală cu obligațiile de predare a certificatelor EUA aferente cantității de emisii aprobate.

Scop 2 – Emisii Co2, rezultate din achizitia de energie electrica si utilizata in scop propriu

nr. crt.	an	Energie electrica pentru consum intern din productie proprie (MWh/an)*	Total CO2 (tone CO2)	Energie electrica pentru consum intern achizitionata de la terti (MWh/an)**	Factor de emisie (g CO2/kWh) al producatorului tert	Total CO2 (tone CO2)	
1	2019	934.726,61	0	1.768.415,00	93,65	165.612	ENEL
2	2020	909.701,80	0	1.480.742,00	245,4	363.374	ENEL
3	2021	908.251,00	0	695.766,00	171,6	133.970	ENEL
				765.477,00	216,64	165.833	ELECTRICA
4	2022	908.251,00	0	1.037.775,00	229,67	238.346	ELECTRICA

Nota

* Reprezinta energia din productie proprie care este produsa de catre CNE Cernavoda pentru functionarea echipamentelor proprii (pompe, vane etc)

** Reprezinta energia electrica achizitionata de catre CNE Cernavoda prin contracte cu terti si utilizata pentru alimentarea anumitor consumatori proprii (depozite, caldri de birouri, parcari etc)

Scop 3

Pentru calcularea emisiilor aferente scop 3, Nuclearelectrica va initia in anul 2023 un proces de consultare a furnizorilor care sa permita calculul, dar si sa accentueze importanta protectiei mediului inconjurator prin reducerea amprentei de carbon.

Compusi organici Volatili

In procesul tehnologic de productie a energiei electrice, la CNE Cernavoda nu sunt folosite substante organice volatile. Din acest motiv acestea nu sunt solicitate a fi raportate de catre nicio autoritate.

In plus, urmarim cantitatea de Freon utilizat in instalatiile proprii, chiar daca freonii utilizati sunt ecologici si nu afecteaza mediul inconjurator.

agenți frigorifici utilizați	2019	2020	2021	2022
An	1,729.400 kg	1,071.200 kg	426 kg	1,380.880 kg

2. ADMISTRAREA DESEURILOR

Din activitățile desfășurate la CNE Cernavodă rezultă următoarele categorii de deșeuri:

- Deșeuri radioactive
- Deșeuri neradioactive

2.1. Deșeuri radioactive

Politicile și principiile de gospodărire respectă cerințele naționale și internaționale privind deșeurile radioactive. CNE Cernavodă dispune de facilitățile necesare stocării intermediare a deșeurilor radioactive, în instalații sigure atât pentru personal, cât și pentru populație și mediu înconjurător.

Deșeurile radioactive sunt rezultatul activităților zilnice de întreținere, reparații, al opririlor programate sau neprogramate ale centralei și sunt gestionate complet separat de deșeurile convenționale.

Deseurile radioactive generate în urma acestor activități sunt:

- solide (plastic, celuloză, sticlă, lemn, filtre de purificare, filtre de la sistemele de ventilație etc.);
- lichide organice (ulei, solvent, lichid scintilator);
- amestecuri solide-lichide organice (inflamabile);
- amestecuri solide-lichide apoase (șlam);
- deșeuri chimice solide și lichide.

Colectarea și sortarea lor este efectuată de personal calificat, după reguli și criterii specificate prin proceduri. Activitatea de sortare se aplică tuturor tipurilor de deșeuri radioactive.

Pentru fiecare tip de deșeuri radioactive (solide, lichide organice, amestecuri solide-lichide organice, amestecuri solide-lichide apoase și chimice solide / lichide) se urmăresc diferite criterii:

- sursa de proveniență (clădirea serviciilor, clădirea reactorului);
- felul materialului (plastic, celuloză, metal, lemn, ulei, solvenți etc.);
- conținutul de radionuclizi (viață scurtă, medie sau lungă);
- debitul de doza la contact (slab active, mediu active).

După sortare, deșeurile radioactive sunt stocate în containere speciale de inox.

Deșeurile radioactive lichide organice, amestecuri solide-lichide organice (inflamabile) sunt păstrate în clădirea serviciilor, urmând să fie solidificate pentru eliminarea potențialelor pericole de inflamabilitate.

Deșeurile amestec solide-lichide apoase radioactive (șlam) sunt stocate în butoaie din inox în clădirea serviciilor, urmând să fie supuse unui proces de tratare în vederea uscării prin procedee de eliminare a conținutului de apă.

Deșeurile chimice solide și lichide radioactive sunt păstrate în clădirea serviciilor în recipiente compatibile cu proprietățile chimice urmând să fie tratate la operatori autorizați.

Gospodărirea deșeurilor radioactive, urmărește identificarea și controlul tuturor deșeurilor radioactive produse și menținerea generării deșeurilor radioactive, la nivelul minim practic posibil.

Reducerea volumelor de deșuri produse se realizează prin compactare (utilizând o presă hidraulică), aplicând metode de tratare prin incinerare a deșeurilor solide radioactive incinerabile și topire a deșeurilor metalice radioactive, la operatori autorizați externi și prin eliberarea necondiționată a deșeurilor de sub regimul de autorizare al CNCAN.

Stocarea deșeurilor radioactive solide sau solidificate este asigurată pentru toată perioada de exploatare a centralei în condiții de securitate și păstrare optime. Depozitarea finală a acestor deșuri se va realiza numai după condiționarea în matrici solide, sigure, care să garanteze că cel puțin 300 de ani nu vor avea impact negativ asupra mediului înconjurător.

Volumul total al deșeurilor solide radioactive, pentru ambele unități ale CNE Cernavodă, produs în anul 2022 a fost de 50.91 m³. Acestea sunt stocate în interiorul gardului de protecție fizică al Centralei, în cadrul Depozitului Intermediar de Deșuri Solide Radioactive.

Deseuri radioactive generate in perioada 2019-2022			
Anul	Deseuri solide radioactive (m ³)	Deseuri amestec solid-lichid organic radioactive (m ³)	Deseuri lichide organice radioactive (m ³)
2019	54.8	2.20	4.18
2020	60.07	1.10	2.86
2021	52.82	2.20	1.1
2022	50.91	2.20	2.2

3. MANAGEMENTUL COMBUSTIBILULUI UZAT

- a) Depozitarea umedă în bazinul de stocare combustibil ars al unității pentru o perioadă de minim 6 ani;
- b) Depozitarea uscată în depozitul intermediar pentru combustibil ars pentru o perioadă de 50 de ani.

Depozitul Intermediar de Combustibil Ars (DICA) se află pe amplasamentul CNE Cernavodă, transportul realizandu-se pe un drum intern care permite menținerea unui sistem de protecție fizică integrat.

Depozitul se realizează etapizat, în conformitate cu Strategia pe termen lung de dezvoltare a DICA. Până în prezent sunt realizate 14 module de tip MACSTOR 200.

4. DESEURILE REZULTATE IN URMA DEZAFECTARII INSTALATIEI

Unitatile 1 si 2 de la Cernavoda se afla in perioada de viata stabilita prin proiectat si pentru ambele unitati sunt prevazute prelungiri ale duratei de viata initiale cu inca 30 de ani. In cadrul CNE Cernavoda nu au rezultat deseuri rezultate in urma dezafectarii instalatiei sau a unei parti din instalatie. Pana in prezent nu exista predictii cu cantitatile de deseuri care vor rezulta in urma activitatilor de dezafectare, existand planuri pentru extinderea duratei de viata a Unitatii 1 pana in 2059, iar a Unitatii 2 pana in 2067 estimativ.

5. DESEURI NERADIOACTIVE

Cerințele privind administrarea deșeurilor sunt stabilite prin acte normative generale (legea protecției mediului, legea privind colectarea selectivă în instituțiile publice, legea privind regimul deșeurilor, hotărârea de guvern privind clasificarea deșeurilor) sau specifice anumitor tipuri de deșeuri (de ex. pentru deșeurile de echipamente electrice și electronice, pentru deșeurile valorificabile, pentru uleiurile uzate etc.).

Prin colectarea separată deșeurile sunt mai ușor de clasificat și predate firmelor autorizate cu care CNE Cernavodă are încheiate contracte pentru valorificare și/ sau eliminare deșeuri. Un alt avantaj al colectării separate a deșeurilor este posibilitatea valorificării deșeurilor reciclabile

Cel mai mare beneficiu de mediu al reciclării este legat de conservarea energiei și a resurselor naturale, de prevenire a poluării prin utilizarea în procesul de fabricație a materialelor rezultate din reciclare și mai puțin a celor primare, brute.

O categorie aparte de deșeuri sunt deșeurile din construcții și demolări necontaminate cu produse periculoase. Aceste deșeuri nu sunt duse la groapa de gunoi a orașului ci sunt utilizate pentru refacerea drumurilor sau consolidarea taluzurilor afectate de alunecările de teren.

De asemenea, produsele chimice sunt achiziționate în cantități necesare astfel încât să se evite formarea de stocuri care vor expira și apoi vor fi încadrate în categoria deșeurilor.

În CNE Cernavodă s-a introdus de asemenea obligativitatea colectării selective a deșeurilor asimilabile celor menajere: hârtie, plastic, metal și sticlă, cerință conform Legii 132/2010. În acest sens, încă din anul 2010 s-au achiziționat pubele pentru colectarea separată a deșeurilor de hârtie/carton, plastic, metal, sticlă. Acestea au fost amplasate în birouri, în sălile de ședințe, pe holuri.

Deșeurile neradioactive produse în centrală se colectează de către personalul de execuție la locul de producere în containere specializate pentru fiecare tip de deșeu. În acest sens, spațiile din centrală sunt prevăzute cu containere specifice pentru fiecare tip de deșeu pentru a permite colectarea selectivă a acestora.

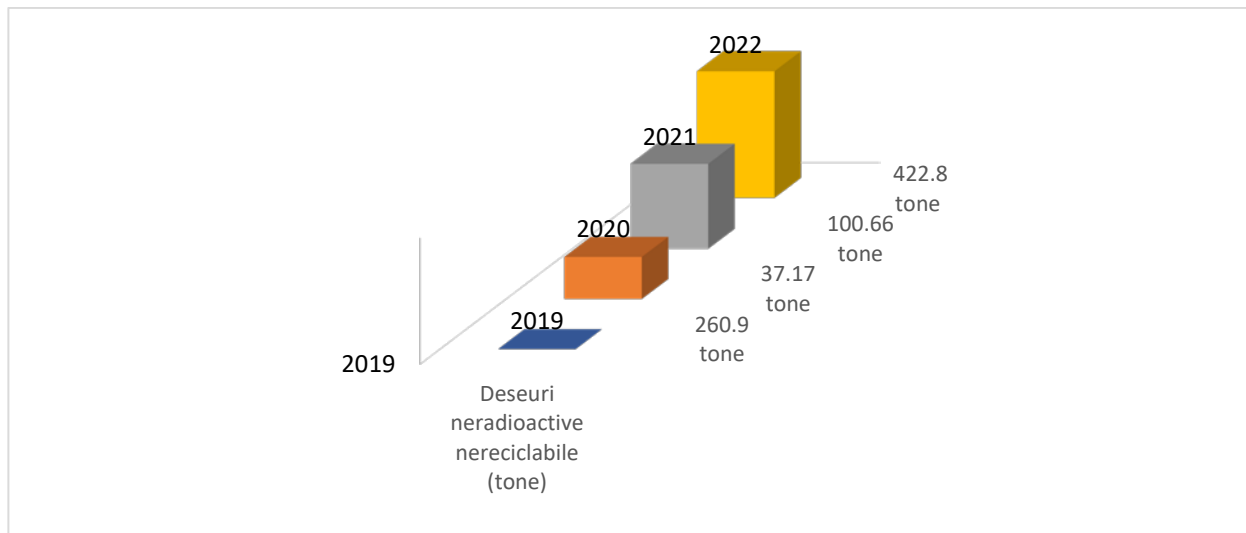
Transferul deșeurilor industriale neradioactive la unități autorizate de valorificare/eliminare/ depozitare se efectuează numai pe bază de contract cu agenți economici autorizați, conform legii, pentru această operațiune și categoria respectivă de deșeu.

În cazul deșeurilor periculoase se solicită ca transportatorul să dețină un plan de intervenție în caz de accident pentru a limita impactul deșeurilor asupra mediului (efectele poluării accidentale), conform prevederilor legale. CNE Cernavodă, în calitate de generator de deșeuri rezultate din activitățile proprii, are obligația furnizării de informații și date cerute de autoritățile competente conform legislației privind protecția mediului și a celei specifice privind regimul deșeurilor.

La CNE Cernavodă se stabilesc măsuri pentru reducerea cantităților de deșeuri. Un exemplu în acest sens este introducerea obligativității scanării documentelor și transmiterea lor electronică, prin email, astfel fiind reduse semnificativ cantitățile de hârtie utilizate. De asemenea, din anul 2020, și ca o măsură specifică Pandemiei COVID 19 s-a introdus semnătură electronică. Un alt exemplu este înlocuirea paharelor de unica folosință din plastic cu pahare de hârtie reciclabile.

5.1. Deseuri neradioactive nereciclabile

Masuri de reducere a impactului negativ al deseurilor asupra mediului inconjurator – eliminarea deseurilor nevalorificabile numai prin firma autorizate in acest scop (acizi fara alta specificatie; ape uleioase de la separatoarele ulei/apa; deseuri anorganice cu continut de substante periculoase; absorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire cu continut de substante periculoase).

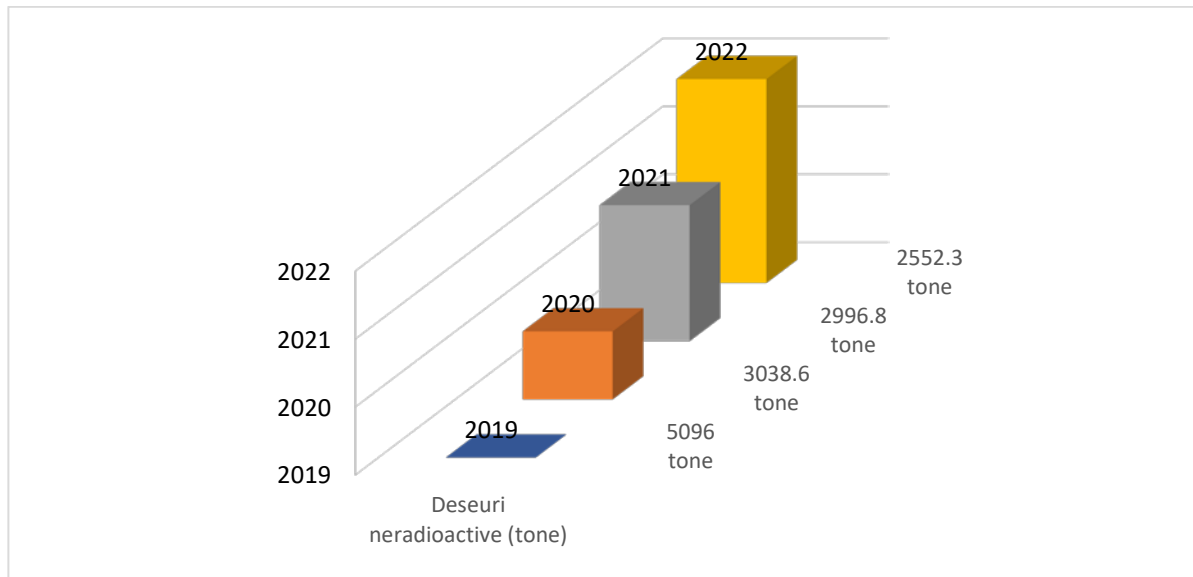


5.2. Deseuri neradioactive periculoase generate

Cele mai frecvente deseuri periculoase sunt uleiurile uzate, glicol, hidrazina/morfolina, emulsie, substante chimice, rasini, solide inflamabile, vaselina, slam. Aceste deseuri sunt gestionate controlat, depozitate in butoaie metalice pe paleti, pe platforma betonata si in incaperi inchise, neexistand posibilitatea producerii de poluari ale solului.

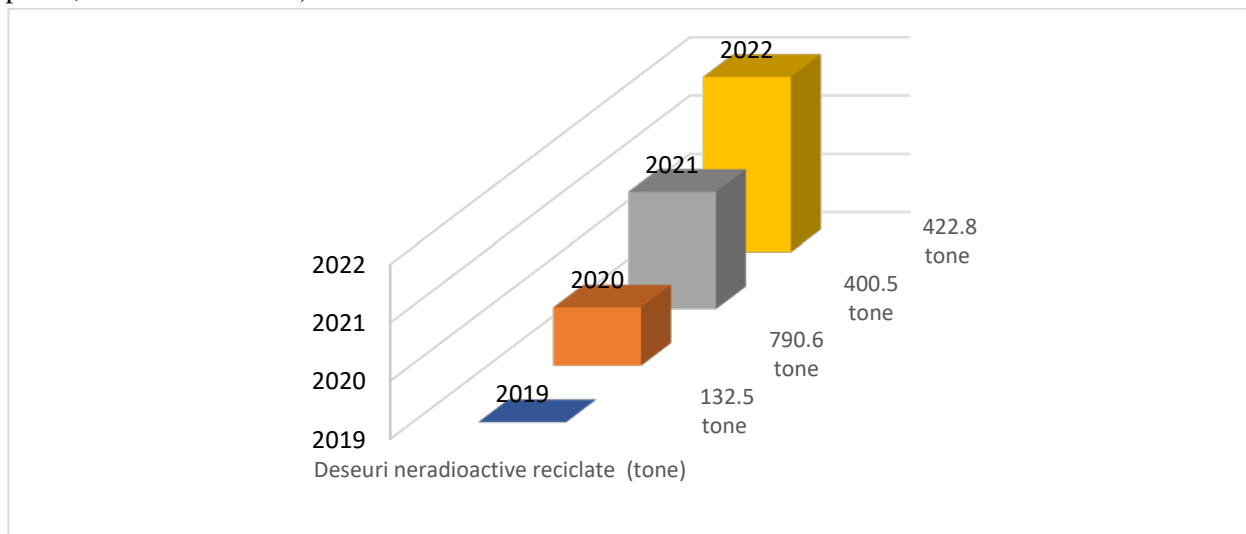
Dupa cum se observa exista un trend descendent pe ultimii trei ani de reducere a volumului de deseuri neradioactive periculoase care au fost generate de amplasamentul CNE Cernavoda

Anul	Cantitate deșeri periculoase generate (tone)
2019	5096
2020	3038,6
2021	2996,8
2022	2552,3



5.3. Deseuri neradioactive reciclate

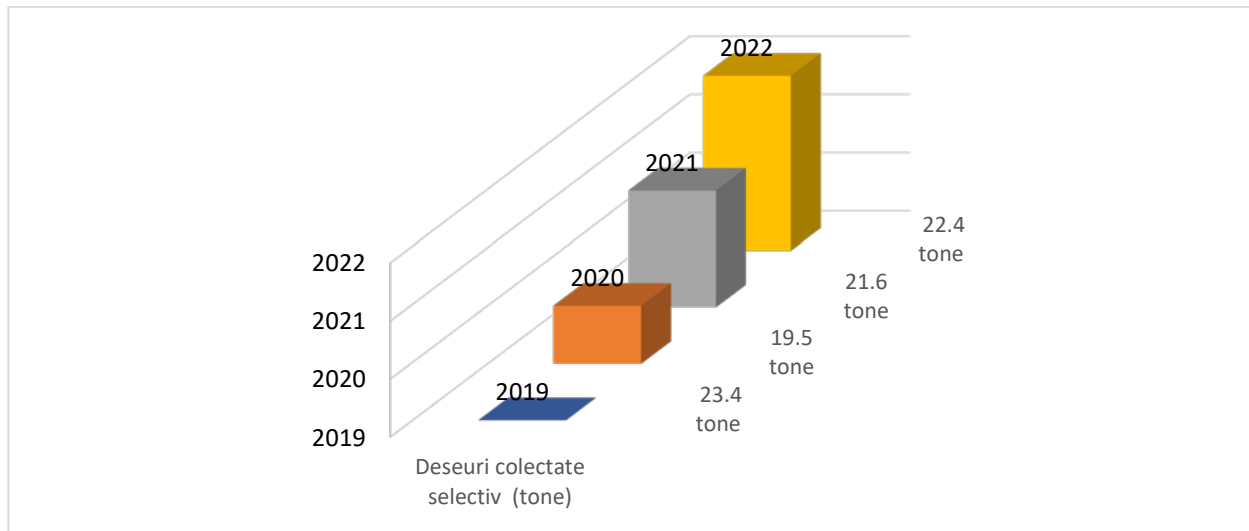
Valorificarea prin intermediul firmelor autorizate pentru aceasta (ex. Acumulatori; anvelope uzate, pamant si pietre; hidroxid de calciu).



5.4. DESEURI NERADIOACTIVE COLECTATE SELECTIV

Deșeurile colectate selectiv (plastic, PET, hârtie, ambalaje metal, sticla) sunt predate pe bază de contract firmelor autorizate conform cerințelor legale specifice.

Graficul scoate in evidenta faptul ca fata de anule precedent a crescut cantitatea de deseuri colectat selectiv in vederea reciclarii



Utilizarea substanțelor chimice periculoase

CNE Cernavodă este utilizator final iar substanțele și amestecurile periculoase sunt achiziționate în vederea utilizării în controlul chimic al fluidelor din circuitele și echipamentele din centrală, pentru activitățile de întreținere și reparații, pentru analizele de laborator și în activități/servicii de implementare a modificărilor/proiectelor dezvoltate pe amplasament. În conformitate cu cerințele din Autorizația de Mediu a CNE Cernavodă emisă prin HG 84/2019 și cu legislația națională și comunitară aplicabilă, în CNE Cernavodă sunt stabilite și aprobate proceduri privind managementul substanțelor chimice care asigură un control riguros cantitativ și calitativ precum și monitorizarea și raportarea corespunzătoare către autoritățile abilitate.

Administrarea și gestionarea produselor chimice utilizate la CNE Cernavodă are la bază:

- Legislația națională și comunitară (Reg. REACH, CLP, etc.) în vigoare care reglementează regimul substanțelor și amestecurilor periculoase și actele de reglementare specifice pe categorii de substanțe/produse chimice.
- Cerințele, limitele și condițiile aprobate din autorizațiile și avizele în vigoare eliberate de autoritățile de reglementare și control în domeniul protecției mediului.

Produsele chimice achiziționate direct sau prin contracte de prestări servicii și utilizate în activități în cadrul CNE Cernavodă sunt clasificate, ambalate și etichetate conform cerințelor legale, în vigoare. Se are în vedere în mod deosebit și etichetarea corespunzătoare cu înscrierea adecvată a tuturor informațiilor prevăzute de Regulamentul (CE) CLP și cele mai bune practici internaționale (Pictogramele de pericol, cuvintele de avertizare, frazele de pericol (H) și frazele de precauție (P), etc. care sunt preluate, după caz de pe recipientii în care sunt livrate substanțele și amestecurile periculoase utilizate pe recipientii de dimensiuni reduse utilizați pentru activitățile din instalațiile tehnologice ale CNE Cernavodă.

Produsele biocide achiziționate direct sau prin contracte de prestări servicii sunt însoțite și de Avizele date de Ministerul Sănătății în conformitate cu prevederile legale în vigoare, monitorizate cantitativ și calitativ în aceleași condiții prevăzute în procedurile CNE Cernavodă, și raportate în acord cu cerințele și limitele din autorizațiile de mediu.

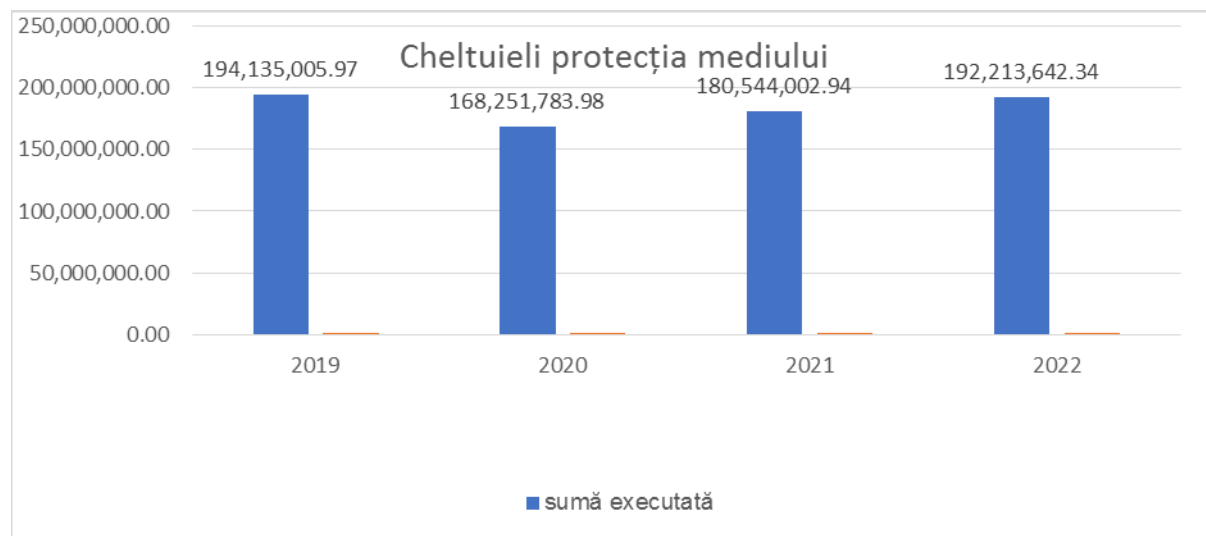
Toate produsele chimice utilizate în cadrul activităților din CNE Cernavodă, prin achiziție directă sau prin contracte de prestări servicii sunt evaluate/avizate și incluse în Lista Chimicalelor Aprobate (aplicație din Intranet “Substanțe Chimice”). În cadrul activităților din CNE Cernavodă se utilizează doar produse ce se regăsesc în această aplicație.

La orice pachet de lucrare sau plan de lucru, în care se utilizează substanțe sau amestecuri se atașează și Fișa cu date de securitate a produselor respective. De asemenea, pentru activitățile unde se utilizează anumite substanțe sau amestecuri periculoase în cantități mari se realizează o pregătire inițială a personalului ce va efectua activitatea (IPEL) și li se prezintă pericolele și măsurile compensatorii ce trebuie luate în caz de scurgeri accidentale.

Procedurile de urgență aferente Planului de urgență pe amplasament conțin proceduri individuale pentru acțiune în caz de scurgeri sau contaminări cu substanțe chimice periculoase, cât și proceduri care reglementează fluxul de anunțare al autorităților în situație de evenimente raportabile. Până în prezent nu s-au înregistrat evenimente raportabile generatoare de impact asupra mediului și populației.

Cuantificarea financiara a activitatilor asociate protectiei mediului

Sumele de bani prezentate mai jos, includ acele sume de bani platite de societate, pentru activitatile asociate protectiei mediului, gestionarii deseurilor radioactive si neradioactive, dupa cum urmeaza, dar nu limitat. Sumele de bani, sub forma de taxe si tarife, platite catre autoritatile de mediu centrale si locale pentru eflueneti lichizi si gazosi, analize de mediu, contractele platite catre terti pentru prestarea serviciilor de preluare, valorificare, eliminare a deseurilor neradioactive, sumele platite pentru depozitarea definitiva a deseurilor radioactive, cantitatile de apa utilizate in procesele tehnologice ale centralei etc.



Evoluția în timp a performanței de mediu

1. VERIFICAREA INDEPENDENȚA DE MEDIU

Respectarea standardelor de mediu este verificată independent de societăți de auditare abilitate să emită Certificate în domeniul Mediului, după cum urmează:

- a) Certificat nr. 56 privind Sistemul de Management de Mediu al SNN – Sucursala CNE Cernavodă pentru activitatea de Producție de energie electrică și termică utilizând surse nucleare și activități suport și conexe, conform condițiilor din standardul SR EN ISO 14001:2015 (ISO 14001:2015), emis de IQNet și SRAC la data de 10.06.2022 și valabil până la data de 14.12.2025;
- b) Certificat de Înregistrare în EMAS nr. RO-000017, data reînregistrării 16 octombrie 2021, data expirării 16 octombrie 2024.

În anul 2022 au existat un număr de 6 controale din partea autorităților de mediu, fără a fi identificate abateri de la prevederile legale sau de standardele de mediu.

Sisteme de management de mediu recunoscute

Pentru activitatea de pe amplasamentul performanța de mediu este recunoscută prin deținerea de Certificat ISO 14001 cât și înregistrarea voluntară EMAS.

2. AMENZI SAU PENALITĂȚI ÎN 2022

Nu au existat amenzi sau penalități acordate de către autorități pe probleme de nerespectare a procedurilor de mediu

3. TINTE ȘI PROGRES ÎN REDUCEREA POLUARII

Obiectivul principal din punct de vedere al protecției mediului, este **Zero evenimente de mediu**. Acest lucru se regăsește în Dashboardul companiei. Până în prezent nu a existat niciun eveniment de mediu, din punct de vedere radiologic sau neradiologic.

Poluarea la CNE Cernavodă se poate produce în două direcții majore: emisiile radioactive și neradioactive. În ceea ce privește emisiile radioactive, acestea sunt mult sub limita impusă de organul de reglementare în domeniul nuclear și fac parte din programul de excelență al domeniului nuclear. Astfel există indicatorul “Emisii radioactive în mediu” care a ieșit verde în cei patru ani de raportare (2019-2022).

În cursul anului 2022, nu au existat evenimente de mediu care să fie raportabile către autoritățile statului Român competent. Toate emisiile au fost în limitele impuse de către autorizațiile de funcționare și de către legislația de protecția mediului în domeniu.

Ca exemplu, în graficul de mai jos sunt valorile emisiilor efluenților radioactivi lichizi și gazoși. Valorile sunt sub limita administrativă stabilită de CNE Cernavodă, limită mult sub limita legală care este de 14 μSv/an.

Și în cazul emisiilor neradioactive ne-am încadrat în limitele stabilite de autoritatea de reglementare în domeniul apelor. către autoritățile de mediu se fac raportări lunare referitor la fiecare poluant pentru care există limită în autorizația de gospodărire a apelor.

Lunar si anual se calculeaza Indicatorul “INCADRAREA IMPURIFICATORILOR IN LIMITELE AUTORIZATIEI DE GOSPODARIRE A APELOR (%)” care s-a realizat 100% in cei patru ani (2019 - 2022) si astfel se demonstreaza incadrarea in limitele stabilite de autoritatea de reglementare in domeniul apelor.

An	Emisii radioactive in mediu U1+U2 [microSv]	Tinta anuala [μ Sv/an] la CNE Cernavoda
2019	5.77	≤ 8.5
2020	5.60	≤ 8.5
2021	7.40	≤ 9
2022	7.85	≤ 9

Emisii radioactive in mediu la U1

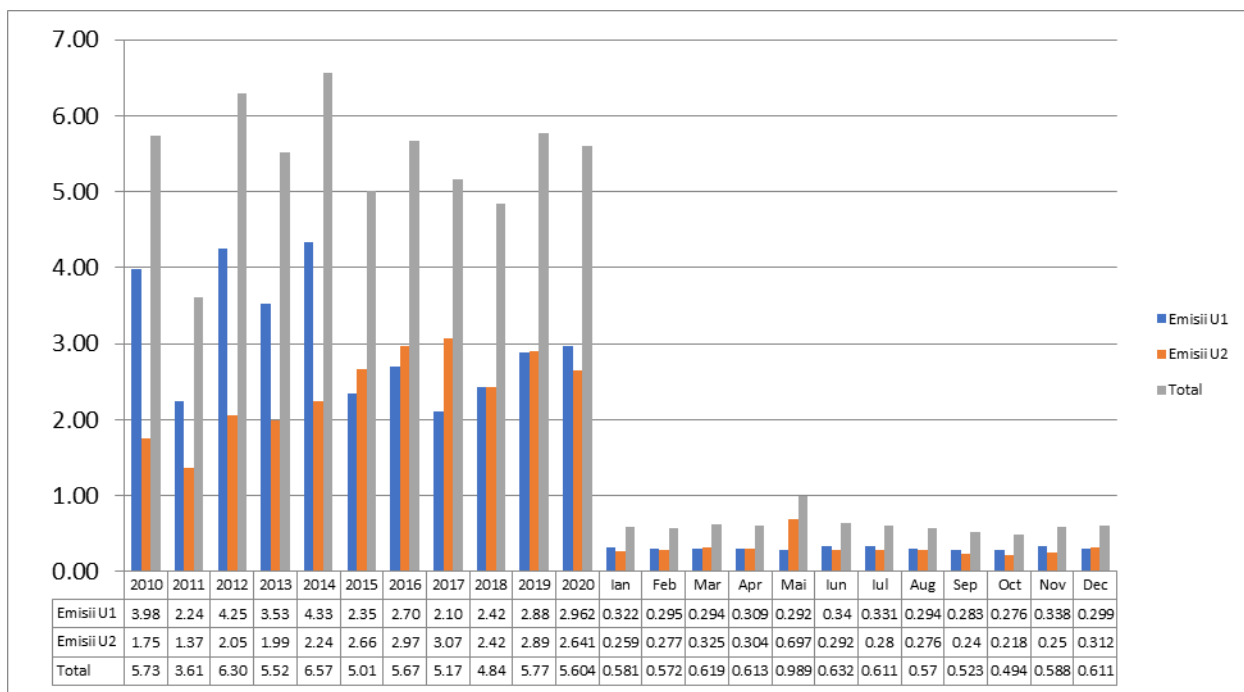
	Ian	Febr	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sept	Oct	Nov	Dec	Cumulat 2022
Valoare lunara (μ Sv)	0.3	0.277	0.299	0.332	0.311	0.276	0.332	0.318	0.325	0.332	0.333	0.31	3.745

Emisii Radioactive in Mediu la Unitatea 2:

	Ian	Febr.	Mar.	Apr.	Mai	Iun.	Iul.	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Cumulat 2022
Valoare lunara (μ Sv)	0.374	0.338	0.37	0.32	0.294	0.292	0.297	0.372	0.375	0.341	0.344	0.394	4.098

Emisii Radioactive in total (U1+U2)

	Ian	Febr.	Mar.	Apr.	Mai	Iun.	Iul.	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Cumulat 2022
Valoare lunara (μ Sv)	0.674	0.615	0.669	0.652	0.605	0.568	0.629	0.689	0.7	0.673	0.677	0.704	7.855



4. TINTE SI PROGRES IN REDUCEREA DESEURILOR, ADITIONAL CERINTELOR DE REGLEMENTARE

Activitatile desfasurate trebuie sa tina cont intotdeauna de o ierarhie a optiunilor de gestionare a deseurilor. Prima optiune este prevenirea producerii de deseuri, prin alegerea inca din faza de achizitie a celor mai bune solutii.

Daca evitarea producerii de deseuri nu este intotdeauna posibila, atunci se urmareste minimizarea cantitatii de deseuri generata prin reutilizare, reciclare si valorificare prin agenti economici autorizati. Etapa de eliminare a deseurilor se aplica numai dupa ce au fost folosite la maxim toate celelalte mijloace, in mod responsabil astfel incat sa nu produca efecte negative asupra mediului.

Aplicand colectarea selectiva a deseurilor in vederea valorificarii / reciclarii acestora, se reduce cantitatea de deseuri eliminate prin depozitare definitiva.

In cadrul CNE Cernavoda se realizeaza colectarea selectiva, urmatorul pas fiind predarea spre reciclare, valorificare sau, in lipsa altei optiuni, spre eliminare.

CNE Cernavoda are stabilite si implementate cerinte specifice care sa conducă la minimizarea impactului asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților din cadrul CNE Cernavoda.

Prin procesul de management de mediu se asigură controlul tuturor activităților cu impact asupra mediului în vederea respectării cerințelor și limitelor impuse prin Autorizațiile de Funcționare, Autorizația de mediu și Autorizațiile de Gospodărire Ape, cât și prin standardul ISO 14001.

Prin procedurile care stabilesc procesele și practicile de lucru la CNE Cernavoda sunt stabilite responsabilitățile pentru toate categoriile de personal din CNE Cernavoda privind identificarea aspectelor de mediu asociate

activităților, evaluarea potențialului impact de mediu și stabilirea măsurilor aplicabile pentru minimizarea sau eliminarea riscului pentru mediu, reducerea cantităților de deșeuri și controlul strict al lor, reducerea poluării datorate funcționării CNE Cernavodă.

În urma analizei cantitatilor de deseuri produse în cadrul CNE Cernavoda, societatea a dezvoltat și implementat un plan de reducere a cantitatilor de deseuri generate pentru anul 2022, prin asigurarea în principal a colectării selective a deșeurilor reciclabile, predarea periodică a deșeurilor valorificabile către societățile autorizate și controlul amănunțit al produselor achiziționate, fiind astfel redusă în special cantitatea de deseuri ce este predată spre eliminare finală în depozitele de deseuri.

La link-ul următor se găsește Programul de prevenire și reducere a deșeurilor întocmit conform cerințelor OUG 92/2021: <https://www.nuclearelectrica.ro/cne/protectia-mediului-si-a-personalului/impactul-cne-asupra-mediului/program-de-prevenire-si-reducere-a-deseurilor/>

Gestionarea deșeurilor se referă la depozitarea temporară, reutilizarea, colectarea, transportul, tratarea, reciclarea și eliminarea deșeurilor, principalul scop fiind economisirea materiei prime prin reutilizarea deșeurilor reciclabile, contribuind astfel la reducerea presiunii asupra resurselor naturale.

Toate categoriile de deseuri neradioactive se colectează separat și se predau către societățile autorizate. La fiecare predare de deseuri se va solicita și se va păstra bonul de confirmare și/sau formularul de încărcare - descărcare deseuri în urma predării acestora către colecții autorizate.

Trasabilitatea este regăsită la generator prin evidența gestiunii deșeurilor în conformitate cu anexa 1 a H.G. 856/2002. Evidența gestiunii deșeurilor este întocmită pentru fiecare tip de deșeu, urmând să fie transmisă anual Agenției de Protecția Mediului.

Din punct de vedere radiologic cerința legală este ca detinatorul de autorizație să ia toate măsurile necesare pentru a menține nivelul deșeurilor din activitatea proprie la un nivel cât de jos rezonabil este posibil. Pentru ca acest lucru să se întâmple, societatea are în vedere incinerarea, compactarea, sau să asigure contribuția pentru construcția de depozite definite

Deseuri radioactive generate în perioada 2019-2022			
Anul	Deseuri solide radioactive (m ³)	Deseuri amestec solid-lichid organic radioactive (m ³)	Deseuri lichide organice radioactive (m ³)
2019	54.8	2.20	4.18
2020	60.07	1.10	2.86
2021	52.82	2.20	1.1
2022	50.91	2.20	2.2

5. TINTE SI PROGRES DE REDUCERE A CONSUMULUI DE RESURSE, ADITIONAL CERINTELOR DE REGLEMENTARE

Unul din programele in curs de implementare cu beneficii imediate asupra reducerii utilizarii de resurse este programul de inlocuire a iluminatului in instalatie de la utilizarea becurilor incandescente la iluminarea ecologica. Programul are drept scop reducerea consumului intern de electricitate. Acest program este in curs de implementare si se asteapta ca odata cu implementarea lui, consumul intern sa se reduca.

De asemenea pentru echipamente nou achizitionate, unul din criteriile utilizate pentru achizitie este dat de consumul de energie pe perioada de exploatare. Sunt achizitionate doar acele echipamente care asigura un consum redus.

6. IMPACTUL ASUPRA CAPITALULUI NATURAL ȘI BIODIVERSITĂȚII

Sucursala CNE Cernavodă se află la o distanță de peste 1,8 km față de monumente ale naturii, arii naturale protejate, specii sau habitate de interes comunitar. Amplasamentul centralei nucleareoelectrice nu se suprapune cu arii naturale protejate de interes comunitar.

Impactul funcționării CNE Cernavodă asupra biodiversității din zonă a fost analizat în studiile elaborate în diverse etape, pentru proiectele de pe amplasament. Concluziile acestor studii au fost că:

- de la intrarea în funcțiune a celor doua unități ale CNE Cernavodă nu a fost constatată vreo situație de risc radiologic pentru habitatele și speciile de interes conservativ din ariile naturale protejate;
- ca urmare a implementării tuturor măsurilor de operare corectă a CNE Cernavodă (U1 și U2) și de monitorizare a mediului, nu au fost constatate până în prezent efecte radiologice asupra biotei.

Flora și fauna din zona de influență a platformei CNE Cernavodă nu sunt afectate de exploatarea centralei. Afirmatia este susținută de:

- Programele de monitorizare a radioactivității mediului realizate în faza pre-operațională și operațională a CNE Cernavodă;
- Studiile privind impactul funcționării centralei nucleareoelectrice de la Cernavodă (U1 și U2) asupra organismelor acvatice și terestre din zona de influență a acesteia, desfășurate în perioadele 2008-2012 și 2013-2016;
- Studiul de evaluare adecvată a impactului de mediu a Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă elaborat în anul 2010 de către INCDDD Tulcea;
- Bilanț de mediu de nivel I și II și raport la bilanț de mediu de nivel I și II pentru SNN S.A.- Sucursala CNE Cernavodă.

Studiul “Impactul funcționării centralei nucleareoelectrice de la Cernavodă asupra organismelor acvatice și terestre din zona de influență a acesteia” (studiul BIOTA,) care a fost efectuat în perioada 2008 – 2012 și continuat în perioada 2013 – 2016, nu a evidențiat un impact semnificativ al operării CNE Cernavodă asupra biotei din zonă. Un nou studiu de BIOTA va fi demarat in cursul anului 2023. Acest studiu va realiza monitorizarea continua a biotei.

Rezultatele și concluziile Studiului BIOTA sunt susținute de studiile realizate pentru reînnoirea autorizației de mediu pentru SNN-Sucursala CNE Cernavodă și anume “Raportul cu privire la Bilanțul de mediu nivel II pentru

CNE Cernavodă”, realizat la nivelul anului 2017. Raportul a fost întocmit pe baza planului de investigații și a informațiilor furnizate de Bilanțul de mediu nivel II pentru reautorizarea CNE Cernavodă Unitățile 1 și 2 care a constat în investigații asupra amplasamentului CNE Cernavodă și a zonei de influență a centralei în scopul determinării intensității poluării prin prelevări de probe și analize fizico-chimice și radiologice. Determinările indicatorilor de interes – prelevare, pregătire probe, analize și elaborarea rapoartelor de analiză – au fost efectuate de către laboratoare specializate.

in cursul anului 2022 au fost realizat “Raportul de Impact asupra mediului”, pentru realizarea proiectului CTRF pe amplasamentul CNE Cernavoda. Studiul a fost supus dezbaterii publice nationale si transfrontalier neexistand observatii din partea publicului. Informatii suplimentar se gasesc la: <http://www.mmediu.ro/articol/lucrari-de-construire-a-instalatiei-de-detritiere-apa-grea/3022>

Programul de monitorizare a mediului înconjurător la CNE Cernavodă

Centrala nucleară a implementat, începând cu punerea în funcțiune a Unității 1, un program de monitorizare a radioactivității mediului, pe baza cerințelor legislației naționale și a practicilor validate pe plan internațional în industria nucleară. În conformitate cu practicile internaționale, centrala a construit și și-a dotat propriul Laborator de control al radioactivității mediului (Laborator Control Mediu) și a stabilit o rețea de puncte de prelevare a probelor, sau de amplasare a unor stații de monitorizare continuă, în diferite locații, pe o rază de 30 km în jurul centralei.

Programul de monitorizare de rutină a mediului elaborat la CNE Cernavodă a fost aprobat de către CNCAN, în anul 1995, după ce a fost auditat de AIEA. Implementarea acestui program a început în martie 1996.

Sunt colectate și analizate din punct de vedere al conținutului de radioactivitate probe de: aer (depunere pe filtre de particule și cartușe de iod, vapori de apă în aer, carbon-14 în aer), depuneri atmosferice umede, apă (apă de Dunăre, apă de infiltrație în sol, apă de adâncime, apă din Canalul Dunăre – Marea Neagră, apă pluvială, apă potabilă), sol, vegetație spontană, sediment, pește, carne (pui, vită, porc), lapte, legume (salată, spanac, ridichi, castraveți, roșii, ceapă verde, ardei, varză, cartofi, fasole verde, vinete), cereale (grâu, porumb), fructe (căpșuni, cireșe, caise, piersici, struguri), ouă și DTL-uri (dozimetre termoluminiscente care măsoară doza gama integrată timp de 3 luni).

Annual se prelevează aproximativ 1200 probe din 115 locații, pentru determinarea radioactivității mediului în zona CNE Cernavodă.

În jurul centralei și pe o arie cu raza de 30 km în jurul acesteia, a fost stabilită o rețea de 62 de puncte de monitorizare cu dozimetre termoluminiscente (DTL) pentru măsurarea dozei gamma. Se efectuează analize de spectrometrie gamma, analize alfa/beta globale și analize specifice pentru detectarea tritiului și carbonului C-14 prin analiză cu scintilatori lichizi. Probele alimentare pentru analize sunt procurate de la producători locali sau din piață agroalimentară din Cernavodă, Seimeni, Medgidia, Satu Nou. Permanent rezultatele monitorizării radiologice a mediului sunt comparate cu rezultatele programului de monitorizare pre-operatională a mediului, desfășurat în perioada 1984 – 1996. Până în prezent nu au fost detectate modificări ale radioactivității mediului în zona orașului Cernavodă față de perioada anterioară punerii în funcțiune a unității nucleare. Laboratorul de Control Mediu al CNE Cernavodă este certificat de CNCAN, prin Certificatul de Desemnare nr. ODN 01_CNE LCM/ 2021 valabil până în 20.12.2025, ca Organism Dozimetric și, prin Certificatul de Desemnare nr. LI CNE-LCM 03/ 2022 valabil până la 31.05.2027, ca Laborator pentru Încercări pe măsurători probe de mediu.

Pentru demonstrarea credibilității măsurătorilor de mediu, Laboratorul de Control Mediu participă la exerciții de intercomparare și teste de performanță internaționale.

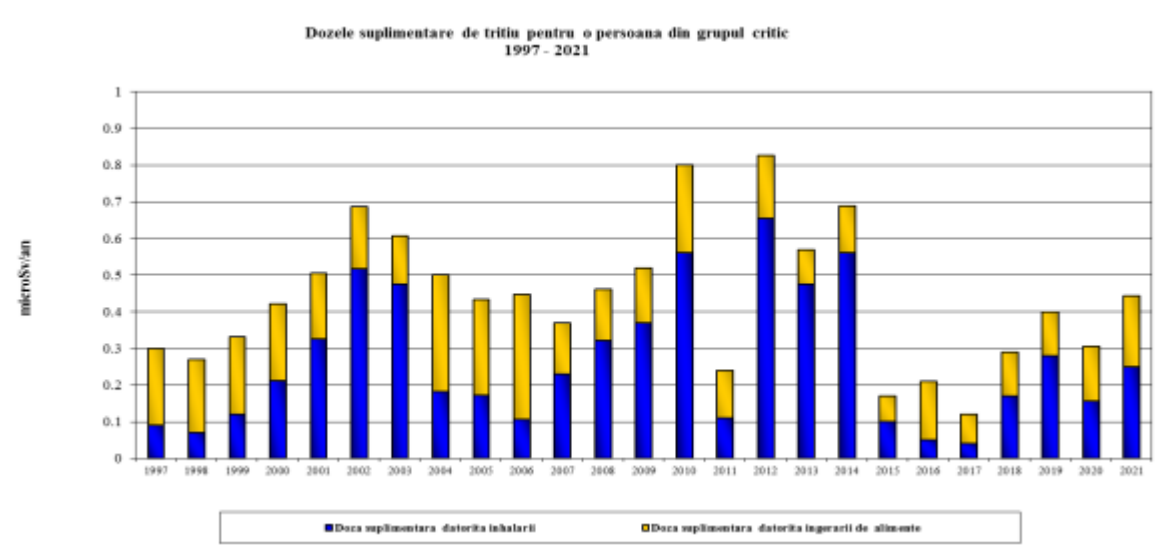
Laboratorul de Control Mediu este membru al Asociației PROCORAD din Franța (Asociația pentru Măsurători Radiotoxicologice) și participă cu rezultate bune și foarte bune la exerciții de intercomparare pentru măsurători de radioactivitate, începând din anul 2002.

În anul 2005, Laboratorul de Control Mediu a fost nominalizat de CNCAN ca membru în cadrul Rețelei ALMERA (Laboratoare Analitice pentru Măsurători de Radioactivitate a Mediului) a AIEA, și începând din anul 2006, participă anual la testele de performanță organizate în cadrul rețelei.

Laboratorul de Control Mediu participă și la exerciții de intercomparare organizate periodic de Comisia Europeană prin laboratoarele Joint Reseach Center.

Începând din anul 2020, Laboratorul de Control Mediu participă la exerciții de intercomparare organizate de CANDU Owners Group (COG) pentru dozimetre termoluminiscente (DTL).

Graficul de mai jos reprezintă expunerea unei persoane din grupul critic la dozele suplimentare de tritium, fata de fondul natural.



Incidente pe scala INES

La Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, in perioada 2019-2022, nu au aparut evenimente din categoria Incident, clasificate INES Nivel 2 sau mai mult. In perioada mentionata a fost inregistrat un numar redus de evenimente din categoria inferioara Anomalie, fara impact asupra personalului, publicului sau mediului.

SCALA - INES	2019	2020	2021	2022
Nivel 7 accident major	0	0	0	0
Nivel 6 Accidet serios	0	0	0	0
Nivel 5 accident cu consecinte extinse	0	0	0	0
Nivel 4 accident cu conseinte locale	0	0	0	0
Nivel 3 incident serios	0	0	0	0
Nivel 2 incident	0	0	0	0
Nivel 1 anomalie	0	1	1	4

Managementul resurselor de apa

1. POLITICA DE MANAGEMENT AL APEI

Utilizarea apei pentru procesele tehnologice ale CNE Cernavoda este prevazuta prin proiect. Aceasta este utilizata pentru racirea sistemelor si evacuata inapoi in Dunare, in aceiasi cantitate. Procesul tehnologic nu poate sustine o reducere a cantitatii de apa, din Dunare.

Sursa de apa necesara cerintelor tehnologice ale centralei este fluviul Dunarea, prin intermediul Canalului Dunare – Marea Neagra. Deoarece fluviul Dunarea poate asigura debitul necesar de racire, s-a prevazut functionarea in regim deschis a circuitului hidrotehnic (apa preluata din Dunare pentru racirea sistemelor, iar apa calda evacuata inapoi in Dunare). Astfel, cerintele tehnologice nu pot sustine o reducere a cantitatii de apa din Dunare.

2. MANAGEMENTUL UTILIZARII RESURSELOR DE APA

Sursa de apă rece pentru circuitele de apă tehnologică de răcire ale CNE Cernavodă este fluviul Dunărea - bieful I al Canalului Dunăre – Marea Neagră, prin canalul de derivație.

Apa captată printr-o priză cu nivel liber amplasată pe canalul de derivație al Canalului Dunăre-Marea Neagră – bief I, ajunge în bazinul de distribuție CNE, de unde, după curățare mecanică în Casa Sitelor U1și U2 și pompare prin Casa Pompelor U1și U2 asigură răcirea condensatorului turbinei din Unitatea 1, respectiv Unitatea 2, precum și a unor schimbătoare de căldură din cele două unități nucleare.

Apa preluată din Dunăre nu intră niciodată în contact cu circuitul primar (partea nucleară a centralei). Volumele și debitele de apă sunt autorizate pentru funcționarea celor 2 unități în regim permanent 365 zile/an și 24 ore/zi, conform Autorizației de Gospodărire Ape, în vigoare.

Deoarece fluviul Dunărea poate asigura debitele necesare pentru răcire, s-a prevăzut funcționarea în circuit deschis a sistemelor de apă tehnologică de răcire. Ca urmare debitul prelevat este egal cu debitul evacuat, pierderile de apă pe circuit fiind neglijabile. Apa este returnată în Dunăre prin canalul de apă caldă (gura de deversare Seimeni), în condiții normale de funcționare (98% din apa de Dunăre se reîntoarce în fluviu). La nivelele ale Dunării mari efectul prelevării apei pentru Cernavodă nu se resimte. Consumul de apă rece pentru circuitele de apă tehnologică este strict contorizat.

În perioada de iarnă o fracție din debitul de apă caldă (25%÷70%) se evacuează în bazinul de distribuție CNE, pentru împiedicarea formării zaiului, cu înștiințarea Administrației Naționale “Apele Române”/Administrația Bazinala de Apa Dobrogea-Litoral fără a se influența termic apa din Canalul de derivație și respectiv bieful I al Canalului Dunăre - Marea Neagră.

Conform cu Autorizația de Gospodărire a Apei (AGA) temperatura apei la ieșirea din centrală trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

- în bieful II al Canalului Dunăre - Marea Neagră, va fi de maxim 10°C peste temperatura apei biefului I al CDMN, astfel încât temperatura apei în acest bief, în aval de punctul de descărcare al canalului, să nu depășească 25°C.
- în Dunăre, va fi de maxim 10°C peste temperatura apei fluviului Dunărea, dar nu mai mare de 35°C, după parcurgerea zonei de amestec.

CNE Cernavodă deține propria Stație de Tratare Chimică a apei (STA) care produce apă demineralizată necesară în procesul tehnologic de producere energie electrică și termică. Tot în STA sunt neutralizate apele tehnologice ce se reîntorc în emisar.

3. PROGRAMUL DE MONITORIZARE FIZICO-CHIMICA A EFLUENTULUI LICHID

CNE Cernavodă este autorizată (prin Autorizația de Gospodărire Ape) să utilizeze ca apă de răcire, apa din fluviul Dunărea, via Canal Dunăre - Marea Neagra bief I. Apa caldă este returnată de regula în Dunăre via canal Seimeni sau, prin excepție, în Canalul Dunăre - Marea Neagra bief II.

Pentru controlul chimic al apei din circuitul secundar al CNE, U1 și U2, se utilizează substanțe chimice specifice: hidrazină, morfolină, ciclohexamină pentru condiționarea chimică a sistemelor, acid clorhidric, hidroxid de sodiu, clorură ferică, var, Praestol și Nalco în procesul tehnologic pentru obținerea apei demineralizate în Stația de Tratare Chimică a Apei și bioacid ca agent de control/eliminare a încărcăturii microbiologice în apa tehnică de serviciu.

Programul de monitorizare fizico-chimică a efluentului lichid a fost conceput și aplicat pentru a verifica și controla calitatea apei evacuate de la CNE Cernavodă și de a demonstra respectarea cerințelor Autorizației de mediu și a Autorizației de gospodărire a apelor.

Conform acestui program toate substanțele chimice utilizate pentru condiționarea chimică a sistemelor centralei sunt monitorizate în efluentul lichid.

De asemenea, tratamentele cu agent de control al încărcăturii microbiologice se efectuează localizat, numai pe circuitul de apă tehnică de serviciu, având ca scop limitarea fixării și creșterii scoicilor în conducte și echipamente.

Substanțele chimice utilizate pentru obținerea apei demineralizate sunt monitorizate și sunt neutralizate înainte de evacuarea în efluent.

Concentrațiile tuturor acestor substanțe în efluentul lichid se situează sub limita autorizată pentru evacuare. S-au efectuat studii privind impactul termic al evacuării apei calde în Dunăre și Canalul Dunăre - Marea Neagră și se măsoară temperatura apei calde evacuate astfel încât aceasta să fie în limitele stabilite în Autorizația de gospodărire a apelor.

Programul de monitorizare fizico-chimică a efluentului gazos neradioactiv este conceput astfel încât să permită determinarea concentrațiilor de poluanți (alții decât radioactivi) în factorii de mediu. Această cerință este specifică doar perioadelor de funcționare continuă mai mari de 5 zile pentru coșurile Centralei Termice de Oprire (conform Protocolului încheiat cu APM Constanța). În zona de impact a emisiilor se determină următorii poluanți: dioxid de carbon, oxizi de sulf, oxizi de azot, pulberi în suspensie etc. Mai multe informații se regăsesc în capitolele anterioare referitoare la emisiile de gaze cu efect de seră.

Alimentarea cu apă potabilă pe amplasamentul CNE Cernavodă, se face din:

- subteran, sursă proprie, prin intermediul forajelor de mare adâncime. Din puțurile de mare adâncime (FJ1 și FJ2), din zona CNE, apa este extrasă cu pompe submersibile și transportată la Stația de Tratare Apă Potabilă (STAP) de pe amplasament.
- din sistemul zonal de alimentare cu apă potabilă al orașului Cernavodă (operator S.C. RAJA S.A. Constanța).

CNE Cernavodă deține Autorizația sanitară de funcționare, nr. 42/20.02.2012 emisă de Direcția de Sănătate Publică Constanța, pentru FJ1, FJ2 și Stațiile de Tratare și Clorinare, autorizația ce se vizează anual prin demonstrarea îndeplinirii tuturor condițiilor din aceasta.

4. APA UZATĂ CONTAMINATĂ RADIOACTIV

Sistemul de colectare a apelor uzate contaminate radioactiv este destinat pentru colectarea tuturor deșeurilor radioactive apoase rezultate din operarea sistemelor de proces ale centralei și din operațiunile de întreținere, revizie și decontaminări, urmată de evacuarea în canalul de evacuare a apei de răcire de la condensatori, cu asigurarea respectării limitelor reglementate pentru concentrațiile de material radioactiv la evacuarea în emisar. Evacuarea se face intermitent în apa de răcire de la condensatori.

Pentru a asigura controlul și înregistrarea adecvată a evacuărilor radioactive, deversarea efluenților lichizi radioactivi se face astfel:

-
- Înainte de a deversa conținutul unui tanc în canalul apei de răcire a condensatorului conținutul tancului este recirculat pentru a asigura o bună omogenizare și o probă reprezentativă care va fi măsurată la laborator pentru determinarea conținutului de radioactivitate gamma și tritium.
-
- În funcție de rezultate, dispecerul șef de tură autorizează deversarea sau apele sunt decontaminate.
- În timpul deversării, Monitorul de Efluenți Lichizi (MEL) monitorizează activitatea gamma globală care este descărcată și oprește descărcarea în cazul apariției unei activități mari neașteptate.

Anual sunt măsurate în Laboratorul de Dozimetrie al centralei aproximativ 1400 probe de apă evacuată din centrală. Săptămânal rezultatele monitorizării radioactivității sunt centralizate și comparate cu limitele administrative ale CNE Cernavodă și cu obiectivele de mediu asumate.

În toți anii de exploatare comercială (26 ani U1 și 15 ani U2), evacuările de efluenți lichizi radioactivi au fost mai mici decât Limita Derivată de Evacuare aprobată de către autorități și sub cele stabilite în obiectivele de mediu ale CNE Cernavodă prin implementarea Sistemului de Management de Mediu.

5. OPTIMIZAREA UTILIZARII APEI

Anual, conform cerinței din Autorizația de Gospodărire a Apelor emisă pentru CNE Cernavoda, este emis un necesar de apă pentru anul următor. Astfel, față de volumul maxim de apă prelevat prevăzut în autorizație, se estimează cantitatea de apă pe unitate/ pe luni și total funcție de necesarul de răcire al centralei (exemplu: în sezonul de vară, perioada iulie – octombrie este nevoie de o cantitate mai mare de apă de răcire față de restul perioadei din an sau pe perioada opririlor planificate când se execută activități de mentenanță la circuitele de răcire, volumul de apă la unitatea oprită este mai mic); aceasta este singura măsură de reducere a cantității de apă utilizată din Dunare.

În condiții normale, când nivelul apei de Dunare este normal nu sunt necesare măsuri de reducere a consumului de apă. În anumite situații, de exemplu în caz de secetă, când nivelul apei Dunării este scăzut, autoritatea de reglementare pe ape impune restricții de utilizare a apei pentru toți operatorii economici. Centrala nucleară este principalul și cel mai important beneficiar al utilizării apei de Dunare pentru răcirea agregatelor. Aceste restricții sunt aplicate în principal altor operatori economici și apoi centralei nucleare.

6. TINTE DE REDUCERE A UTILIZARII APEI

CNE Cernavoda nu are ținte de reducere a apei de răcire preluată din Dunare, deoarece nu este posibil acest lucru.

7. VERIFICĂRI INDEPENDENTE ALE UTILIZARII APEI

Pentru cantitățile de apă din Dunare utilizate la răcire se efectuează o verificare pentru a nu depăși cantitățile maxime autorizate și o confirmare a cantităților de apă utilizate de către autoritatea de reglementare pe ape la încheierea contractelor anuale (autoritatea de reglementare pe ape fiind operator unic conform legislației în vigoare).

8. INCIDENTE DE NERESPECTARE A STANDARDELOR ȘI REGLEMENTĂRILOR PRIVIND MANAGEMENTUL APEI

CNE Cernavoda respectă toate cerințele din autorizațiile de gospodărire ape/ protocoale încheiate cu autoritatea de reglementare ape.

Ca exemplu, în documentația pentru reînnoirea autorizațiilor de gospodărire a apelor aflate în responsabilitatea CNE Cernavoda (pentru U1 și U2 și pentru DICA) s-a transmis modul de respectare a cerințelor/ obligațiilor prevăzute în autorizații/ protocoale/ Procese Verbale de control.

9. CANTITATILE DE APA UTILIZATE

In functionarea CNE Cernavoda apa de Dunare este utilizata pentru asigurarea preluarii sursei de caldura de la condensatori. Cantitatea de apa utilizata este prevazuta prin proiect si nu poate fi ajustata decat in limite foarte mici, depinzand, in principal de temperatura exterioara a apei de intrare. Nu pot fi prevazute optimizari care sa conduca la reducerea factorului de utilizare a apei de racire.

AN	VOLUM PRELEVAT (MII MC)
2019	2.285.029
2020	2.253.703
2021	2.239.122
2022	2.134.009

10. CUANTIFICARE FINANCIARA VOLUME DE APA

In anul 2022 au fost urmatoarele cheltuieli:

- Pentru volume de apa prelevata: 64.611.306 lei (contract cu ANAR - autoritatea de reglementare ape centrala)
- Pentru impurificatori fizico -chimici; 12.616.275 lei (contract cu ABADL – autoritatea de reglementare ape locala)

11. DATE DE PRELEVARE (EXTRAGERE) SI EVACUARE A APEI

AN	VOLUM PRELEVAT (MII MC)	VOLUM EVACUAT (MII MC)	VOLUM INJECTAT IN BAZINUL DE DISTRIBUTIE (MII MC)
2019	2.285.029	2.285.029	185.270
2020	2.253.703	2.253.703	186.034
2021	2.239.122	2.239.122	209.699
2022	2.134.009	2.134.009	269.816

Sistem de reciclare a apei – Nu este aplicabil in cazul CNE Cernavoda, deoarece nu are loc o poluare efectiva a apei, cu poluanti care sa necesita reciclare. La CNE Cernavoda tintele privind reducerea extragerii de apa din Dunare nu sunt aplicabile, deoarece cantitatea de apa utilizata in procesele tehnologice ale CNE Cernavoda, este prevazuta prin proiectul centralei.

12. MANAGEMENTUL STRESULUI HIDRIC

Pentru amplasarea unitatilor nucleare de la Cernavoda, au fost realizate numeroase studii hidrologice care asigura ca zona nu este supusa stresului hidric si sunt asigurate in permanenta cantitatile de apa necesare.

Cu toate acestea s-a luat in calcul situatia in care exista perioade de seceta prelungita care pot conduce la diminuarea cantitatilor de apa de Dunare si se au in vedere masuri tehnice si administrative care sa conduca la protejarea instalatiei, a mediului si a populatiei. Dintre aceste masuri amintim:

- monitorizarea permanenta a debitului de apa pe Dunare, existand protocoale de colaborare cu Institutul National de Meteorologie;
- existenta unor proceduri interne de actiune in cazul in care nu poate fi asigurat debitul minim necesar pentru asigurarea necesarului de apa.

13. COOPERAREA CU STAKEHOLDERII PENTRU MANAGEMENT-UL APEI IN SITUATII DE STRES HIDRIC

In caz de seceta, cand nivelul apei Dunarii este scazut, autoritatea de reglementare pe ape impune restrictii de utilizare a apei pentru toti operatorii economici, inclusiv Centrala nucleara de la Cernavoda. In situatii critice centrala trebuie oprita. In ultimii patru ani nu au existat astfel de situatii pentru CNE Cernavoda.

Managementul Integritatii Activelor

Responsabilitatea manageriala aferenta management-ului activelor se reflecta, procedurat, pe trei componente majore: cunoasterea exacta a caracteristicilor asset-urilor aflate in magazii, inclusiv programe de verificare periodica, caracteristici; active critice, asigurarea stocurilor MIN-MAX; identificarea cerintelor de mentenanta (preventiva, predictiva).

Managementul integritatii activelor se realizeaza in cadrul CNE Cernavoda prin:

- Receptia produselor, serviciilor si lucrarilor, depozitarea produselor, eliberarea acestora din depozit, mentinerea inventarului acestora etc. descrise in detaliu in procedurile aferente procesului RD-01364-S001 – „Procesul de administrare a fluxului de achizitii produse, servicii si lucrari, la CNE Cernavoda”, aliniat la procesul de achizitii stabilit in mod unitar la nivel SNN.

-Referitor la identificarea componentelor critice exista procedura SI-01365-T048 „Clasificarea sistemelor si componentelor critice” si procedura SI-01365-S015 “Asigurare piese de schimb si materiale consumabile necesare exploatarei CNE Cernavoda prin utilizare sistem MIN-MAX”

3. Referitor la identificarea cerintelor de mentenanta (preventive, predictive), programare 2YLA, 3YLA, exista procedura SI-01365-P009 “Programul de intretinere preventiva la CNE Cernavoda”, respectiv SI-01365-P081 “Activitatilor cu centrala la putere”

De asemenea, conform politicii manageriale, se realizeaza audituri pe toate aceste directii, inclusiv pe evaluarea activitatilor de management al obsolescentei, evaluarea procesului de mentinere a fiabilitatii SSC, evaluarea stabilirii, planificarii implementarii si actualizarii cerintelor activitatilor aferente componentelor critice, in asa fel incat sa se asigure baza pentru evaluarea si re-evaluarea registrului de riscuri aferent, a masurilor si actiunilor corective necesare si pentru o imbunatatire continua a managementului activelor.

STRATEGIA ȘI PLANIFICAREA

Obiectivele și principiile de bază sunt stabilite la nivelul corporativ al S.N. Nuclearelectrica. Obiectivele strategice derivă din Scrisoarea de așteptări a Guvernului, care, la rândul său, constituie baza pentru 12 obiective generale. Aceste 12 obiective generale sunt apoi cascade la nivelul subunităților prin obiective specifice și individuale. Principiile S.N. Nuclearelectrica derivă din misiunea, viziunea și valorile S.N. Nuclearelectrica și sunt comunicate la fiecare nivel al companiei. Atât sediul central, cât și sucursalele își definesc prioritățile și promovează acțiuni pentru a sprijini obiectivele prin alinierea la viziunea și strategia de afaceri a S.N. Nuclearelectrica.

Exploatarea sigură și fiabilă pe termen lung a centralei nucleare de la Cernavoda necesită identificarea sistematică și proactivă a mecanismelor de degradare și îmbătrânire a sistemelor, structurilor și componentelor (SSC) critice ale centralei.

Centrala nucleară de la Cernavoda a dezvoltat numeroase programe tehnice diferite, urmând strategia de fiabilitate a echipamentelor pentru SSC-uri critice, pentru identificarea în timp util a problemelor majore care ar putea pune în pericol funcționarea centralei.

Principalele funcții ale programului de gestionare a vieții centralei (PLiM) sunt:

- Furnizarea către conducerea centralei a unei imagini clare a potențialelor amenințări la adresa exploatarei sigure și fiabile pe termen lung a centralei și a planului de ciclu de viață necesar pentru a le aborda.
- Furnizarea datelor de intrare necesare pentru planul pe termen lung al centralei și pentru planul de afaceri al companiei.

Procedura SI-01365-P093 (Centrala nucleară Cernavoda) stabilește un proces de administrare a programului PLiM, definind rolurile și responsabilitățile personalului pentru a sprijini punerea în aplicare a programului PLiM la Centrala nucleară Cernavoda.

Inspekțiile periodice efectuate pe toată durata de funcționare a centralei au ca scop să asigure că nu a avut loc nicio degradare inacceptabilă a calității componentelor inspectate și că probabilitatea de defectare rămâne la un nivel acceptabil de scăzut, pe toată durata de viață a centralei.

Procedura SI-01365-T057 (Centrala nucleară Cernavoda) descrie "Programul de inspekții periodice desfășurat la Centrala nucleară Cernavoda" în conformitate cu standardele canadiene CSA N285.4 și CSA N285.5 și definește rolurile și responsabilitățile personalului implicat în dezvoltarea acestui program.

Programul de inspecție periodică are două componente:

- Programul de inspecție periodică pentru componentele nucleare ale centralelor de tip CANDU, în conformitate cu standardul canadian CSA N285.4, care include, de asemenea, cerințele obligatorii suplimentare de inspecție pentru canalele de combustibil, alimentatoarele și tuburile generatoarelor de abur;
- Programul de inspecție periodică pentru componentele de anvelopă ale centralelor de tip CANDU, în conformitate cu standardul CSA N285.5.

Prin reducerea la minimum a frecvenței de apariție (reducerea probabilității) și a gravității (reducerea consecințelor) evenimentelor care au drept cauză probleme de obsolescență, se reduce riscul inerent de scădere a performanței instalației și a fiabilității echipamentelor.

Procedura PSP-T010-021 (Centrala nucleară Cernavoda) descrie "Gestionarea problemelor de obsolescență la Centrala nucleară Cernavoda" și stabilește modul de gestionare a problemelor de obsolescență: identificarea, prioritizarea, analiza, stabilirea strategiei/acțiunilor necesare pentru a le rezolva și modul de urmărire a soluționării acestor probleme tehnice.

Componentele critice fac întotdeauna parte din sistemele și structurile critice. Procedura SI-01365-T048 (centrala nucleară Cernavoda) oferă o metodologie pentru clasificarea acestor sisteme, structuri și componente (SSC) în categorii de criticitate pe baza importanței lor pentru asigurarea securității reactorului, a producției, a costurilor, a aspectelor radiologice și de mediu. Această determinare a criticității este apoi utilizată pentru a defini strategii de întreținere adecvate, stabilirea priorităților activităților de lucru și asigurarea unor niveluri adecvate de activități programatice. Metodologia descrisă în această procedură este în concordanță cu abordarea definită în INPO AP-913 "Equipment Reliability Process Description" (Descrierea procesului de fiabilitate a echipamentelor)

Criteriile specificate în procedura SI-01365-T048 vor fi utilizate de personal pentru a identifica echipamentele/componentele sistemelor critice în diferite categorii: Critice, Necritice și Funcționare pentru întreținere, pentru a asigura funcționarea sigură, fiabilă și productivă a uzinei.

Aprovizionarea cu piese de schimb și consumabile necesare pentru funcționarea centralei nucleare de la Cernavoda, prin utilizarea sistemului min-max (cod procedură SI-01365-S015) definește modul de stabilire și asigurare a produselor necesare pentru executarea activităților de întreținere preventivă și corectivă a echipamentelor din centrala nucleară de la Cernavoda, prin utilizarea sistemului de limite min-max.

Prevederile acestui document se aplică de către personalul implicat în stabilirea limitelor min-max și în gestionarea sistemului min-max pentru produsele, respectiv piesele de schimb și consumabilele utilizate în executarea activităților de mentenanță preventivă și corectivă a echipamentelor/componentelor din Centrala Nucleară Cernavoda.

În cadrul procesului de planificare din cadrul centralei nucleare de la Cernavoda, se desfășoară activități de pregătire în avans a lucrărilor de întreținere a centralei (2YLA - 2 Years Look Ahead).

Procedura SI-01365-P089 (Centrala Nucleară Cernavoda) stabilește acest subproces de identificare și programare cu 2 ani înainte ("2 Years Look Ahead" - 2YLA) a lucrărilor de întreținere cu Centrala Electrică în putere, asigurând astfel timp suficient pentru obținerea mijloacelor fixe, obiectelor de inventar, pieselor de schimb, materialelor, serviciilor și soluțiilor tehnice necesare pentru executarea activităților.

Acest subproces, denumit pe scurt "2YLA", are ca scop sprijinirea funcționării Centralei Electrice în condiții de securitate nucleară și eficiență economică printr-o abordare proactivă a programării, evaluării și pregătirii pentru executarea lucrărilor de întreținere cu Centrala Electrică în putere, monitorizarea și controlul strict al acestor procese, astfel încât să se asigure pregătirea activităților selectate în acest scop, înainte de a intra în subprocesul de planificare a activităților cu Centrala Electrică (13WLA).

Procedura RD-01364-T010 (Centrala nucleară Cernavoda) definește procesul de menținere a fiabilității sistemelor, structurilor și componentelor critice în conformitate cu cerințele proiectului și stabilește metodele de documentare, implementare, evaluare și îmbunătățire a acestuia. Procesul de menținere a fiabilității include programe de monitorizare, programe de întreținere preventivă, teste, inspecții periodice și control chimic.

Programul de mentenanță preventivă la CNE Cernavoda este procesat prin procedura SI-01365-P009, care are ca scop stabilirea modului în care sunt definite cerințele de mentenanță preventivă, precum și a modului de implementare/revizuire a acestora în cadrul CNE Cernavoda. Această procedură este utilizată de tot personalul implicat în definirea, implementarea și revizuirea programului de întreținere preventivă la CNE Cernavoda.

Monitorizarea stării echipamentului reprezintă activități de urmărire a parametrilor de funcționare relevanți ai SSC pentru a determina evoluția degradării în timp, astfel încât să se planifice revizuirile înainte ca degradarea să conducă la defecțiuni sau la abaterea de la parametrii de funcționare proiectați.

Revizuirile periodice reprezintă activitățile de verificare/înlocuire a componentelor SSC-urilor cu o periodicitate predefinită, care se efectuează indiferent de starea de degradare a echipamentului (revizuri majore cu înlocuirea elementelor de uzură sau de etanșare sau chiar înlocuirea echipamentului la sfârșitul duratei de viață, inspecții interne, revizuri curente cu înlocuirea lubrifiantului, curățarea/înlocuirea filtrelor etc.).

Întreținerea predictivă se bazează pe monitorizarea stării echipamentelor, pe măsurarea parametrilor de performanță și pe analiza tendințelor acestora. Activitatea de întreținere predictivă este procesată prin procedura SI-01365-P10 (Centrala nucleară Cernavoda).

Principalele obiective ale programului de întreținere predictivă a centralei electrice sunt îmbunătățirea siguranței și fiabilității centralei. Prin implementarea programului, se realizează detectarea și diagnosticarea degradării echipamentelor înainte de avarie. Tehnicile de întreținere predictivă sunt, de asemenea, utilizate pentru a monitoriza starea echipamentelor, în vederea optimizării programului de revizie a echipamentelor.

În cadrul FCN Pitești, menținerea în funcțiune a utilajelor și instalațiilor de pe linia de producție a combustibilului nuclear la parametrii proiectați este asigurată prin sistemul de revizii și reparații preventive planificate.

Prin planificarea reviziilor și reparațiilor, precum și prin regulamentele de reparații/cărțile tehnice, etc., se creează cadrul legal care asigură condițiile necesare pentru funcționarea în siguranță a utilajelor și securitatea personalului.

Astfel, în cadrul FCN Pitești, pentru menținerea în bună stare de funcționare a utilajelor și instalațiilor specifice fabricării fasciculelor de combustibil nuclear și a instalațiilor aferente, există o serie de proceduri interne de lucru (CN-TH-59,60,56,22,32,18,19,21,30,70) pentru descrierea, înțelegerea și stabilirea modului de lucru și a responsabilităților personalului implicat.

Prin activitatea de exploatare-supraveghere permanentă, controale periodice, verificări, precum și prin aplicarea prevederilor, regulamentelor, a reglementărilor tehnice de exploatare, a instrucțiunilor furnizorilor de echipamente și a instrucțiunilor (procedurilor) tehnice interne pentru fiecare utilaj și loc de muncă, se stabilesc lucrările care trebuie să restabilească și să mențină instalațiile și echipamentele în starea tehnică prescrisă. Lucrările stabilite pe aceste baze se execută fie în cadrul activității de exploatare (întreținere curentă), fie în cadrul activității de reparații (programate sau accidentale).

În cadrul FCN Pitești, în conformitate cu legislația în vigoare și procedurile interne, se disting următoarele categorii de lucrări: întreținere curentă (IC), revizii tehnice (RT), reparații curente (RC1), revizii generale

(RC2), reparații capitale (RK), reconstrucții și modernizări (RM), intervenții accidentale (IA), reparații accidentale (RA), opriri tehnologice (OT), activități specifice Programului de management al îmbătrânirii (MI).

Planificarea reviziilor, reparațiilor, reconstrucțiilor și modernizărilor în cadrul FCN Pitești:

Reviziile tehnice, reparațiile, reconstrucțiile și modernizările, pentru instalații și utilaje se planifică anual și lunar pe baza prevederilor regulamentelor și a prevederilor din cărțile tehnice ale acestora.

Pentru celelalte utilaje/instalații, planificarea anuală și lunară se face în conformitate cu prescripțiile din reglementările tehnice specifice, caracteristice fiecărei categorii de utilaje, precum și cu procedurile interne.

Programul anual de reparații (Rt, Rc1, Rc2 și RK) pentru toate mașinile/instalațiile se întocmește în conformitate cu procedurile de lucru în vigoare.

Reparațiile capitale se extrag din programul anual și se înregistrează într-un plan separat, volumul lucrărilor fiind defalcat pe categorii de echipamente/instalații.

Planurile lunare de revizii și reparații tehnice, pentru toate utilajele/instalațiile, sunt aprobate de către inginerul șef al Departamentului Tehnic.

Management-ul riscurilor aferente factorilor climatici

Procesul OPEX (experiență operațională) intern și extern este monitorizat cu atenție și raportat de către Procesul de raportare a neconformităților externe - CECA - comisia de clasificare a NCR-urilor analizează zilnic NCR-urile emise și decide categoria NCR-urilor. NCR-urile importante fac obiectul unor investigații privind cauzele profunde, urmate de acțiuni preventive/corective/de îmbunătățire. De asemenea, în cadrul comitetelor de gestionare a instalațiilor există rapoarte privind aceste NCR principale.

Investigațiile, cauzele profunde fac obiectul dezbaterilor în cadrul reuniunilor săptămânale la nivelul conducerii CNE și, în urma aprobării rapoartelor, există fie acțiuni, fie planuri de acțiune pentru a monitoriza în mod adecvat punerea în aplicare a deciziilor luate.

Zilnic, datele hidrologice și meteorologice sunt primite de la institutele naționale și reprezintă informații de bază pentru evaluarea riscurilor legate de activități (prin EOOS-Risk Monitore). Participanții la reuniunea zilnică de gestionare sunt informați cu privire la rezultatele nivelului de risc înregistrate pentru ziua precedentă și la estimările pentru data curentă și, dacă este necesar, se decid acțiuni suplimentare pe baza nivelului de risc și a problemelor de siguranță potențial afectate.

La nivel corporativ, există un proces de gestionare a riscurilor, al cărui rezultat la fiecare 3 luni este un raport integrat al registrului de riscuri și al acțiunilor necesare pentru reducerea riscurilor. Raportul conține, de asemenea, capitolul "Riscuri climatice", care detaliază informațiile generale la nivel corporativ.

Integrarea schimbărilor climatice fizice în evaluările periodice ale riscurilor și în strategia de afaceri

Procedurile CNE în vigoare, care includ, de asemenea, instrucțiuni în cazul unor condiții extreme legate de schimbările climatice, sunt puse în aplicare în cadrul tuturor activităților din cadrul centralei, iar evaluarea zilnică periodică a riscurilor este realizată și discutată în cadrul reuniunii de decizie operațională, astfel cum s-a prezentat mai sus.

O dată la 3 luni, are loc o ședință numită Plant Safety Operating Committee (PSOC) la nivelul managementului de primă linie, subiectul de pe ordinea de zi fiind Raportul de risc al instalației cu ajutorul Monitorului de risc (EOOS) pentru ultimele 3 luni și, de asemenea, pentru ultimele 12 luni. Indicatorul de risc anual cumulat calculat pentru perioada respectivă este comparat cu limita administrativă stabilită pentru nivelul de risc mediu EPSN ($2,61E-05$), în mod uzual această valoare fiind conservatoare, stabilită sub limita recomandată de AIEA ($1E-04$).

Responsabilitate la nivel de conducere sau de consiliu de administrație pentru riscurile legate de schimbările climatice

În cadrul SNN, riscurile legate de schimbările climatice, la fel ca și celelalte situații anormale, se află în prima responsabilitate a conducerii și Diviziei Exploatare a centralei nucleare, acțiunile fiind întreprinse în funcție de tipul de pericol și de nivelul de acțiune din cadrul documentului principal al centralei OP&P, procedurile de urgență (în funcție de specificul evenimentelor extreme de origine naturală - EEON).

Raportul pentru ultima parte a anului 2022 a fost prezentat și aprobat de către conducerea SNN în a doua parte a lunii ianuarie 2023.

Inițiative pentru gestionarea sau adaptarea la riscurile fizice legate de schimbările climatice

Contractual și/sau prin Protocoale reciproce, există actualizări zilnice ale condițiilor meteorologice trimise de Institutul de Hidrologie și Institutul de Meteorologie și Institutul de Cercetări Seismice (dacă este necesar). Aceste informații constau în introducerea de date pentru evaluarea zilnică a activităților, instalațiilor și a riscurilor asociate acestora, realizată prin procedura de monitorizare a riscurilor instalațiilor (EOOS). Șablonul mediu de risc este prezentat și discutat zilnic în cadrul reuniunii operaționale a uzinei și, dacă este necesar, se decid acțiuni suplimentare pe baza nivelului de risc estimat.

După evenimentul de la Fukushima, au fost elaborate și puse în aplicare acțiuni corective pentru a lua în considerare lecțiile învățate din acest eveniment. Planul și procedurile de urgență, convențiile, protocoalele și contractele în vigoare au fost reanalizate și revizuite pentru a se adapta mai bine la răspunsul de urgență în cazul unor accidente grave care coincid cu dezastrele naturale. Este în vigoare un program solid de gestionare a accidentelor, cu proceduri de operare anormală (APOP). O atenție deosebită a fost acordată sistemelor de comunicare, unde s-au luat măsuri împreună cu serviciile naționale speciale de comunicare pentru a completa și îmbunătăți sistemele de comunicare existente.

În 2022 a fost efectuată o evaluare independentă a proiectării centralei împotriva evaluării evenimentelor externe privind temperatura extremă a aerului și a apei, iar pentru 2023 se efectuează, o revizuire independentă a proiectului ESR - 035 "Verificarea proiectării centralei Cernavoda cu evaluarea actualizată a riscurilor" referitor la rezultatele reale ale evenimentelor externe, cum ar fi vântul extrem, tornada, ploaia extremă/căderea de zăpadă și riscul potențial al acestora asupra sistemelor și structurilor centralei cu funcție de securitate nucleară.

Rezultatele evaluărilor de mai sus sunt incluse în actualizările FSAR (Raport final de siguranță), document care face parte din documentul de bază al proiectării necesar pentru aprobarea autorității nucleare și pentru durabilitatea licenței centralei.

Recunoașterea riscurilor fizice legate de schimbările climatice

Raportul final de analiză a securității (FSAR) și actele adiționale la acesta, precum și alte documente de sprijin pentru autorizare, reprezintă rezumatul cazului de securitate pentru CNE Cernavoda

În cadrul FSAR, cele mai multe pericole sunt abordate în capitolul 2 al FSAR, Caracteristicile amplasamentului, care cuprinde geografia, demografia, instalațiile industriale, de transport și militare din apropiere, meteorologia, hidrologia, geologia și seismologia. Capitolul 3 din FSAR, Clădiri și structuri ale centralei nucleare, descrie caracteristicile de proiectare pentru a proteja structurile împotriva efectelor pericolelor.

- Cutremure de pământ - Cutremurele au fost abordate cu o analiză deterministă a riscurilor pentru a determina parametrii pentru un cutremur de proiectare;
- Condiții meteorologice extreme - Condițiile meteorologice extreme au fost determinate pe baza datelor colectate în vecinătatea centralei, cu utilizarea limitată a datelor meteorologice de la fața locului.
- Date istorice privind vântul - vântul și evenimentele seismice au efecte similare, iar efectele seismice sunt mai limitative, astfel încât efectele vântului nu au fost abordate separat (cu excepția panourilor de perete exterior etc.).
- S-a considerat că tornadele se produc la frecvențe foarte scăzute
- Zăpadă - Nevada maximă a fost determinată pe baza înregistrărilor din locațiile din apropiere ca fiind de 136 cm în 1954. Standardul de proiectare original utilizat în FSAR a fost comparat cu standardele moderne și s-a ajuns la concluzia că valoarea de proiectare originală este conservatoare.

- Ploaie - Cea mai mare valoare a acestor cantități maxime absolute de precipitații căzute în 24 h la Cernavoda a fost de 103,5 mm, înregistrată în iulie 1993; cea mai lungă durată de precipitații a fost înregistrată la Fetești, în aprilie 1984 și a durat 90 de ore. Valoarea utilizată pentru sarcinile de proiectare/protecție împotriva inundațiilor este documentată, în plus s-a identificat că drenajul pe amplasament și în Valea Cismelei și Valea Viteilor a fost considerat adecvat pentru a evita inundațiile

- Secetă - Nivelurile minime ale fluviului Dunărea (la nivelurile de încredere specificate) sunt determinate și documentate în FSAR și s-au dovedit a fi adecvate pentru a furniza suficientă apă pentru sistemele de siguranță ale instalațiilor. Cu toate acestea, procedurile operaționale pentru menținerea cazului de siguranță au fost reevaluate și revizuite

- Hidrologie - Sunt abordate pericolele legate de apele de suprafață și subterane.
- Aprovizionarea cu apă de urgență
- Gheață - chiar și în timpul iernii cu gheață, există întotdeauna suficientă apă disponibilă pentru sistemele de siguranță ale unității
- Inundații - S-a efectuat o analiză a nivelurilor fluviului Dunărea și ale canalului Dunăre-Marea Neagră pe baza datelor istorice și a unei ipoteze de cedare a barajului din amonte pe fluviu. Rezultatul a arătat că înălțimea amplasamentului este suficientă pentru a evita problemele de siguranță în caz de inundații. A fost analizată, de asemenea, scurgerea de pe Valea Cismelei și Valea Viteilor în ceea ce privește nivelul precipitațiilor și a fost luată în considerare în proiectarea instalației pentru a evita inundațiile. Unitatea 1 este protejată împotriva inundațiilor cauzate de creșterea nivelului apelor subterane prin includerea unui zid perimetral de izolare în jurul insulei nucleare, care protejează împotriva unor niveluri mai mari decât nivelul maxim al apelor subterane la 100 de ani, și există pompe pentru a elimina orice pătrundere de apă.

În plus, au fost extinse și îmbunătățite domenii precum analiza probabilistă de securitate (PSA). O mare parte din această dezvoltare a fost sprijinită și revizuită de organizații precum AIEA.

- Pericole biologice (abordate în AIEA NS-G-1.5)

Un studiu important a fost publicat și aprobat de UE în urma evenimentului FUKUSHIMA din 2011, cunoscut sub numele de Raportul privind testul de stres, bazat pe cerințele stabilite de Asociația autorităților de reglementare în domeniul nuclear din Europa de Vest (WENRA) și de Grupul european de reglementare în materie de securitate nucleară (ENSREG), care abordează aspectele cerute de specificațiile UE privind "testul de stres", în care se discută baza de proiectare inițială a unităților centralei nucleare, urmată de o evaluare detaliată a fiecăruia dintre aspectele majore pentru condițiile de depășire a bazei de proiectare.

Evaluarea detaliată concluzionează că ambele unități ale centralei nucleare CNE Cernavoda, așa cum au fost proiectate, îndeplinesc cerințele de siguranță prevăzute în proiectul inițial, având în același timp marje de siguranță suficiente împotriva cutremurelor grave, inundațiilor, pierderii energiei electrice și pierderii radiatorului final. De atunci au fost identificate și implementate îmbunătățiri și îmbunătățiri pentru a crește marjele de siguranță disponibile. A fost efectuată o evaluare separată utilizând un proces bazat pe riscuri pentru a determina ce îmbunătățiri sunt recomandate pentru implementare în mod prioritar.

Există, de asemenea, mai multe alte proceduri interne ale CNE, formulare/liste de verificare, rapoarte de informare, pe lângă documentele de bază pentru proiectare (DBA) necesare pentru Licensing Design Base Documents (DBA) ale unității centralei nucleare Lincence, care descriu metodele și acțiunile care trebuie întreprinse în funcție de tipul de pericol meteorologic extrem și/sau de orice combinație între pericole și riscuri operaționale.

Sisteme de management

1. GARANTII NUCLEARE (UTILIZAREA PASNICA)

Măsurile de garanții care se aplică reactoarelor CANDU 600 de la centrala nucleară Cernavoda și ciclului său de combustibil sunt cuprinse în cadrul legal al acordurilor de garanții europene și internaționale.

Tratatul de neproliferare a armelor nucleare a fost ratificat de România în 1970. Acesta a fost urmat de Acordul dintre România și AIEA pentru aplicarea garanțiilor în legătură cu Tratatul de neproliferare a armelor nucleare, semnat în 1973, și, ulterior, de Protocolul dintre România și Agenția Internațională pentru Energie Atomică adițional la Acordul dintre Republica Socialistă România și Agenția Internațională pentru Energie Atomică pentru aplicarea garanțiilor în legătură cu Tratatul de neproliferare a armelor nucleare, din 28 iulie 2000.

În calitate de membru al Comunității Europene și parte semnatară a Tratatului de instituire a Comunității Europene a Energiei Atomice (EURATOM) de la 1 ianuarie 2007, Parlamentul României a pus în aplicare, la 1 mai 2010, Acordul de garanții globale cu Agenția Internațională pentru Energie Atomică (AIEA), completat de Protocolul adițional. Ca urmare a intrării în vigoare a acordului menționat anterior pentru România, Acordul inițial dintre România și AIEA, precum și Protocolul adițional la acesta, au fost suspendate.

În plus, achiziționarea tehnologiei CANDU impune stabilirea unui tratat bilateral cu Canada, care să specifice necesitatea ca materialele nucleare utilizate și produse prin tehnologia CANDU să fie supuse garanțiilor AIEA, ca măsură de verificare a utilizărilor exclusiv în scopuri pașnice. În acest sens, România este parte semnatară a

Acordului între Guvernul Canadei și România pentru cooperare în dezvoltarea și utilizarea energiei atomice în scopuri pașnice, 1978, modificat în octombrie 1994 și a Protocolului adițional semnat la Acordul între Guvernul Canadei și România privind cooperarea în dezvoltarea și utilizarea energiei atomice în scopuri pașnice, semnat la 9 ianuarie 2016.

Pe baza acordurilor juridice menționate mai sus, materialele nucleare din centrala nucleară de la Cernavoda fac obiectul atât al garanțiilor AIEA, cât și al celor de la EURATOM.

2. SISTEMUL DE MANAGEMENT INTEGRAT

Sistemul de management integrat aplicat de CNE Cernavodă este focalizat pe îndeplinirea cerințelor de securitate nucleară care derivă din normele și cerințele CNCAN ce stau la baza emiterii autorizației de funcționare a unităților 1 și 2 de la Cernavodă, a depozitului de combustibil ars (DICA) și depozitului intermediar de deșuri solide radioactive (DIDSR) concomitent cu îndeplinirea tuturor celorlalte cerințe referitoare la: calitate, mediu, sănătatea și securitatea în muncă, financiar-contabilitate, protecție fizică etc.

Cerințele de securitate nucleară prevalează în fața oricăror altor cerințe.

Activitățile autorizate pentru faza de exploatare a CNE Cernavoda conform Autorizațiilor de Exploatare sunt:

- a) funcționarea propriu-zisă;
- b) întreținerea, repararea, modificarea, atât în ce privește activitățile efectuate în funcționare, cât și activitățile care se execută în opririle planificate și neplanificate.

Societatea Națională "Nuclearelectrică" - SA, detinatorul instalațiilor nucleare, este titularul autorizațiilor de exploatare, iar Sucursala "CNE Cernavoda" reprezintă organizația de exploatare a instalațiilor nucleare. Titularul de autorizație poate delega organizației de exploatare responsabilitatea pentru conformitatea cu limitele și condițiile din autorizațiile de exploatare, dar păstrează răspunderea pentru respectarea acestora.

Sistemul de management integrat stabilit și implementat de CNE Cernavodă este flexibil permițând implementarea de modificări pentru optimizarea proceselor și activităților în vederea îmbunătățirii continue a performanțelor CNE Cernavodă în domeniul operării sigure și fiabile a celor două unități precum și a depozitului de combustibil ars.

Fiecare Director, Inginer Șef/ Șef Departament și Șef de Compartiment trebuie să-și însușească cerințele sistemului și să-și asume responsabilitatea înțelegerii și implementării corecte în structurile organizatorice pe care le coordonează.

Directorii/ Ing. Șefi/ Șefii de Departamente asigură suport direct responsabililor de proces care coordonează activitățile ce intră în zona lor de activitate și se asigură că pentru orice problemă ridicată de aceștia sunt stabilite măsuri clare care să conducă la îmbunătățirea performanțelor specifice procesului respectiv. De asemenea, se asigură că fiecare proces de care răspund este evaluat periodic conform cerințelor procedurii RD-01364-Q006 „Evaluare și îmbunătățire continuă a Sistemului de Management”, iar rezultatele evaluării sunt utilizate pentru îmbunătățirea continuă a performanțelor acestuia.

Structura Sistemului de Management

Dezvoltarea Sistemului de Management Integrat al CNE Cernavoda are la baza principiul clasic PDCA (Planifica-Executa-Verifica-Actioneaza pentru corectare sau imbunatatire) si principiul abordarii pe procese. Principiul PDCA este prezentat schematic mai jos în figura 1.

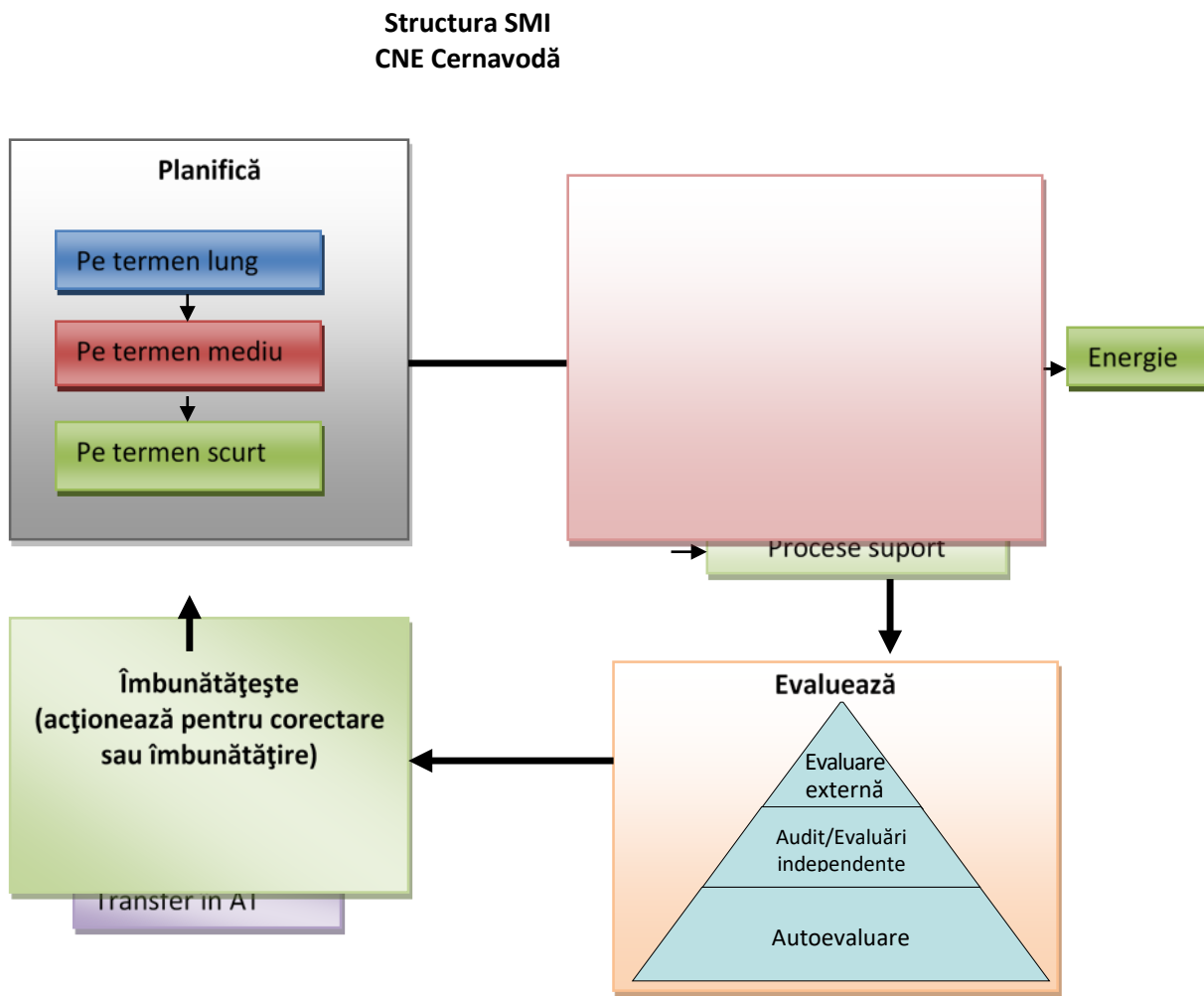


Fig. 1 Modelul Sistemului de Management implementat la CNE Cernavodă

Principiul PDCA se aplică fiecărui proces sau activități în cadrul CNE Cernavodă și stă la baza îmbunătățirii continue a cerințelor sistemului.

Implementarea cerințelor sistemului de management integrat presupune cunoaștere și înțelegere de către tot personalul a cerințelor impuse prin documentația sistemului și aplicarea acestora în activitatea de zi cu zi. Rezultatele implementării trebuie evaluate atât din punct de vedere al eficacității cât și al identificării căilor de îmbunătățire continuă pentru creșterea eficienței dar și a culturii pentru securitate a organizației.

Cultura pentru securitate

Conducerea CNE Cernavodă se asigură că în toate procesele și activitățile centralei aspectele de securitate (nucleară, personal, mediu etc.) sunt identificate și tratate cu prioritate. Toți angajații CNE Cernavodă contribuie, individual și în echipă, la dezvoltarea și susținerea unei culturi solide pentru securitate.

Orice activitate de pregătire (inițială, continuă sau specifică) include elemente privind importanța aspectelor de securitate nucleară și atenția care trebuie acordată acestor aspecte în toate fazele de realizare a unei activități sau a unui proces.

Toate nivelurile de conducere și coordonare acționează ca model în implementarea aspectelor de securitate prin promovarea atitudinii interogative și de învățare continuă, de înțelegere a modului de funcționare a sistemelor și componentelor centralei, de semnalare a deficiențelor și participare în identificarea și corectarea cauzelor care le-au generat. Prin aceasta, se asigură că există leadershipul necesar pentru securitate în cadrul CNE Cernavodă.

Evenimentele apărute și care au implicații asupra securității sunt prompt aduse la cunoștința personalului centralei iar lecțiile învățate din eveniment sunt încorporate în practicile și procedurile centralei.

Limitele și condițiile impuse prin Autorizațiile de Funcționare, Autorizația Sistemului de Management Integrat, Autorizația de Mediu, Autorizațiile ISCIR și OP&P sunt luate în considerare la dezvoltarea documentației de execuție și orice deviere de la acestea nu se face decât cu aprobarea conducerii centralei și a CNCAN așa cum s-a stabilit prin procedura SI-01365-P046 – „Cereri de autorizare de către directorul centralei sau CNCAN”. Orice violare a acestor limite se consideră eveniment, se înregistrează prin sistemul RCA conform prevederilor procedurii SI-01365-P030 – „Raportarea condițiilor anormale” și se raportează la CNCAN conform cerințelor procedurii SI-01365-P013 – „Raportarea evenimentelor către CNCAN”.

Procese specifice cum ar fi „Analiza de securitate nucleară de către conducere (PSOC)”, „Luarea deciziilor operaționale (ODM)” sau „Evaluarea tehnică a operabilității (TOE)” sunt stabilite și implementate pentru a asigura tratarea cu prioritate a aspectelor de securitate nucleară.

CNE Cernavodă are stabilit cadrul de organizare și evaluare periodică a culturii pentru securitate. Evaluarea culturii pentru securitate este efectuată periodic în cadrul CNE Cernavodă.

Aplicarea gradată a cerințelor SMI

Cerințele sistemului de management integrat se aplică diferențiat (gradat) pe activitățile din cadrul CNE Cernavodă ținând cont de impactul acestora asupra securității nucleare și a performanțelor așteptate. Acest lucru se reflectă prin cerințele impuse în documentația care descrie aceste activități (gradul de detaliere, necesitatea verificării independente a activităților, necesitatea înregistrării rezultatelor etc.) precum și în nivelul de control, verificare și aprobare a acestor documente.

Cerințele pentru achiziționarea de produse și servicii necesare exploatarea sigură și fiabilă a instalațiilor nucleare de la CNE Cernavodă se aplică gradat în funcție de clasa de aplicare gradată a cerințelor SMI stabilită prin documentația de proiectare/ achiziție. Modul de stabilire a claselor de aplicare gradată a cerințelor SMI este descris în procedura specifică SI-01365-T040 – „Stabilirea claselor de aplicare gradată a cerințelor sistemelor

de management al calității impuse la fabricarea produselor și realizarea serviciilor/ lucrărilor destinate CNE Cernavodă”, elaborată în conformitate cu cerințele normei CNCAN NMC-13.

Pentru o abordare unitară a modului de implementare a cerințelor sistemului de management în cadrul CNE Cernavoda sunt definite procesele Sistemului de Management care asigură integrarea tuturor activităților de analiză și supraveghere efectuate de management și stabilirea corectă a priorităților, precum și o abordare sistematică în vederea luării deciziilor care îndeplinesc nevoile planului de excelență al CNE Cernavoda.

O abordare bazată pe procese are semnificația succesiunii logice de activități desfășurate pentru a atinge în mod eficient rezultatul dorit.

În conformitate cu prevederile ROF, Organigramei SNN și Manualului Sistemului de Management al SNN, între procesele Sistemului de Management al CNE Cernavoda și procesele Sistemului de Management al SNN există o corelare și corespondență care se regăsește în Lista proceselor SNN prezentată în Manualul Sistemului de Management al SNN. Responsabilii de proces din Sediul Central asigură coordonarea operațională a proceselor subsecvente/ corelate realizate la nivelul CNE Cernavoda în scopul unei abordări unitare și consecvente a modului în care se realizează activitățile la interfață, evitarea sincopelor și acordarea de suport astfel încât să se asigure îndeplinirea tuturor cerințelor legale și de reglementare, realizarea obiectivelor și îndeplinirea performanței așteptate. Coordonarea operațională se realizează pe aspecte de planificare, de realizare a activităților la interfață și de monitorizare și analiză a realizării performanței.

CNE Cernavoda are clasificate procesele sistemului de management în trei categorii distincte și anume:

- Procese manageriale
- Procese de bază
- Procese suport

A. Procese Manageriale – procese utilizate pentru conducerea și evaluarea sistemului de management. Aceste procese descriu aspecte legate de:

- modul în care sunt administrate și conduse activitățile în cadrul CNE Cernavoda incluzând luarea deciziilor, stabilirea responsabilităților și asumarea lor, aspectele de management și leadership organizațional și administrarea modificărilor organizaționale;
- modul de organizare a activităților în cadrul unor procese și conducerea activităților prin procese;
- modul de supraveghere, monitorizare și control al activităților;
- controlul interfațelor cu părțile interesate inclusiv cu organismele de reglementare;
- conducerea și administrarea proiectelor strategice.

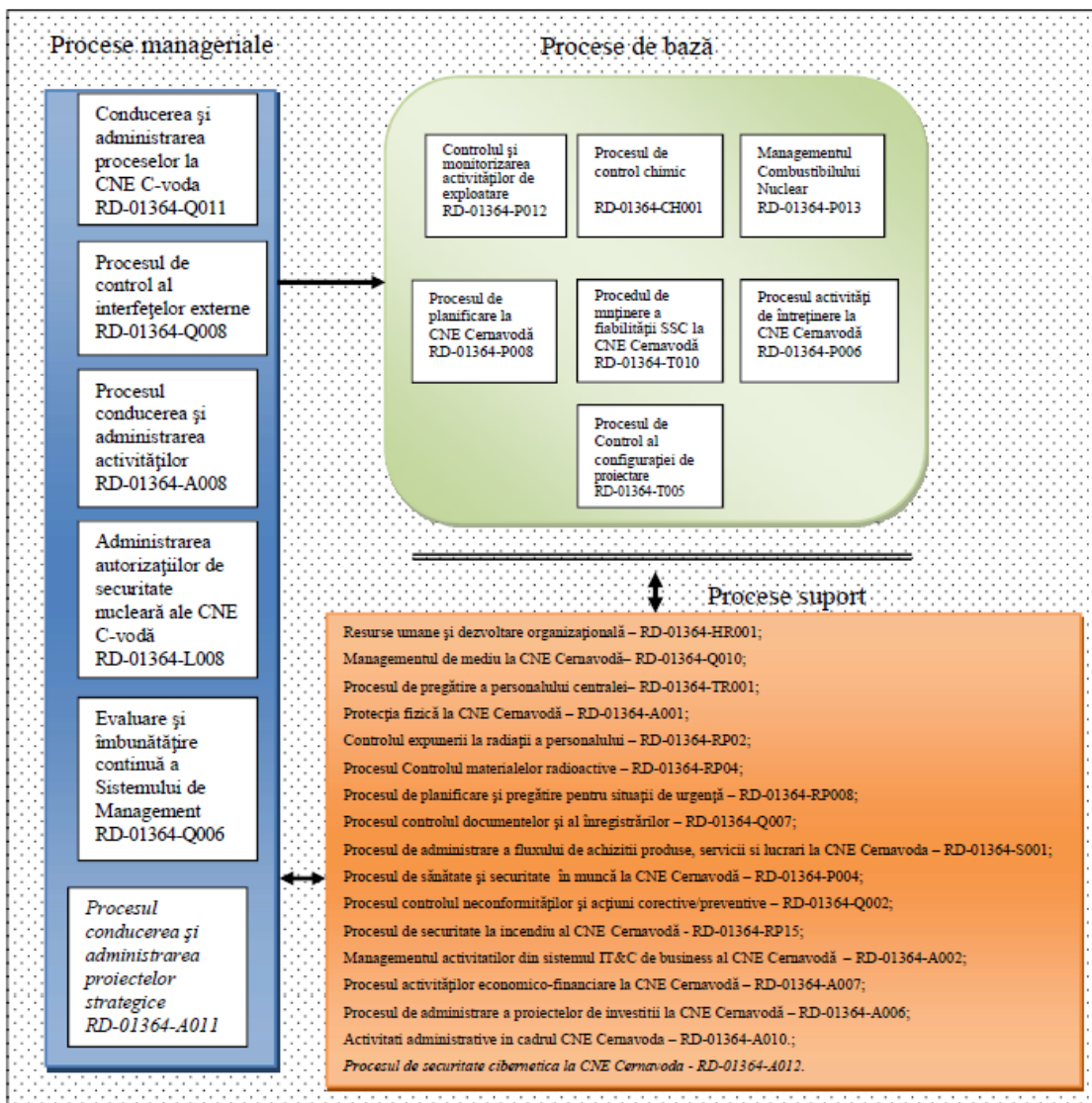
B. Procese de Bază – procese care contribuie direct la îndeplinirea misiunii organizației. Aceste procese descriu aspecte legate de:

- urmărirea stării de funcționare a sistemelor centralei incluzând manevrele de operare și răspuns la tranziții;
- starea fluidelor din sistemele centralei;
- controlul evacuarilor de gaze și fluide;
- controlul reactivității și încărcarea reactoarelor;
- identificarea lucrărilor de întreținere și reparație din centrală și planificarea lor;
- stabilirea programelor de întreținere și implementarea acestora incluzând identificarea resurselor necesare pentru implementare;
- controlul instrumentației utilizate în procesele de exploatare și întreținere;
- controlul fiabilității SSCE și înlocuirea echipamentelor cu fiabilitate scăzută;

- modul in care se pastreaza bazele de proiectare si se mentine controlul configuratiei de proiectare, documentatia de exploatare si documentatia de proiectare.

C. Procese Suport – procese ce descriu modul in care se asigura suportul necesar functionarii proceselor manageriale si proceselor de baza.

In figura de mai jos este prezentata harta proceselor in cadrul CNE Cernavoda:



Pentru a asigura dezvoltarea proceselor la nivelul CNE Cernavoda se desemneaza o persoana cu responsabilitate in dezvoltarea proceselor, care are rolul stabilirii modelului de proces SMI utilizat de CNE Cernavoda si asigura tratarea unitara a proceselor la nivelul CNE Cernavoda.

Procesele SMI sunt alocate departamentelor/ serviciilor din CNE Cernavoda, fiecare proces avand un responsabil. Responsabilii de procese sunt selectati din randul personalului cu experienta din cadrul acestor departamente. Responsabilii de procese sunt numiti prin decizie de catre conducerea CNE Cernavoda pe baza criteriilor stabilite in RD-01364-Q011.

Personalul din conducerea superioara (Directori/ Ing. Sefi/ Sefi Departamente) sunt desemnati ca sponsori ai proceselor administrate de departamentele din subordine asigurand suportul necesar responsabililor de proces pentru dezvoltarea proceselor.

Fiecare proces SMI are stabiliti indicatori de performanta, care sunt utilizati in evaluarea starii de sanatate si pentru imbunatatirea continua a acestuia.

Cand activitati din cadrul unui proces SMI se externalizeaza pe baza de contract, in aceste contracte se stabilesc cerinte clare privind modul de actionare la interfata privind furnizarea de informatii, primirea si verificarea rezultatelor proceselor SMI/ activitatilor externalizate.

Cerintele generale privind dezvoltarea si administrarea proceselor sunt descrise in procedura RD-01364-Q011 – „Conducerea si administrarea proceselor la CNE Cernavoda”. Administrarea dezvoltarii proceselor in cadrul CNE Cernavoda este asigurata de catre Departamentul Dezvoltare si Monitorizare Sisteme de Management.

3. ADRESAREA OPRIRILOR NEPLANIFICATE IN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

Opririle neplanificate sunt definite ca un proces continuu al centralei asa cum este prezentat mai sus si alcatuieste un lant format din mai multe etape. Procesul de identificare si analiza a activitatilor din cadrul unei Opriri Neplanificate este efectuat astfel incat Scopul Aprobata al unei Opriri Neplanificate sa fie oricand gata de implementat.

In cadrul fiecărei opriri planificate sau neplanificate se realizeaza o analiza care scoate in evidenta aspectele pozitive pentru a retine buna practica, dar si aspectele de imbunatatit pentru a fi implementate n cadrul viitoarelor opriri. Toate aceste aspecte regasesc descrise in procedura interna aplicabila.

		2019 (durata B/B)	2020 (durata B/B)	2021 (durata B/B)	2022 (durata B/B)
U1	Opriri planificate	N/A	<i>Start oprire : 20 Iunie 2020, 08:00 Durata : 46,3 zile</i>	N/A	<i>Start oprire : 08 Mai 2022, 08:00 Durata : 50,9 zile</i>
	<i>Opriri neplanificate</i>	1. 18.09.2019 ora 05:30, Durata : 160 ore	1. 05.08.2020 ora 21:34, Durata : 6,5 ore	1. 23.01.2021 ora 02:08, Durata : 163 ore 2. 29.12.2021 ora 20:14, Durata : 9,25 ore	1. 26.08.2022 ora 17:00, Durata : 112 ore 2. 16.10.2022 ora 08:00, Durata : 13 ore 3. 19.10.2022 ora 16:50, Durata : 8,5 ore
U2	Opriri planificate	<i>Start oprire : 03 Mai 2019, 11:00 Durata : 35,4 zile</i>	N/A	<i>Start oprire : 09 Mai 2021, 11:00 Durata : 36,3 zile</i>	N/A
	<i>Opriri neplanificate</i>	Fara opriri neplanificate	1. 29.08.2020 ora 08:16, Durata : 47 ore	1. 10.07.2021 ora 18:03, Durata : 51,6 ore 2. 28.07.2021 ora 23:08, Durata : 46,25 ore 3. 14.10.2021 ora 11:21, Durata : 53,68 ore	Fara opriri neplanificate

4. MODUL DE ADRESARE A EVENIMENTELOR RADIOLOGICE IN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

CNE Cernavoda are implementat un proces de planificare si pregatire pentru situatii de urgenta. Procesul de planificare si pregatire pentru situatii de urgenta al CNE Cernavoda a fost dezvoltat luand in considerare cerintele legale nationale, recomandarile organizatiilor internationale implicate in acest domeniu si standardele si experienta centralelor nucleare din tarile Uniunii Europene.

La CNE Cernavoda exista un cadru administrativ corespunzator pentru planificarea, implementarea, coordonarea si controlul activitatilor de planificare si pregatire pentru situatii de

Acest cadru este documentat in MMI-01.02 "Manualul Managementului Integrat al CNE Cernavoda", care defineste politica si responsabilitatile necesare organizarii activitatilor de planificare si pregatire pentru situatii de urgenta.

Planul de urgenta este dezvoltat pe baza listei de evenimente fundamentate in documentul "Strategia de stabilire a "Bazelor Tehnice pentru Planul de Urgenta pe Amplasament al CNE Cernavoda".

Principalele domenii prin care este stabilit si dezvoltat Procesul de Planificare si Pregatire in Situatii de Urgenta al CNE Cernavoda sunt urmatoarele:

- Organizarea procesului;
- Planul si procedurile de urgenta;
- Asigurarea bazei materiale si a suportului logistic;
- Pregatire si exercitii de urgenta;
- Interfata cu autoritatile publice si informarea publicului.

In cadrul procesului PPSU sunt aplicate urmatoarele politici:

- Activitatile de raspuns la urgenta se desfasoara in conformitate cu standardele si procedurile aplicabile si avand resursele umane si materiale necesare astfel incat sa asigure protectia publicului, sanatatea si securitatea personalului de pe amplasament si atenuarea daunelor din centrala.
- In cadrul fiecarei ture din Unitatea 1 si 2 exista un numar suficient de persoane calificate, capabile sa execute activitatile de interventie necesare pana cand structura organizatorica pentru situatii de urgenta este marita.
- Personalul, planul si procedurile sunt pregatite si testate pentru a fi adecvate raspunsului la situatii de urgenta, incepand cu evenimente minore pana la accidente severe.
- Amenajarile si echipamentele de urgenta sunt disponibile permanent si constituie un suport adecvat activitatilor de raspuns la situatii de urgenta.

5. MODUL DE EVALUARE A RISCULUI RADIOLOGIC IN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

Un aspect important al exploatarei CNE Cernavoda il constituie protectia impotriva radiatiilor ionizante pentru personalul centralei, pentru populatie si mediul inconjurator, atat in conditii de functionare normala, cat si in conditii de accident.

Un program de radioprotectie eficient si efectiv implica adoptarea unor masuri inca din faza de proiectare a centralei si stabilirea unui ansamblu de proceduri si reglementari de exploatare.

Protectia la radiatii ionizante a populatiei si mediului inconjurator se face prin controlul surselor de radiatii (evacuarelor radioactive) si monitorizarea mediului.

Principalul obiectiv al protectiei la radiatii este acela de a realiza si mentine un nivel de protectie si securitate corespunzator pentru activitatile care implica expunerea la radiatii a oamenilor.

Acest obiectiv se realizeaza prin aplicarea urmatoarelor patru principii de protectie contra radiatiilor:

- Justificarea: constructia si functionarea centralei este justificata prin beneficiul adus societatii, in conditiile asigurarii unui impact general mentinut sub limitele admise;
- Limitarea dozelor si riscurilor: dozele individuale nu trebuie sa depaseasca limitele stabilite in Normele privind cerintele de baza de securitate radiologica;
- Optimizarea protectiei: expunerile la radiatii sunt mentinute la cele mai scazute nivele rezonabil posibil luand in considerare factorii economici si sociali (principiul ALARA- As Low As Reasonably Achievable). Principiul ALARA este principiul optimizarii in radioprotectie. Metodele de optimizare utilizate pot fi calitative (prin urmarirea unor obiective conform recomandarilor internationale si practicilor curente pe plan mondial care sa acopere toate aspectele legate de protectia impotriva radiatiilor in centrala si care, odata atinse, sa asigure ca toate expunerile personalului sunt la cel mai scazut nivel rezonabil posibil - ALARA) sau cantitative (prin analiza diferentiala a costului protectiei si a avantajului rezultat, de reducere a dozelor);
- Securitatea sursei: sunt luate toate masurile practic rezonabile pentru a realiza o buna functionare a centralei si pentru a preveni accidentele cu efecte radiologice, precum si pentru micșorarea consecintelor acestor accidente.

Limitarea expunerii externe si interne a persoanelor aflate la granita amplasamentului precum si a personalului centralei este realizata printr-un ansamblu de facilitati incorporate in proiectul centralei precum si prin adoptarea unui set de proceduri si regulamente de exploatare.

Expunerea membrilor populatiei este limitata prin excluderea tuturor persoanelor neautorizate de pe amplasamentul centralei si prin excluderea resedintelor permanente in interiorul zonei de excludere.

Eliberarea efluentilor lichizi si gazosi este monitorizata si controlata, deseurile solide active sunt depozitate astfel incat sa previna eliberarea de activitate.

Expunerea la radiatii a personalului centralei este limitata prin controlul accesului catre zonele cu activitate ridicata sau cu posibila contaminare, precum si prin compartimentarea centralei si amplasarea protectiilor structurale.

In plus, sunt disponibile pentru intrebuintare atunci cand este necesar, imbracaminte de protectie, masti de aer si facilitati de decontaminare. Sunt prevazute, de asemenea, monitorizarea personalului si aparatura dozimetrica.

In conformitate cu normele romanesti in vigoare, expunerea la radiatii a personalului de exploatare nu trebuie sa depaseasca limita anuala de 20 mSv.

Pentru CNE Cernavoda sunt stabilite anual limite administrative pentru dozele individuale si colective. Limitele administrative ale dozelor colective pentru anumite lucrari si echipe de lucratori sunt stabilite in functie de

situatia existenta, ca masura de control intermediar. S-a stabilit, de asemenea, un sistem de control al dozelor incasate, pentru identificarea zonelor cu probleme si pentru luarea unor masuri corective in timp util.

Programul de radioprotectie al CNE Cernavoda este bazat pe principiile generale recomandate de catre Comisia Internationala de Radioprotectie si adoptate prin Normele Fundamentale de Securitate Radiologica:

- justificarea practicilor;
- optimizarea protectiei;
- limitarea expunerii populatiei si impactului asupra mediului.

Mijloacele specifice de control al expunerii la radiatii a personalului sunt asigurate prin urmatoarele subprocesse (programe):

- o Dozimetria personalului;
- o Controlul pericolelor radiologice (identificare, monitorizare reducere, comunicare);
- o Controlul lucrarilor cu risc radiologic;
- o Reducerea expunerii profesionale (programul ALARA).

6. MODUL DE ADRESARE A EXPUNERII LA RADIATIE PENTRU ANGAJATI SI COMUNITATE IN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

Expunerea membrilor populatiei este limitata prin excluderea tuturor persoanelor neautorizate de pe amplasamentul centralei si prin excluderea resedintelor permanente in interiorul zonei de excludere.

CNE Cernavoda are obligatia de a asigura monitorizarea radiologica a mediului de lucru precum si monitorizarea expunerii individuale a persoanelor expuse profesional si vizitatorilor in urma practicilor sale autorizate.

Monitorizarea expunerii individuale, in operare normala, opriri planificate/ neplanificate, in situatii de urgenta radiologica si accident sever, este efectuata prin intermediul unui organism dozimetric acreditat.

Programul de dozimetrie al CNE Cernavoda se bazeaza pe cerintele legislatiei nationale aplicabile si pe cele mai recente recomandari ale Comisiei Internationale de Radioprotectie implementate in standarde si reglementari specifice.

Programul de dozimetrie al CNE Cernavoda stabileste cerintele specifice de monitorizare individuala si a zonei controlate radiologic, respecta prevederile Ordinului CNCAN 180/2002 "Norme de dozimetrie individuala" si este conceput pentru a demonstra conformitatea cu limitele de doza stabilite prin "Normele Fundamentale de Securitate Radiologica".

Masurarile necesare pentru realizarea programului sunt efectuate de catre Laboratorul de Dozimetrie Individuala al CNE Cernavoda in calitate de organism dozimetric acreditat de CNCAN.

Scopul principal al implementarii Programului de dozimetrie este de a masura, evalua, atribui, inregistra si urmari evolutia tuturor dozelor semnificative datorate radiatiilor, doze incasate de catre un individ, intr-o anumita perioada de timp, indiferent daca acestea sunt rezultatul expunerii intregului corp sau a unei regiuni limitate a corpului, si de a retine aceste inregistrari intr-o forma adecvata in vederea compararii cu limitele legale si administrative.

Sistemul informatic DOSE RECORDS al CNE Cernavoda asigura inregistrarea tuturor dozelor individuale si suportul fizic pentru urmarirea expunerilor individuale, astfel incat limitele administrative stabilite sa nu fie depasite, iar expunerile sa fie mentinute ALARA.

Rezultatele programului de monitorizare a expunerii la radiatii sunt utilizate pentru evaluarea si imbunatatirea tuturor activitatilor desfasurate in cadrul procesului "Controlul expunerii la radiatii a personalului".

Sistemul de inregistrare a dozelor este folosit pentru informarea personalului si supervisorilor si pentru planificarea lucrarilor cu risc radiologic.

7. MODUL IN ESTE DESCRISA IN SISTEMUL DE MANAGEMENT CERINTA DE GESTIONARE A DESEURILOR RADIOACTIVE.

Gospodarirea deeurilor radioactive se realizeaza astfel incat sa se mentina volumul de deseuri la un nivel minim rezonabil posibil si sa asigure niveluri de protectie acceptabile pentru angajati, populatie si mediu.

Programul de gospodarie a deeurilor radioactive, asa cum este prezentat in documentele specifice SI-01365-RP007 „Gospodarirea deeurilor radioactive la CNE Cernavoda”, este parte a procesului de control al materialelor radioactive RD-01364-RP04 si detaliaza programul de gospodarie deseuri radioactive, furnizand informatii cu privire la generarea si activitatile de predepozitare (procesarea, depozitarea intermediara si activitatile de transfer) a deeurilor radioactive produse la CNE Cernavoda.

Activitatile de predepozitare a deeurilor radioactive si combustibilului nuclear uzat generate de operarea U1 si U2 CNE Cernavoda se asigura in mod curent, utilizand:

- facilitatile existente la CNE Cernavoda si dupa caz, servicii furnizate pe baza contractuala de intreprinderi externe autorizate de CNCAN,
- servicii de transport si tratare-conditionare deseuri radioactive, furnizate pe baza contractuala de operatori externi din tara si strainatate recunoscuti de CNCAN.

De asemenea, prin politica proprie, CNE Cernavoda urmareste minimizarea volumului de deseuri radioactive atat prin controlul producerii lor (prin activitati descrise in 1-2-03400-OM-001 „Proceduri de radioprotectie”) cat si prin activitati de tratare, decontaminare, conditionare, compactare, incinerare a deeurilor radioactive, pentru care CNE Cernavoda detine contracte de realizare a acestor activitati.

Expunerea la radiatii a personalului si a persoanelor din public datorata procesarii si stocarii deeurilor radioactive este optimizata conform cerintelor ALARA descrise in procedura SI-01365-RP016 “Procesul ALARA la CNE Cernavoda”.

Responsabilitatile legale ale SNN privind activitatile de gestionare a deeurilor radioactive si combustibilul nuclear uzat generate de CNE Cernavoda U1 si U2, inclusiv modul de asigurare a finantarii acestor activitati sunt in acord cu legislatia de baza in domeniu.

Finantarea costurilor legate de activitatile de predepozitare a deeurilor radioactive si combustibilului nuclear uzat de la CNE Cernavoda, sunt suportate din bugetul de operare al CNE Cernavoda.

La planificarea etapelor ulterioare din viata unitatii nucleare electrice, aranjamentele materiale si financiare se analizeaza/ actualizeaza in vederea asigurarii disponibilitatii acestora atunci cand sunt necesare, conform legii.

- Asigurarea activitatilor de predepozitare a deseurilor radioactive generate din retehnologizare, estimarea costurilor asociate si asigurarea finantarii pentru aceste activitati se prevad in studiul de fezabilitate pentru proiectul de retehnologizare al unitatii nucleare electrice.
- Modul de gestionare, estimarea costurilor si a mecanismelor de finantare pentru gestionarea deseurilor radioactive generate din dezafectare sunt prevazute in planul preliminar de dezafectare al unitatilor nucleare electrice.

Asigurarea activitatilor de predepozitare a deseurilor radioactive si a combustibilului nuclear uzat generate de CNE Cernavoda si implicit asigurarea finantarii activitatilor in diferitele etape de viata ale unitatilor nucleare electrice, ia in considerare disponibilitatea optiunilor de depozitare definitiva, respectiv politica si strategia nationala de gestionare a deseurilor radioactive, asa cum sunt prevazute de ANDR.

In baza OG 11/2003 cu modificarile si completarile ulterioare si a prevederilor HG 1080/2007, SNN plateste pe durata de functionare a unitatilor nucleare, contributiile financiare pentru constituirea resurselor necesare pentru dezafectarea unitatilor nucleare si pentru depozitarea deseurilor produse in activitatea proprie la ANDR, in conturi specifice, urmatoarele contributiile pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda: Un tarif de 1,40 euro/MWh, pentru constituirea resurselor financiare necesare depozitarii definitive a deseurilor radioactive generate de CNE Cernavoda (Nota: In conformitate cu Strategia nationala pe termen mediu si lung privind gestionarea in siguranta a combustibilului nuclear uzat si a deseurilor radioactive - Hotararea 102/2022, combustibilul nuclear uzat este deseu radioactiv de activitate inalta).

Costurile asociate dezafectarii unitatilor nucleare electrice sunt estimate in actualizarile planului initial de dezafectare asigurate de CNE Cernavoda conform cerintei din norma specifica CNCAN si sunt acoperite din fondul de dezafectare, conform legislatiei specifice domeniului de atributii legale ale ANDR. Estimarea costurilor asociate depozitarii definitive in siguranta a combustibilului nuclear uzat si a deseurilor radioactive generate de activitatea CNE Cernavoda trebuie asigurata de catre ANDR si sunt acoperite din fondul de depozitare definitiva a deseurilor radioactive, conform legislatiei specifice domeniului de atributii legale ale ANDR. Ambele fonduri mentionate sunt gestionate de ANDR, conform legislatiei specifice domeniului de atributii legale ale ANDR.

8. MODUL IN CARE ESTE ADRESATA DEZAFECTAREA IN SISTEMUL DE MANAGEMENT

Managementul deseurilor in faza de dezafectare a CNE Cernavoda este descris in Planul Preliminar de Dezafectare. Deoarece inca nu au fost dezvoltate criteriile de acceptare a deseurilor (WAC – Waste Acceptance Criteria) procesarea (inclusiv minimizarea volumului de deseuri) si optiunile de disponibilizare (inclusiv reciclarea) au fost dezvoltate utilizand experienta internationala. In Romania ANDR este autoritatea nationala competenta pentru coordonarea la nivel national a procesului de management a combustibilului nuclear ars si a deseurilor radioactive inclusiv disponibilizarea finala, asa cum este stabilit in Ordonanta de Guvern nr.11/2003. Prin acest OUG s-a stabilit un tarif de 0,60 euro/MWh, pentru constituirea resurselor financiare necesare dezafectarii fiecarei unitati nucleare electrice;

ANDR este responsabila pentru disponibilizarea finala a deseurilor radioactive generate in Romania prin crearea facilitatilor nationale de disponibilizare a deseurilor. Exista un fond gestionat de ANDR pentru managementul si disponibilizarea deseurilor radioactive, cu contributiile stabilite in baza Euro/MWh de catre

generatorii de deseuri. Acesta va fi utilizat pentru construirea si managementul facilitatilor nationale de disponibilizare a deseurilor.

Cerintele legislative si reglementarile utilizate pentru elaborarea Planului Preliminar de Dezafectare vor fi actualizate corespunzator in reviziile viitoare ale acestuia.

Managementul deseurilor pentru etapa de dezafectare a CNE Cernavoda vor respecta reglementarile fundamentale din Ordinul nr.56/2004, bazat pe IAEA Safety Series 111-F. In plus, activitatile de dezafectare vor trebui sa satisfaca principiile stabilite in Directiva Comisiei Europene legata de managementul combustibilului ars si a deseurilor radioactive.

Politica nationala pentru managementul deseurilor radioactive este aliniata la cerintele internationale, asa cum sunt stabilite de Legea nr. 105/1999. Obiectivul general al politicii de management al deseurilor din Romania este sa asigure siguranta in managementul deseurilor radioactive.

Aspectele principale ale politicii de management a deseurilor radioactive sunt:

- managementul deseurilor radioactive, inclusiv transportul acestora, vor fi autorizate si se vor desfasura conform cerintelor legilor si reglementarilor existente;
- titularul autorizatiei are responsabilitatea managementului deseurilor radioactive generate in cadrul exploatarii si dezafectarii facilitatilor nucleare din responsabilitate, pana la disponibilizare;
- combustibilul ars produs de centrala nucleara nu va fi reprocesat.

9. IMBUNATATIREA CONTINUA PENTRU ATINGEREA CELOR MAI INALTE STANDARDE

In vederea masurarii si monitorizarii performantelor Sistemului de Management Integrat implementat de CNE Cernavoda se utilizeaza un set de indicatori de performanta care sunt monitorizati si raportati la nivelul conducerii centralei. Indicatorii de performanta stabiliti ofera informatii despre functionarea proceselor SMI din centrala si permit compararea performantelor centralei cu alte centrale nucleare.

Procesul de autoevaluare reprezinta un sub-proces in cadrul procesului de evaluare si este organizat avand la baza procesele de evaluare WANO si OSART. Analizele criteriilor de performanta stabilite dau imaginea nivelului de performanta a proceselor SMI din cadrul CNE Cernavoda si identifica zonele de activitate unde sunt necesare eforturi suplimentare pentru imbunatatirea performantei.

Periodic, Sistemul de Management Integrat al CNE Cernavoda este evaluat de organizatiile externe pentru a verifica conformarea CNE Cernavoda la cerintele din legile aplicabile domeniului nuclear sau din standardele la care CNE Cernavoda a aderat voluntar si a solicitat certificarea de catre organizatii independente.

Periodic, performanta CNE Cernavoda este evaluata de organizatii internationale specifice domeniului nuclear (WANO/ INPO - Peer Review, sau IAEA-OSART). Organizarea acestor activitati se face de catre Serviciul Imbunatatire Performante din cadrul DSN-AIP conform cerintelor procedurilor procesului de evaluare descris in RD-01364-Q006.

Report card-ul unic SNN a fost construit pe baza valorilor SNN in scopul obtinerii unei imagini de ansamblu asupra activitatii SNN, la nivel lunar, pentru monitorizarea performantei SNN S.A.. In Report Card sunt stabiliti si monitorizati indicatorii de performanta esentiali, care ofera imaginea de ansamblu asupra evolutiei companiei

și alinierea la obiectivele stabilite. Indicatorii incluși în Report Card au fost alocați în 5 categorii corelate cu valorile SNN și reflectă diferite arii de activitate (zone funcționale) la nivelul organizației, considerate importante atât de management cât și de angajați.

Similar, performanța CNE Cernavoda se monitorizează lunar prin Raportul de performanță al CNE Cernavoda („CNE Cernavoda Report Card”), monitorizarea stadiului indicatorilor din Report Card precum și tendințele înregistrate se raportează lunar, se discută în ședințe de tip MRM pe centrală, se publică pe pagina de Intranet a CNE Cernavoda și se difuzează către personalul centralei prin intermediul Buletinelor Informativ.

Proiecte inovative de protecția mediului

Proiectul Instalatiei de Detritiere (CTRF) - 194 milioane EURO

Proiectul face parte din protoliul de inițiative ale SNN destinate implementării consecvente a politicii generale a Societății, respectiv preocupării pentru menținerea securității nucleare la cele mai înalte standarde, și reducerii atât a riscurilor radiologice pentru personalul propriu și pentru public, cât și a impactului asupra mediului. Proiectul reprezintă o concretizare la cel mai înalt nivel a preocupărilor continue de îmbunătățire a performanței a CNE Cernavodă având un impact pozitiv asupra personalului și determinând o diminuare a evacuărilor de tritium în apă și aer, cu impact pozitiv privind protecția populației și a mediului.

Implementarea proiectului va permite prin extragerea tritiului din apa grea și stocarea acestuia într-o formă sigură într-o instalație dedicată, excluderea apei grele tritiate din categoria de deșeurile radioactive, reducându-se astfel semnificativ cantitatea deșeurilor radioactive rămase de gestionat la sfârșitul duratei de viață operațională a celor două reactoare.

Proiectul are la bază o strategie de implementare, actualizată de SNN în 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobată prin Hotărârea nr. 9/22.08.2018 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor.

Proiectul presupune finalizarea proiectării instalației (proiectarea de detaliu), construcția instalației de detritiere, probele și verificările în vederea punerii în funcțiune, o perioadă de funcționare de probă de 6 luni, urmată de intrarea instalației în exploatare comercială, planificată pentru 2026.

Realizarea CTRF va avea un impact pozitiv deoarece prin extragerea tritiului din moderatorul și agentul de răcire al reactorului, va contribui la reducerea evacuarilor de tritium în mediul ambiant și va permite ca apa grea să fie reutilizată pe perioadă nedeterminată, fără a deveni un deșeu radioactiv. Tritiumul recuperat din agentul de răcire și moderator va fi procesat și stocat în condiții stabile pentru utilizări ulterioare. În plus, CTRF va conduce la:

- reducerea riscurilor de generare de efluenți radioactivi și emisii de tritium în mediu
- minimizarea concentrațiilor de tritium din deșeurile radioactive generate în incinta sistemelor nucleare care utilizează apa grea la CNE Cernavoda.

Parteneriate pentru reducerea amprentei de carbon

SN Nuclearelectrică SA a semnat Memorandumul de Înțelegere (MoU) între RoPower Nuclear SA, compania de proiect recent înființată pentru implementarea reactorilor modulare mici (SMR), și Donalam SRL, parte a

AFV Beltrame Group, lider european în producția de oțel, la pavilionul IAEA Atoms for Climate din cadrul COP 27.

Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora oportunitățile de cooperare și de investiții în sprijinul dezvoltării primului proiect SMR din România, care ar putea avea un mare impact și în realizarea producției de oțel verde în România. Cu același prilej, cele două companii s-au alăturat United Nations 24/7 Carbon Free Energy Compact, angajându-se să respecte principiile 24/7 ale ONU în sprijinul obiectivului ONU de a accelera sistemul de electricitate, de a atenua schimbările climatice și de a asigura accesul la energie curată, la prețuri accesibile.

Prin aderarea la UN 24/7 Carbon-free Energy Compact, Nuclearelectrica și AFV Beltrame devin membri ai unei comunități globale de organizații care colaborează pentru a dezvolta soluții care să permită accesul la energie fără carbon 24/7.

Nuclearelectrica se angajează să implementeze primul proiect de reactor modular de mici dimensiuni din Europa, alături de proiectul rețehnologizării Unității 1 și proiectul Unitatilor 3&4 de la Cernavoda, la cele mai înalte standarde de securitate nucleară și sustenabilitate a mediului. Extinderea capacității nucleare urmărește să sprijine securitatea energetică a României și a regiunii, independența energetică și atingerea obiectivelor de decarbonare. Donalam SRL, parte a grupului AFV Beltrame, unul dintre cei mai importanți producători de oțel din Europa împărtășește același angajament pentru sustenabilitate și înțelege rolul energiei nucleare produse de SMR în atingerea obiectivelor internaționale privind schimbările climatice, asigurând în același timp securitatea energetică cu o sursă de energie curată, stabilă, accesibilă și rezilientă.

Suntem încrezători că exemplul nostru prezintă modalități de a avansa obiectivele Acordului de la Paris, inspiră alte acțiuni ale industriei, încurajează politicile de mediu la nivel mondial și european și sprijinul financiar atât guvernamental, cât și privat, în domeniul industrial pentru companiile cu strategii economice și de mediu solide, derivate dintr-o abordare durabilă.

Grija fata de mediu - FCN Pitesti

GRI 103-1, 102-2, 303-3, 304-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 307, 413-1

1. ANGAJAMENTELE SI POLITICILE ORGANIZATIONALE

1.1. Angajamentul fata de protectia mediului

FCN are ca misiune fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU-6 în condiții de maximă siguranță, eficiență economică, grija față de oameni și mediul înconjurător prin respectarea cerințelor legale și de reglementare aplicabile activităților din domeniul nuclear, protecției mediului, securității și sănătății în muncă. FCN acordă o atenție deosebită identificării necesităților și așteptărilor clienților săi și altor părți interesate în scopul furnizării de produse și servicii de înaltă calitate care să permită menținerea în planul competitivității tehnico-economice.

Privind protecția mediului, FCN Pitești promovează utilizarea rațională a energiei și a resurselor naturale, asigurând un echilibru între mediu, energie și economie.

Acest angajament se traduce prin:

- ❖ integrarea conceptului de dezvoltare durabilă în proiecte și investiții;
- ❖ respectarea legislației și convențiilor de mediu;
- ❖ îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu.

În cadrul FCN Pitești, protecția mediului a constituit și este o preocupare permanentă și responsabilă a întregului personal. FCN Pitești are stabilite și implementate cerințe specifice care să conducă la micșorarea impactului asupra mediului ca urmare a desfășurării activității sale.

Activitatea de protecție a mediului se desfășoară cu respectarea prevederilor din Autorizația de Mediu emisă prin HG nr. 24/2019, cerințe referitoare la protecția calității aerului, protecția calității apelor, gestionarea deșeurilor, zgomot, etc.

1.2. Comunicări interne și externe pe probleme de management de mediu

În cadrul FCN, conducerea FCN a stabilit și implementat un proces de comunicare care să permită:

- 1⁰ transmiterea informațiilor necesare pentru desfășurarea activităților și luarea deciziilor în mod corect și eficient;
- 2⁰ comunicarea în interiorul FCN între conducere și personalul de execuție a politicii, a obiectivelor și a stadiului realizării acestora pe domeniile securitate nucleară, calitate, securitate radiologică, mediu, sănătate și securitate în muncă, protecție fizică și informații clasificate, securitate cibernetică etc;
- 3⁰ primirea, documentarea și transmiterea răspunsurilor la solicitările pertinente ale partilor interesate din exterior;
- 4⁰ implicarea și consultarea personalului în identificarea aspectelor și problemelor legate de securitate și sănătate în muncă și consultarea contractorilor atunci când există modificări care le afectează starea de sănătate.

Procesul de comunicare functioneaza prin urmatoarele mijloace:

- a) difuzarea controlata la nivelul sefilor de directii, a tuturor informatiilor necesare stabilirii politicii, strategiilor si obiectivelor;
- b) difuzarea controlata la nivelul sefilor de compartimente a documentelor Sistemului de Management Integrat;
- c) comunicarea de catre seful de compartiment la nivelul fiecarui loc de munca a responsabilitatilor si a cerintelor specifice din documentele Sistemului de Management Integrat, precum si a obiectivelor subunitatii FCN si specifice fiecarui compartiment;
- d) sedinte operative periodice organizate pe probleme specifice;
- e) afisarea pe panoul general si/ sau la panourile aflate in cadrul fiecarei zone de lucru a obiectivelor generale si specifice;
- f) transmiterea prin INTRANET, periodic, a rapoartelor referitoare la tendinta calitatii; raportul se transmite de DMC catre Director, ingineri sefi si sefii de sectii si servicii;
- g) instruirea/constientizarea periodica in domeniul securitatii nucleare, calitatii, mediului, securitatii si sanatatii in munca, protectiei fizice si a informatiei, securitatii radiologice si garantii nucleare, securitatii cibernetice.

La nivel de organizație, procesul de comunicare internă și externă referitoare la managementul de mediu este detaliata in procedura specifica *CN-MM-04 – Comunicarea internă și externă referitoare la mediu*. Comunicarea internă asigură informațiile relevante pentru sistemul de management de mediu, informații referitoare la aspectele de mediu cu impact semnificativ, performanța de mediu, obligațiile de conformare și recomandări pentru îmbunătățirea continuă, în scopul implementării eficiente a cerințelor acestuia.

Comunicarea externă cu organismele de reglementare și control precum și cu părțile interesate (public, ONG-uri, mass media, etc) în ceea ce privește impactul asupra mediului al activităților specifice FCN se realizează prin intermediul SNN - Executiv sau de către directorul FCN cu aprobarea directorului SNN - SA.

1.3. Identificarea produselor, activităților și serviciilor care au impact semnificativ asupra mediului

În cadrul FCN Pitești, identificarea produselor, activităților și serviciilor care au sau pot avea impact semnificativ asupra mediului sunt stabilite în urma efectuării unei analize de mediu. Aceasta reprezintă o analiză inițială a aspectelor de mediu, care decurg din activitățile desfășurate în FCN, a impactului acestora asupra mediului și a performanței de mediu.

Analiza de Mediu presupune identificarea aspectelor de mediu, stabilirea și evaluarea naturii impactului (impact direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu sau lung, permanent sau temporar, pozitiv sau negativ) și a măsurilor necesare pentru eliminarea sau reducerea la minimum posibil a oricărui efect negativ asupra mediului.

Activitățile specifice, desfășurate în cadrul FCN Pitești includ:

- activități de exploatare a instalațiilor și echipamentelor FCN;
- activități de întreținere și reparații;
- activități de depozitare și transfer/transport materiale;
- activități de achiziție servicii/produse/lucrări;
- activități suport și auxiliare.

Analiza de mediu presupune analiza aprofundată a următoarelor elemente care decurg din activitățile specifice FCN Pitești:

- aspectele de mediu directe și indirecte;
- impactul asupra mediului;
- performanța de mediu.

Analiza de mediu în FCN include următoarele etape:

- identificarea aspectelor de mediu directe și indirecte asociate tuturor activităților FCN luând în considerare perspectiva ciclului de viață a fasciculului de combustibil nuclear și a impacturilor acestora asupra mediului (reale și potențiale, benefice și nocive);
- definirea criteriilor de evaluare a importanței aspectelor de mediu și identificarea aspectelor de mediu cu impact semnificativ asupra mediului;
- analiza profundă a performanței de mediu care decurge din activitățile specifice FCN, stabilirea obiectivelor, indicatorilor și țintelor de mediu - se realizează conform procedurii CN-MM-06;
- stabilirea măsurilor necesare pentru eliminarea sau reducerea la minimum a oricărui efect negativ asupra mediului;
- analiza anuală a adecvabilității listei aspectelor de mediu de către fiecare șef de secție/compartiment, direct sau prin personalul din subordine și actualizarea acesteia în cazul în care au fost identificate modificări;
- identificarea datelor de intrare și a datelor de ieșire în toate modurile de operare (normală, anormală, situație de urgență), deoarece acestea pot conduce la apariția de aspecte de mediu suplimentare într-o activitate.

În procesul de identificare a aspectelor de mediu directe se analizează activitățile ținându-se cont de următorii factori de mediu: emisii de poluanți în aer, evacuări de poluanți în ape, poluarea solului și subsolului, evacuările pe sol/subsol, utilizarea de produse chimice, consumurile de resurse, generarea de deșeuri, producerea de zgomot, emisii de căldură, radiații, vibrații.

În procesul de identificare a aspectelor de mediu indirecte se ține cont de: aspectele legate de ciclul de viață al produsului, performanțele de mediu ale contractanților, subcontractanților și furnizorilor, gama și natura serviciilor.

1.4. Roluri și responsabilități atribuite

Organizarea și funcționarea, Politica referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitate ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică și protecția informațiilor clasificate, precum și Obiectivele FCN, evidențiază angajamentul conducerii pentru dezvoltarea și implementarea Sistemului de Management Integrat și îmbunătățirea continuă a eficacității acestuia.

Pentru îndeplinirea misiunii și obiectivelor generale, Sucursala FCN Pitești este investită cu autoritatea și responsabilitatea necesară și este organizată pe direcții, departamente și compartimente (secții, ateliere, servicii, laboratoare, birouri, colective).

Organizarea FCN este structurată pe 3 niveluri și anume:

- a) Nivelul 1 (conducerea FCN) – este reprezentată de directorul FCN (subordonat Directorului General SNN S.A.), inginerii șefi ai direcțiilor (Tehnică, Managementul Calității), contabilul șef (Direcția Economică). Acest nivel are responsabilitatea stabilirii politicii referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția

împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitate ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate, organizand și asigurand resursele necesare mentinerii SMI;

- b) Nivelul 2 este reprezentat de șefii de departamente și șefii de compartimente (secții, servicii, birouri, laboratoare) care au responsabilitatea coordonării activităților în scopul îndeplinirii obiectivelor;
- c) Nivelul 3 (de execuție) este format din personal de execuție din secții, servicii, compartimente, colective, laboratoare etc.

Rolurile și responsabilitățile sunt clar stabilite prin fișele de post ale personalului. Pentru respectarea cerințelor legislative și pentru organizarea eficientă a activității sunt numiți prin decizie responsabili pe diferite domenii de activitate, de exemplu: Reprezentantul Managementului pentru Sistemul de Management Integrat, responsabil cu protecția mediului, responsabil cu gospodărirea deșeurilor, responsabil cu activitatea cu precursori de explozivi restricționați, responsabil cu gestionarea substanțelor clasificate ca precursori de droguri etc.

Prin Politica FCN referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, securitate și sănătate ocupațională, protecția fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate, conducerea FCN s-a angajat să ia toate măsurile necesare pentru monitorizarea, evaluarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea poluării, utilizarea durabilă a resurselor și conservarea biodiversității.

FCN monitorizează, măsoară, analizează și evaluează performanța de mediu printr-un proces anual care are drept scop determinarea progresului privind obiectivele de mediu și evoluția aspectelor de mediu cu impact semnificativ ținând cont de cerințele stabilite prin autorizațiile eliberate de CNCAN, MMAP și prin acordurile de mediu emise de ANPM și APM Argeș.

Caracteristicile activităților care pot avea impact semnificativ de mediu sunt monitorizate și măsurate în mod regulat, utilizând metode documentate și echipamente de măsurare și monitorizare etalonate și verificate. Rezultatele analizei și evaluării performanței de mediu sunt raportate anual conducerii FCN prin Raportul de Evaluare a Performanței de Mediu la FCN Pitești și constituie element de intrare pentru analiza eficacității și eficienței Sistemului de Management Integrat.

Eficiența și eficacitatea sistemului de management de mediu ca parte integrantă a sistemului de management al FCN Pitești, sunt analizate anual și sunt prezentate în Raportul privind evaluarea performanței de mediu la FCN Pitești.

Sistemul de Management de Mediu implementat în cadrul FCN-Pitești, componentă a Sistemului de Management Integrat, este certificat de SRAC CERT, atestându-se astfel conformitatea cu standardul SR EN ISO 14001 „Sisteme de management de mediu. Cerințe cu ghid de utilizare”.

Pentru a promova îmbunătățirea continuă a performanței de mediu și a pune la dispoziția publicului o Declarație de Mediu, FCN Pitești a implementat un sistem de management de mediu verificat și deține o Declarație de Mediu validată de un verificator de mediu.

Astfel începând cu anul 2020, FCN Pitești a obținut înregistrarea în cadrul sistemului comunitar de management de mediu și audit EMAS, conform prevederilor Regulamentului EMAS (Regulamentul nr. 1221/2009 și

Regulamentul (UE) 2017/1505, privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit, cu completările și modificările ulterioare).

Certificarea conform cerintelor SR EN ISO 14001:2015 și înregistrarea în EMAS a fost obținută pentru întreaga activitate desfășurată în FCN Pitesti, cod CAEN 2446 – prelucrare combustibil nuclear.

2. POLITICA DE MEDIU

2.1. Politica la nivel de management

Prin Politica referitoare la securitatea nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, Securitate și sănătate ocupatională, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate, conducerea FCN s-a angajat să ia măsurile necesare pentru:

- Menținerea capacității FCN de a furniza produse și de a presta servicii care să satisfacă cerințele clienților, reglementărilor aplicabile și părților interesate;
- Creșterea satisfacției clienților prin aplicarea eficace a sistemului de management, asigurarea securității nucleare a centralei și realizarea unei rate de performanță în reactor, compatibilă cu cea mondială;
- Stabilirea și implementarea standardelor și cerințelor de securitate nucleară și monitorizarea performanțelor la nivelul întregii organizații;
- Îmbunătățirea continuă a securității nucleare prin evaluări periodice de ansamblu, implementarea promptă a măsurilor corective/preventive și de îmbunătățire identificate;
- Promovarea, susținerea și consolidarea unei culturi de securitate nucleară sănătoase și eficace la toate nivelurile personalului și conducerii organizației;
- Identificarea și asigurarea resurselor necesare pentru atingerea obiectivelor propuse;
- Monitorizarea, evaluarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea poluării, utilizarea durabilă a resurselor și conservarea biodiversității;
- Asigurarea unor condiții de muncă adecvate pentru desfășurarea activităților prin controlul permanent al ricurilor privind securitatea și sănătatea în muncă, inclusiv protecția împotriva radiațiilor ionizante și stabilirea unor măsuri de eliminare a pericolelor și de prevenire a ranirilor și îmbolnăvirilor profesionale;
- Asigurarea condițiilor prin consultarea și participarea lucrătorilor, cu privire la aspecte legate de securitatea și sănătatea în muncă;
- Asigurarea protecției fizice și a informațiilor clasificate în conformitate cu prevederile legale;
- Asigurarea controlului de garanții nucleare în conformitate cu prevederile legale;
- Protecția sistemelor, componentelor, echipamentelor împotriva amenințărilor cibernetică;
- Asigurarea unui cadru adecvat pentru pregătirea și dezvoltarea profesională a angajaților, pentru constientizarea acestora privind relevanța, importanța și calitatea propriilor activități și a modului în care acestea contribuie la asigurarea securității nucleare;
- Încurajarea personalului de la toate nivelurile de a raporta fără teamă de repercusiuni, condițiile anormale și neconformitățile relevante pentru securitatea nucleară și calitatea produselor furnizate;
- Asigurarea implicării întregului personal prin recunoașterea contribuției acestuia la îmbunătățirea performanțelor organizației;
- Implementarea unui proces de management al riscurilor, astfel încât riscurile asociate activităților și obiectivelor să fie identificate, evaluate, înregistrate și dispuse măsuri de prevenire/minimizare a apariției acestora;
- Respectarea principiului “toleranta zero” în ceea ce privește luarea/darea de mită și corupția.

Directorul FCN își asumă responsabilitatea dezvoltării și implementării unui Sistem de Management Integrat în conformitate cu cerințele legale și cu Normele CNCAN pentru sisteme de management și securitate nucleară care integrează voluntar și cerințele din standardele de management SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2018, inclusiv Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS), Regulamentul (UE) 2017/ 1505 al Comisiei din 28 august 2017 și Regulamentul nr. 2018/2026 al Comisiei din 19 decembrie 2018.

Personalul de conducere al FCN Pitești de la toate nivelurile este direct responsabil de implementarea cerințelor Sistemului de Management și de îmbunătățirea continuă a acestuia.

Responsabilitatea managementului

Managementul demonstrează leadership și angajament referitor la sistemul de management integrat, prin:

- asumarea răspunderii pentru dezvoltarea, implementarea și eficacitatea sistemului de management;
- stabilirea și menținerea politicii și obiectivelor FCN referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitate ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate în concordanță cu contextul și direcția strategică a SNN. SA;
- creșterea conștientizării, motivării și implicării întregului personal pentru a contribui la eficacitatea sistemului de management;
- promovarea abordării pe baza de proces și a gândirii pe baza de risc;
- asigurarea ca resursele necesare sunt disponibile;
- comunicarea importanței unui management eficace și a conformării cu cerințele sistemului de management;
- analiza periodică a Sistemului de Management Integrat și stabilirea unor măsuri care să promoveze îmbunătățirea continuă.

Organizarea și Funcționarea, Politica referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitate ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate, precum și Obiectivele FCN, evidențiază angajamentul conducerii pentru dezvoltarea și implementarea SMI și îmbunătățirea continuă a eficacității acestuia.

FCN Pitești se angajează să realizeze și să demonstreze performanțe durabile în domeniul protecției mediului, printr-o bună administrare a activităților/proceselor și produselor care pot avea un impact semnificativ asupra mediului.

Conducerea FCN promovează aplicarea cerințelor sistemului de management de mediu, se implică activ în implementarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu și se asigură de disponibilitatea resurselor necesare.

Politica referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitate ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate asumată de directorul FCN este compatibilă cu direcția strategică și contextul organizației, este comunicată angajaților și disponibilă părților interesate și oferă cadrul pentru stabilirea obiectivelor de mediu, fiind revizuită ori de câte ori este cazul.

Dezvoltarea și implementarea Managementului de Mediu în cadrul FCN implică:

- Planificarea implementării cerințelor de mediu în dezvoltarea programelor și proceselor;
- Evaluarea continuă a îndeplinirii obligațiilor de conformare;
- Evaluarea periodică la nivelul conducerii a eficacității și eficienței Sistemului de Management Integrat.

2.2. Politica pentru prevenirea poluarii

FCN are ca misiune fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU-6 în condiții de maximă siguranță, eficiență economică, grija față de oameni și mediul înconjurător prin respectarea cerințelor legale și de reglementare aplicabile activităților din domeniul nuclear, protecției mediului, securității și sănătății ocupaționale.

În cadrul FCN este stabilită o declarație de politică integrată, documentată în „Politica FCN referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitate ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate”, document cod DMC 71/02.03.2022, asumată de Directorul FCN și care acoperă toate componentele sistemului de management, inclusiv componentele de management de mediu și angajamentul pentru îmbunătățirea continuă a performanței de mediu (cerința suplimentară EMAS). Politică conține și angajamentul Directorului FCN referitor la asigurarea conformității cu cerințele legale și de reglementare, dar și cu cele adoptate voluntar: standardele ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 și Regulamentul EMAS (Regulamentul nr. 1221/2009 și Regulamentul (UE) 2017/1505).

Prin *Politica referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, securitate și sănătate ocupațională, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate*, conducerea FCN Pitesti s-a angajat să ia toate măsurile pentru prevenirea poluarii, reducerea poluarii și angajamentul privind îmbunătățirea continuă.

FCN Pitesti are o preocupare permanentă privind reducerea poluarii, a cantitatilor de deseuri generate și a consumului de resurse.

De exemplu:

- pentru reducerea poluarii în cadrul centralei de ventilație se utilizează filtre de reținere a particulelor cu eficiență mărită de tip HEPA 13, randamentul de reținere fiind de 99,95%.
- Pentru utilizarea rațională a resurselor, acolo unde acest lucru a fost posibil, au fost puse în funcțiune instalații de recirculare a apei, au fost montați senzori pentru iluminat, s-a realizat dotarea grupurilor sanitare cu baterii automate, verificarea tuturor traseelor de apă, în vederea remedierii eventualelor pierderi, instruirea permanentă a personalului privind utilizarea rațională a resurselor.
- În anul 2022 la nivel de FCN s-a realizat o analiză cu privire la posibilitatea returnării la furnizori a ambalajelor de la produsele chimice, în vederea reutilizării acestora.

3. POLITICA DE DESEURI

În Declarația de mediu se regăsește Mesajul Directorului FCN, care confirmă angajamentul conducerii pentru îndeplinirea cu responsabilitate a îndatoririlor față de mediu și societate, armonizarea obiectivelor economice

cu cele de mediu pentru a se asigura o dezvoltare durabila, mentinerea impactului asupra mediului la un nivel cat mai scazut si utilizarea eficientă a resurselor, imbunatatirea performantelor, comunicare in mod transparent cu toate partile interesate etc.

Prin *Politica referitoare la securitate nucleara, calitate, protectia impotriva radiatiilor ionizante, mediu, securitate si sanatate ocupationala, controlul de garantii nucleare, securitate cibernetica, protectia informatiilor clasificate*, conducerea FCN Pitesti s-a angajat sa ia toate masurile privind monitorizarea, evaluare si imbunatatirea continua a performantelor de mediu, prevenirea poluarii. Avand in vedere ca FCN Pitesti este o organizatie inregistrata EMAS, a fost stabilit si un indicator de performanta in acest sens, respectiv reducerea cantitatii de deseuri solide radioactive incinerabile generate, raportat la productia realizata

4. POLITICA PRIVIND UTILIZAREA RESURSELOR

Prin *Politica referitoare la securitate nucleara, calitate, protectia impotriva radiatiilor ionizante, mediu, securitate si sanatate ocupationala, controlul de garantii nucleare, securitate cibernetica, protectia informatiilor clasificate*, conducerea FCN Pitesti s-a angajat sa asigure monitorizarea, evaluarea si imbunatatirea continua a performantelor de mediu, prevenirea poluarii, utilizarea durabila a resurselor si conservarea biodiversitatii.

5. ANGAJAMENT PENTRU MONITORIZAREA AMPRENTEI DE MEDIU

5.1. Angajament privind conștientizarea aspectelor de mediu

FCN Pitești este implicată atât în conștientizarea propriului personal privind importanța protejării mediului, cât și a personalului extern, asigurând instruirea acestora, identificarea aspectelor de mediu care pot apărea în urma desfășurării activității pe platforma FCN Pitești, implicit ținerea acestora sub control pentru a nu deveni aspecte de mediu semnificative.

Angajamentul privind respectarea cerințelor legale și a prevenirii poluării a fost inclus în cadrul Politicii referitoare la securitatea nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, sănătate și securitatea ocupațională, protecție fizică, controlul de garanții nucleare, securitatea cibernetică, protecția informațiilor clasificate.

5.2. Angajament privind raportarea aspectelor de mediu

În conformitate cu Protocolul de Comunicare încheiat între FCN Pitești și APM Argeș, există obligativitatea anunțării autorităților de mediu a problematicilor de mediu, eventualele emisii necontrolate în aer, sau poluări accidentale. Până în prezent nu au fost înregistrate evenimente/incidente cu impact asupra mediului.

5.3. Programe de instruire și conștientizare pentru angajați

Politica de personal a conducerii FCN se fundamenteaza pe necesitatea de a furniza personalului cunostintele si abilitatile care, impreuna cu instruirea de baza (initiala) si cu experienta dobandita, sa conduca la dezvoltarea competentei.

FCN organizeaza activitati de instruire pe linie profesionala si pe linie de managementul calitatii/ mediului si securitate nucleara/ radiologica/ securitate si sanatate in munca/ situatii de urgenta/ protectie fizica si a informatiilor clasificate/ securitate cibernetica.

Instruirea personalului din FCN și evaluarea eficacității instruirii se realizează în baza planificării stabilite prin Programul cadru de conștientizare și instruire personal FCN, cod AQ-580, pe fiecare domeniu: sistem de management calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă, situații de urgență, securitate radiologică, securitate nucleară, protecție fizică și informații clasificate, garanții nucleare, securitate cibernetic

Personalul FCN este instruit anual în domeniul protecției mediului conform procedurii CN-AC-28 „Instruirea și calificarea personalului”. Verificarea eficacității acțiunilor de conștientizare și instruire se realizează conform cerințelor procedurii CN-AC-34 „Verificarea cunoștințelor dobândite de personalul FCN în acțiunile de conștientizare și instruire”.

Conștientizarea personalului în domeniul protecției mediului are în vedere politica de mediu, aspectele de mediu cu impact semnificativ, implicațiile neconformării cu cerințele sistemului de management de mediu sau obligațiilor de mediu ale FCN precum și necesitatea utilizării eficiente a energiei și resurselor. Identificarea necesității de instruire prin cursuri externe asociate managementului de mediu se face prin Planul anual de formare profesională în conformitate cu cerințele procedurii „Pregătirea și perfecționarea personalului din cadrul FCN”, cod CN-AD-60.

Conducerea FCN asigură implicarea personalului (prin participarea directă și prin informarea acestuia) în procesul de îmbunătățire continuă a performanței de mediu.

6. ANGAJAMENT PENTRU UTILIZAREA EFICIENTĂ A RESURSELOR ȘI ENERGIEI

Utilizarea cât mai eficientă a resurselor este o prioritate, FCN Pitești stabilind indicatori de performanță pentru două categorii de materii prime, randamentul de prelucrare a pulberii de UO₂ și randamentul de prelucrare a tecilor de Zy-4.

Totodată au fost stabiliți indicatori de performanță pentru reducerea consumului de energie electrică raportat la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse și reducerea consumului de apă raportat la numărul mediu de angajați:

- Reducerea consumului de energie electrica raportat la numar de fascicule de combustibil nuclear produse
- Reducerea consumului de apa raportat la numarul mediu de angajati

7. ANGAJAMENTUL PRIVIND IMPLEMENTAREA SISTEMULUI DE MANAGEMENT AL MEDIULUI

În FCN este dezvoltat, implementat, monitorizat și îmbunătățit continuu un Sistem de Management Integrat (SMI), în conformitate cu Legea 111/1996 privind desfășurarea în siguranță, reglementarea, autorizarea și controlul activităților nucleare, republicată, cu toate completările și modificările ulterioare.

SMI asigură identificarea și integrarea tuturor cerințelor legale și a reglementărilor specifice aplicabile activităților desfășurate, cerințelor de calitate și de securitate nucleară, cerințelor privind protecția mediului înconjurător, cerințelor privind protejarea sănătății și securității în muncă a angajaților, cerințelor convenite oficial cu „părțile interesate”, cerințelor financiare și economice și cerințelor unor standarde adoptate voluntar.

Sistemul de management de mediu este parte integrantă a SMI din cadrul FCN Pitești, fiind certificat/recertificat în conformitate cu cerințele standardului SR ISO 14001:2015 - Sisteme de Management de Mediu - Cerințe cu ghid de utilizare.

Politica de mediu este inclusă în Politica FCN referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, securitate și sănătate ocupațională, controlul de garanții nucleare, Securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate și include angajamentul conducerii privind implementarea și menținerea unui sistem de management de mediu.

Auditurile anuale desfășurate la FCN Pitești au ca scop menținerea certificării Sistemului de Management de Mediu și demonstrează că FCN Pitești are implementat un sistem de management de mediu funcțional și care asigură îmbunătățirea continuă.

FCN Pitești deține Autorizație de Mediu emisă prin HG nr. 24/2019, cu vizare anuală, ultima vizare a avut loc în anul 2022 prin Decizia nr. 3/18.01.2022, valabilă pentru perioada 04.02.2022-03.02.2023.

Având în vedere achiziționarea unei instalații de ticat și brichetat span de zircaloy-4, FCN Pitești a întreprins măsurile necesare în vederea modificării Autorizației de Mediu, pentru includerea acestei activități. În prezent FCN Pitești se află în procedura de revizuire a Autorizației de Mediu.

8. CONSULTAREA CATEGORIILOR DE STAKEHOLDERI PE PROBLEME DE MEDIU

Datorită efectului potențial asupra capacității FCN de a furniza consecvent fascicule de combustibil nuclear care satisfac cerințele clientului și cerințele legale și de reglementare aplicabile, FCN determină:

- Părțile interesate relevante pentru sistemul de management;
- Cerințele acestor părți interesate relevante.

În acest sens, au fost identificate următoarele părți interesate precum și așteptările lor de la FCN:

- SNN Sediul Central
 - Aliniere la Modelul de Management al SNN SA;
 - Respectare cerințe de guvernanta, strategii, plan de administrare și principii promovate;
 - Implementarea politicilor organizaționale ale SNN-SA;
 - Respectarea Codului de Etică și conduită în Afaceri;
 - Respectare cerințe conform Contractului Colectiv de Muncă (CCM), Regulamentului Intern (RI), Regulamentului de Organizare și Funcționare SNN (ROF), Manualului Sistemului de Management al SNN SA, cod SNN-MSM-001.
 - Încadrare în Bugetul de Venituri și Cheltuieli

- Sucursala CNE Cernavodă în calitate de client principal
 - Respectarea angajamentelor contractuale
 - Respectarea tehnologiei de fabricație și control a fasciculelor de combustibil nuclear;
 - Livrarea fasciculelor de combustibil nuclear în condiții de siguranță
 - Asigurarea conformării cu cerințele de calitate convenite
 - Comunicare

- Acționarii
 - Atingerea unui nivel înalt de performanță a securității nucleare;
 - Creșterea cifrei de afaceri și a profitului
 - Respectarea hotărârilor Adunării Generale a Acționarilor
 - Viabilitate pe termen lung a afacerii

- Investitorii
 - Onestitate și transparență în vederea deciziei de a investi în instrumentele financiare ale societății;

- RATEN-ICN
 - Respectarea angajamentelor contractuale și a convențiilor încheiate
 - Respectarea măsurilor din Planul pentru situații de urgență

- Publicul și comunitatea locală
 - Operarea în siguranță a instalațiilor, pentru protejarea populației și a mediului
 - Implicarea în comunitate ca un “cetățean” responsabil
 - Angajamente de mediu voluntare
 - Respectarea acordurilor cu grupurile comunității
 - Comunicarea pentru vizibilitate și credibilitate

- Personalul și sindicatele din FCN
 - Respectarea cerințelor organizaționale conform CCM, Regulamentul Intern, ROF SNN
 - Încredere, recunoaștere, răsplată, să contribuie și să împărtășească succesul organizației
 - Oportunități de dezvoltare profesională
 - Siguranța locului de muncă
 - Participare și consultare
 - Condiții de muncă adecvate, mediu de lucru competitiv, cu respectarea cerințelor de securitate și sănătate în muncă;

- Organismele de reglementare (Ministerul Mediului Apelor și Pădurilor, Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare, Garda Națională de Mediu, Directia de Sanatate Publica, etc)
 - Respectarea cerințelor legale, a legilor și reglementărilor internaționale, naționale și locale;
 - Realizarea unui nivel înalt al securității nucleare;
 - Comunicare pentru vizibilitate și credibilitate;

- Organizațiile externe din domeniul nuclear
 - Partener de încredere
 - Promotor în industria nucleară
 - Respectarea standardelor organizaționale sau industriale relevante;

- Guvernul și clienții
 - Livrarea fasciculelor de combustibil nuclear pentru producerea și livrare de energie electrică pentru sistemul național, în condiții de siguranță;

- Organizații Non Guvernamentale
 - Comunicarea pentru vizibilitate și credibilitate
 - Îmbunătățirea activității
 - Principii de practică voluntară
 - Respectarea angajamentelor referitoare la securitate nucleară, mediu, SSM și SU
 - Furnizorii
 - Relație comercială reciproc avantajoasă, profitabilă și sigură
 - Respectare angajamente contractuale (stabilitatea comenzilor, planificarea livrarilor)
 - Media
 - Comunicare deschisă, imediată și corectă

Cerințele părților interesate și cerințele legale și de reglementare aplicabile sunt integrate în procesele, activitățile și în documentația SMI, iar prin ansamblul activităților de verificare, monitorizare și control se urmărește nu numai îndeplinirea acestor cerințe, ci și creșterea satisfacției părților interesate.

2

Date de monitorizare de mediu la FCN Pitesti

Din activitățile desfășurate în FCN rezultă emisii de efluenți gazoși încărcăți cu praf, pulberi aeropurtate cu uraniu/aerosoli radioactivi și noxe nonradioactive, care sunt atent monitorizate și controlate.

- Poluanți radioactivi:
 - pulberi aeropurtate cu uraniu/aerosoli radioactivi –evacuate și monitorizate prin cele trei coșuri de dispersie (Coșul 1, Coșul 2 și Coșul 3)
- Poluanți non-radioactivi:
 - pulberi totale, oxizi de azot, acid clorhidric – evacuate și monitorizate prin Coșul de dispersie nr. 1 (noxe rezultate de la Laboratorul de analize chimice)
 - pulberi totale, beriliu, acetonă, alchil alcoolii – evacuate și monitorizate prin Coșul de dispersie nr. 2 și Sistemul de ventilație aferent Halei IV și Anexe
 - pulberi aeropurtate cu beriliu/aerosoli cu beriliu – evacuate și monitorizate prin Instalația de ventilare a aerului aferentă zonei depunere beriliu

1. EMISII

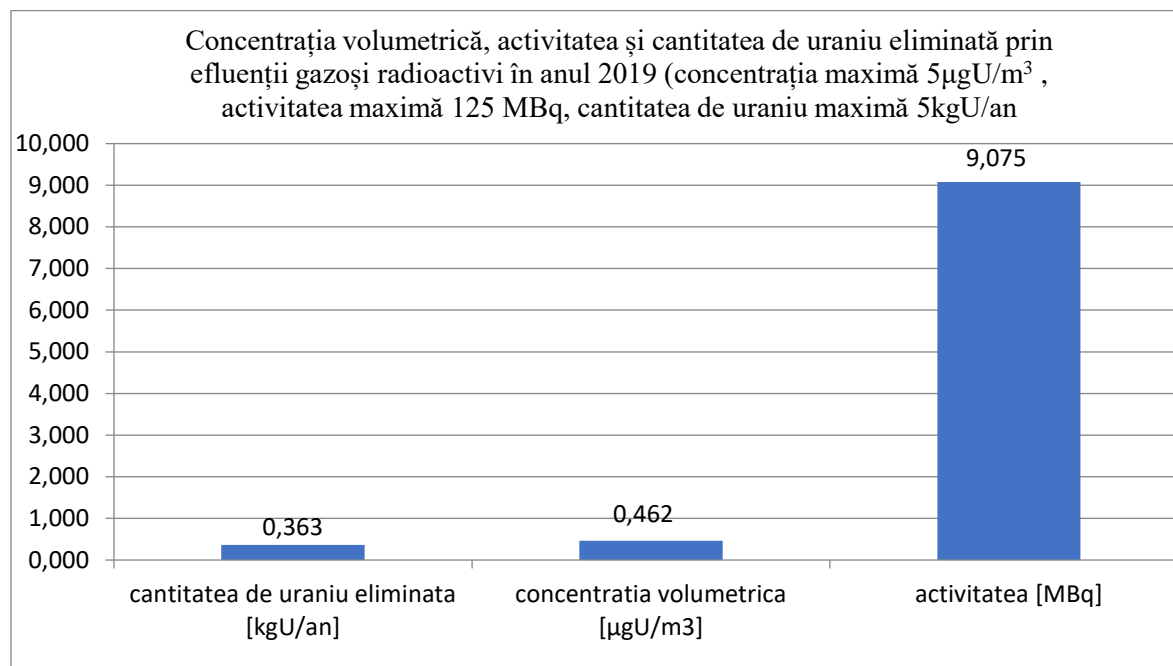
1.1. Emisii Radioactive

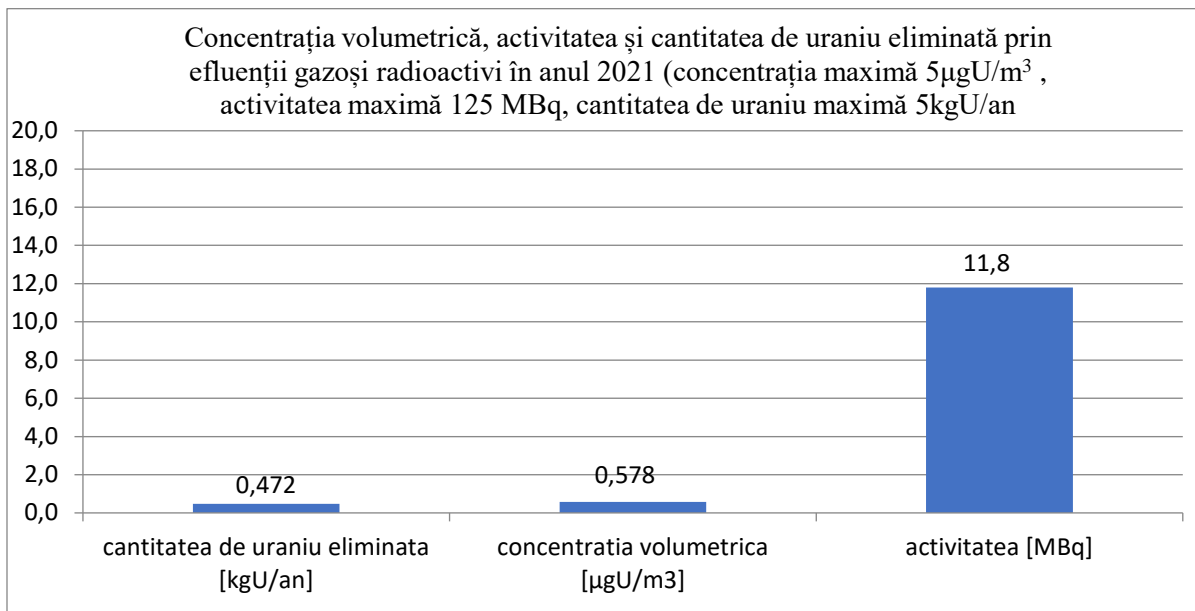
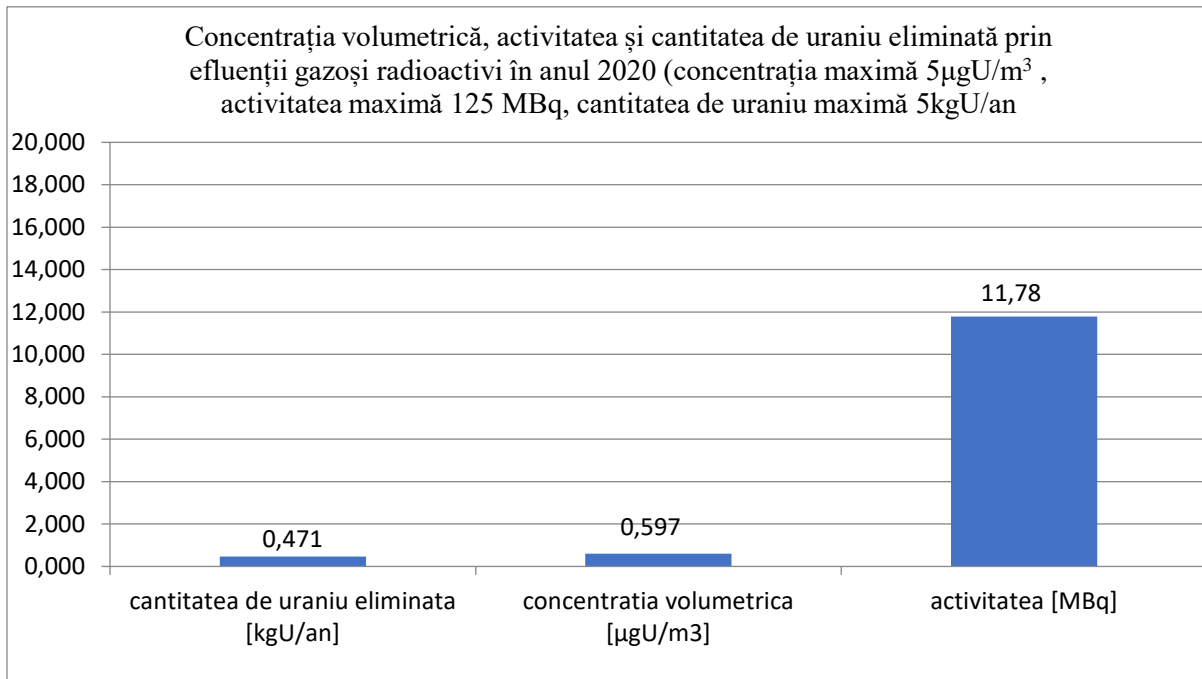
Poluanți radioactivi:

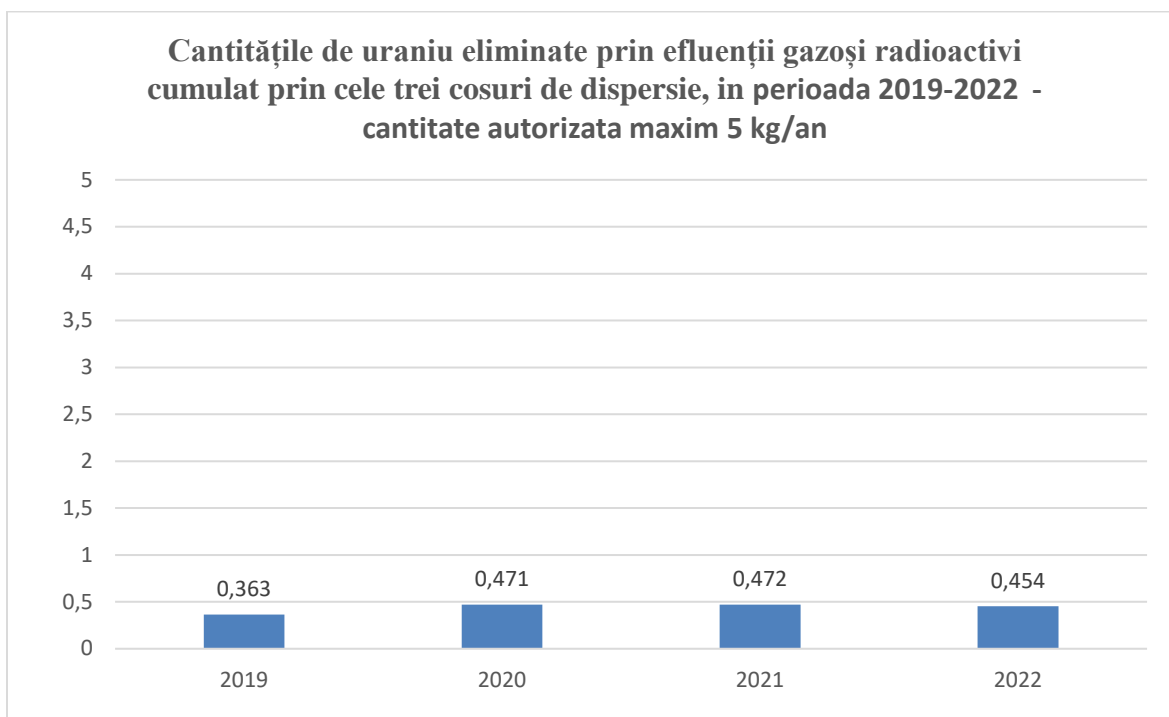
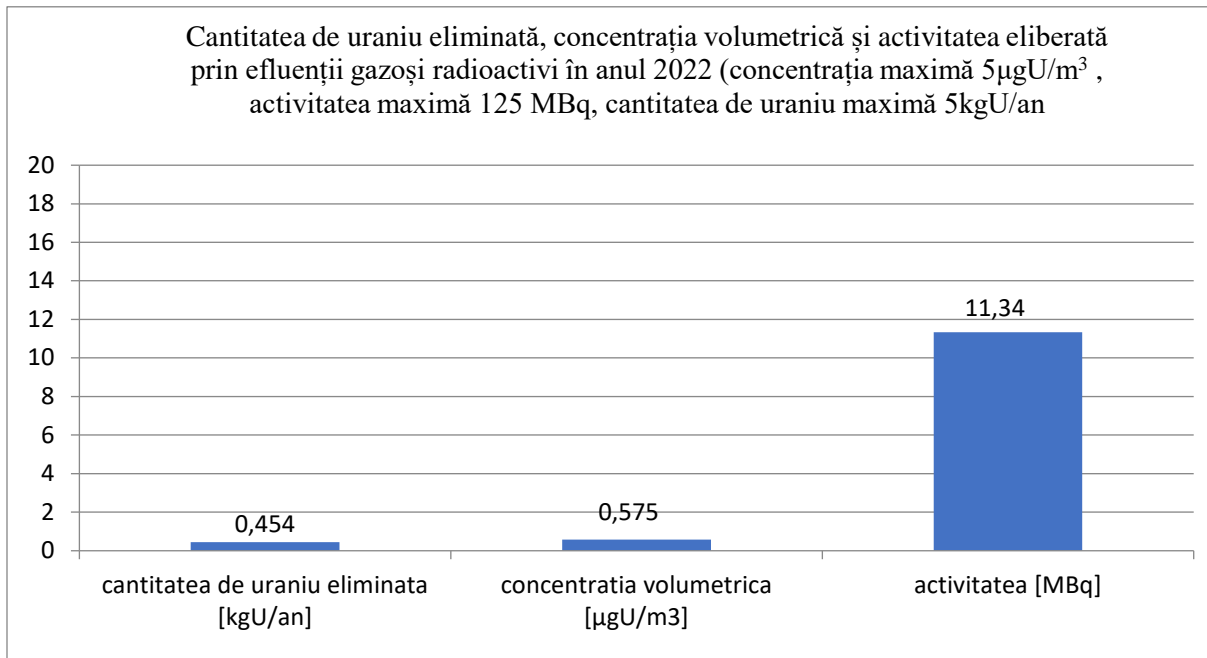
- pulberi aeropurtate cu uraniu/aerosoli radioactivi –evacuate și monitorizate prin cele trei coșuri de dispersie (Coșul 1, Coșul 2 și Coșul 3)

Evacuarea **efluenților gazoși radioactivi** din sistemele de ventilație se face prin trei coșuri de dispersie iar monitorizarea acestora se realizează continuu prin trei Monitoare de Efluenți Gazoși Radioactivi.

În graficele de mai jos sunt prezentate valorile măsurate pentru perioada 2019-2022. Acestea au fost sub limitele prevăzute de autorizațiile de funcționare emise de CNCAN, respectiv Autorizația de Mediu a FCN Pitești.







Analizand valorile inregistrate in perioada 2019-2022 pentru cantitatea de uraniu eliminate prin efluentii gazosi radioactivi la cele trei cosuri de dispersie ale FCN Pitesti, se poate concluziona ca acestea sunt mult mai mici raportate la limita maxima autorizata de 5 kgU/an, conform autorizatiei de producere combustibil nuclear emisa de CNCAN.

Impactul asupra mediului pe care îl are transportul sau utilizarea și eliminarea produselor și serviciilor

FCN Pitești efectuează următoarele tipuri de transporturi:

- Fascicule de combustibil nuclear la/de la CNE Cernavodă (Unitatea 1 și Unitatea 2)
- Pulbere sinterizabilă de UO₂ de la CNU Sucursala Feldioara la FCN Pitești
- Material nuclear neconform de la FCN Pitesti la CNU Feldioara
- Deșeuri solide radioactive contaminate cu uraniu natural de la FCN Pitești la CNU Sucursala Feldioara
- Alte transporturi autorizate de CNCAN

Transportul de materiale radioactive se realizează cu mijloace de transport autorizate, cu conducători auto certificați pentru transport mărfuri periculoase Clasa 7.

La fiecare transport de material radioactiv se efectuează măsurători dozimetrice atât la mijloacele de transport cât și la personalul participant, conform Programului de protecție împotriva radiațiilor ionizante pentru activitatea de transport de material radioactiv.

Dupa fiecare transport și transfer de materiale radioactive se întocmește un raport asupra modului de desfășurare a transportului și transferului care este transmis la CNCAN.

1.2. Emisii Neradioactive

1.3. Emisiile de carbon și intensitatea acestora

În urma desfășurării activității FCN Pitești nu rezultă emisii de carbon.

Scop 1

Emisii direct, provenite din activitățile companiei de pe amplasament și de la flota auto – proprietatea companiei

An	Total tone CO ₂ emise pe an	Tone Co2 emise de la Flota auto
2019	0	247
2020	0	154
2021	0	160
2022	0	153

Scop 2

Nr.crt	An	Cantitate consumata [Kwh]	Furnizor utilitati	Furnizor Electrica	En.	Factor de emisie (g CO2/kWh)	Total CO2 (tone CO2)
1	2019	4.846.763,00	ICN Pitesti	Complex Energetic Oltenia		809,19	3.921,95
2	2020	4.746.487,00	ICN Pitesti	CEZ Vanzare		174,96	830,45
3	2021	5.158.779,00	ICN Pitesti	CEZ Vanzare		213,43	1.101,04
4	2022	4.891.371,00	ICN Pitesti	ENEL		174,86	855,31

Scop 3

Pentru calcularea emisiilor aferente scop 3, Nuclearelectrica va initia in anul 2023 un proces de consultare a furnizorilor care sa permita calculul, dar si sa accentueze importanta protectiei mediului inconjurator prin reducerea amprenteii de carbon.

Poluanți non-radioactivi:

- pulberi totale, oxizi de azot, acid clorhidric – evacuate și monitorizate prin Coșul de dispersie nr. 1 (noxe rezultate de la Laboratorul de analize chimice)
- pulberi totale, beriliu, acetonă, alchil alcoolii – evacuate și monitorizate prin Coșul de dispersie nr. 2 și Sistemul de ventilație aferent Halei IV și Anexe
- pulberi aeropurtate cu beriliu/aerosoli cu beriliu – evacuate și monitorizate prin Instalația de ventilare a aerului aferentă zonei de lucru cu beriliu

FCN monitorizeaza noxele nonradioactive cu o frecventa semestriala, conform cerintelor legale si programului prevazut in Manualul de Securitate Radiologica si raporteaza rezultatele monitorizarilor catre autoritatile de mediu.

Valorile inregistrate in perioada monitorizata sunt cu mult sub limitele legale, pana in prezent nu s-a considerat necesar implementarea unui program de reducere a acestor emisii.

1.3.1. Emisii NOx

Din activitățile desfășurate în FCN rezultă emisii de efluenți gazoși încărcăți cu praf, pulberi aeropurtate cu uraniu/aerosoli radioactivi și noxe nonradioactive, astfel:

- Poluanți radioactivi:
 - pulberi aeropurtate cu uraniu/aerosoli radioactivi – prin cele trei coșuri de dispersie (Coșul 1, Coșul 2 și Coșul 3)
- Poluanți non-radioactivi:
 - pulberi totale, oxizi de azot; acid clorhidric – prin Coșul de dispersie nr. 1 (noxe rezultate de la Laboratorul de analize chimice)
 - pulberi totale, beriliu, acetonă, alchil alcooli – prin Coșul de dispersie nr. 2
 - pulberi aeropurtate cu beriliu/aerosoli cu beriliu – prin Instalația de ventilare a aerului aferentă zonei de lucru cu beriliu

Determinările de poluanți nonradioactivi se realizează semestrial de către prestatori autorizați în baza unor contracte de prestări servicii. Valorile înregistrate pentru oxizii de azot evacuați prin coșurile FCN Pitești în perioada 2019-2022 sunt prezentate în tabelele de mai jos, acestea fiind mult sub limitele prevăzute de legislația în vigoare.

NO ₂ [mg/ m ³]	2019		2020		2021		2022	
	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II
	10,25	16,4	22,55	32,8	38,95	55,35	63,55	75,24

	Cantitate evacuată 2019 [t]	Cantitate evacuată 2020 [t]	Cantitate evacuată 2021 [t]	Cantitate evacuată 2022 [t]
NO ₂	0,2	0,4	0,7	1,09
Limita maxim admisă – 7,8 t/an				

Valorile măsurate pentru oxizii de azot sunt sub limita prevăzută de legislația în vigoare, respectiv 500 mg/m³, conform *Ordinului Ministerului Apelor, Padurilor și Protecției Mediului nr. 462/1993 pentru aprobarea condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare.*

1.3.2. Emisii SOx

Nu rezultă emisii de oxizi de sulf din activitățile desfășurate de FCN Pitești.

1.3.3. Compusi organici volatili

Valorile înregistrate pentru compuşii organici volatili (acetona și alcool izopropilic) evacuați prin coșurile de dispersie ale FCN Pitești în perioada 2019-2022 sunt prezentate în tabelele de mai jos, acestea fiind mult sub limitele prevăzute de legislația în vigoare.

VOC [mg/Nm ³]	2019		2020		2021		2022	
	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II
Acetona [mg/Nm ³]	0,0034	0,0036	0,0022	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Alcool izopropilic [mg/Nm ³]	0,0034	0,0036	0,0022	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022

	Cantitate evacuată 2019 [t/an]	Cantitate evacuată 2020 [t/an]	Cantitate evacuată 2021 [t/an]	Cantitate evacuată 2022 [t/an]
Acetona	0,00002	0,000015	0,000015	0,000015
Limita maxim admisă – 1,0488 t/an				

	Cantitate evacuată 2019 [t/an]	Cantitate evacuată 2020 [t/an]	Cantitate evacuată 2021 [t/an]	Cantitate evacuată 2022 [t/an]
Alcool izopropilic [t/an]	0,000024	0,000015	0,000015	0,000015
Limita maxim admisă – 1,0488 t/an				

	2019		2020		2021		2022	
	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II
Beriliu [mg/Nm ³]	0,00021	0,00018	0,00016 8	0,00021	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018

	Cantitate evacuată 2019 [t/an]	Cantitate evacuată 2020 [t/an]	Cantitate evacuată 2021 [t/an]	Cantitate evacuată 2022 [t/an]
Beriliu [mg/Nm ³]	0,0000013	0,0000012	0,0000012	0,0000012
Limita maxim admisă – 1,07502 t/an				

Valorile măsurate pentru acetona și alcool izopropilic sunt sub limitele prevăzute de legislația în vigoare, respectiv 150 mg/m³ (pentru ambii poluanți), conform *Ordinului Ministerului Apelor, Padurilor și Protecției Mediului nr. 462/1993 pentru aprobarea condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare*

Măsurători poluanți nonradioactivi anul 2019**Cosul nr. 1**

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2019 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2019 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	1,95	2,12	50
2	NO ₂	10,25	16,4	500
3	HCl	3,21	3,53	30

Cosul nr. 2

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2019 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2019 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	1,28	1,59	50
2	Beriliu și compușii săi	< 0,00019	<0,00018	0,1
3	Acetonă	<0,0034	<0,0036	150
4	Alcool izopropilic	<0,0034	<0,0036	150

Evacuare ventilație zona depunere beriliu

Nr. crt	Poluant	U. M	Valoare masurata sem I 2019 [mg/Nm ³]	Valoare masurata sem II 2019 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993
			VLE, mg/m ³		
1	Beriliu	mg/Nmc	< 0,00021	<0,00018	0,1

Măsurători poluanți nonradioactivi anul 2020**Coșul nr.1**

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2020 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2020 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	2,3	3,28	50
2	NO ₂	22,55	32,8	500
3	HCl	4,67	5,61	30

Cosul nr. 2

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2020 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2020 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	1,82	2,25	50
2	Beriliu și compușii săi	< 0,00018	<0,000175	0,1
3	Acetonă	<0,0022	<0,0021	150
4	Alcool izopropilic	<0,0022	<0,0021	150

Evacuare ventilație zona depunere beriliu

Nr. crt	Poluant	U. M	Valoare masurata sem I 2020 [mg/Nm ³]	Valoare masurata sem II 2020 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993
			VLE, mg/m ³		
1	Beriliu	mg/Nmc	< 0,00018	<0,000168	0,1

Măsurători poluanți nonradioactivi anul 2021**Coșul nr.1**

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2021 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2021 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	2,94	3,23	50
2	NO ₂	38,95	55,35	500
3	HCl	5,33	19,55	30

Cosul nr. 2

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2021 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2021 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	2,21	2,52	50
2	Beriliu și compușii săi	< 0,00018	<0,00018	0,1
3	Acetonă	<0,0022	<0,0022	150
4	Alcool izopropilic	<0,0022	<0,0022	150

Evacuare ventilație zona depunere beriliu

Nr. crt	Poluant	U. M	Valoare masurata sem I 2021 [mg/Nm ³]	Valoare masurata sem II 2021 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993
			VLE, mg/m ³		
1	Beriliu	mg/Nmc	< 0,00018	<0,00018	0,1

Măsurători poluanți nonradioactivi – 2022

Coșul nr.1

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2022 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2022 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi	3,35	3,57	50
2	NO ₂	63,55	75,24	500
3	HCl	17,76	12,56	30

Coșul nr. 2

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2022 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2022 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Pulberi totale	2,76	3,11	50
2	Beriliu	< 0,00018	< 0,00018	0,1
3	Acetona	< 0,0022	< 0,0022	150
4	Alcool izopropilic	< 0,0022	< 0,0022	150

Evacuare ventilație zona depunere beriliu

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată sem I 2022 [mg/Nm ³]	Valoare măsurată sem II 2022 [mg/Nm ³]	Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
1	Beriliu	< 0,00018	< 0,00018	0,1

Concentrațiile la emisie ale poluanților nonradioactivi trebuie să respecte pragurile de alertă (PA) și valorile limită (VL) prevăzute în tabelul de mai jos, astfel cum rezultă din Ordinul ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr.756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Ordinul ministrului, apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferei și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de pluanți atmosferici produși de surse staționare, cu modificările și completările ulterioare.

Nr. crt	Poluant	Debit masic (g/h)	Ordinul ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 462/1993 (mg/m ³)	
			PA	PI
1	Pulberi	≥ 500	35	50
2	Beriliu și compușii săi	≥ 0,5	0,07	0,1
3	NO ₂	≥ 5000	350	500
4	HCl	≥ 300	21	30
5	Acetonă	≥ 3000	105	150
6	Alcool izopropilic	≥ 3000	105	150

Analizând rezultatele măsurătorilor pentru emisiile de noxe nonradioactive în atmosferă comparativ cu valorile limita din Ordinul MMAP nr. 462/1993 și Ordinul MAPPM nr. 756/1997, se constata că în cadrul FCN Pitești

emisiile de poluanți specifici se situează mult sub limitele stabilite ca praguri de alarmare/praguri de intervenție (PA/PI).

Măsurători poluanți nonradioactivi 2019-2022

Coșul nr.1

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată 2019 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2020 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2021 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2022 [mg/Nm ³]		Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
		Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	
1	Pulberi	1,95	2,12	2,3	3,28	2,84	3,23	3.35	3.57	50
2	NO ₂	10,25	16,4	22,55	32,8	38,95	55,35	63.55	75.24	500
3	HCl	3,21	3,53	4,67	5,61	5,33	19,55	17.76	12.56	30

Coșul nr. 2

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată 2019 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2020 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2021 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2022 [mg/Nm ³]		Ordin MAPP M nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
		Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	
1	Pulberi totale	1,28	1,59	1,82	2,25	2,21	2,52	2.76	3.11	50
2	Beriliu	<0,00019	<0,00018	<0.00018	<0.000175	<0,00018	<0,00018	<0,00018	<0,00018	0,1
3	Acetona	<0,0034	<0,0036	<0.0022	<0,0021	<0,0022	<0,0022	<0,0022	<0,0022	150
4	Alcool izopropilic	<0,0034	<0,0036	<0.0022	<0,0021	<0,0022	<0,0022	<0,0022	<0,0022	150

Evacuare ventilație zona depunere beriliu

Nr. crt	Poluant	Valoare măsurată 2019 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2020 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2021 [mg/Nm ³]		Valoare măsurată 2022 [mg/Nm ³]		Ordin MAPPM nr. 462/1993 [VLE, mg/m ³]
		Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	
1	Beriliu	<0,00021	<0,00018	<0,00018	<0,000168	<0,00018	<0,00018	<0,00018	<0,00018	0,1

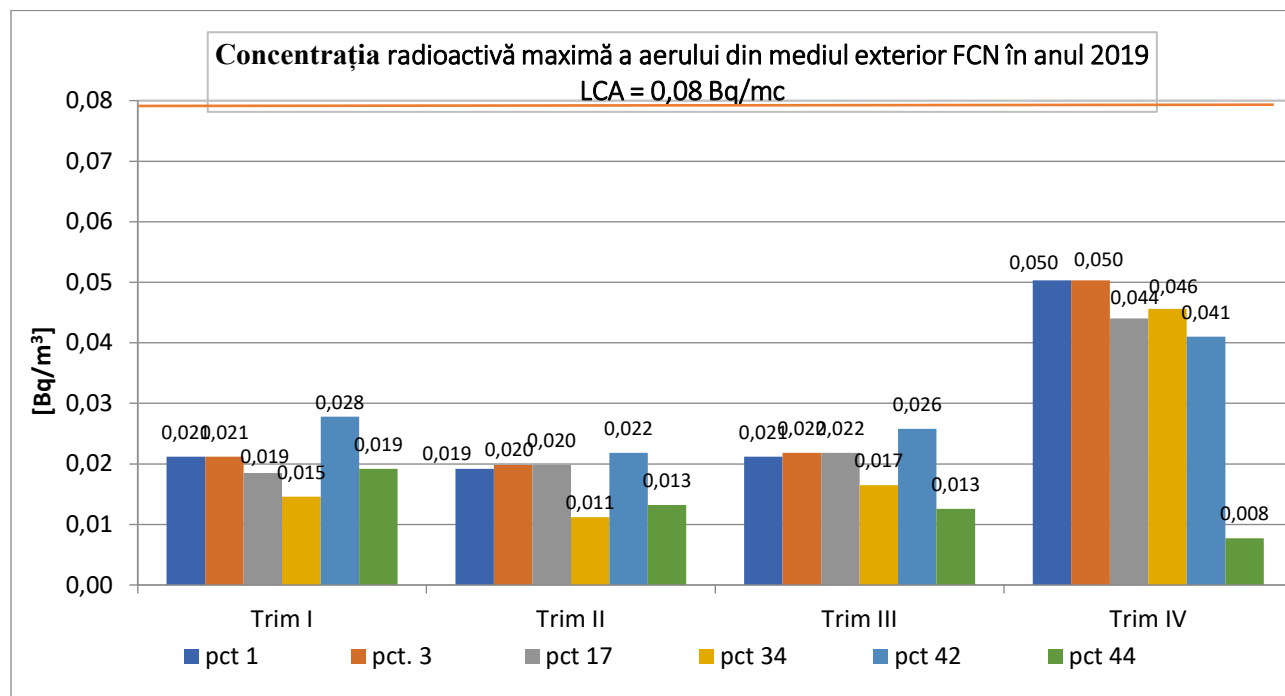
2. ALTE INFORMATII RELEVANTE DESPRE EMISII

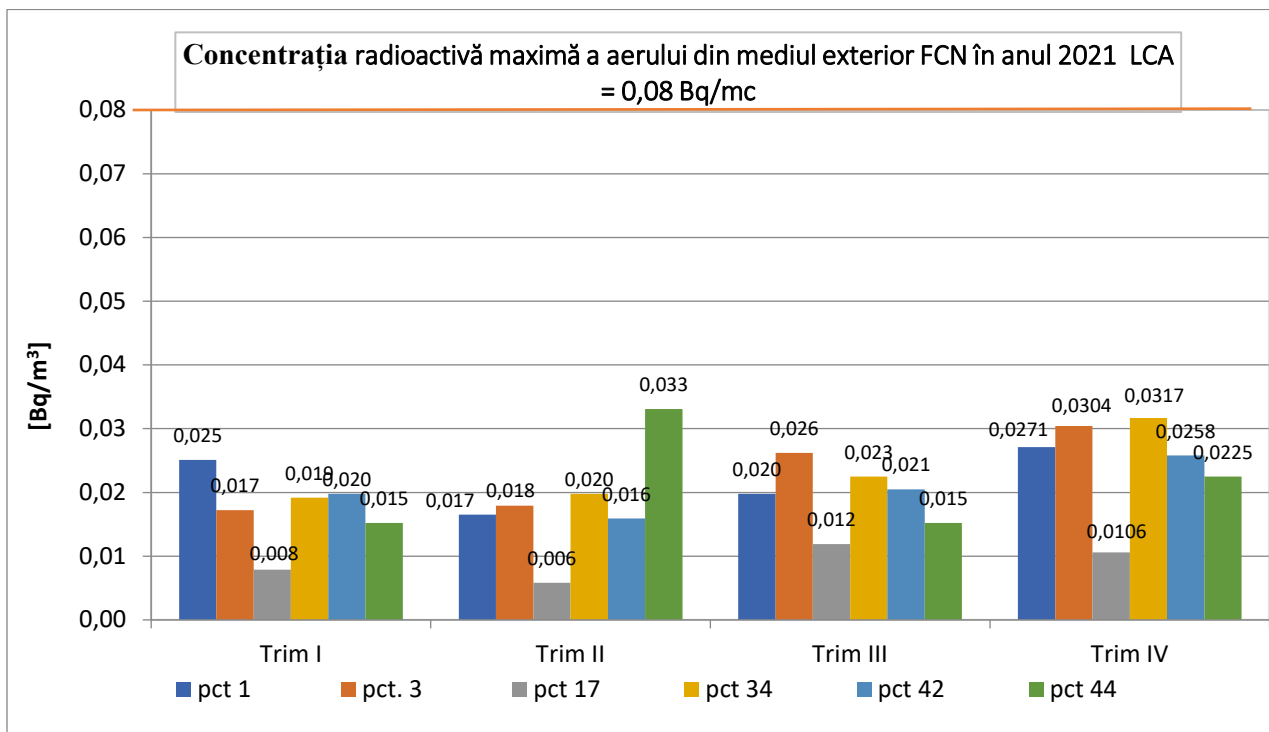
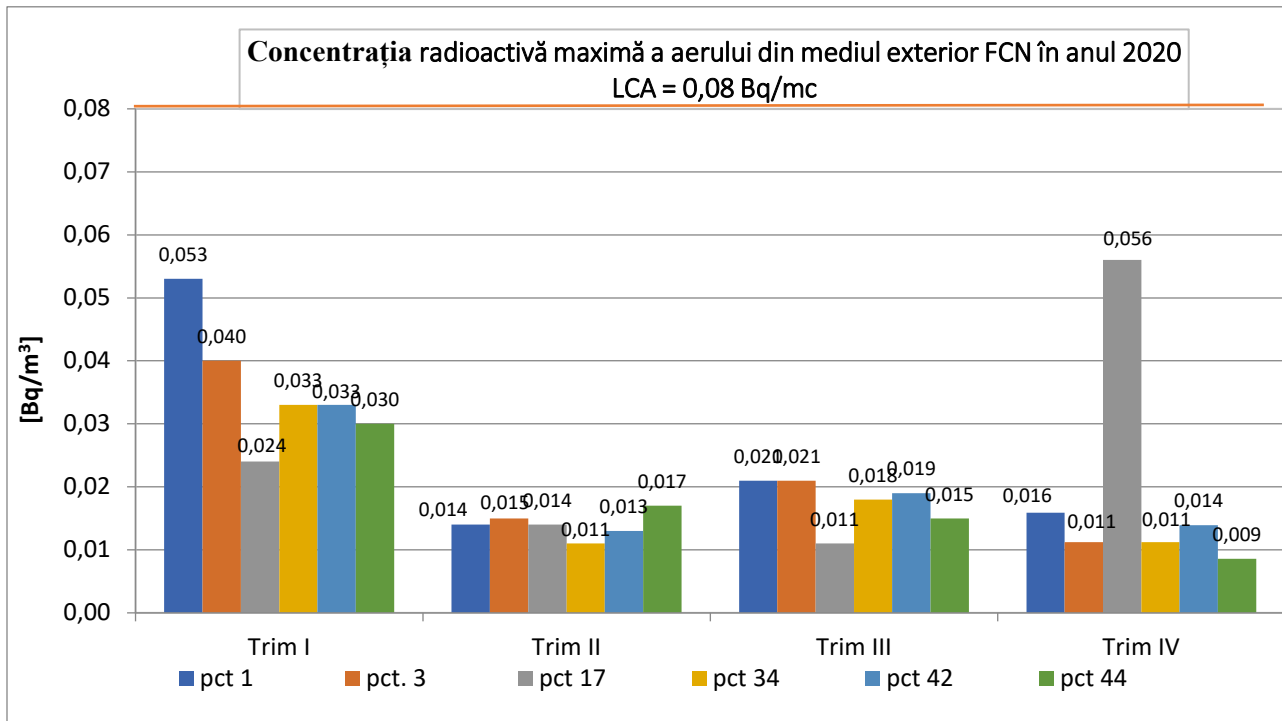
Supravegherea radioactivității aerului exterior și supravegherea concentrației beriliului din aerul exterior se face prin 7 puncte de prelevare legate la Sistemul Central de Prelevare Aerosoli (SCPA).

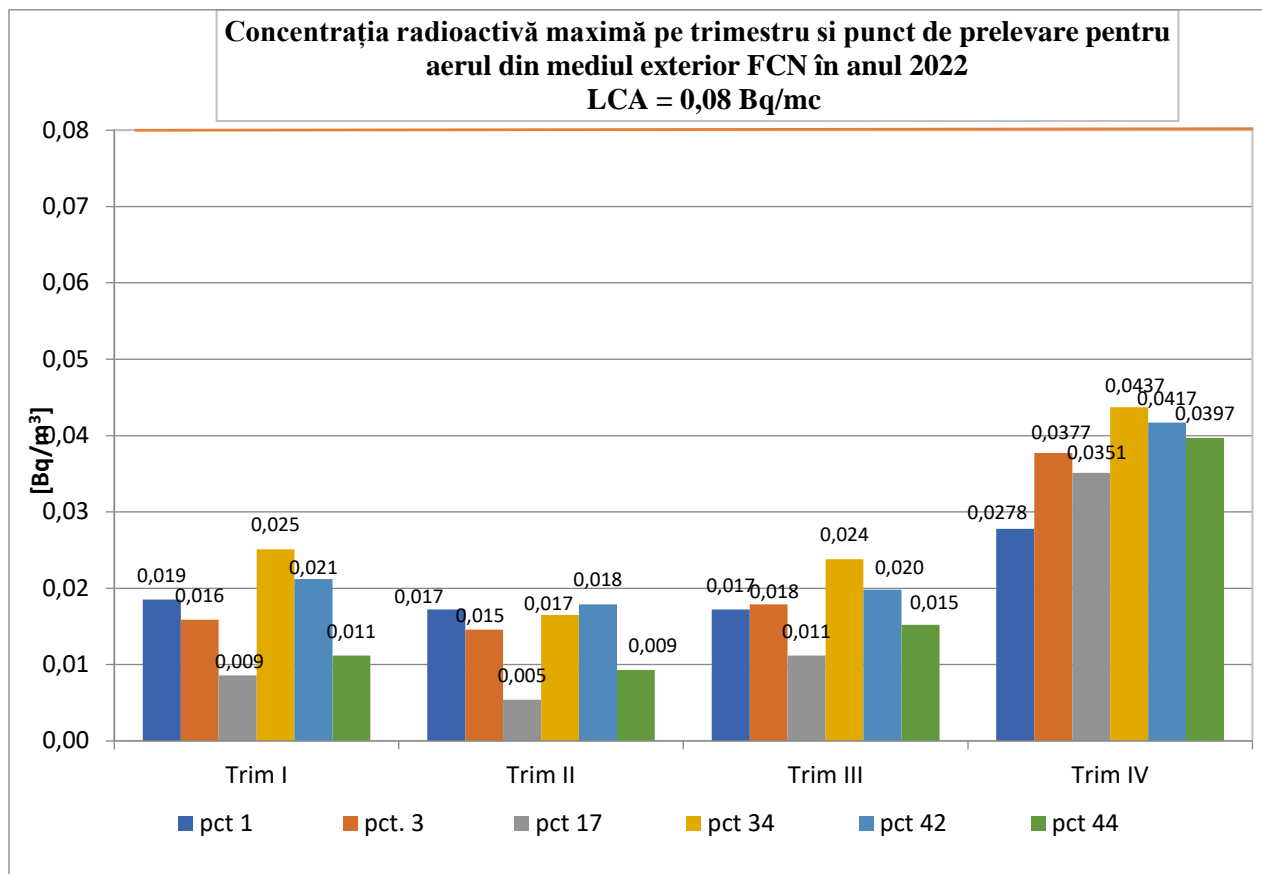
Amplasarea punctelor de prelevare în cadrul perimetrului FCN:

- șase puncte pentru uraniu (1, 3, 17, 34, 42 - amplasate în exteriorul Halelor I, II și III și punctul 44 amplasat în exterior Extindere Hala V – încărcare pastile în teci), pentru care sunt efectuate măsurători radiometrice în cadrul Laboratorului de Radioprotecție și Dozimetrie Personal al FCN.
- un punct de prelevare pentru beriliu (45) amplasat în exteriorul zonei de lucru cu beriliu (Zona Depunere Beriliu), pentru care se efectuează determinări chimice în cadrul Laboratorului de Analize Chimice al FCN.

În graficele de mai jos sunt prezentate valorile măsurate pentru perioada 2019-2022. Acestea au fost sub limitele de control administrativ stabilite în Manualul de Securitate Radiologică.







Monitorizarea concentrației de beriliu în aerul exterior se realizează lunar cu ajutorul Sistemului Central de Prelevare Aerosoli, punctul 45, limita de control administrativ este de 0,009 $\mu\text{Be}/\text{m}^3$.

În următorul tabel sunt prezentate valorile înregistrate în perioada 2019-2021

Nr.crt	Luna	Valoare măsurată 2019 [$\mu\text{gBe}/\text{m}^3$]	Valoare măsurată 2020 [$\mu\text{gBe}/\text{m}^3$]	Valoare măsurată 2021 [$\mu\text{gBe}/\text{m}^3$]	Valoare măsurată 2022 [$\mu\text{gBe}/\text{m}^3$]
1	Ianuarie	0,00032	0.00094	0,00060	0,00066
2	Februarie	0,00030	0.00030	0,00089	0,00060
3	Martie	0,00058	0.00031	0,00052	0,00104
4	Aprilie	0,00117	*	0,00142	0,00095
5	Mai	0,00034	0.00086	0,00144	0,00054
6	Iunie	0,00099	0.00052	0,00074	0,00060
7	Iulie	0,00075	0.00032	0,00101	0,00088
8	August	0,00162	0.00062	0,00076	0,00300
9	Septembrie	0,00093	0.00190	0,00081	0,00108
10	Octombrie	0,00077	0.00029	0,00114	0,00057
11	Noiembrie	0,00045	0.00055	0,00089	0,00114
12	Decembrie	0,00126	0.00046	0,00051	0,00076

*în perioada 01.04-15.05.2020 activitatea FCN Pitești a fost întreruptă planificat din cauza pandemiei de COVID-19

3. ADMINISTRAREA DESEURILOR

În procesele de fabricație, mentenanță, control tehnic de calitate, aprovizionare și transport, protecție radiologică, protecția mediului, urgențe medicale, etc. se utilizează o gamă largă de materiale, iar în urma activităților desfășurate rezultă următoarele categorii de deșeuri:

- Deșeuri radioactive contaminate cu uraniu natural
- Deșeuri industriale neradioactive
- Deșeuri contaminate cu Beriliu (material cu dublă utilizare) – neradioactive

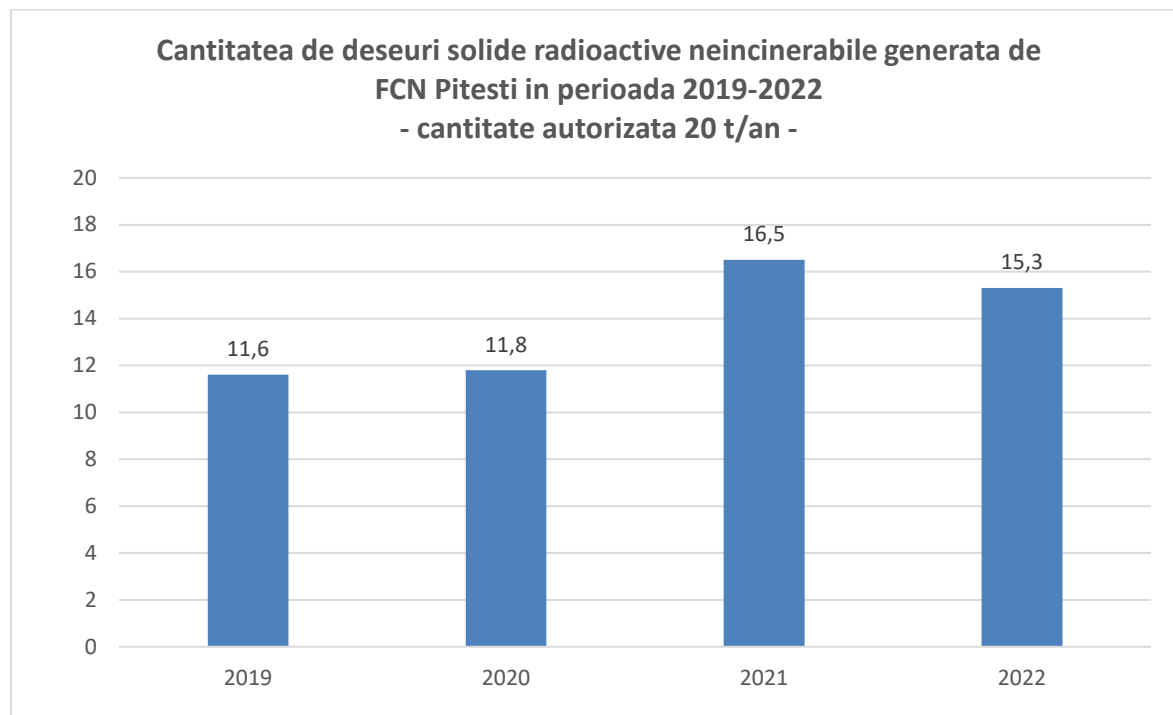
3.1. Deșeuri radioactive

FCN Pitesti acorda o atenție deosebită managementului deșeurilor radioactive rezultate în urma desfășurării activității, modul în care acest proces se realizează este descris în Manual de Securitate Radiologică, respectiv în proceduri specifice. Toate activitățile de managementul deșeurilor radioactive sunt autorizate în prealabil de către CNCAN.

Deșeurile radioactive contaminate cu uraniu natural, generate în cadrul FCN sunt:

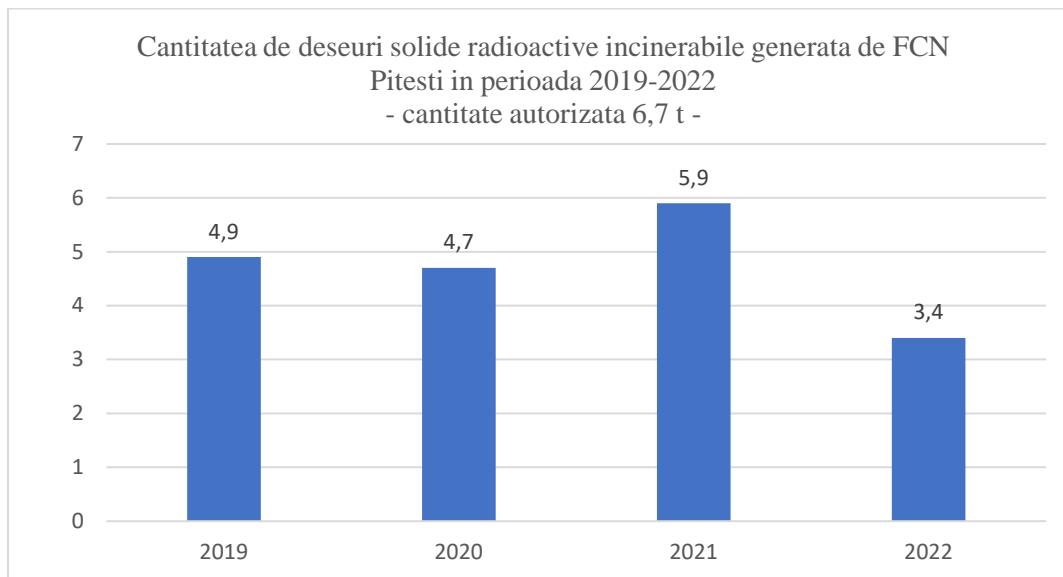
➤ **deșeurile solide radioactive cu activitate specifică joasă neincinerabile - DSRN** (obiecte metalice, conducte, pietre de rectificare, piese metalice, subansamble, epodur, cărămizi, cabluri, moluz, etc. – contaminate cu uraniu natural) care nu se pot decontamina și nu prezintă interes pentru recuperare se depozitează temporar pe Platforma de Depozitare Temporară Deșeuri Solide Radioactive (PDT) în butoaie metalice. Deșeurile sunt apoi transferate/transportate la Depozitul de Dispunere Finală Deșeuri Solide de Joasă Activitate de la Feldioara în scopul depozitării definitive.

Situația privind cantitățile de deșeuri solide radioactive cu activitate specifică joasă neincinerabile generate de FCN Pitesti în perioada 2019-2022 este prezentată în graficul de mai jos:

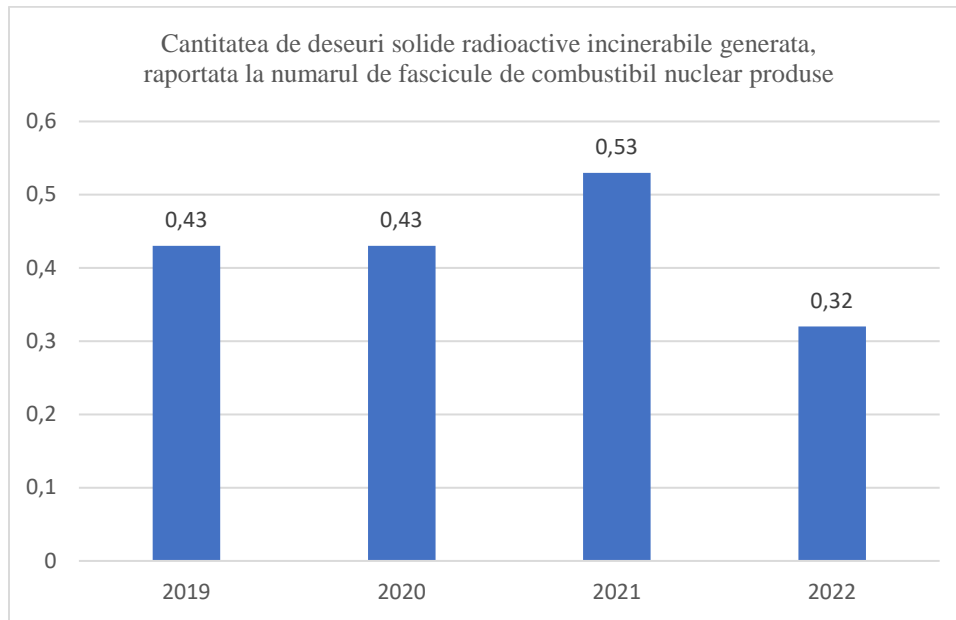


➤ **deșeurile solide radioactive cu activitate specifică joasă incinerabile - DSRI** (filtre/prefiltre rezultate din sistemele de ventilație, echipament de protecție, hârtie, etc. – contaminate cu uraniu natural) - se depozitează temporar pe Platforma de Depozitare Temporară Deșeuri Solide Radioactive (PDT) în butoaie metalice și/sau saci de rafie și ulterior sunt transferate la STDR-ICN în vederea eliminării prin incinerare și recuperării uraniului conținut în cenuși uranifere care se returnează sub control de garanții nucleare.

Situația privind cantitățile de deșeuri solide radioactive cu activitate specifică joasă incinerabile generate de FCN Pitesti în perioada 2019-2022 este prezentată în graficul de mai jos:

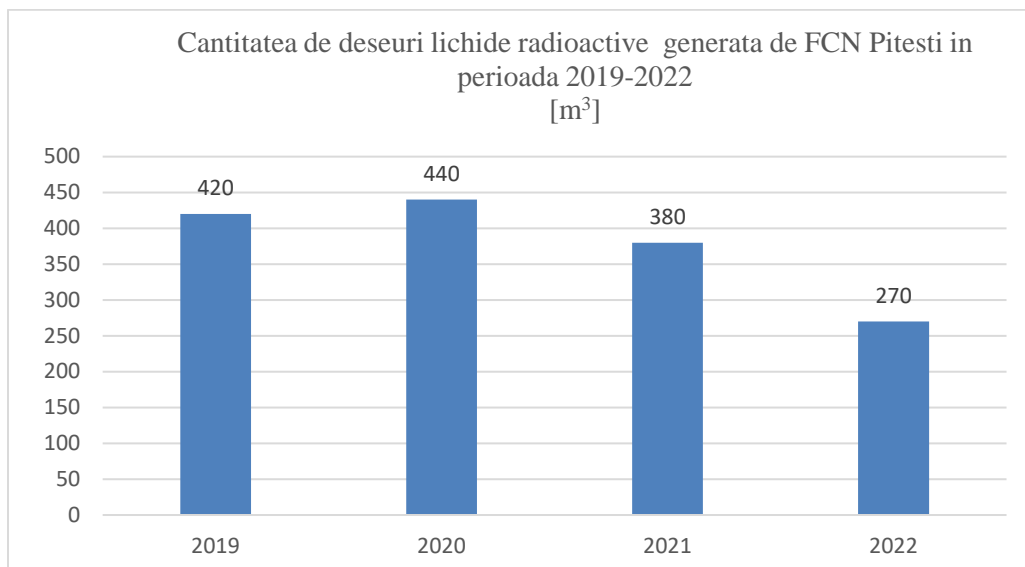


Referitor la deseurile solide radioactive incinerabile, FCN Pitești și-a stabilit un obiectiv, respectiv „*minimizarea generării de deșeuri solide radioactive incinerabile, ținta stabilită fiind “Max 0,56 (cantitatea maximă de deșeuri solide radioactive incinerabile generată conform autorizației de mediu este de 6,7 tone, raportată la producția maximă autorizată)*”, valorile înregistrate în ultimii trei ani au fost sub ținta planificată.



➤ **deseuri lichide radioactive** cu diferite concentrații de uraniu provenite din activitatea de producție și controlul de calitate sunt colectate în rezervoare din inox din cadrul Stației de Colectare Deșeuri Lichide Radioactive a FCN (SCDLR-FCN), acestea fiind transferate la Stația de Tratare Deșeuri Radioactive a ICN (STDR-ICN) pentru recuperarea uraniului, de unde, prin precipitare cu fosfat trisodic și amoniac urmată de decantare, filtrare și uscare, rezultă fosfatul de uranil solid și uscat care se returnează la FCN sub control de garanții nucleare.

Situația privind cantitățile de deșeuri lichide radioactive generate de FCN Pitești în perioada 2019-2022 este prezentată în graficul de mai jos:



3.2. Deseuri neradioactive

În procesele de fabricație, mentenanță, control tehnic de calitate, aprovizionare și transport, protecție radiologică, protecția mediului, urgențe medicale, etc. se utilizează o gamă largă de materiale, iar în urma activităților desfășurate rezultă, printre alte tipuri de deseuri, și deseuri nereciclabile necontaminate radioactiv (de ex. deseuri de substanțe/amestecuri periculoase).

Cantitățile rezultate se raportează lunar către APM Argeș conform prevederilor *HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase*, precizând activitatea în urma căreia au fost generate aceste deșeuri.

Deșeurile clasificate ca periculoase - deșeurile marcate cu (*) - se predau operatorilor economici autorizați din punct de vedere al protecției mediului cu respectarea cerințelor din *HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României*. Cantitățile de deșeuri transferate sunt înregistrate în baza de date a FCN-Pitești privind gestiunea deșeurilor.

Situația cantităților de deșeuri nereciclabile clasificate ca periculoase, generate în anii 2019-2022 este prezentată în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Cod deseuri cf. HG 856/2002*	Tipuri de deseuri nereciclabile periculoase	2019	2020	2021	2022
1.	12.01.09*	Emulsii și soluții de ungere uzate, fără halogeni [t]	5,63	5,33	6,97	3,9
2.	20.01.35*	Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20.01.21 și 20.01.23, cu conținut de componente periculoase	0,1	0,15	0,8	0,9
3.	20.01.21*	Tuburi fluorescente și alte deseuri cu conținut de mercur	0	0,06	0,07	0

4.	13.02.05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere	0,274	0,015	0,012	0,96
5.	13.02.06*	Uleiuri sintetice de motor, de transmisie si de ungere	0,13	0	0,28	0,33
6.	15.01.10*	Ambalaje care contin sau sunt contaminate cu substante periculoase	0,5	0	0,4	0,85
7.	07.01.04*	Alti solventi organici, lichide de spalare si solutii muma	0,4	0,22	0,63	0,44
8.	20.01.33*	Baterii si acumulatori	0	0	0	0
9.	16.05.06*	Substante chimice de laborator constand din sau continand substante periculoase inclusive amestecurile de substante chimice de laborator	0,16		0,1	0,6
10.	17.04.09*	Deseuri metalice contaminate cu substante periculoase	0	0	0	0,1
11.	15.02.02*	Absorbanti materiale filtrante, materiale de lustruire si imbracaminte de protectie contaminate cu substante periculoase	0,1	0	0	0,7
12.	06.02.04*	Hidroxid de sodiu si potasiu	0,14	0	0	0,01
13.	07.01.04*	Alti solventi organici, lichide de spalare si solutii muma	0,4	0,22	0,63	0,44

(*) - Codificare deseuri - in conformitate cu Decizia Comisiei 2014/955/UE din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșeuri în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului

Deseuri nereciclabile

O alta categorie de deseuri nereciclabile rezultate din activitatile desfasurate in cadrul FCN Pitesti sunt deșeurile municipale (menajere) si deșeurile de emulsii și soluții de ungere fără halogeni

Colectarea deșeurilor municipale se realizează în containere având capacitatea de 1,1 m³. După efectuarea controlului dozimetric se transportă la rampa de dispunere controlată a deșeului municipal, transportul fiind efectuat de către prestatorul de servicii.

Colectarea deșeurilor de emulsii și soluții de ungere uzate se realizează în butoaie metalice, etichetate si marcate corespunzator. Acestea sunt depozitate in locuri special amenajate si ulterior transferate către operatori autorizați în baza unor contracte de prestări servicii.

Cantitățile rezultate se raportează lunar către APM Argeș conform prevederilor HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase. Situația cantităților de deșeuri nereciclabile generate în anii 2019-2022

Nr. crt.	Tipuri de deseuri nereciclabile	Cod deseuri cf. HG 856/2002*	2019	2020	2021	2022
1.	Deseuri municipale amestecate [t]	20.03.01	13,65	12,59	12,32	15,3
2.	Emulsii și soluții de ungere uzate, fără halogeni [t]	12.01.09*	5,63	5,33	6,97	3,9

(*) - Codificare deseuri - în conformitate cu Decizia Comisiei 2014/955/UE din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșeuri în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului

Deseuri reciclabile

Deșeurile/Materialele reciclabile-revalorificabile rezultate în urma activităților desfășurate în FCN sunt de mai multe tipuri:

- deșeuri metalice (feroase și neferoase);
- deșeuri celulozice (hârtie și cartoane);
- deșeuri de materiale plastice (PET-uri, recipiente plastic);
- deșeuri de sticlă;
- deșeuri din lemn;
- deșeuri de tuburi de neon, lămpi și becuri.

Colectarea deșeurilor/materialelor reciclabile-revalorificabile se face selectiv, pe tip de deșeu reciclabil, conform Legii nr. 132/30.06.2010 privind „Colectarea selectivă a deșeurilor în instituțiile publice”. FCN realizează colectarea selectivă a deșeurilor reciclabile de tipul hârtie, carton, sticlă, plastic, metal în containere speciale (verzi, albastre și galbene) amplasate în puncte special desemnate din FCN.

Deșeurile/materialele reciclabile-revalorificabile generate în cadrul FCN Pitesti, sunt preluate de operatori autorizați, în baza contractelor de prestări servicii.

Situația cantităților de deșeuri reciclabile - valorificabile generate în perioada 2019-2022 este prezentată în următorul tabel (în tone):

Nr. crt.	Cod deseuri cf. HG 856/2002*	Denumire deseuri	2019	2020	2021	2022
1	15.01.01	Ambalaje de hartie și carton	2,03	2,23	5,74	4,47
2	20.01.01	Hartie și carton	1,39	1,8	1,42	0,52
3	17.04.05	Fier și oțel	0,48	1,14	5,87	13,1
4	15.01.02	Ambalaje de material plastic	0,48	0,295	1,13	1,26
5	20.01.39	Deseuri material plastic	2,06	0,85	0,91	0,21

Nr. crt .	Cod deseul cf. HG 856/2002*	Denumire deseul	2019	2020	2021	2022
6	15.01.03	Deseul ambalaje de lemn	0,89	4,78	2,82	2,11
7	20.01.38	Lemn, altul decat cele specificat la 20.01.37	0	0,09	1,8	1,2
8	20.01.36	Echipamente electrice si electronice casate, altele decat cele specificate la 20.01.21, 20.01.23, 20.01.35	0,7	1,1	2	4,25
9	20.01.35*	Echipamente electrice si electronice casate, altele decat cele specificate la 20.01.21 si 20.01.23, cu continut de componente periculosi	0,1	0,15	0,8	0,9
10	20.01.21*	Tuburi fluorescente si alte deseuri cu continut de mercur	0	0,06	0,07	0
11	17.04.11	Deseul metalic-cabluri	0	0	0,13	0,34
12	17.04.02	Deseul aluminiu	0	0	0,3	1,32
13	17.04.01	Deseul cupru	0	0	1,5	0,34
14	15.01.04	Deseuri ambalaje metalice	0	0	0,03	0,005
15	15.02.03	Absorbanti material filtrante, materiale de lustruire si imbracaminte de protectie	0	0	0,3	0,73
16	13.02.05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere	0,274	0,015	0,012	0,96
17	13.02.06*	Uleiuri sintetice de motor, de transmisie si de ungere	0,13	0	0,28	0,33
18	15.01.10*	Ambalaje care contin sau sunt contaminate cu substante periculoase	0,5	0	0,4	0,85
19	12.01.17	Deseuri de material de sablare, altele decat cele specificate la 12.01.16	0,234	0,035	0,08	0,08
20	07.01.04*	Alti solventi organici, lichide de spalare si solutii muma	0,4	0,22	0,63	0,44
21	20.01.33*	Baterii si acumulatori	0	0	0	0
22	16.05.06*	Substante chimice de laborator constand din sau	0,16		0,1	0,6

Nr. crt .	Cod dese cf. HG 856/2002*	Denumire dese	2019	2020	2021	2022
		continand substante periculoase inclusive amestecurile de substante chimice de laborator				
23	17.04.09*	Deseuri metalice contaminate cu substante periculoase	0	0	0	0,1
24	15.02.02*	Absorbanti materiale filtrante, materiale de lustruire si imbracaminte de protectie contaminate cu substante periculoase	0,1	0	0	0,7
25	06.02.04*	Hidroxid de sodiu si potasiu	0,14	0	0	0,01

(*) - Codificare deseuri - in conformitate cu Decizia Comisiei 2014/955/UE din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deseuri în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului

Colectarea selectivă reprezintă o parte a procesului de reciclare, prin care materialele reciclabile sunt adunate și transportate spre centre de reciclare. Procesul de reciclare presupune compostarea deșeurilor, colectarea separată și tratarea deșeurilor pentru reintroducerea lor în circuitul economic. Colectarea selectivă are ca scop protejarea mediului înconjurător. De asemenea, contribuie la o eficiență sporită în utilizarea resurselor.

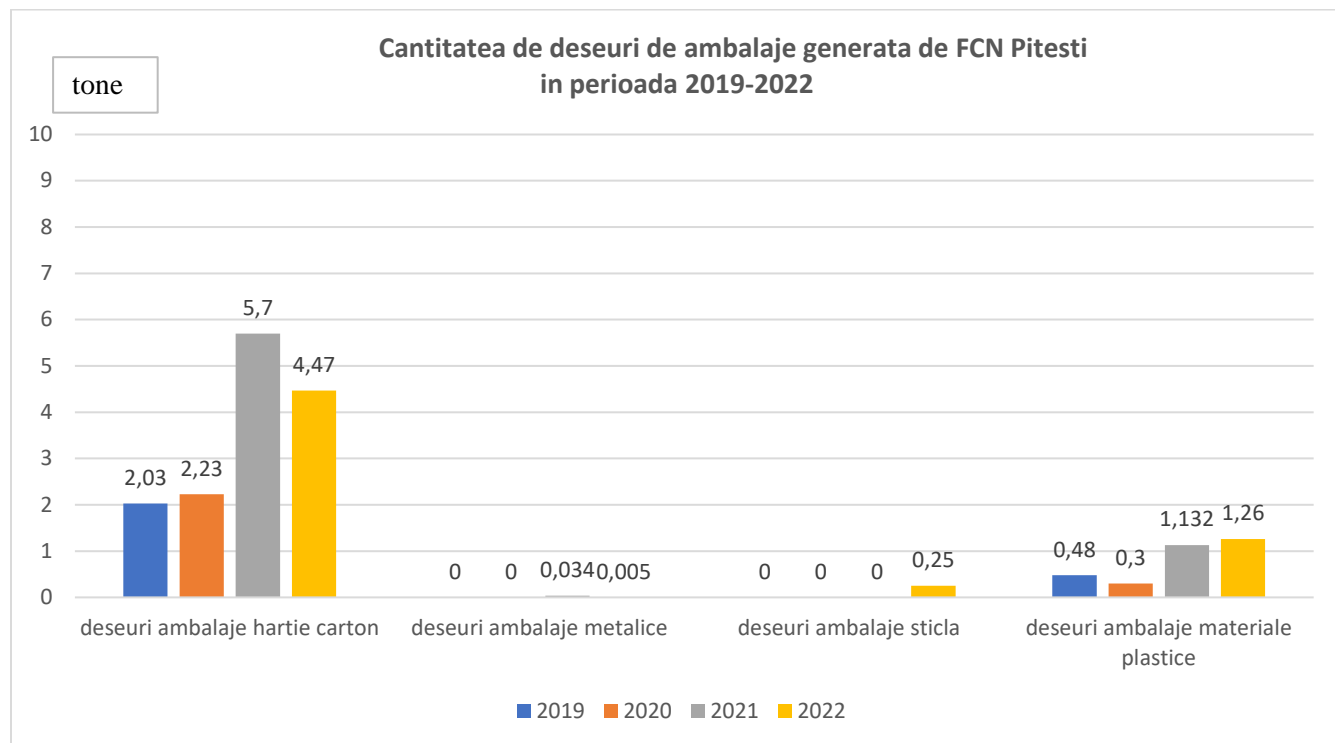
În cadrul FCN Pitești colectarea deșeurilor se realizează selectiv, pe tipuri de deșeuri, făcând astfel mai facilă clasificarea și predarea acestora către firme autorizate în baza contractelor de prestări servicii.

În vederea respectării cerintelor Legii nr. 132/2010 în cadrul FCN Pitești s-a introdus obligativitatea colectării selective a deșeurilor: hârtie, plastic, metal, sticlă.



În acest sens au fost achiziționate pubele pentru colectarea acestor tipuri de deșeuri, ele fiind amplasate în cât mai multe locuri.

Situația privind cantitățile de deșeuri industriale neradioactive care fac obiectul Legii nr. 132/2010, generate de FCN Pitesti in perioada 2019-2022, este redată in graficul de mai jos.



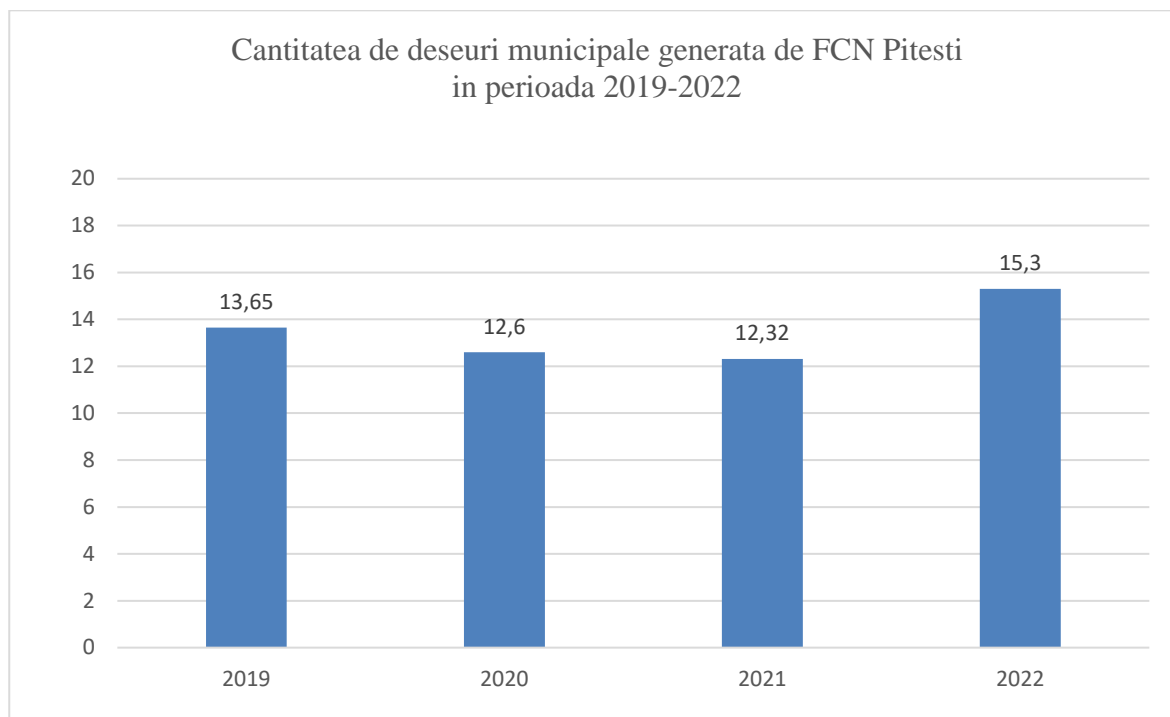
Suplimentar față de cele menționate anterior, in cadrul FCN Pitești mai sunt generate si alte tipuri de deșeuri valorificabile, respectiv deșeuri de hartie si carton, deșeuri de material plastic, deșeuri metalice, etc.

Situația privind cantitățile de astfel de tipuri de deșeuri generate de FCN Pitești în perioada 2019-2022, este redată în tabelul următor:

Denumire deseuri	Cantitate generata [t]			
	2019	2020	2021	2022
Deseuri de hartie si carton	1,39	1,8	1,421	0,52
Deseuri metalice	0,48	1,14	5,87	13,1
Deseu metalic-cabluri	0	0	0,13	0,34
Pilitura span feros	0	0	0	0,05
Deseu aluminiu	0	0	0,3	1,32
Deseu cupru	0	0	1,5	0,34
Deseuri materiale plastice	2,06	0,85	0,912	0,21
Deseu lemn	0	0,09	1,8	1,2
Deseuri de echipamente electrice si electronice	0,7	1,1	2	4,25

O altă categorie de deșuri generate în cadrul FCN sunt **deșeurile municipale**, acestea sunt colectate separat de deșeurile reciclabile/revalorificabile în containere marcate și inscripționate pentru pentru aceste tipuri de deșuri.

Situația privind cantitățile de deșuri municipale generate de FCN Pitești în perioada 2019-2022 este prezentată în graficul de mai jos:



3.3. Deșuri contaminate cu Beriliu (material cu dublă utilizare) – neradioactive

În conformitate cu prevederile **NGN-02 - Lista detaliată a materialelor, dispozitivelor, echipamentelor și a altor dispozitive nucleare explozive**, beriliul sub formă de metal, aliajele conținând mai mult de 50% beriliu, compușii beriliului, produsele fabricate din aceste materiale inclusiv deșeurile și rebuturile conținând beriliu, sunt încadrate ca materiale cu dublă utilizare.

Deșeurile solide contaminate cu beriliu rezultate din activitatea de depunere beriliu din cadrul Secției Asamblare sunt gestionate în conformitate cu procedura CN-AD-40 „Colectarea, ambalarea și stocarea deșeurilor solide contaminate cu beriliu”. Acestea se depozitează temporar pe Platforma de Depozitare Temporară Deșuri Solide Radioactive (PDT) în butoaie metalice și se predau unor operatori autorizați pe baza de contract prestări servicii, în vederea tratării ca deșuri cu conținut de substanțe periculoase.

4. CUANTIFICAREA FINANCIARA A ACTIVITATILOR DE PROTECTIE A MEDIULUI

Annual, FCN Pitesti are in vedere realizarea unor investitii menite sa previna poluarea. De exemplu in anul 2022 FCN Pitesti si-a propus urmatoarele investitii:

- Modernizare instalatie de ventilatie laboaratoare fizico-chimice , valoare investitiei a fost de 692 000 lei;
- Modernizare instalatie de ventilatie si climatizare Hala IV, valoarea investitiei a fost de 118 000 lei;

5. UTILIZAREA SUBSTANȚELOR CHIMICE PERICULOASE SAU A BIOCIDELOR

FCN este utilizator din aval, substanțele și amestecurile periculoase achiziționate în vederea utilizării în procesele tehnologice sau la analizele de laborator sunt păstrate în ambalajul original, depozitarea acestora se face în funcție de compatibilități (compatibilitățile sunt stabilite de personalul din cadrul laboratorului de analize chimice) în depozite în care accesul se face controlat.

La întocmirea documentației pentru achiziționarea de substanțe și amestecuri periculoase se au în vedere cerințele privind clasificarea, ambalarea și etichetarea acestora prevăzute de Regulamentul CE nr. 1907/2006, privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), cu modificările și completările ulterioare, și de Regulamentul CE nr.1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, cu modificările și completările ulterioare.

Substanțele și amestecurile periculoase utilizate în cadrul FCN sunt însoțite de Fișe cu Date de Securitate, sunt păstrate în ambalajele producătorului existând cerințe procedurate, ca atât la comandă cât și la recepție și la inspecțiile periodice să se urmărească integritatea și etanșeitarea ambalajelor, etichetarea corectă cu informații asupra denumirii produsului, marca fabricii și denumirea fabricantului, data fabricației, termenul de garanție, date strict necesare de prim ajutor pentru evitarea pericolelor chimice, de îndepărtare a produselor reziduale și unde este cazul restricții de utilizare a produsului. În cazul deteriorării accidentale a ambalajelor, produsul chimic este transferat în alte containere compatibile cu caracteristicile acestuia urmărindu-se ca acestea să fie curate pentru a nu impurifica produsul, să fie etichetate corespunzător și să îndeplinească orice alte cerințe specifice.

Pentru lucrările desfășurate la FCN Pitești, în cadrul cărora se utilizează substanțe și amestecuri periculoase, acestea sunt însoțite de Fișe cu Date de Securitate.

Evoluția în timp a performanței de mediu

1. VERIFICARE INDEPENDENTĂ A DATELOR OPERATIONALE DE MEDIU

Începând cu anul 2020 SNN-SA Sucursala FCN Pitești este o organizație înregistrată EMAS (certificat nr. RO 000018). În vederea menținerii înregistrării, anual la FCN Pitești se desfășoară audituri de supraveghere a înregistrării.

În data de 28.10.2022 s-a desfășurat auditul de reînnoire a înregistrării SNN-SA Sucursala FCN Pitești, audit în urma căruia Declarația de Mediu a fost validată și transmisă ulterior la Agenția Națională de Protecția Mediului – Secretariatul EMAS.

2. TINTE ȘI PROGRES PRIVIND REDUCEREA POLUARII, ADDITIONAL CERINTELOR DE REGLEMENTARE

FCN Pitești are o preocupare permanentă privind reducerea poluării, a cantităților de deșeuri generate și a consumului de resurse.

De exemplu:

- pentru reducerea poluării în cadrul centralei de ventilație se utilizează filtre de reținere a particulelor cu eficiență mărită de tip HEPA 13, randamentul de reținere fiind de 99,95%.
- Pentru utilizarea rațională a resurselor, acolo unde acest lucru a fost posibil, au fost puse în funcțiune instalații de recirculare a apei, au fost montați senzori pentru iluminat, s-a realizat dotarea grupurilor sanitare cu baterii automate, verificarea tuturor traseelor de apă, în vederea remedierii eventualelor pierderi, instruirea permanentă a personalului privind utilizarea rațională a resurselor.
- În anul 2022 la nivel de FCN s-a realizat o analiză cu privire la posibilitatea returnării la furnizori a ambalajelor de la produsele chimice, în vederea reutilizării acestora.

SNN-SA Sucursala FCN Pitești este o organizație înregistrată EMAS, conform certificat de înregistrare nr. RO-000018. Regulamentul nr. 1221/2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un Sistem Comunitar de Management de Mediu și Audit (EMAS), modificat prin Regulamentul (UE) nr. 2017/1505 al Comisiei din 28 august 2017 și Regulamentul nr. 2018/2026 al comisiei din 19 decembrie 2018, prevede pentru organizațiile înregistrate stabilirea unor indicatori de performanță principali pentru:

- Eficiența energetică;
- Eficiența materialelor;
- Apa;
- Deșeuri;
- Biodiversitate și
- Emisii. Indicatori, respectiv ținte de reducere a concentrațiilor pentru emisiile nonradioactive se stabilesc în situația în care în urma analizării rezultatelor obținute după efectuarea monitorizării se constată că acestea se apropie de 50% din pragul de alertă (PA) prevăzut în legislația de mediu aplicabilă, respectiv Ordinul 462/1993 al MAPPM pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normelor Metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare.

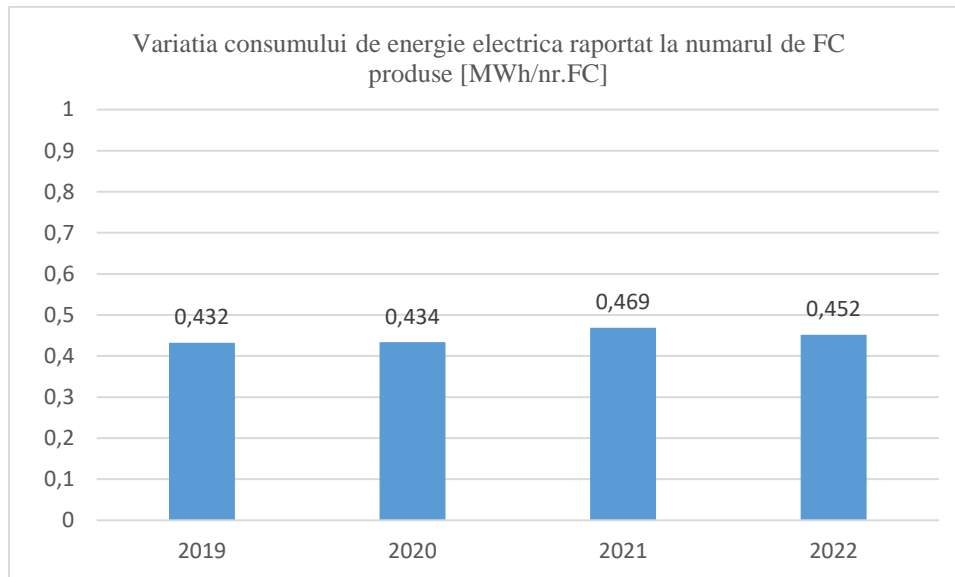
Pentru anul 2022 , FCN Pitesti si-a stabilit urmatorii indicatori de performanta:

- *Reducerea cu min 0,01% a consumului de energie electrica in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul de FC-uri produse.*
- *cresterea cu minim 0,01% a randamentului de prelucrare a pulberii de UO2 fata de anul 2021 ($\eta=95,10$). Astfel, indicatorul s-a incadrat in tinta propusa.*
- *cresterea cu minim 0,01% a randamentului de prelucrare a tuburilor de Zy-4 in anul 2022 fata de anul 2021 ($\eta=97,47$).*
- *Reducerea cu min. 0,01% a consumului de apa potabila in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul mediu de angajati*
- *reducerea cantitatii de deseuri solide radioactive incinerabile generate raportata la numarul de FC produse - cantitatea maxima de deseuri solide radioactive incinerabile autorizata a fi generata conform autorizatiei de mediu, raportata la productia maxima autorizata este de maxim 0,56 kg/FC*
- *reducerea cantitatii de uraniu evacuată in atmosfera prin efluentii gazosi radioactivi, raportata la numarul de fascicule combustibile produse, respectiv maxim 75 mgU/FC (18% din cantitatea maxima de uraniu autorizata a fi evacuată prin efluentii gazosi radioactivi conform autorizatiei de mediu, raportata la productia maxima autorizata).*

Din analiza datelor aferente anului 2022, referitoare la indicatorii de performanta, s-a constata ca acestia au fost realizati in proportie de 100%, conform tabelor si graficelor de mai jos:

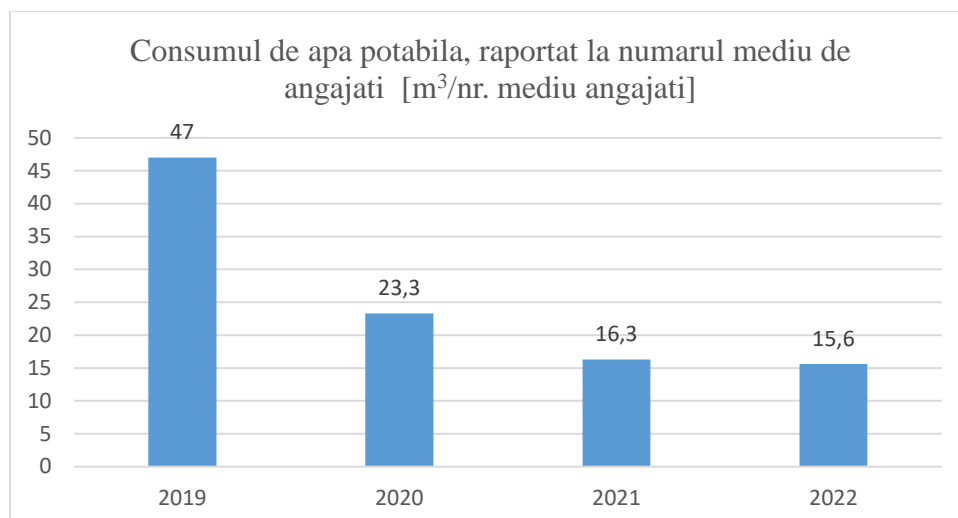
- *Reducerea cu min 0,01% a consumului de energie electrica in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul de FC-uri produse*

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de energie electrica consumata, MWh	4847	4746	5158	4891	0,468	0,452
Numar FC produse	11200	10800	11000	10826		
Cantitatea de energie electrica consumata/nr. FC produse	0,432	0,434	0,469	0,452		



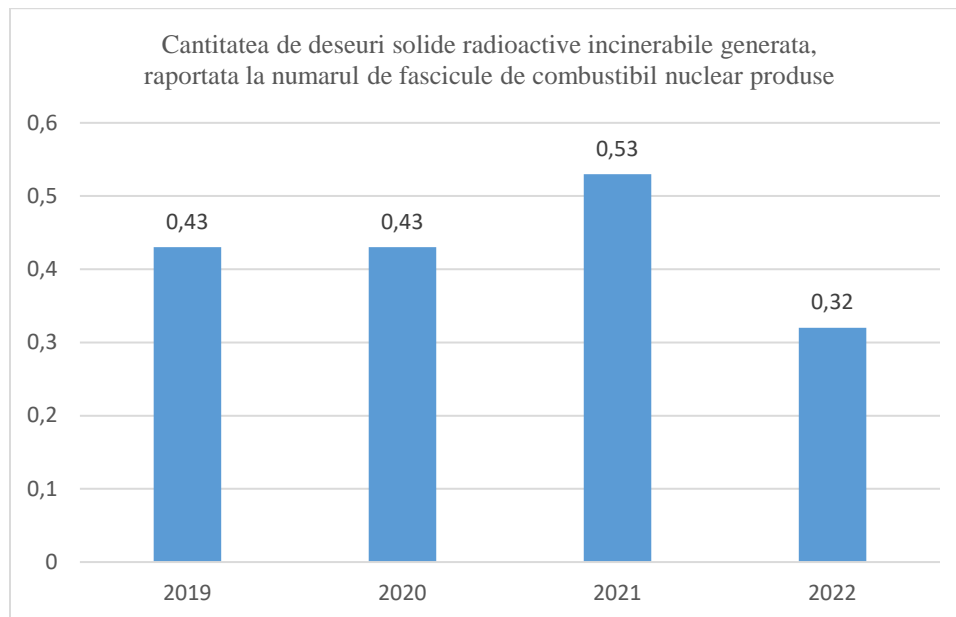
➤ Reducerea cu min. 0,01% a consumului de apa potabila in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul mediu de angajati

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de apa utilizata (m ³)	16653	7868	5505	5317		
Numarul mediu de salariati	352	338	338	341	16,298	15,6
Raportul dintre cantitatea de apa utilizata si numarul mediu de salariati	47	23,3	16,3	15,6		



➤ *reducerea cantitatii de deseuri solide radioactive incinerabile generate raportata la numarul de FC produse* - cantitatea maxima de deseuri solide radioactive incinerabile autorizata a fi generata conform autorizatiei de mediu, raportata la productia maxima autorizata este de maxim 0,56 kg/FC)

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de deseuri solide radioactive incinerabile generată [kg]	4862,7	4653	5865,6	3408,4	0,56	0,32
Numarul de FC produse	11200	10800	11000	10826		
Raportul dintre cantitatea de deseuri solide radioactive incinerabile generate si numarul de FC produse	0,43	0,43	0,53	0,32		

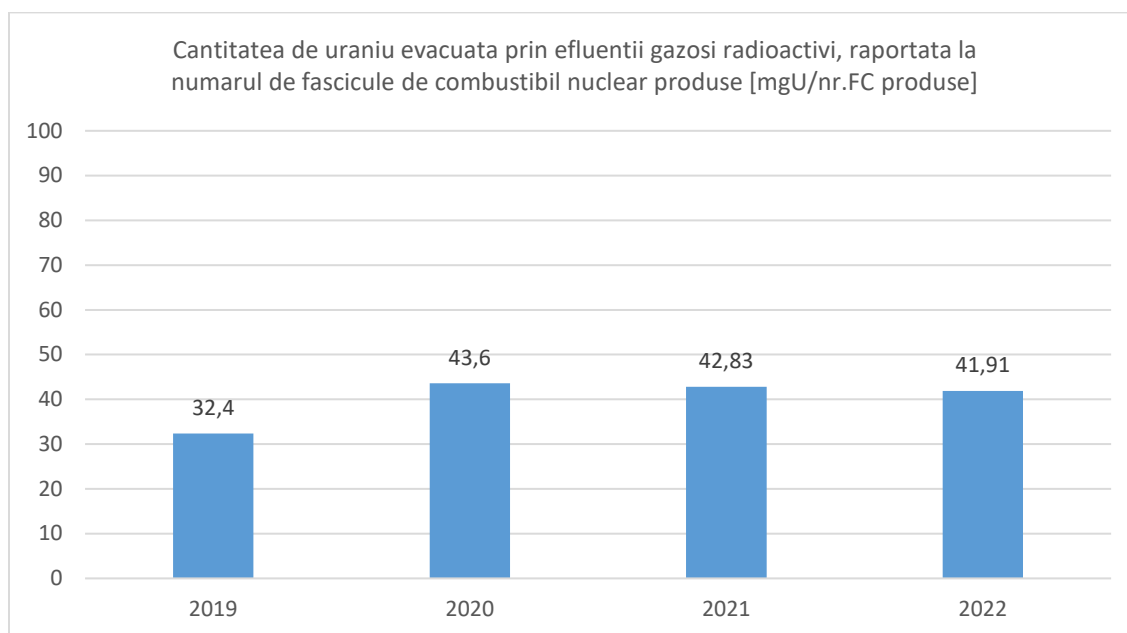


Cantitatea maxima de uraniu care poate fi eliminata prin efluentii gazosi radioactivi la cele trei cosuri de dispersie ale FCN Pitesti este stabilita prin autorizatiile pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear emise de CNCAN, respectiv prin Autorizatia de Mediu emisa prin Hotarare de Guvern pentru SNN-SA Sucursala FCN Pitesti.

Asa cum se poate observa in capitolul referitor la emisiile radioactive/nonradioactive evauate la cos, cantitatea de uraniu eliminata anual prin efluentii gazosi radioactivi este mult sub limita stabilita prin autorizatii (de exemplu in anul 2022 cantitatea de uraniu eliminata la cos a fost de 0,45 kgU, fata de 5 kgU/an cat este limita maxima autorizata, unde U-uraniu natural).

➤ *reducerea cantitatii de uraniu evacuată in atmosfera prin efluentii gazosi radioactivi, raportata la numarul de FC produse, respectiv maxim 75 mgU/FC (18% din cantitatea de uraniu autorizata a fi evacuată prin efluentii gazosi radioactivi conform autorizatiei de mediu, raportata la productia maxima autorizata)*

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de uraniu evacuata prin efluentii gazosi radioactivi, [mgU]	363214	470880	471089	453726	75	41,91
Numarul de FC produse	11200	10800	11000	10826		
Raportul dintre cantitatea de uraniu evacuata prin efluentii gazosi radioactivi si numarul de FC produse	32,4	43,6	42,83	41,91		



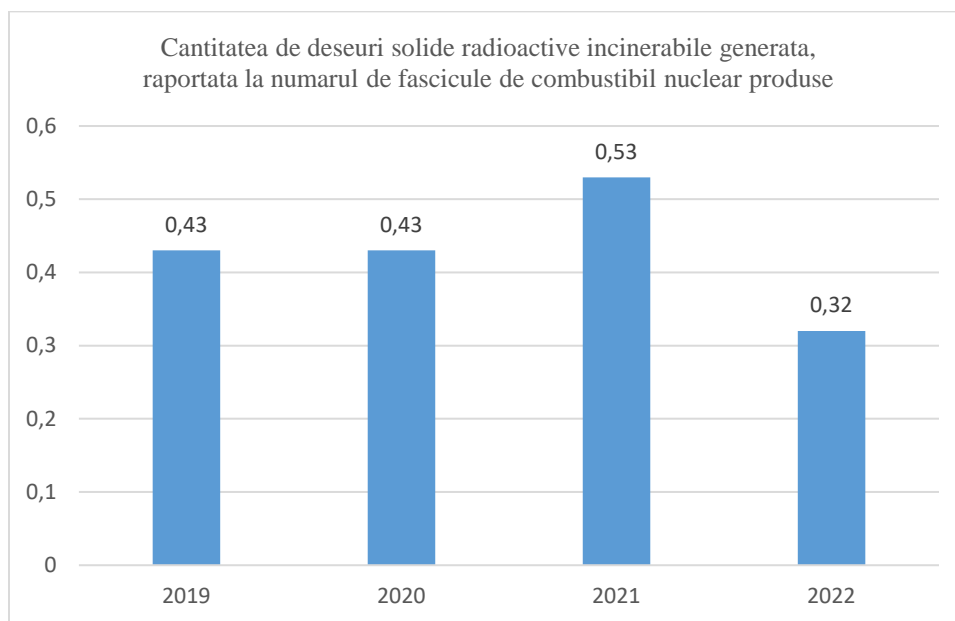
3. TINTE SI PROGRES PRIVIND REDUCEREA DESEURILOR, ADDITIONAL CERINTELOR DE REGLEMENTARE

FCN Pitesti acorda o atentie deosebita activitatii de gestionare a deseurilor. Referitor reducerea cantitatii de deseuri generate, s-a stabilit urmatorul indicator:

➤ *reducerea cantitatii de deseuri solide radioactive incinerabile generate raportata la numarul de FC produse* - cantitatea maxima de deseuri solide radioactive incinerabile autorizata a fi generata conform autorizatiei de mediu, raportata la productia maxima autorizata este de maxim 0,56 kg/FC).

Datele inregistrate in perioada 2019-2022 referitor la acest indicator sunt prezentate mai jos:

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de deseuri solide radioactive incinerabile generată [kg]	4862,7	4653	5865,6	3408,4		
Numarul de FC produse	11200	10800	11000	10826		
Raportul dintre cantitatea de deseuri solide radioactive incinerabile generate si numarul de FC produse	0,43	0,43	0,53	0,32	0,56	0,32

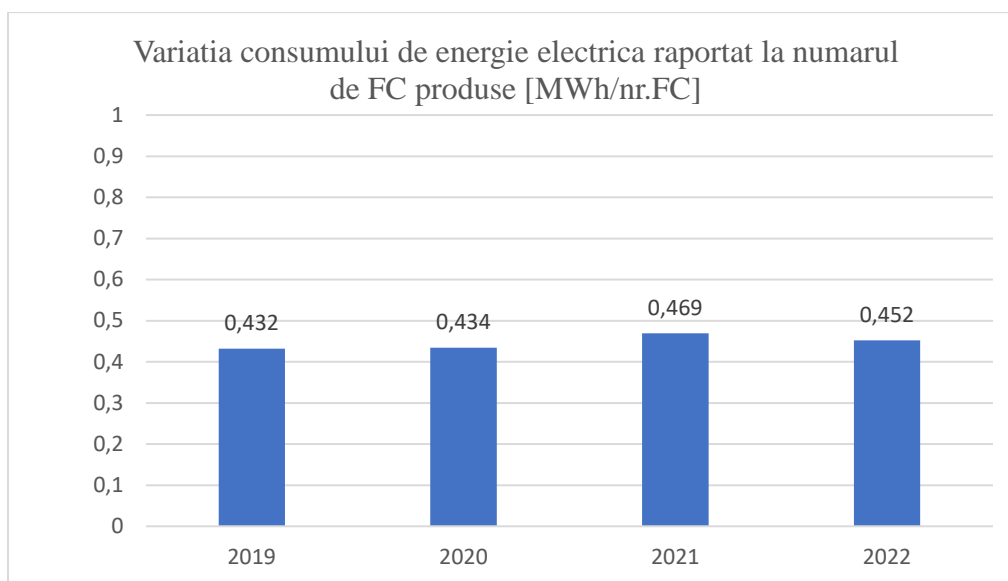


4. TINTE SI PROGRES PRIVIND REDUCEREA UTILIZARII RESURSELOR, ADITIONAL CERINTELOR DE REGLEMENTARE

Referitor la consumul de resurse, FCN Pitesti si-a stabilit indicatori de performanta pentru:

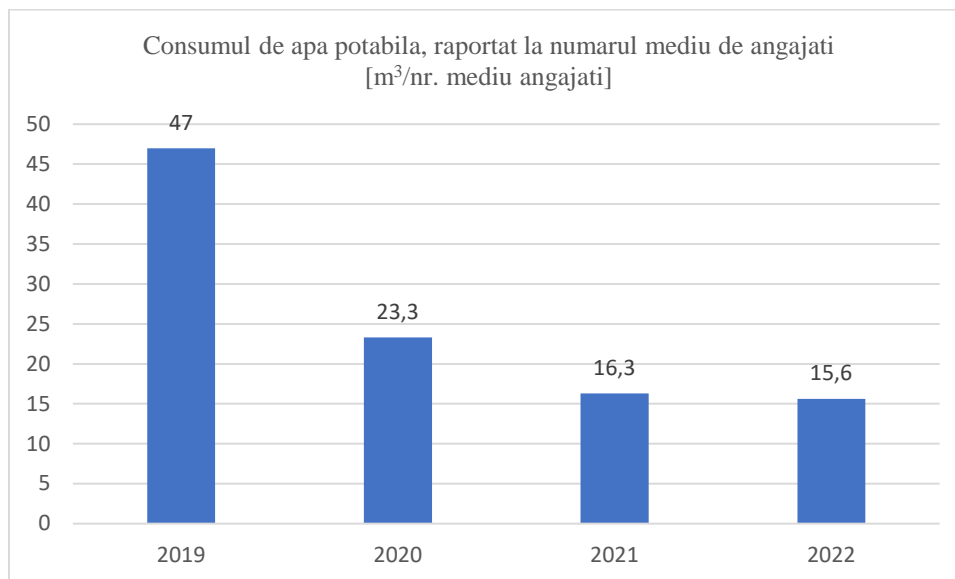
- **eficienta energetica:** Reducerea cu min 0,01% a consumului de energie electrica in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul de FC-uri produse
- **consum apa:** Reducerea cu min. 0,01% a consumului de apa potabila in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul mediu de angajati
- Variatia consumului de energie electrica raportat la numarul de fascicule de combustibil nuclear produse, in perioada 2019-2022, este prezentata in tabelul de mai jos:

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de energie electrica consumata, MWh	4847	4746	5158	4891	0,468	0,452
Numar FC produse	11200	10800	11000	10826		
Cantitatea de energie electrica consumata/nr. FC produse	0,432	0,434	0,469	0,452		



➤ Variatia consumului de apa raportat la numarul mediu de angajati, in perioada 2019-2022, este prezentat in urmatoarul tabel:

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propus	realizat
Cantitatea de apa utilizata (m ³)	16653	7868	5505	5317	16,298	15,6
Numarul mediu de salariati	352	338	338	341		
Raportul dintre cantitatea de apa utilizata si numarul mediu de salariati	47	23,3	16,3	15,6		



5. COMPARAȚII ÎNTRE OBIECTIVE ȘI EVOLUȚIILE ÎN TIMP

FCN Pitești este o organizație înregistrată EMAS în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS), în acest sens anual este elaborată Declarația de Mediu care este validată de un verificator de mediu acreditat.

În cadrul Declarației de Mediu este prezentată evoluția pe ultimii trei ani a indicatorilor de performanță stabiliți conform Regulamentului (CE) nr. 1221/2009, cu modificările și completările ulterioare

Obiectiv de mediu	Denumire indicator	UM	Țintă 2022-2023	2019	2020	2021	2022
Utilizarea eficientă a energiei	Consumul de energie electrică/numărul de fascicule produse	[MWh]/FC	Reducere cu min 0,01% față de anul 2021	0,432	0,434	0,469	0,452

Variația consumului de energie electrică raportat la numărul de FC produse [MWh/nr.FC]

An	Consumul de energie electrică raportat la numărul de FC produse [MWh/nr.FC]
2019	0,432
2020	0,434
2021	0,469
2022	0,452

Obiectiv de mediu	Denumire indicator	UM	Țintă 2022-2023	2019	2020	2021	2022
Utilizarea rațională a materialelor	Randament de prelucrare a pulberii de UO ₂ ,	%	min 0,01% creșterea randamentului de prelucrare în ani; 2022 față de anul 2021	95,12	95,19	95,09	95,34

Randamentul de prelucrare a pulberii de UO₂ [%]

An	Randament [%]
2019	95,12
2020	95,19
2021	95,09
2022	95,34

Obiectiv de mediu	Denumire indicator	UM	Țintă 2022-2023	2019	2020	2021	2022
	Randament de prelucrare a tuburilor de Zy-4	%	Cresterea min 0,01% a randamentului de prelucrare a tuburilor de Zy-4 în anul 2022 față de anul 2021	96.7	97.24	97.46	97.55

Randamentul de prelucrare a tuburilor de Zy-4 [%]

An	Randament [%]
2019	96,7
2020	97,24
2021	97,46
2022	97,55

Obiectiv de mediu	Denumire indicator	UM	Țintă 2022-2023	2019	2020	2021	2022
Eficientizare a consumului de apă	Consum de apă potabilă/nr. mediu de angajați	m ³ /nr. angajați	Reducerea cu min 0,01% a consumului de apă potabilă în anul 2022 față de anul 2021, raportat la numărul mediu de angajați 2022	47	23.3	16.3	15.6

Consumul de apa potabila, raportat la numarul mediu de angajati [m³/nr. mediu angajati]

An	Consum (m ³ /nr. mediu angajati)
2019	47
2020	23,3
2021	16,3
2022	15,6

Obiectiv de mediu	Denumire indicator	UM	Țintă 2022-2023	2019	2020	2021	2022
Minimizarea generării de deșeuri solide radioactive incinerabile	Cantitatea de deșeuri solide radioactive incinerabile generată/raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	[kg/nr.F C produse]	Max 0,56 cantitatea maximă de deșeuri solide radioactive incinerabile generată conform autorizației de mediu este de 6,7 tone, raportată la producția maximă autorizată	0,43	0,43	0,53	0,32

Cantitatea de deseuri solide radioactive incinerabile generata, raportata la numarul de fascicule de combustibil nuclear produse

An	Cantitate (kg/nr.F C produse)
2019	0,43
2020	0,43
2021	0,53
2022	0,32

Obiectiv de mediu	Denumire indicator	UM	Țintă 2022-2023	2019	2020	2021	2022
Reducerea emisiilor de efluenți gazoși radioactivi în atmosferă	Cantitatea de uraniu eliminată prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	[mgU/FC]	maxim 83,33 mgU/FC care reprezintă 20% din cantitatea de uraniu autorizată a fi evacuat prin efluenții gazoși radioactivi conform autorizației de mediu, raportată la producția maximă autorizată	32,4	43,6	42,83	41,91

Cantitatea de uraniu evacuată prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse [mgU/nr.FC produse]

An	Cantitatea de uraniu evacuată [mgU/nr.FC produse]
2019	32,4
2020	43,6
2021	42,83
2022	41,91

6. IMPACTUL ȘI DEPENDENȚELE ASUPRA CAPITALULUI NATURAL ȘI BIODIVERSITĂȚII

Impactul asupra biodiversității în raport cu funcționarea obiectivului analizat este evaluat ca fiind nesemnificativ deoarece au fost avute în vedere următoarele aspecte:

- activitățile specifice FCN nu conduc la afectarea vegetației de pe amplasament deoarece nu sunt prevăzute activități/lucrări care au ca rezultat decopertări ale solului acoperit cu vegetație erbacee și nici tăieri ale vegetației lemnoase;
- funcționarea FCN nu are ca rezultat afectarea prin pierderi de suprafețe, fragmentare sau alterare a habitatelor de interes conservativ și a habitatelor caracteristice speciilor de floră și faună sălbatică din ariile naturale protejate la nivel național și comunitar datorită distanțelor relativ mari dintre FCN și acestea;
- avându-se în vedere specificul activităților derulate în cadrul obiectivului analizat, vegetația forestieră din vecinătate nu este afectată prin pierderi de suprafețe, ocupate cu arbori sau prin modificări ale compoziției floristice;
- funcționarea FCN nu influențează în sensul diminuării efectivelor populaționale ale faunei de interes cinegetic sau ale speciilor de pești din cursurile de apă din zonele învecinate;
- particularitățile constructive și poziționarea FCN într-o zonă forestieră nu conduc la manifestarea vreunui impact asupra migrației păsărilor, deoarece nu se poate pune problema devierii rutelor de migrare a păsărilor ca urmare a existenței și funcționării FCN, înălțimea maximă a construcțiilor fiind comparabilă cu cea a arborilor din zonele forestiere învecinate.

7. ANALIZA CICLULUI DE VIATA

FCN Pitești desfășoară activități specifice fabricației de combustibil nuclear tip CANDU-6, utilizând ca materie primă de bază pulberea sinterizabilă de UO_2 (cu uraniu natural și uraniu sărăcit) și ca material de structură Zircaloy-4 sub formă de tuburi, tablă, bară și sârmă. Produsul final este fasciculul de combustibil nuclear tip CANDU-6 și este destinat reactoarelor nucleare de tip CANDU de la CNE Cernavodă.

În procesul de fabricație, FCN Pitești a implementat un proces de recuperare a materialelor neconforme rezultate, scopul fiind de optimizare a consumurilor, de reciclare a materialelor neconforme rezultate și implicit de reducere a impactului asupra mediului, după cum urmează:

- materialele nucleare neconforme rezultate din procesele de fabricare pastile sunt colectate pe categorii (pulbere, granule, pastile crude și pastile sinterizate/rectificate, slam de rectificare etc.) și stocate până la transferarea lor la furnizorul de pulbere în vederea reciclării, conversia în pulbere conformă de UO_2 , care ulterior este returnată la FCN Pitești pentru a fi reintrodusă în procesul de fabricație;
- deșeurile solide radioactive incinerabile și deșeurile lichide radioactive (contaminate cu uraniu) sunt transferate la Stația de tartare a deșeurilor radioactive din cadrul ICN Pitești pentru tartare și recuperare uraniu sub forma de cenuri uranifere, respectiv fosfat de uraniu, materiale care sunt returnate la FCN și ulterior gestionate ca material nucleare neconforme;

Deșeurile solide radioactive neincinerabile sunt colectate conform unui program procedurat și transferate periodic, în baza autorizațiilor de transfer emise de CNCAN, la CNU Sucursala Feldioara pentru dispunere finală.

Programe de mediu

Platforma ICN-FCN a fost amplasată pe locul actual în baza unui studiu al organelor de specialitate în urma căruia a fost emisă autorizația de amplasare nr. 1392/15.10.1972 avându-se în vedere, în funcție de profilul activităților de pe platformă, următoarele:

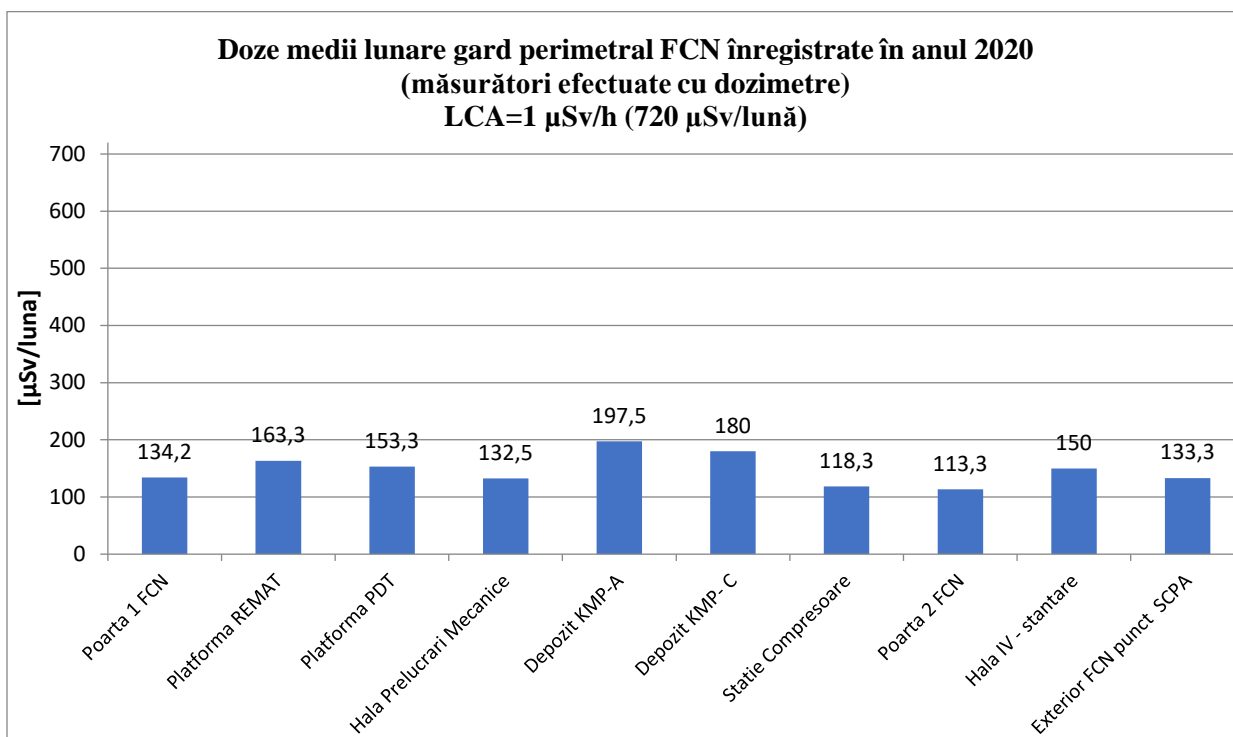
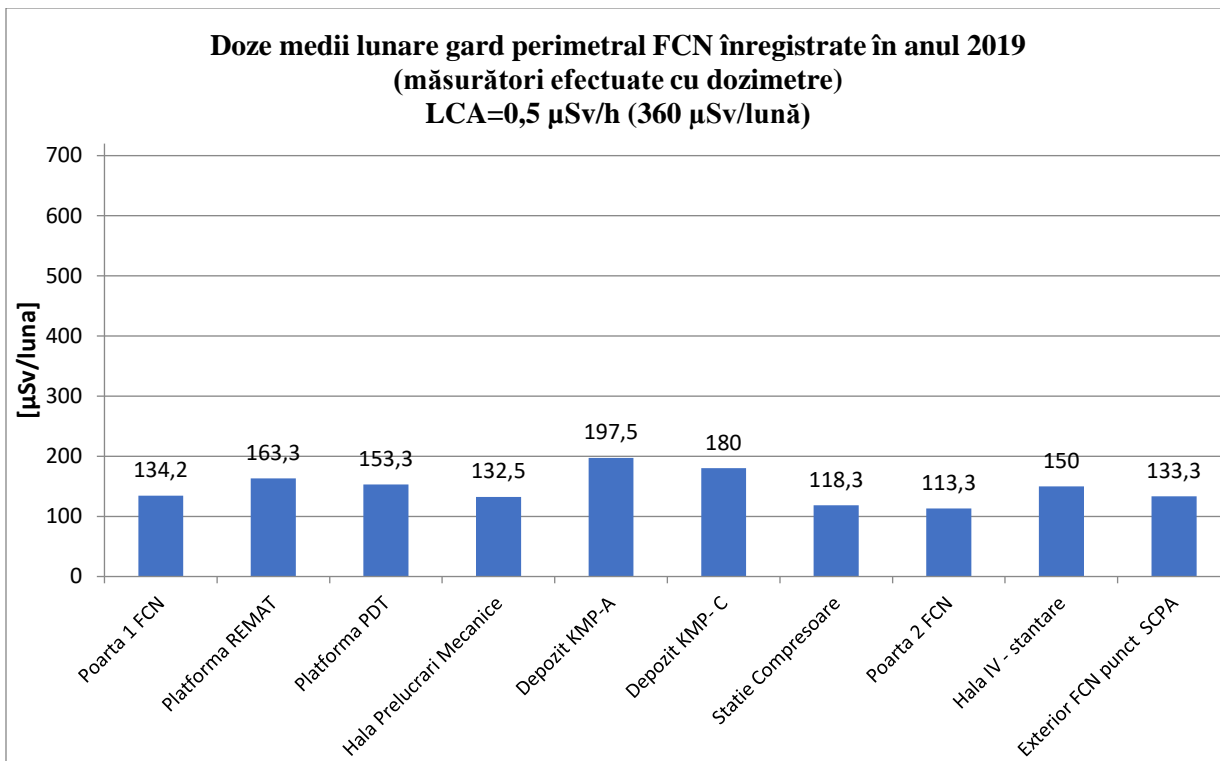
- a) Efectul direct al activităților nucleare asupra populației și mediului înconjurător atât în funcționare normală cât și în caz de incident sau accident nuclear;
- b) Cantitățile și modul de eliminare pentru deșeurile radioactive și neradioactive;
- c) Densitatea și structura de vârstă a populației din zonă și specificul de alimentație al acesteia;
- d) Relieful terenului precum și condițiile geografice, meteorologice și hidrologice din zona de amplasare;
- e) Obiectivul social-economic din zona, importanța acestora și eventualele implicații.

Adiacent platformei ICN-FCN există zonă de excludere și zonă cu populație redusă. Pentru zona adiacentă platformei, pe baza contractelor de prestări servicii pentru supravegherea mediului, se realizează de ICN monitorizarea zonei și raportările, anunțurile și notificările către organele competente.

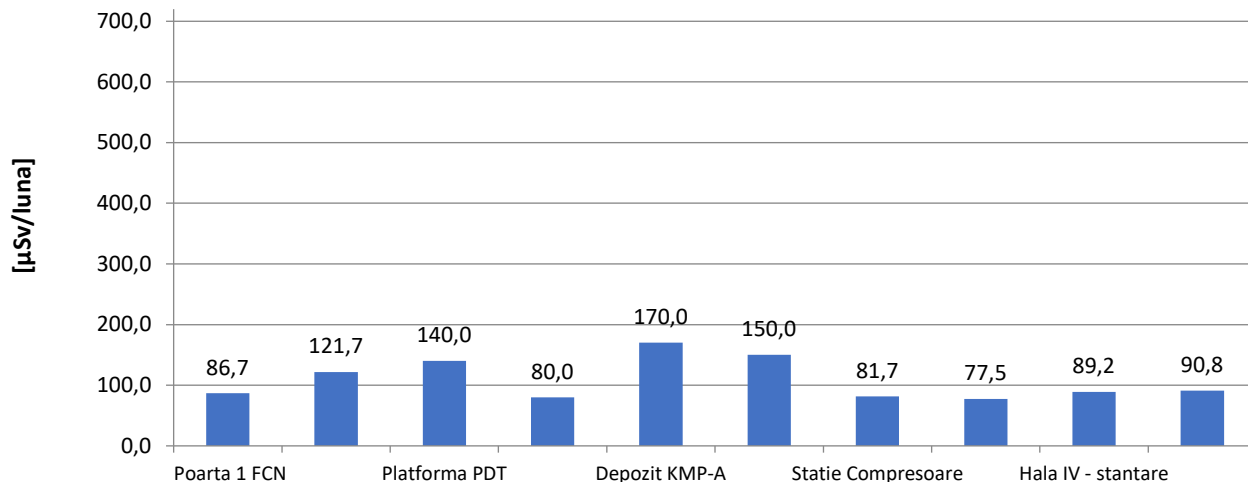
Supravegherea din punct de vedere radiologic a zonei adiacente platformei ICN-FCN (zona de excludere și zona cu populație redusă) este în sarcina ICN. Supravegherea din punct de vedere radiologic a factorilor de mediu (aer, sol, vegetație, depuneri atmosferice) se realizează pe o rază de 12km în jurul platformei ICN-FCN, de către APM Argeș și Agenția Națională de Protecția Mediului Argeș (ANPM). Monitorizarea mediului în zona de influență a FCN Pitești este urmărită în cadrul Programului standard (derulat conform Ordinului nr. 1978/2010) și programului special desfășurat de Stația de Supraveghere a Radioactivității Mediului (SSRM) din cadrul APM Argeș.

FCN Pitești a implementat un program de monitorizare a radioactivității mediului, descris în Manualul de Securitate Radiologică și procedura CN-MM-11 –Programul de Monitorizare a radioactivității mediului pentru FCN Pitești, în cadrul căruia sunt prelevate probe de apă de suprafață, apă subterană, sol, sediment, în vederea determinării concentrației de uraniu natural, activității beta globale și spectrometrie gama, după caz și sunt efectuate măsurători de doză la gadrul perimetral al FCN.

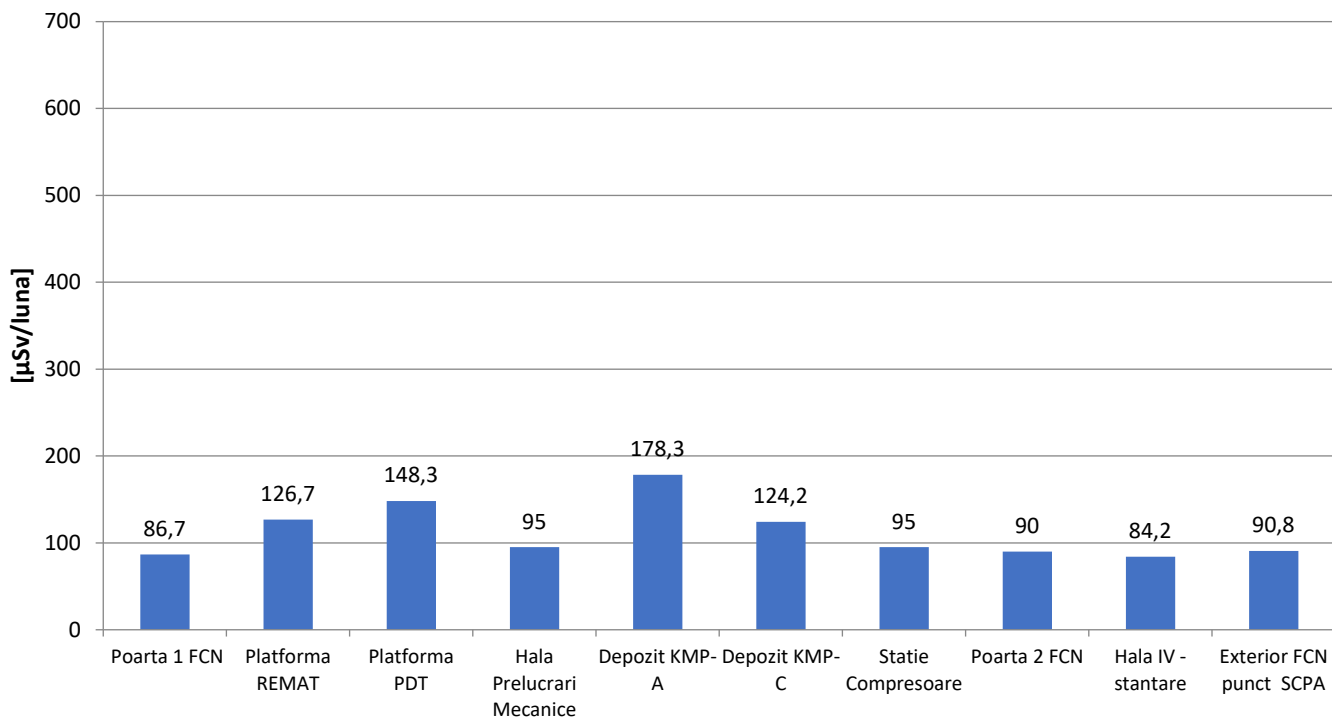
Valorile înregistrate în perioada 2019-2022 pentru dozele medii lunare la nivelul gardului perimetral FCN, au fost sub limitele de control administrativ stabilite în FCN. Valorile înregistrate sunt prezentate în graficele de mai jos.



Doze medii lunare gard perimetral FCN înregistrate în anul 2021
 (măsurători efectuate cu dozimetre)
 LCA=1 μ Sv/h (720 μ Sv/lună)



Doze medii lunare gard perimetral FCN înregistrate în anul 2022
 (măsurători efectuate cu dozimetre)
 LCA=1 μ Sv/h (720 μ Sv/lună)



Suplimentar față de monitorizarea radioactivității mediului, FCN Pitești efectuează determinări ale concentrației de beriliu în aer, plumb în sol, determinări de zgomot la limita incintei.

Valorile măsurate au fost sub limitele prevăzute în legislația aplicabilă.

Având în vedere valorile înregistrate în urma monitorizărilor efectuate pentru platforma ICN-FCN, putem concluziona că impactul activității asupra populației și mediului înconjurător este minim.

Înregistrări de performanță de mediu

În conformitate anexa IV din *Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS)*, cu modificările și completările ulterioare, FCN Pitești are obligativitatea stabilirii unor indicatori principali în măsura în care aceștia vizează aspectele cu referire directă la mediu ale organizației, precum și cu referire la alți indicatori relevanți, existenți în ceea ce privește performanța de mediu.

Indicatorii trebuie să:

- a) Ofere o evaluare precisă a performanței de mediu a organizației;
- b) Sunt ușor de înțeles și nu sunt ambigui
- c) Permit o comparație pe baza anuală cu scopul de a evalua progresul performanței de mediu a organizației;
- d) Permit după caz comparație în raport cu parametrii de referință sectoriali, naționali sau regionali
- e) Permit după caz comparații cu cerințele de reglementare.

Indicatorii principali se aplică tuturor tipurilor de organizații. Aceștia vizează performanța obținută în cadrul următoarelor domenii esențiale de mediu:

- a) Eficiența energetică;
- b) Eficiența materialelor;
- c) Apa;
- d) Deșeurile;
- e) Biodiversitatea și emisiile.

Obiectiv de mediu	Indicator de performanta	Frecvența de raportare	Definiție	Mod de calcul
Utilizarea eficientă a energiei electrice	Consumul de energie electrică raportat la numărul de fascicule produse	anual	Raportul dintre consumul de energie electrică dintr-o anumită perioadă de timp raportat la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse în aceeași perioadă de timp	Consumul anual [MWh]/FC produse
Utilizarea rațională a materialelor	Randamentul de prelucrare a pulberii de UO ₂	lunar	Cantitatea de uraniu conținută în coloanele de pastile de UO ₂ formate raportată la cantitatea de uraniu conținută de pulberea de UO ₂ lansată în fabricația pastilor.	Cantitatea de coloane de pastile de UO ₂ formate/ la cantitatea de pulbere de UO ₂ lansată [kg]
	Randamentul de prelucrare a tuburilor de Zy-4	lunar	Media anuală a randamentelor de prelucrare a tuburilor de Zy-4 calculate pentru fiecare lot de tuburi de Zy-4 consumat de-a lungul întregului an.	-Pentru fiecare lot de tuburi de Zy-4 se calculează randamentul de prelucrare (ca raportul dintre numărul tecilor de Zy-4 regasite în fasciculele de combustibil nuclear și numărul tuburilor de Zy-4 lansate în fabricație) -Se face media randamentelor de prelucrare a tuturor loturilor lansate într-un an
Eficientizarea consumului de apă	Consum de apă potabilă, raportat la numărul mediu de angajați	anual	Consumul de apă potabilă dintr-o anumită perioadă de timp, raportat la numărul mediu de angajați din aceeași perioadă de timp	Conform convenției de utilități, se raportează în m ³ /angajat

Minimizarea cantității de deșeuri solide radioactive incinerabile generate	Cantitatea de deșeuri solide radioactive incinerabile generată raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	semestrial	Cantitatea de deșeuri solide radioactive incinerabile generată într-o anumită perioadă de timp, raportat la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse în aceeași perioadă de timp	Conform rapoartelor privind deșeurile radioactive, se raportează în tone/FC produse
Reducerea emisiilor în atmosferă	Cantitatea de uraniu eliminată prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	Lunar	Cantitatea de uraniu evacuată prin efluenții gazoși radioactivi într-o anumită perioadă de timp, raportată la numărul de fascicule combustibile produse în aceeași perioada de timp	Conform rapoartelor de monitorizare a mediului, se raportează în mgU/FC produse

Având în vedere indicatorii principali menționați anterior, FCN Pitești a stabilit pentru anul 2022, următorii indicatori relevanți:

FC-uri – fascicule de combustibil nuclear

NOTA (1): Există 2 indicatori principali, prevăzuți de Regulamentul EU 1221:2009, nerelevanți pentru FCN Pitești :

- Indicatorul privind Conservarea biodiversității este nerelevant deoarece suprafața sigilată (construcții, alei și platforme tehnologice betonate) reprezintă mai mult de 90% din suprafața totală a FCN

- Indicatorul privind emisiile de gaze cu efect de seră este nerelevant deoarece activitatea FCN nu presupune procese cu emisii importante de GES, care să necesite monitorizare.

Privind emisiile, s-a stabilit un indicator specific referitor la Cantitatea de uraniu eliminată prin efluenții gazoși radioactivi

Incidente pe scara INES

În perioada 2019-2022 nu a existat niciun incident care să fie încadrată pe scala INES a IAEA.

SCALA - INES	2019	2020	2021	2022
Nivel 7 accident major	0	0	0	0
Nivel 6 Accident serios	0	0	0	0
Nivel 5 accident cu consecințe extinse	0	0	0	0
Nivel 4 accident cu consecințe locale	0	0	0	0
Nivel 3 incident serios	0	0	0	0
Nivel 2 incident	0	0	0	0
Nivel 1 anomalie	0	0	0	0

Evenimentele de inițiere postulate pentru FCN au fost analizate în documentul Raport Final de Securitate Nucleară pentru sucursala FCN Pitești (RFS). Concluziile raportului confirmă caracterul absolut nesemnificativ al impactului asupra mediului, lucrătorilor și populației din zona interesată, atât în condiții de funcționare normală, cât și în condiții de accident postulat. În ceea ce privește încadrarea pe scala INES a setului de evenimente postulate de inițiere analizate, în conformitate cu specificațiile și criteriile stipulate în documentația AIEA International Nuclear and Radiological Event Scale (INES), User's Manual, se concluzionează că niciun eveniment dintre cele supuse analizei nu atinge Nivelul 1 (Anomaly).

1. VERIFICARE INDEPENDENTĂ DE MEDIU

FCN stabilește și aplică un proces de audit în scopul evaluării implementării și eficacității SMI și conformării acestuia cu normele și standardele aplicabile. Acest proces acționează ca un instrument de management, pentru evaluarea independentă a fiecărui proces component al SMI și vizează două aspecte:

- intern, pentru evaluarea Sistemului de Management propriu;
- extern, pentru evaluarea Sistemului de Management al Calității la furnizori.

Pentru atingerea scopurilor propuse, auditurile respectă următoarele cerințe:

- Programarea auditurilor se realizează în funcție de starea și importanța proceselor și zonelor ce trebuie auditate și de rezultatele auditurilor precedente;
- Fiecare proces din SMI, respectiv fiecare proces de realizare a produsului se auditează cel puțin o dată la doi ani;
- Planurile anuale de audit sunt supuse acceptării SNN Sediul Central și aprobării CNCAN;
- Fiecare audit se planifică, iar planificarea se transmite managementului zonelor auditate;
- Pregătirea și efectuarea auditului se realizează de către o echipă de audit desemnată;
- Echipele de audit se constituie din personal instruit și calificat corespunzător, în acord cu cerințele procedurii CN-AC-53 „Calificarea și certificarea membrilor echipei de audit și a șefului echipei de audit”, care îndeplinește următoarele condiții:
 - nu are responsabilități legate de executia activităților care se auditează;
 - nu a efectuat controlul activităților care se auditează;
- Rezultatele auditurilor se documentează și înregistrările emise se transmit personalului cu responsabilități în zonele auditate;
- Neconformitățile și alte deficiențe depistate cu ocazia auditului trebuie descrise cu suficiente detalii, care

sa asigure:

- stabilirea de masuri pentru eliminarea neconformitatii/ deficientei, de catre conducerea zonei auditate;
- aplicarea de actiuni corective pentru adresarea cauzei si prevenirea reaparitiei neconformitatii/ deficientei, de catre conducerea zonei auditate;
- i) Auditorii pot sugera actiuni corective pentru a fi luate in considerare de catre responsabilii activitatilor auditate;
- j) Rapoartele de audit (intern si la furnizori) se transmit pentru informare la SNN Sediul Central si CNCAN.

Responsabilitatile si cerintele pentru planificarea, efectuarea auditurilor, documentarea si raportarea rezultatelor si mentinerea inregistrarilor sunt descrise in procedura *CN-AC-23*, „*Audit*”.

1.1. Audituri externe de mediu

Anual, în cadrul FCN Pitești se desfășoară două audituri externe, audituri realizate de către organismul de certificare SRAC CERT, acestea desfășurându-se în vederea menținerii certificării Sistemului de Management de Mediu, implementat în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 14001:2015 și a menținerii înregistrării în EMAS, înregistrare obținută de FCN Pitești în urma implementării cerințelor Regulamentului (CE) nr. 1221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS), cu modificările și completările ulterioare.

1.2. Respectarea reglementărilor de mediu

Activitatea de producere a combustibilului nuclear se desfășoară în cadrul FCN Pitești prin respectarea obligațiilor de conformare care rezultă din:

- Reglementările de mediu;
- Autorizația de Mediu și alte autorizații de funcționare;
- Reglementări de securitate nucleară, managementul calității, sănătate și securitate în muncă, garanții nucleare, protecție fizică, securitate cibernetică, pregătire pentru situații de urgență și capacitate de răspuns, norme de transport material radioactiv;
- Reglementări de securitate radiologică;
- Prescripții ISCIR aplicabile pentru instalațiile existente în cadrul FCN, împreună cu alte cerințe ale părților interesate referitoare la sistemul de management dezvoltat și implementat;

FCN Pitești identifică permanent obligațiile de conformare, iar acolo unde sunt identificate cerințele neimplementate sau implementate parțial, sunt stabilite acțiuni și măsuri pentru conformarea cu cerințele legale aplicabile.

Pentru desfășurarea activității în domeniul protecției mediului, FCN Pitești deține Autorizație de Mediu emisă prin HG nr. 24/2019, iar în conformitate cu legislația în vigoare, anual FCN Pitești are obligativitatea vizării acesteia. Vizarea autorizației de mediu se obține numai dacă au fost respectate cerințele din domeniul protecției mediului, iar verificarea respectării acestora se realizează de către reprezentanții autorității de mediu după verificarea documentelor și a amplasamentului.

1.3. Amenzi sau penalitati

In anul 2022 nu au fost dispuse penalitati, din partea organelor de control

Managementul resurselor de apa

Prin Politica referitoare la securitate nucleara, calitate, protectia impotriva radiatiilor ionizante, mediu, securitate si sanatate ocupationala, controlul de garantii nucleare, securitate cibernetica, protectia informatiilor clasificate, conducerea FCN Pitesti s-a angajat sa ia toate masurile pentru utilizarea rationala a resurselor naturale.

In vederea reducerii consumului de apa la nivelul FCN Pitesti, s-au intreprins o serie de masuri, printre care amintim:

- punerea in functiune a unor instalatii de recirculare a apei
- dotarea grupurilor sanitare cu baterii automate
- verificarea tuturor traseelor de apa, in vederea remedierii eventualelor pierderi
- instruirea si constientizare permanenta a personalului privind utilizarea rationala a resurselor.

Situatia privind consumurile de apa in perioada 2019-2022 este redata in tabelul de mai jos:

	2019	2020	2021	2022
Cantitatea de apa utilizata (m ³)	16653	7868	5505	5317

In cadrul FCN Pitesti nu au fost efectuate verificari independente privind modul de utilizare a apei. Cooperarea cu alte entitati pentru reducerea utilizarii de apa nu este aplicabila pentru FCN Pitesti. FCN Pitesti nu detine Autorizatie de Gospodarire a Apelor, necesarul de apa este asigurat de catre ICN Pitesti.

1. REGIUNI CU STRES HIDRIC

FCN Pitesti se afla intr-o zona hidrografica cu ape freatiche si ape de adancime care asigura consumul atat pentru populatie cat si pentru agentii economici din zona. Cooperarea cu stakeholderii pentru zonele cu stres hidric nu se aplica FCN Pitesti.

2. CUANTIFICARE FINANCIARA

Avand in vedere ca FCN nu se situeaza intr-o zona cu risc ridicat de seceta/risc hidric, nu sunt necesare investitii suplimentare pentru alimentarea cu apa.

3. NUMAR DE INCIDENTE DE NON-CONFORMITATE CU STANDARDELE SI REGLEMENTARILE

Alimentarea cu apa potabila a FCN Pitesti se realizeaza de catre ICN Pitesti. FCN Pitesti nu detine autorizatie de gospodarirea apelor si nu deverseaza ape uzate in emisar.

4. DEVERSAREA APELOR

FCN Pitești nu deversează ape în emisar.

Apele uzate sunt colectate în cadrul celor două stații deținute de FCN:

- Stația de Colectare și Evacuare Ape Reziduale (SCEAR-FCN)
- Stația de Colectare Deșeuri Lichide Radioactive (SCDLR-FCN)

În funcție de concentrația de uraniu acestea sunt deversate la Stația de Epurare a ICN Pitești (SE-ICN) ca ape uzate radioactive sau sunt transferate cu cisterna la Stația de Tratare Deșeuri Radioactive a ICN Pitești (STDR-ICN), ca deșeuri solide radioactive în vederea tratării și recuperării uraniului:

	2019	2020	2021	2022
Cantitatea de efluent lichizi radioactivi evacuați la Stația de Epurare a ICN (m ³)	950	1050	1150	850
Cantitatea de deșeuri lichide radioactive transferate la Stația de Tratare Deșeuri Radioactive - ICN	420	440	380	270

5. SURSE DE APE UZATE, PE DESTINAȚII

Surse de ape uzate:

- **Deșeuri lichide radioactive** sunt ape uzate contaminate radioactiv de diferite concentrații provenite din activitatea de producție și controlul de calitate, sunt colectate în rezervoarele din cadrul **Stației de Colectare Deșeuri Lichide Radioactive a FCN (SCDLR-FCN)**. Apele uzate contaminate radioactiv cu o concentrație de peste 2 mg U/L sunt transferate pentru recuperarea uraniului la **Stația de Tratare Deșeuri Radioactive a ICN (STDR-ICN)**, unde prin precipitare cu fosfat trisodic și amoniac, urmată de decantare, filtrare și uscare rezultă fosfatul de uraniu solid și uscat care se returnează la FCN.
- **Ape uzate radioactive** - Ape uzate cu conținut radioactiv sub concentrația de 1 mg U/L sunt colectate împreună cu apele uzate neradioactive la Stația de Colectare și Evacuare Ape Reziduale (SCEAR-FCN) în rezervoare. Aici se realizează controlul privind încadrarea conținutului de uraniu, azot total, fosfor total, conținutului de beriliu și a pH-ului în limitele impuse de *Regulamentul de exploatare al Stației de Epurare a ICN-Pitești* și de CNCAN, după care apele uzate contaminate radioactiv (efluenții lichizi radioactivi) sunt evacuate la Stația de Epurare a ICN (SE-ICN).
- **Apele uzate menajere de la FCN** sunt evacuate prin intermediul sistemului de rețele de canalizare menajeră (separat de rețelele de canalizare industrială), la Stația de Epurare a ICN (SE-ICN), activitatea fiind procedurată.

Tipuri de ape uzate	2019	2020	2021	2022
Deșeuri lichide radioactive [m ³]	420	440	380	270
Ape uzate radioactive [m ³]	950	1050	1150	850
Ape uzate menajere [m ³]	15313	7640	5362	4920

6. CANTITATI DE APA UTILIZATE

Alimentarea cu apa

Alimentarea cu apa potabila si de incendiu si cu apa industrială a FCN Pitesti se realizeaza de catre ICN Pitesti.

Cantitatile de apa consumate de FCN Pitesti in perioada 2019-2022 sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Tipuri de apa	2019	2020	2021	2022
Apa potabila si de incendiu [m ³]	16653	7868	5505	5317
Apa industrială [m ³]	360	336	180	184

Evacuare de apa

Apele uzate de la FCN sunt evacuate prin intermediul sistemelor de rețele de canalizare industrială si de canalizare menajeră la Stația de Epurare a ICN (SE-ICN).

Cantitatile de ape uzate evacuate din cadrul FCN catre SE-ICN in perioada 2019-2022 sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Tipuri de ape uzate	2019	2020	2021	2022
Ape uzate radioactive [m ³]	950	1050	1150	850
Ape uzate menajere [m ³]	15313	7430	5362	4920

7. TINTE DE REDUCERE A CONSUMULUI DE APA

Referitor la utilizarea eficientă a apei, FCN Pitești și-a stabilit un indicator de performanță respectiv la reducerea consumului de apă raportat la numărul mediu de angajați, indicator care este monitorizat și raportat anual în cadrul Declarației de Mediu a FCN, care stă la baza menținerii înregistrării în EMAS FCN Pitești.

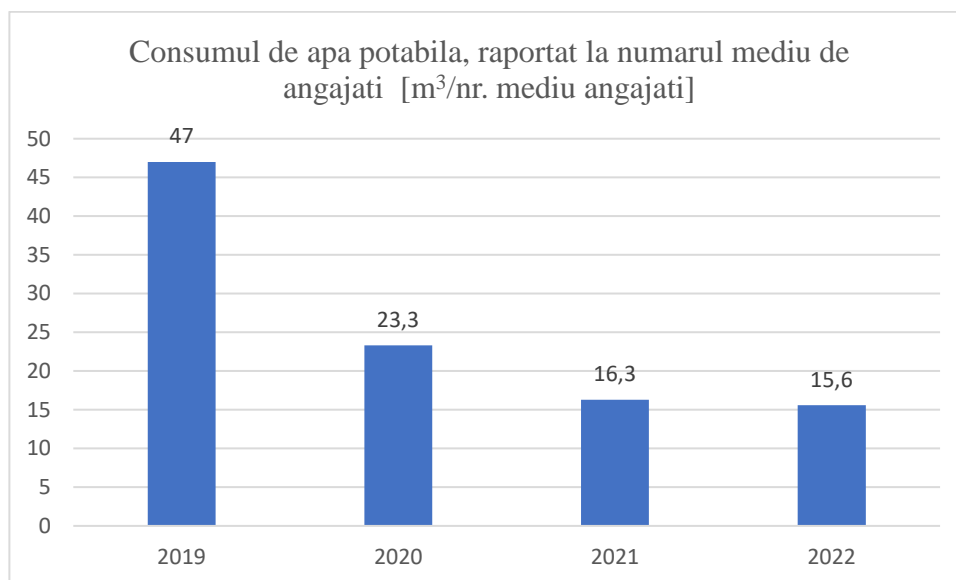
Printre măsurile întreprinse în cadrul FCN Pitești în vederea reducerii consumului de apă putem enumera: instruirea permanentă a personalului privind utilizarea eficientă a apei, verificarea instalațiilor astfel încât să nu existe pierderi, înlocuirea baterilor sanitare cu baterii sanitare cu sensori.

Referitor la reducerea consumului de apa FCN Pitesti si-a stabilit urmatorul indicator de performanta:

Reducerea cu min. 0,01% a consumului de apa potabila in anul 2022 fata de anul 2021 raportat la numarul mediu de angajati

Variația consumului de apă raportat la numărul mediu de salariați, în perioada 2019-2022 este prezentată în graficul de mai jos:

	2019	2020	2021	2022	2022	
					propu s	realizat
Cantitatea de apă utilizată (m ³)	16653	7868	5505	5317	16,298	15,6
Numărul mediu de salariați	352	338	338	341		
Raportul dintre cantitatea de apă utilizată și numărul mediu de salariați	47	23,3	16,3	15,6		



În anul 2022 s-a înregistrat o reducere a consumului de apă/raportat la numărul mediu de salariați cu 4,29% față de anul 2021.

8. UTILIZAREA ȘI PROTECȚIA RESURSELOR NATURALE (APĂ, SOL, ETC) ȘI PROTECȚIA BIODIVERSITĂȚII

În procesul de fabricație a combustibilului nuclear se utilizează:

➤ *Apă industrială* - Se utilizează în schimbătoarele de căldură aferente diverselor echipamente tehnologice.

Apă industrială este preparată de Institutul de Cercetări Nucleare Pitești. În scopul economiei de apă industrială, FCN s-a dotat cu 2 sisteme de recirculare apă industrială, care alimentează echipamentele liniei de fabricație.

FCN are în dotare un sistem propriu de pompare a apei industriale, asigurându-se următoarele:

- apa de completare pentru cele două sisteme de recirculare;
- alimentarea de siguranță în cazul defectării celor două sisteme de recirculare.
- *Apă demineralizată.*
- *Energia electrică.*

FCN este alimentată cu energie electrică de la stația 110/6 kV a ICN, care este conectată la Sistemul Energetic Național (SEN) prin două linii electrice de 110 kV.

➤ *Gaze comprimate.* Gazele comprimate sunt: azotul, hidrogenul, argonul și heliul.

Azotul și hidrogenul sunt produse în cadrul fabricii, iar argonul și heliul sunt achiziționate prin distribuitori autorizați.

La nivel de FCN, apa potabilă și de incendiu, apa industrială, apa menajeră și apa industrială epurată sunt asigurate de RATEN - Institutul de Cercetări Nucleare, în baza convenției încheiate între părți.

Utilități asigurate de FCN: apă de răcire, apă demineralizată, apă caldă menajeră.

FCN deține din anul 2007 o instalație solară pentru producere apă caldă menajeră compusă din 30 de panouri solare având ca mediu de transfer etilen-glicolul. FCN deține și instalația de producere apă demineralizată, apă necesară în procesul tehnologic de producere a fasciculelor de combustibil nuclear.

Apele uzate contaminate radioactiv cu o concentrație de peste 1 mg U/l sunt transferate pentru recuperarea uraniului la Stația de Tratare Deșeuri Radioactive a ICN (STDR-ICN).

În cadrul STDR-ICN, se realizează evaluarea pentru concentrația de uraniu prin aplicarea unor procese fizice de control la rece; prin precipitare cu fosfat trisodic și amoniac, urmată de decantare, filtrare și uscare rezultă fosfatul de uraniu solid care se returnează la FCN sub control de garanții nucleare. Randamentul de recuperare a uraniului este de 99,9%. Cantitatea de uraniu natural recuperată intră în bilanțul general al fabricii și face obiectul garanțiilor nucleare controlate de Agenția Internațională pentru Energie Atomică (AIEA) și Comunitatea Europeană a Energiei Atomice (EURATOM).

Apele uzate radioactive cu concentrația uraniului sub 1 mg U/l sunt evacuate din SCEAR-FCN către Stația de epurare a ICN Pitești (SE-ICN), care după tratarea/epurarea acestora deversează efluenții lichizi rezultați în emisar (Râul Doamnei), cu respectarea cerințelor prevăzute în Autorizația de gospodărire a apelor deținută de RATEN-ICN

3

Managementul integritatii activelor

În contextul implementării la nivel de SNN a cerințelor standardelor de control intern managerial, sucursala FCN Pitești a abordat gestionarea/ managementul riscurilor, în deplină corelare cu procedura stabilită la nivel de SNN – Sediul Central MR-00-01 „Managementul Riscurilor în cadrul SNN S.A.”.

Prin sistemul instituit în sucursala FCN și descris de procedura internă *CN-AD-69 „Managementul riscurilor”*, se asigură ca riscurile care pot avea un impact asupra capacității sucursalei FCN Pitești, de a realiza obiectivele subunității și obiectivele specifice (departamentale), respectarea cerințelor legale și de reglementare, protejarea activelor, prevenirea și descoperirea fraudelor, precum și riscurile privind securitatea nucleară sunt identificate, cuantificate și raportate, în scopul inițierii și implementării unor măsuri adecvate și eficiente de reducere a riscurilor. Prin procedura sunt stabilite metodologia privind redactarea și gestionarea „Registrului riscurilor” la nivel de sucursala, precum și canalele și mijloacele de comunicare internă și externă.

Managementul riscurilor reprezintă un element al sistemului de control managerial (SCIM) cu ajutorul căruia sunt identificate riscurile semnificative ale sucursalei și urmărite:

- 1^o mentinerea amenintarilor in limite acceptabile;
- 2^o identificarea si exploatarea oportunitatilor;
- 3^o imbunatatirea globala a performantelor.

In conformitate cu Legea 703/ 2001 privind raspunderea civila pentru daune nucleare, SNN a incheiat Polita de asigurare de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare si Polita de asigurare a proprietatii (Unitatile 1 si 2 ale CNE Cernavoda si FCN Pitesti) pentru daune materiale.

Sisteme de management

1. SISTEME DE MANAGEMENT DE MEDIU

In conformitate cu Legea 111/1996 privind desfasurarea in siguranta, reglementarea, autorizarea si controlul activitatilor nucleare, republicata, cu toate completarile si modificarile ulterioare, in FCN este dezvoltat, implementat, monitorizat si imbunatatit continuu un Sistem de Management Integrat (SMI), care asigura identificarea si integrarea tuturor cerintelor legale si a reglementarilor specifice aplicabile activitatilor desfasurate, cerintelor de calitate si de securitate nucleara, cerintelor privind protectia mediului inconjurator, cerintelor privind protejarea sanatatii si securitatii in munca a angajatilor, cerintelor privind protectia impotriva radiatiilor ionizante, protectia impotriva amenintarilor cibernetice, protectia fizica si informatii clasificate, cerintelor convenite oficial cu „partile interesate”, cerintelor financiare si economice si cerintelor unor standarde adoptate voluntar.

FCN a dezvoltat și implementat un Sistem de Management de Mediu – parte componentă a Sistemului de Management Integrat – care implementează în toate activitățile desfășurate cerințele standardului SR EN ISO 14001:2015 si Regulamentului EMAS si asigura:

- sustinerea si respectarea conceptului de dezvoltare durabila prin reflectarea valorilor acesteia in toate activitatile desfasurate, precum si in cultura organizationala;
- respectarea cerintelor legislative de mediu;
- utilizarea eficienta a resurselor si prevenirea poluarii.

Toate activitatile desfasurate in FCN cu impact asupra mediului au caracter preventiv si se desfasoara in baza autorizatiilor/ acordurilor eliberate de autoritatile de mediu si de CNCAN, avandu-se permanent in vedere aplicarea consecventa a principiului ALARA.

In FCN sunt identificate si evaluate aspectele de mediu asociate tuturor activităților curente și produselor planificate, noi sau modificate, precum și impacturile asupra mediului asociate acestora din perspectiva ciclului de viață, luând în considerare condițiile de funcționare normală, anormală sau în situații de urgență.

Obiectivele si tintele de mediu sunt stabilite si revizuite periodic in functie de evolutia cerintelor legislative si a obiectivelor SNN SA in scopul imbunatatirii continue a performantei de mediu.

Descrierea Sistemului de Management de Mediu din FCN se regaseste in procedura CN-MM-01 „Managementul de mediu in FCN”.

Implementarea, menținerea și îmbunătățirea continuă a managementului de mediu are la bază înțelegerea contextului în care FCN își desfășoară activitatea, luând în considerare problemele interne și externe care pot afecta performanța managementului de mediu.

Suplimentar înțelegerii contextului în care activează, FCN a identificat părți interesate relevante pentru sistemul său de management de mediu, respectiv nevoile și așteptările acestora la care consimte să se conformeze: personal FCN, SNN-Sediul Central, SNN-CNE Cernavodă, RATEN-ICN Pitești, organisme de reglementare și control, comunitatea locală Mioveni, ONG-uri, EURATOM/AIEA, furnizori. Cerințele părților interesate și cerințele legale și de reglementare aplicabile sunt integrate în procesele, activitățile și în documentația SMI, iar prin ansamblul activităților de verificare, monitorizare și control se urmărește nu numai îndeplinirea acestor cerințe, ci și creșterea satisfacției părților interesate. Periodic, partile interesate sunt consultate prin aplicarea de sondaje si chestionare.

2. GARANTIILE NUCLEARE (UTILIZAREA IN SCOPURI PASNICE)

FCN are un sistem propriu de control de garanții nucleare care face parte din Sistemul Național de Garanții Nucleare.

Documentele care definesc activitatea în domeniul garanțiilor nucleare in cadrul FCN sunt:

- Basic Technical Characteristics (BTC) (elaborat de FCN pentru EURATOM în conformitate cu prevederile Regulamentului EURATOM nr. 302/2005);
- Facility Specific Partnership Approach – elaborat de AIEA și EURATOM pentru FCN Pitești și care a intrat in vigoare începând cu 1 ianuarie 2012.
- Proceduri proprii de tip CN-GN.

FCN Pitești utilizează în cadrul procesul de fabricație material nuclear pe bază de uraniu natural și uraniu sărăcit, materiale de interes nuclear -Zircaloy-4 și beriliu (material cu dublă utilizare).

Sistemul de garanții nucleare al FCN este descris pe larg în documentele FCN transmise la EURATOM (BTC), Manualul Sistemului de Management Integrat al FCN (MM-CN), procedurile de garanții nucleare, proceduri tehnice și administrative.

Modul în care FCN respectă nevoile și așteptările părților interesate, precum și responsabilitățile compartimentelor implicate sunt detaliate în proceduri specific.

3. ADRESAREA OPRIRILOR NEPROGRAMATE ALE ACTIVITATII IN SISTEMUL DE MANAGEMENT

Tinand cont ca pana in anul 2020 FCN Pitesti nu a intampinat nicio situatie care sa impuna oprirea neprogramata a activitatii, nu s-a luat in calcul exista unui astfel de program.

Ca urmare a aparitiei in Romania a primului caz de Sindrom respirator acut 2019-nCoV, FCN Pitesti a elaborat *PLANUL DE CONTINGENTA pentru Sindromul respirator acut 2019-nCoV, provocat de coronavirusul SARS-CoV-2*, avand ca obiective:

- *Protectia personalului FCN-Pitesti impotriva contaminarii cu coronavirusul SARS-CoV-2*

-Oprirea în condiții de siguranță a instalațiilor FCN dacă evoluția epidemiei/pandemiei cu Coronavirus o impune.

Acesta a fost updatat în funcție de evoluția sindromului SARS CoV-2 în România și de cerințele actelor normative emise de către Ministerul Sănătății, Ministerul Afacerilor Interne, Comitetului Național pentru Situații Speciale de Urgență.

La elaborarea Planului de contingență, s-a avut în vedere:

- Stabilirea măsurilor pentru **funcționarea** și **oprirea** în condiții de siguranță a fabricii;
- Identificarea funcțiilor esențiale pentru activitățile care trebuie desfășurate fără discontinuitate;
- Asigurarea continuității activităților în care sunt implicate funcțiile esențiale;
- Stabilirea criteriilor de activare a planului de contingență pe amplasament;
- Măsuri de prevenire și combatere a infectării cu SARS-CoV-2;
- Identificarea și stabilirea resurselor umane, materiale și financiare necesare punerii în aplicare a planului de contingență;
- Asigurarea implementării măsurilor stabilite de către autoritățile publice.

Planul de Contingență poate fi aplicat pentru orice altă situație care impune oprirea neprogramată a activității, acesta fiind actualizat în funcție de situațiile care pot apărea în viitor.

4. MODUL DE ADRESARE A EVENIMENTELOR RADIOLOGICE ÎN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

Evenimentele de inițiere postulate pentru FCN au fost analizate în documentul Raport Final de Securitate Nucleară pentru sucursala FCN Pitești (RFS). Concluziile raportului confirmă caracterul absolut nesemnificativ al impactului asupra mediului, lucrătorilor și populației din zona interesată, atât în condiții de funcționare normală, cât și în condiții de accident postulat. În ceea ce privește încadrarea pe scala INES a setului de evenimente postulate de inițiere analizate, în conformitate cu specificațiile și criteriile stipulate în documentația AIEA International Nuclear and Radiological Event Scale (INES), User's Manual, se concluzionează că niciun eveniment dintre cele supuse analizei nu atinge Nivelul 1 (Anomaly).

Având în vedere riscurile induse de un eventual accident la ICN Pitești pentru personalul FCN și ICN, măsurile de protecție și intervenție în caz de accident nuclear au fost prevăzute în Planul de răspuns la situații de urgență nucleară sau radiologică elaborat de FCN, în conformitate cu Legea nr. 111/1996, republicată privind desfășurarea în siguranță, reglementarea, autorizarea și controlul activităților nucleare, cu modificările și completările ulterioare și Normelor CNCAN din domeniul situațiilor de urgență. Tot în conformitate cu Legea nr. 111/1996 republicată și cu Ordinele 146/2018 privind prevenirea, pregătirea și răspunsul în caz de situații de urgență și 61/113/2018 pentru aprobarea Regulamentului privind gestionarea situațiilor de urgență specifice riscului nuclear sau radiologic, FCN a încheiat cu ICN – Pitești, Protocolul de colaborare între RATEN Institutul de Cercetări Nucleare Pitești și SNN Fabrica de Combustibil Nuclear Pitești, în cazul urgenței pe amplasament sau urgenței generale.

Planul este revizuit o dată la 3 ani sau ori de câte ori este necesar, este supus analizei la nivel de FCN, ISU-ARGES și CNCAN. Periodic, se execută aplicații planificate pentru diferite tipuri de situații de urgență cu participarea ICN-PITEȘTI, și după caz, cu participarea autorităților publice (ISU-ARGES, DSP, Jandarmeria Argeș, Serviciul de Ambulanță, CNCAN etc) și se evaluează eficacitatea acestora.

La nivelul FCN, pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns se realizează în conformitate cu cerințele procedurilor: CN-SU-01 „Identificarea, evaluarea, clasificarea și declararea situațiilor de urgență nucleare sau radiologică”, CN-SU-02 „Notificarea autorităților publice, CNCAN, SNN și a altor instituții în cazul situațiilor de urgență nucleare sau radiologică”, CN-SU-04 „Pregătirea pentru răspunsul la situații de urgență”, CN-SU-05 „Răspunsul la situații de urgență”, CN-MM-07 „Pregătire pentru situații de urgență cu impact asupra mediului și capacitate de răspuns”, CN-PSI-20 „Apărarea împotriva incendiilor”, CN-PSI-22 „Instruirea personalului FCN în domeniul situațiilor de urgență”.

Evenimentele importante, din categoria celor semnificative, precum și rezultatele analizei și evaluării acestora sunt raportate la CNCAN în conformitate cu prevederile procedurii CN-SN-03 „Raportarea evenimentelor la CNCAN”

Cerintele și responsabilitățile privind înregistrarea, raportarea internă, analiza evenimentelor și utilizarea experienței de exploatare, inclusiv a experienței de exploatare externe relevante raportate de alte instalații nucleare, sunt tratate în procedura CN-AC-72 „Utilizarea experienței în exploatare”.

5. MODUL DE EVALUARE A RISCULUI RADIOLOGIC ÎN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

În vederea menținerii riscului radiologic la un nivel cât mai scăzut, FCN Pitesti întreprinde următoarele acțiuni:

- Asigurarea instruirii inițiale, respective reinstruirii periodice a personalului propriu;
- Asigurarea instruirii personalului extern, înainte de începerea activității în spațiile FCN
- Asigurarea unui sistem integrat de proceduri și instrucțiuni de lucru menite să prevină și să reducă eventualele riscuri radiologice
- Asigurarea echipamentelor de protecție colective și individuale
- Asigurarea monitorizării radiologice a lucrătorilor și a mediului de lucru
- Asigurarea supravegherii sanatare a lucrătorilor

6. MODUL DE ADRESARE A EXPUNERII LA RADIAȚIE PENTRU ANGAJAȚI ȘI COMUNITATE ÎN CADRUL SISTEMULUI DE MANAGEMENT

FCN a stabilit și documentat politici și programe de protecție radiologică, luând în considerare riscurile radiologice specifice activităților desfășurate și respectarea cerințelor legale și de reglementare emise de CNCAN, precum și principiile și cerințele stabilite de organizații și comisii internaționale în domeniu.

Optimizarea protecției radiologice are la bază principiul optimizării prevăzut de normele de securitate radiologică emise de CNCAN (cunoscut sub denumirea ALARA) pentru minimizarea expunerii colective și individuale luând în considerare factori economici și sociali.

Practicile și programele referitoare la securitatea radiologică și managementul deșeurilor radioactive sunt prezentate în Manualul de Securitate Radiologică (MSR), document care descrie:

- 10 programele aplicate în FCN - Programul de Protecție Radiologică (PRP) și Programul de Management al Deșeurilor (PMD), prin care se demonstrează și se asigură conformitatea cu reglementările în vigoare;
- 20 practicile pe linie de securitate radiologică și management al deșeurilor radioactive aplicate în fabricația de combustibil nuclear de tip CANDU 6;

30 Planurile de Control privind Protecția Radiologică elaborate pentru măsurarea, monitorizarea și controlul activităților care prezintă risc radiologic cu posibil efect asupra sănătății și securității în munca a personalului.

Măsurile de proiectare, tehnice și administrative, implementate în FCN pentru protecția împotriva radiațiilor ionizante cuprind:

1. Zonarea radiologică
2. Ventilația generală și locală
3. Spațiile de depozitare/stocare
4. Boxare și ecrane de protecție
5. Stabilirea limitelor de doză
6. Monitorizarea radiologică a mediului de lucru și a mediului exterior
7. Monitorizarea efluenților radioactivi
8. Monitorizarea radiologică a personalului expus profesional; etc.

În FCN, monitorizarea radiologică este efectuată sistematic și procedurat și cuprinde atât personalul operator și mediul de lucru în care acesta își desfășoară activitățile cât și factorii de mediu relevanți din exteriorul clădirilor.

Pentru personal se monitorizează expunerea externă și internă la radiații ionizante, iar în zonele de lucru se monitorizează expunerea externă în anumite puncte critice din locurile cu posibilitate de expunere la radiații, concentrația de radioenuclizi în aer și contaminarea radioactivă a suprafețelor.

În MSR, în cadrul Programului de Protecție Radiologică (PRP) din FCN, sunt stabilite Limite de Control Administrativ (LCA), scopul fiind de realizare a unei bune protecții contra radiațiilor ionizante pentru personalul expus profesional din fabrică, lucrători externi, contractanți, vizitatori, populație și mediul înconjurător.

Atunci când rezultatele măsurătorilor de protecție radiologică și ale factorilor de mediu sunt sub LCA înseamnă că activitățile sunt desfășurate în condiții de siguranță; depășirea lor poate însemna condiții oarecum nesigure care trebuie corectate. LCA nu sunt definitive, ele sunt modificate continuu odată cu îmbunătățirea sistemului de protecție împotriva radiațiilor ionizante și de management al deșeurilor radioactive și/sau periculoase.

In FCN Pitesti modul in care se realizeaza monitorizarea radiologica a lucratorilor proprii, populatiei si a mediului este descris in Manualul de Securitate Radiologica si in procedurile specifice de securitate radiologica.

	2019	2020	2021	2022
Doza efectiva colectiva [om mSv]	547,094	494,038	505,37	476,002
Doza colectiva din expunerea externa [om mSv]	485,762	444,772	449,331	428,118
Doza colectiva din expunerea interna [om mSv]	61,332	49,266	56,039	47,884
Nr. persoane monitorizate	372	392	392	373
Doza efectiva individuala maxima [mSv/an]	10,547	9,789	9,45	9,187
Doza individuala maxima din expunerea externa [mSv/an]	8,430	7,964	7,869	7,873
Doza individuala maxima din expunerea interna [mSv/an]	3,104	2,801	1,705	1,694

Limita de doză efectivă anuală prevăzută de legislația în vigoare pentru expunerea profesională este de 20 mSv/an.

Limita de Control Administrativ (LCA) pentru doza efectivă anuală prevăzută de MSR (Manualul de Securitate Radiologica al FCN) pentru personalul expus profesional din FCN este de 15 mSv/an

Expunerea populatiei

Avand in vedere ca FCN Pitesti este amplasat pe aceeasi platforma cu RATEN-ICN, monitorizarea expunerii populatiei datorata activitatilor de pe platforma sunt in sarcina RATEN-ICN, ele fiind monitorizate si raportate la CNCAN de catre acestia.

7. MODUL IN CARE ESTE ADRESATA DEZAFECTAREA IN SISTEMUL DE MANAGEMENT

În anul 2004, FCN a elaborat *Planul preliminar de dezafectare*. În acest plan sunt menționate următoarele aspecte:

- dezafectarea FCN este strâns legată de încheierea activității unităților în funcțiune de la CNE Cernavodă;
- dezafectarea FCN și eliberarea de sub regimul de autorizare a clădirilor și terenurilor FCN trebuie corelată cu dezafectarea RATEN-ICN, suprafața ocupată de FCN fiind inclusă în perimetrul ICN, iar redarea terenului pentru activități publice precum și reconstrucția ecologică trebuie făcute simultan;
- norma aplicabilă în FCN pentru dezafectare este NMR-03 “*Norme de securitate radiologică privind dezafectarea instalațiilor de minerit și/sau preparare a minereurilor de uraniu și/sau toriu – Criterii de eliberare de sub regimul de autorizare CNCAN pentru utilizare în alte scopuri a clădirilor, materialelor, instalațiilor, haldelor și terenurilor contaminate de activități de minerit și/sau preparare a minereurilor de uraniu și/sau toriu*” ;

Suplimentar fata de cele mentionate anterior in anul 2022 a fost elaborat de catre RATEN-CITON *Raportului Final de Securitate Nucleara* in care este descris succint Planul de Dezafectare, respectiv:

- Strategia de dezafectare
- Planul de dezafectare
- Cerinte privind responsabilitatile titularului de autorizatie, asociate dezafectarii
- Garantii financiare si costuri de dezafectare

8. DESEURI DIN DEZAFECTARE

In perioada 2019-2022 in cadrul FCN Pitesti nu au fost efectuate activitati de dezafectare.

FCN Pitesti nu si-a propus sa dezafecteze nicio instalatie, luand in considerare faptul ca pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, pentru care furnizeaza fasciculele de combustibil, exista planuri de extindere a duratei de viata, cu inca 30 ani.

9. IMBUNATATIREA CONTINUA PENTRU ATINGEREA CELOR MAI INALTE STANDARDE

În vederea realizarii obiectivelor de mediu, FCN Pitești elaborează anual Programul de Management de Mediu, în cadrul căruia se stabilesc măsuri și acțiuni care să conducă la atingerea țintelor stabilite și implicit la realizarea obiectivelor de mediu.

Monitorizarea rezultatelor înregistrate se realizează lunar, iar în situația în care se constată o tendință negativă în atingerea țintelor, sunt stabilite acțiuni corective.

La stabilirea unor noi ținte de mediu, se iau în considerare valorile înregistrate anterior, astfel încât noile ținte stabilite să conducă la performanță în domeniul protecției mediului.

Grija față de oameni

-GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412

1. MANAGEMENT-UL CAPITALULUI UMAN

În ceea ce privește managementul capitalului uman, societatea este implicată și investește constant în asigurarea calității lucrătorilor prin formare și pregătire continuă și prin promovarea meritocrației ca parte componentă a sistemului de motivare documentat și implementat în cadrul SNN S.A.

În mod particular, industria energetică nucleară impune personalului selectat pentru funcțiile de conducere, coordonare și supervizare a activităților din cadrul proceselor desfășurate în cadrul societății, cerințe la cele mai înalte standarde de competență profesională și etică în domeniul specific de activitate, acordând prioritate considerentelor de securitate nucleară înaintea oricăror considerente de altă natură.

Aspectele semnificative realizate în 2022 în cadrul SNN ce privesc performanța proceselor ce țin de forța de muncă se prezintă sintetic astfel:

- Un proces cuprinzător de planificare a succesiunii a fost dezvoltat și implementat la nivel corporativ. Procesul general include identificarea, selectarea și dezvoltarea candidaților pentru viitoarele roluri de conducere;
- Dezvoltarea succesorilor este planificată și monitorizată prin intermediul planurilor individuale de dezvoltare (PDI) nou dezvoltate. Aceste PDI includ elemente precum: Obiective pe termen scurt și lung, obiective de învățare și activități de sprijinire a acestora, nevoi/activități de formare, precum și roluri/activități experiențiale necesare pentru dezvoltare. Aceste PDI au fost dezvoltate în urma analizelor comparative din industrie;
- Pozițiile corporative critice pentru succesul companiei au fost identificate și incluse în procesul de planificare a succesiunii.
- Procedurile specifice ce descriu procesul de planificare a succesiunii au fost actualizate și armonizate între sediul central SNN și cele două sucursale;

Un Report Card la nivel SNN s-a dezvoltat și implementat în cursul anului 2021, iar acesta include indicatorii principali de HR pentru a asigura o bună vizibilitate în întreaga organizație a performanței proceselor HR.

2. DREPTURILE OMULUI SI COMUNITATEA ANGAJAMENTUL DE RESPECTARE A DREPTURILOR OMULUI

Drepturile și obligațiile salariaților stipulate în Contractul Colectiv de Munca al SNN, denumit prescurtat "CCM" precum și în Regulamentul Intern al SNN sunt formulate în concordanță cu respectarea drepturilor omului, a dreptului la muncă în conformitate cu cele enunțate în Carta internațională a drepturilor omului și principiile privind drepturile fundamentale stabilite în Declarația Organizației Internaționale a Muncii cu privire la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă precum și cu transpunerea acestora în legislația în domeniul relațiilor de muncă aplicabilă, a respectării principiilor consensualității și bunei-credințe ce stau la baza relațiilor de muncă.

Strategiile și politicile de resurse umane, direcțiile de acțiune ale conducerii administrative și executive vizează respectarea drepturilor omului în conformitate cu legislația internațională și națională. În acest sens,

Nuclearelectrica acordă atenție prin politicile și strategiile sale: principiului egalității în drepturi și egalității șanselor, dreptul la viață, la ocrotirea sănătății și dreptul la un mediu sănătos, dreptul la apărare și accesul nediscriminatoriu la actul de justiție, libertatea individuală și dreptul la libera circulație, libertatea de exprimare, libertatea informației, dreptul de a alege și de a fi ales, dreptul la muncă și dreptul la grevă, dreptul la asociere, protecția persoanelor cu dizabilități, dreptul la petiționare, dreptul la inițiative legislative, protecția copiilor și tinerilor.

Prin CCM SNN, Regulamentul Intern al SNN S.A. și procedurile specifice dezvoltate la nivelul Societății, se gestionează aspectele care țin de respectarea drepturilor omului, inclusiv respectarea libertății de asociere, de prevenire a traficului de persoane pentru toate formele de exploatare, muncă forțată sau obligații ce țin de munca copiilor, munca în condiții precare și în condiții nesigure, nefiind înregistrate astfel de situații în perioada anilor 2019 - 2022.

Salariații beneficiază în permanență de tratament egal, nediscriminatoriu, corespunzător standardelor din industria nucleară la nivel internațional, coroborate cu legislația națională și pachetele motivaționale adaptate specificului macroeconomic și microeconomic din România.

Codul de conduita în afaceri al SNN, Manualul de management al SNN, cod SNN-MSN-001 rev17 și Declarația de politică a SNN referitoare la Sistemul de Management, cod SNN-POL-SM, conțin angajamentul managementului societății cu privire la Responsabilitatea asumată de a evita să cauzeze ori să ia parte la impactul negativ asupra drepturilor omului prin activitățile SNN, dar și să se ocupe de acest impact atunci când se produce, respectiv să prevină ori să atenueze impactul negativ asupra drepturilor omului care este legat direct de activitățile productive ale SNN.

Angajamentul de respectare a drepturilor omului se regăsește și în valorile SNN:

- **siguranța și sustenabilitate**, *siguranța echipei, a populației și a mediului, securitatea nucleară și sustenabilitatea pe termen lung sunt și rămân în continuare prioritatea noastră;*
- **grija față de angajați**, *fiecare membru al echipei SNN este valoros, iar fiecare poziție este o parte importantă a succesului organizației. Fiecare dintre noi trebuie să fie mandru de contribuția personală și în același timp, responsabil de dezvoltarea profesională continuă și de pregătirea pentru viitor a echipei din care facem parte și a membrilor noi;*
- **excelența profesională**, *în tot ceea ce facem urmărim atingerea și menținerea în mod sustenabil a celor mai înalte ținte de performanță;*
- **empatie și responsabilitate**, *de fiecare dintre noi și de munca noastră depind colegii, familia, comunități, parteneri, furnizorii, clienți, economia românească în ansamblul ei*
- **dezvoltare durabilă**, *tot ceea ce facem astăzi are impact în viitor și ne dorim ca acel impact să fie pozitiv.*

3. IDENTIFICAREA PROVOCĂRILOR AFERENTE RESPECTĂRII DREPTURILOR OMULUI SPECIFICE ACTIVITĂȚII

În cadrul SNN, identificarea problemelor importante ce țin de respectarea drepturilor omului sunt atent analizate, astfel, prin conținutul politicilor de resurse umane, a prevederilor CCM și ale Planului de administrare al SNN pentru perioada 2019 – 2022 sunt adaptate specificului industriei nucleare, contribuind astfel la asigurarea culturii și a climatului organizațional urmând dezideratul potrivit căruia securitatea nucleară primează astfel ca nimic nu este mai important sau prioritar ca aceasta.

La baza culturii organizationale a SNN stau credintele generale ale membrilor companiei: Safety First (siguranta are prioritate), constientizarea importantei sigurantei si securitatii nucleare in toate activitatile conduse, precum si focusul asupra imbunatatirii continue in cautarea excelentei profesionale, operationale, a echipamentelor, in pregatire, economice.

SNN a adoptat principiile WANO (World Association of Nuclear Operators) & INPO (Institute of Nuclear Power Operations) de cultura de imbunatatire continua "Staying on top", acestea fiind parte din baza culturii organizationale si a culturii de securitate nucleara implementate in cadrul SNN.

4. OVERSIGHT SI RESURSE

In cadrul SNN este constituita prin Decizie a conducerii SNN comisia paritara administratie – sindicat (la data prezentului raport comisia a fost actualizata prin Decizia SNN nr. 525/21.12.2022), care are in principal urmatoarele atributii, stabilite prin CCM aplicabil in cadrul SNN:

- interpreteaza in mod unitar clauzele CCM;
- analizeaza si solutionează contestatiile salariatilor cu privire la modul de rezolvare de catre conducerile unitatilor SNN a cererilor, sesizarilor si reclamatilor facute de acestia, legate de aplicarea CCM si legislatia in domeniul relatiilor de munca;
- la solicitarea salariatilor, incearcă să rezolve pe cale amiabila potentialele situatii care intra in competenta de solutionare a instantelor judecatoresti, inainte de sesizarea acestora cu solutia situatiilor în cauză. Solutionarea pe cale amiabila se va face de urgenta, astfel incat sa nu afecteze termenul legal de sesizare a instantei competente. Solutionarea litigiului pe cale amiabila impiedica sesizarea instantei;
- urmareste aplicarea CCM, a Regulamentului Intern, a Codului de Conduita a salariatului in domeniul nuclear, a prevederilor legale si a altor acorduri ce privesc raporturile de munca;
- sesizeaza conducerea SNN si, dupa caz, Consiliul de Administratie, despre cazurile de incalcare a prevederilor legale, a CCM si a altor acorduri privind raporturile de munca;
- indeplineste alte atributii prevazute de lege si/sau rezultate din Regulamentul propriu de functionare, anexa la CCM;
- intocmeste rapoarte la cererea oricareia dintre parti cu privire la respectarea CCM, a Regulamentului Intern, a Codului de Conduita a salariatului in domeniul nuclear, a prevederilor legale si a altor acordurilor incheiate in conditiile legii, pe care le comunica conducerii societatii, precum si conducerii sindicatului;

5. ANGAJAMENTUL DE RESPECTARE A DREPTURILOR OMULUI TRANSPUS IN PRACTICA CORPORATIVA

Toti lucratorii SNN au acces la politicile de resurse umane, CCM, Regulament Intern si Codul de Conduita a salariatului din domeniul nuclear, Codul de etica si conduita in afaceri, disponibile pe intranetul societatii. In cadrul lucrarilor/serviciilor prestate de contractori sunt incluse catre acestia in documentatia de achizitie cerinte ce tin de conformarea serviciilor/lucrarilor prestate cu cerintele legale aplicabile in materie, acestia urmand sa incheie conventii privind accesul in unitatile SNN si respectiv conventii privind delimitarea raspunderilor in domeniul securitatii si sanatatii in munca si a situatiilor de urgenta, ce contin si prevederi ce contribuie la respectarea drepturilor omului.

Regulamentul Intern al SNN, ce contine drepturile si obligatiile salariatilor si a angajatorului, inclusiv reguli privind respectarea nediscriminarii si a incalcarii demnitatii umane, reguli privind conflictul de interese, reguli privind procedura disciplinara si reguli privind solutionarea cererilor sau a reclamatilor salariatilor, este adus

la cunostinta salariatilor sub semnatura acestora de confirmare a luarii la cunostinta cu privire la prevederile acestui Regulament.

Pentru noii angajati este disponibila o prezentare de “Bun venit” pe intranetul societatii ce face parte din programul de integrare al acestora, ce contine referinte cu privire la politicile de resurse umane, CCM, Regulament Intern si disponibilitatea acestora pe intranetul societatii.

In Regulamentul Intern este prevazuta obligatia conducerii SNN si a unitatilor sale, ca in contractele de colaborare sau asociere cu partenerii romani sau straini sa respecte drepturile si obligatiile salariatilor prevazute in CCM SNN si prezentul Regulament Intern pe intreaga durata a colaborarii.

6. EVALUAREA SI MITIGAREA IMPACTULUI ASUPRA DREPTURILOR OMULUI

In cadrul SNN este procedurata organizarea si functionarea Comisiei de Etica precum si statutul consilierilor de etica din cadrul societatii prin Procedura RU-00-11, astfel sunt asigurate prin activitatea consilierilor de etica, care acopera si evaluarea si mitigarea impactului asupra drepturilor omului :

- Administrarea si dezvoltarea valorilor etice ale companiei, asigurarea conformarii cu regulile etice de conduita in afaceri, in toate structurile companiei si la toate nivelurile;
- Coordonarea si supervizarea procesului de dezvoltare, interpretare si implementare a politicilor si programelor de etica;
- Analiza situatiilor prezentate in sesizarile/rapoartele privind incalcarea standardelor de etica, politicilor si procedurilor organizatiei si transmiterea acestora spre cei competenti sa le solutioneze;
- Consilierea salariatilor privind modul de abordare a unor situatii astfel incat sa nu fie incalcate niciun fel de norme etice;
- Participarea la investigatiile desfasurate privind incalcarea codului de conduita si regulilor interne ale companiei, si formularea de recomandari in vederea solutionarii legale a cazului;
- Organizarea training-urilor pe linie de etica si conformare cu regulile organizatiei, precum si efectuarea comunicarii periodice privind etica, conformarea cu regulile si cerintele de conduita in afaceri;
- Integrarea noilor angajati in ambientul de etica, conformarea cu regulile, practicile de afaceri ale companiei;
- Masurarea si administrarea performantei companiei in domeniul eticii si conformitatii;
- Intocmirea de rapoarte trimestriale privind respectarea normelor de conduita de catre angajatii din cadrul unitatii.

Orice aspect ce aduce atingere drepturilor omului sunt analizate si raportate de consilierii de etica, iar in situatia confirmarii unei forme de violare a drepturilor omului sunt initiate procedurile de atragere a raspunderii disciplinare, in acord cu prevederile legale si ale Regulamentului Intern al SNN.

7. IMPLICAREA STEKEHOLDERILOR IN RESPECTAREA DREPTURILOR OMULUI

Prevederile CCM al societatii, ce contin drepturile si obligatiile salariatilor si a conducerii societatii, sunt stabilite ca urmare a unui proces de negociere dintre administratia societatii si sindicatul reprezentativ, respectiv Sindicatul CNE Cernavoda, legal constituit in cadrul SNN. Negocierea CCM al SNN s-a realizat in anul 2021, urmand procedura legala precizata de Legea dialogului social nr.62/2011, aplicabila la acea data,

CCM are o valabilitate de doi ani, incepand cu data de 01.10.2021, fiind legal inregistrat la ITM Bucuresti sub nr.194/27.09.2021.

In perioada de aplicare a CCM comisia paritara administratie sindicat s-a intrunit de 9 ori pana la data de 31.12.2022 pentru clarificarea modului de aplicare a unor prevederi ale CCM, pentru fiecare intrunire a comisiei paritare administratie sindicat s-au intocmit Procese Verbale de sedinta si Hotarari cu privire la punctele aflate in dezbateri pe ordinea de zi a sedintelor.

De la data intrarii in vigoare a CCM si pana la data de 31.12.2022, comisia de negociere a CCM s-a intrunit legal pentru completarea unor prevederi ale CCM, in principal pentru punerea in acord a prevederilor acestuia cu modificarile legislative ce au intervenit in aceasta perioada si cu unele completari pentru clarificarea modului de aplicare a unor prevederi. In urma acestor intruniri ale comisiei de negociere a CCM s-au incheiat Procese Verbale de negociere colectiva si s-au incheiat doua Acte Aditionale la CCM, ce au fost legal inregistrate la ITM Bucuresti sub nr.2/29.09.2022 si respectiv sub nr.3/14.12.2022.

La acestea se adauga consultarea stakeholderilor in problematica respectarii drepturilor omului prin consultarea aferenta elaborarii matricei de materialitate. Categoriile de stakeholder consultati sunt: parteneri de afaceri, organizatii non-guvernamentale, media, unitati de invatamant, institutii.

8. MECANISMUL DE SESIZARE

Sunt stabilite prin Regulamentul de organizare si functionare al societatii, entitatile organizationale din cadrul societatii care gestioneaza plangerile formulate de persoanele sau comunitatile afectate de activitatile de afaceri ale SNN. Aceste plangeri sunt inregistrate si solutionate in acord cu prevederile legale aplicabile in materie.

9. INCIDENTE DE VIOLARE A DREPTURILOR OMULUI

SNN nu a înregistrat cazuri cu impact major asupra drepturilor omului legate de activitatea curentă sau de deciziile adoptate în perioada anilor 2019 - 2022. Primirea și soluționarea eventualelor reclamații, minimizarea cazurilor de încălcare a drepturilor omului și adoptarea măsurilor de rezolvare se fac în baza Regulamentului Comisiei de Etică.

An	2019	2020	2021	2022
Numar de incidente	0	2	0	2

Toate cazurile au fost solutionate.

10. POLITICA DE ADRESARE A DREPTURILOR COPIILOR LA EDUCATIE

Prin platforma Nucleu de Bine, Nuclearelectrica investeste 40% din bugetul dedicate sponsorizarilor in programe educationale, burse si sprijinirea accesului la educatie pentru copii si tineri. De asemenea, SNN menține o tradiție în ceea ce privește atenția acordată formării tinerilor specialiști și sprijinirii programelor de studii universitare prin susținerea programelor de practică profesională și implicarea studenților în abordarea unor teme de actualitate și interes pentru SNN S.A. în lucrările practice școlare și cele de susținere a examenelor de licență sau masterale.

Începând cu anul 2021 și continuând în anul 2022 în cadrul societății a fost pus în aplicare Programul de formare a tinerilor specialiști prin forma de „scoală duală”, fiind încheiate contracte de parteneriat pe 3 ani cu unitățile de învățământ profesional, în acord cu legislația aplicabilă în materie, acest program completând Programul „Tânărul Nuclearist” inițiat și pus în aplicare începând cu anul 2021, pentru formarea unei noi generații de specialiști, urmând să continue și în anii următori. Programul „Tânărul Nuclearist” constă în atragerea de bursieri atât din mediul universitar dar și profesional, aceștia urmând ca pe întreaga perioadă de acordare a bursei să urmeze programe de practică profesională în cadrul unităților SNN iar la finalizarea programului de studii să lucreze în cadrul unităților SNN o perioadă minima determinata de timp.

Echipa managerială a SNN S.A. și-a propus să dezvolte colaborarea cu mediul universitar printr-o implicare mai mare în ceea ce privește formarea deprinderilor practice a tinerilor, cunoașterea așteptărilor și nevoilor acestora și adaptarea programelor proprii existente în principal în cadrul activităților operaționale ale societății la acestea, pentru sporirea atractivității SNN și recunoașterea brandului de angajator.

Odată cu apariția Legii nr.177 din 19 iulie 2018 privind internshipul, SNN S.A. a apreciat aportul semnificativ adus de această prevedere legală în creșterea calității profesionale, atât informale cât și formative, a tinerilor specialiști, prin atragerea, motivarea și implicarea activă a acestora în cadrul societății, fapt confirmat de aplicarea în cadrul SNN în cursul anului 2021 și a anului 2022 a acestei forme de atragere și dezvoltare a tinerilor specialiști.

Direcțiile strategice de acțiune ale SNN în formarea tinerii generații de specialiști, parte din platforma interna Nucleu de Excelență lansată în 2022, constau în:

- Implicarea în formarea timpurie a tinerei generații de specialiști, prin participarea la programul național "România educată";
- Implicarea specialiștilor din SNN în adaptarea programelor de studii universitare și a studiilor secundare profesionale pe domeniile de activitate specifice producției de energie electrică din surse nucleare;
- Atragerea de parteneriate pentru formarea și coaching-ul tinerilor specialiști, inclusiv a bursierilor SNN, în domenii de specializare specifice activităților desfășurate în cadrul SNN și proiectelor de dezvoltare derulate în cadrul companiei;
- Dotarea laboratoarelor școlare și universitare cu echipamente pentru creșterea performanțelor educationale ale elevilor și studenților.
- Oferirea de burse, practică, internship, accesa la programe de școală duală și profesională, mentorat etc
- Participarea la târguri de carieră și programe vocaționale și de mentorat pentru consilierea și ghidarea tinerilor în a urmări o carieră în industria nucleară

11. ANGAJAMENTUL FAȚA DE ANGAJARILE DIN COMUNITATEA LOCALĂ

Programele anuale de recrutare stabilite la nivelul societății, au la baza politici stricte de selecție a personalului în acord cu standardele de excelență din industria mondială nucleară și cu cerințele Normelor de Securitatea Nucleară emise de CNCAN.

În acest context, fără a afecta exigențele de competență și principiile de transparență și nediscriminare ce caracterizează procesul de recrutare a personalului SNN, au fost stabilite acțiuni de atragere a tinerilor specialiști, pentru asigurarea schimbului de generații, ținând cont de particularitățile industriei energetice nucleare ce impun un timp semnificativ de formare și antrenare a specialiștilor ce durează în medie circa 7 ani. Astfel, începând cu anul 2021 și continuând în anul 2022 s-au derulat programe de angajare în masă a tinerilor

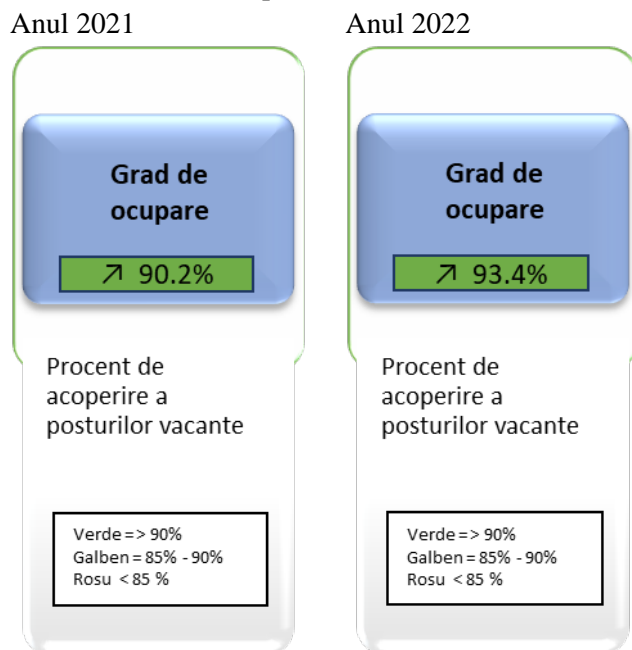
absolventi de studii superioare tehnice, acestia urmand un program complex de pregatire practica si teoretica astfel incat sa acumuleze competentele si deprinderile pentru operarea in siguranta a capacitalilor energetice de productie a energiei electrice din instalatii nucleare.

Pentru toate programele educationale de scoala profesionala si scoala duala, la care SNN este partener si se implica active in formarea tinerilor cursanti prin programe de practica si suport educational, la finalul anilor de studii, absolventii acestora, vor fi invitati sa se angajeze direct in cadrul societatii.

De asemenea toti participantii la programele de burse si programul de internship organizat de SNN sunt direct angajati in cadrul societatii la absolvirea cu success a studiilor, respectiv la finalizarea cu succes a programului de internship.

De asemenea pozitiile disponibile sunt promovate in comunitatile locale, pentru a facilita membrilor comunitatii locale accesul la joburi competitive, stabile si cu beneficii. Majoritatea angajatilor din sucursalele CNE Cernavoda si FCN Pitesti sunt din comunitatile locale.

In Report Cardul SNN este prevazut incepand cu anul 2021 si mentinut in anul 2022 un indicator de performanta ce priveste gradul de ocupare a organigramei societatii, evolutia acestui indicator in perioada anilor 2021 si 2022 se prezinta astfel:



12. REZULTATE SPECIFICE

Din derularea programelor destinate formarii si atragerii de tineri specialisti au fost atrasi in cadrul companiei in perioada 2021 – 2022:

Numar de tineri angajati in cadrul SNN urmare a programelor de internship	19 pers
Numar de tineri atrasi prin programe destinate tinerilor absolventi	58 pers
Numar total de tineri atrasi prin programele destinate formatii tinerilor specialist ale SNN	77 pers

Programele de scoala duala si scoala profesionala au fost initiate incepand cu anul 2021 si au o durata de trei ani, astfel rezultatele acestor programe vor putea fi cuantificate incepand cu anul 2024.

Programul de burse “Tanarul Nuclearist” a fost initiat in 2021, iar primii studenti vor fi angajati in SNN in 2023, anul in care primii studenti bursieri vor absolvi studiile universitare. Programul se desfasoara anual.

13. IMPLICAREA ANGAJATILOR IN ACTIUNI DE VOLUNTARIAT

Managementul societatii s-a implicat in facilitarea participarii salariatilor SNN la proiecte de voluntariat, astfel in perioada anilor 2019 si 2022 s-au derulat actiuni de voluntariat privind protectia mediului (plantare de copaci), educatie (diferite programe si parteneriate CSR cu asigurare de lectori si ghidaj in cariera) la care au participat angajati ai SNN, in cadrul programului intern “Ambasador de bine”.

14. STANDARDE DE MUNCA

14.1. Prevenirea muncii fortate a copiilor

Potrivit prevederilor CCM aplicabil in cadrul SNN, pentru angajarea in munca, personalul trebuie sa aiba varsta minima de 16 ani impliniti si studiile gimnaziale terminate, iar pentru activitatile si locurile de munca cu conditii deosebite/speciale varsta pentru angajare va fi de minim 18 ani.

De asemenea, in cadrul CCM se regaseste o prevedere cu privire la obligatia ca orice alte restrictii privind varsta minima de angajare prevazuta de lege, sa fie respectate.

14.2. Prevenirea muncii fortate

Regulamentul intern aplicabil in cadrul SNN, aprobat prin Decizia SNN nr.148/30.03.2022, contine, in acord cu cerintele legale aplicabile in materie, principiile care stau la baza raporturilor de munca in cadrul SNN:

- protejarea/ respectarea drepturilor si libertatilor fundamentale ale persoanelor;
- asigurarea conditiilor astfel incat toate activitatile efectuate de catre salariatii SNN sa se desfasoare cu eficienta, fara prejudecati, coruptie, abuz de putere si/sau presiuni politice;
- selectarea personalului exclusiv dupa criteriul competentei si compatibilitatii cu sistemul de lucru si sistemul de valori al societatii;
- **eliminarea oricarei forme de munca fortata**, respectarea principiului nediscriminarii si inlaturarea oricarei forme de incalcare a demnitatii umane;
- egalitatea sanselor la angajare, avansare, promovare si recompensare a salariatilor;

- obiectivitatea judecării situațiilor care conduc la sancționarea salariaților sau încetarea raporturilor de muncă cu aceștia;
- libertatea de exprimare și dialogul social;
- dreptul de asociere și libertate sindicală;
- interzicerea desfășurării de activități politice în incinta unităților SNN.

Codul de Etică și Conduita în Afaceri publicat de SNN pe site-ul societății conține referința la aceste principii ce stau la baza raporturilor de muncă în cadrul SNN.

14.3. Prevenirea discriminării

În cadrul SNN, facem întotdeauna dovada respectului pe care îl purtăm tuturor partilor cu care interacționăm. În activitatea noastră zilnică interacționăm cu persoane de diferite etnii, culturi, religii, convingeri politice, vârste, de diferite sexe, cu dizabilități și orientări sexuale diferite. Diversitatea personalului nostru este unul dintre cele mai mari avantaje ale noastre, permitându-ne să beneficiem de o varietate de cunoștințe profesionale și educaționale și puncte de vedere. Integrarea acestor diferențe contribuie la creșterea agilității noastre și a capacității de a răspunde adecvat la schimbări în mediul nostru de afaceri și ne permite să lucrăm mai cooperant.

Contractul Colectiv de Muncă și Regulamentul Intern, aplicabile la nivelul SNN, conțin reguli detaliate privind nediscriminarea directă sau indirectă, pe criterii de sex, orientare sexuală, caracteristici genetice, vârstă, apartenență națională, rasă, culoare, etnie, religie, opțiune politică, origine socială, handicap, situație sau responsabilitate familială, apartenență ori activitate sindicală.

De asemenea Codul de Etică și Conduita în Afaceri, publicat de SNN pe site-ul societății conține prevederi referitoare la politica de nediscriminare practică în cadrul societății.

14.4. Plata egală pentru munca egală

Salarizarea personalului SNN este reglementată în mod unitar prin Contractul Colectiv de Muncă, acesta conține o ierarhizare a funcțiilor și meseriilor din cadrul SNN, ce conține limite de salarizare pentru fiecare nivel ierarhic, stabilit în funcție de complexitatea muncii, a gradului de tehnicitate și competența profesională specifică posturilor din organigrama societății.

La negocierea salariului se au în vedere cerințele cuprinse în Fisa Postului (anexa la Contractul Individual de Muncă), o evaluare comparativă cu nivelurile medii ale veniturilor atinse în activitățile similare pe plan național, internațional, rezultând astfel un salariu a cărui valoare va fi stabilită în conformitate cu limitele din Nomenclatorul de Ierarhizare a Funcțiilor prevăzut în CCM al SNN.

Societatea utilizează în prezent un Contract Individual de Muncă standard, atât pentru salariații angajați pe o perioadă determinată, cât și pentru cei angajați pe o perioadă nedeterminată. Contractul Individual de Muncă implementat prin CCM al SNN, conține prevederi conforme cu legislația națională aplicabilă în materie și respectă clauzele stipulate de Ordinul nr. 64/2003 privind aprobarea modelului - cadru al Contractului Individual de Muncă.

14.5. Dreptul la libera asociere

Dreptul de asociere și libertate sindicală este unul din principiile relațiilor de muncă din cadrul SNN precizat în Regulamentul Intern al SNN și în CCM al societății. Dreptul la liberă asociere a salariaților SNN este precizat și în Contractul Individual de Muncă al acestora.

14.6. Politica de negociere colectivă

Relația cu sindicatele este una permanentă și constă în întâlniri/consultații cu acestea, iar prevederile CCM SNN se negociază în urma consultărilor permanente ale Comisiei de negociere desemnate atât din partea administrației, cât și din partea sindicatului reprezentativ la nivel de societate, în acord cu prevederile Legii nr.62/2011.

Planul de administrare al SNN pentru perioada anilor 2019 – 2022 conține prevederi cu privire la negocierea colectivă, derulată potrivit prevederilor legale aplicabile pentru încheierea Contractului Colectiv de Muncă la nivel de societate, astfel, pe întreaga perioadă a anilor 2019 – 2022 a fost aplicabil la nivel de societate un Contract Colectiv de Muncă ce a fost încheiat și înregistrat legal la ITM București, urmare a desfășurării unui proces de negociere colectivă, în acord cu cerințele legale aplicabile în materie.

14.7. Politica de adresare a orelor de muncă excesive

Activitatea salariaților se desfășoară conform programului de lucru stabilit în anexa I3 la Contractul Colectiv de Muncă al SNN, acesta respectând durata normală a timpului de muncă precizată în Codul Muncii – Legea nr.53/2003 cu modificările și completările ulterioare.

Atribuțiile fiecărui salariat sunt precizate în fișa postului, elaborate în acord cu prevederile Regulamentului de Organizare și Funcționare (“ROF”), actualizat în anul 2022 corespunzător structurii organizatorice aprobate a societății, ce include toate entitățile organizatorice din cadrul SNN, inclusiv din cadrul Sucursalelor societății, cu precizarea raporturilor de subordonare și coordonare a proceselor inclusiv între sediu și sucursale. ROF a fost actualizat în anul 2022 și aprobat de către Consiliul de Administrație SNN prin Decizia nr. 79/28.04.2022. În ROF sunt detaliate principalele activități, atribuții, sarcini, ale fiecărei entități organizatorice SNN, precum și relațiile de interfață dintre procesele realizate de compartimentele funcționale din cadrul structurii organizatorice a Societății.

14.8. Dreptul de acordare a salariului minim

Contractul Colectiv de Muncă al SNN conține prevederi referitoare la salariul minim și salariul de trai din cadrul societății, funcțiile și meseriile din cadrul SNN sunt ierarhizate într-un nomenclator anexa la CCM prin care sunt stabilite limitele minime de salarizare a fiecărei meserii sau funcții din cadrul SNN. Prin Contractul Individual de Muncă este negociat individual salariul de bază al fiecărui salariat cu încadrarea în limitele din Nomenclatorul de ierarhizare a funcțiilor anexa la CCM.

Potrivit Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2019 – 2022, în contextul actual al pieței de profil la nivel național, regional și internațional, s-a impus o re-proiectare a strategiei în domeniul resurselor umane, axată pe:

- valorile individului;
- motivare a performanței individuale și de echipă;
- flexibilitate la schimbările pieței ce modifică punctul de echilibru dintre cerere și ofertă;

- structura ierarhic funcțională adaptată obiectivelor stabilite pentru atingerea performanțelor previzionate;
- reproiectarea indicatorilor de performanță individuali atașați obiectivelor SNN;
- bune practici;
- investiție în inovare și know-how organizațional

14.9. Implicarea companiei in initiative aferente standardelor de munca

Societea faciliteaza salariatilor participarea la simpozioane si seminarii in plan national si international pentru atragerea in cadrul companiei a elementelor de know how.

De asemenea, sunt stabilite afiliieri cu organisme internationale recunoscute (WANO, AIEA, COG, s.a.) pentru imbunatatirea performantelor societatii.

In cadrul societatii se desfasoara periodic sedinte de OPEX cu alte societati din industria energetica nucleara pentru mentinerea in actualitate a celor mai bune practici, evitarea unor situatii nedorite, urmare a evenimentelor in sistemul de munca ce au avut loc in industria energetica nucleara si diverse consultari pe teme de specialitate.

14.10. Politica de adresare a comunitatii

In 2022, SNN a lansat platforma Nucleu de Bine care centralizeaza toate programele de raspinsabilitate ale companiei in beneficiul comunitatilor, precum si platforma Nucleu de Excelenta care cuprinde programele de recrutare, brand de angajator si pregatirea a fortei de munca. O mare parte a acestor programe sunt investite in comunitatile locale, prin programe de recrutare a angajatilor din mediul local, precum si sponsorizarea de proiecte si programe locale precum renovarea si dotarea de scoli, licee si spitale, centre de recreere si sali sportive etc..

In 2022, SNN a investit in zona Cernavoda-Constanta, prin platforma Nucleu de bine, suma de 1.220.632,4 lei pentru sprijinirea a 15 proiecte: 1 proiect in domeniul sănătății cu valoarea de 12.000 lei; 10 proiecte in domeniul educatiei, cu valoarea 504.770 lei; alte 4 din alte domenii, cu valoarea 703.862,4 lei; In zona Pitești-Mioveni, SNN a sustinut in 2022 10 proiecte, cu valoarea 2.279.400 lei: 3 proiecte din domeniul sanatatii cu valoarea 1.247.000 lei si 7 proiecte din domeniul educatiei cu valoarea 1.032.400 lei.

In zona Târgoviște-Doicești, zona in care SNN intentioneaza sa dezvolte proiectul reactoarelor modulare mici, SNN a investit in 2022 in 5 proiecte suma de 1.300.000 lei (1 proiect in domeniul sanatatii, cu valoarea 388.000 lei; 1 proiect in domeniul educatiei cu valoarea 57.000 lei si 2 proiecte de mediu cu valoarea 725.000 lei; precum si 1 proiect social cu valoarea 160.000 lei.

De asemenea, SNN este partener in Programul national "Romania educata" si deruleaza programe adresate grupurilor defavorizate, inclusiv a celor din medii defavorizate, cu statut social precar și fără educație formală sau calificări prin organizarea programului de scoala duala si scoala profesionala cu un ciclu de trei ani, aceste programe sunt in derulare incepand cu anul 2021 si includ un numar de 46 de cursanti, urmand sa finalizeze cursurile in anul 2024, toti absolventii acestor programe vor fi ofertati la absolvirea cu success a cursurilor, pentru a fi angajati in cadrul SNN.

14.11. Politica privind standardele de munca

Toate politicile de resurse umane precum si Regulamentul de Organizare si Functionare al societatii sunt disponibile pentru orice angajat pe intranetul societatii.

Codul de etica si conduita in afaceri, aplicabil tuturor membrilor conducerii, angajatilor, consultantilor, personalului, partenerilor care isi desfasoara activitatea in cadrul SNN, contine valorile fundamentale ce trebuie imperios respectate si promovarea spre adoptare a unei atitudini corecte, astfel incat prin respectarea criteriilor precizate in acest Cod sa se poata construi o afacere prospera, bazata pe principii sanatoase, integre si transparente.

Periodic conducerea societatii transmite comunicate intregului personal prin e-mail, newsletter si intranet cu privire la standardele de munca, realizarile si programele importante in domeniul muncii derulate la nivelul societatii.

14.12. Evaluarea riscurilor privind munca

Riscurile privind activitatile in domeniul resurselor umane desfasurate la nivelul societatii sunt identificate, evaluate si tinute sub control prin intermediul aplicatiei informatice “ARM – Risk Management”, special dezvoltata si implementata unitar la nivelul societatii. Aceste riscuri sunt asociate atat proiectelor curente, cat si celor viitoare. Riscurile sunt evaluate trimestrial.

14.13. Actiuni de adresare a fortei de munca

CCM si Regulamentul Intern al SNN contin in mod detaliat modul in care sunt analizate si tratate problemele ce privesc relatiile de munca, acestea incluzand reguli pentru prevenirea muncii fortate, prevenire muncii copiilor, mecanisme pentru reglementarea relatiei dintre sindicat si angajator, regimul orelor de lucru inclusiv a muncii suplimentare, pecum si salarizarea competitiva in comparatie cu economia nationala si industria energetica nucleara.

14.14. Actiuni de crestere a gradului de diversitate

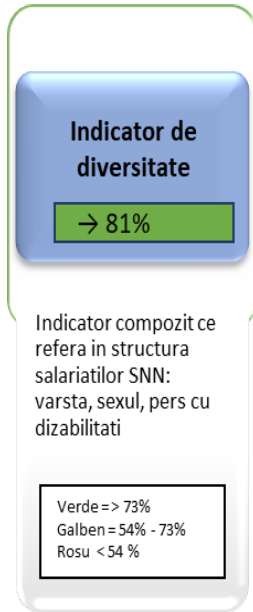
Societatea a documentat incepand cu anul 2021 si a mentinut pe parcursul anului 2022 un Report Card la nivel SNN ce contine si principalii indicatorii de HR, iar unul din acesti indicatori este destinat diversitatii cu raportare catre conducerea executiva si administrativa, ca parte a angajamentului conducerii de crestere a nivelului de diversitate. Indicatorul de diversitate este un indicator compozit ce include indicatori ce masoara, proportia tinerilor sub 30 de ani angajati si mentinuti in cadrul societatii, proportia dintre angajatii de sex masculin si feminin si numarul angajatilor cu handicap. Acest indicator compozit este analizat lunar iar media valorilor lunare inregistrat cumulativ la nivel de societate este in medie constant in zona de excelenta, directiile strategice de actiune ce privesc tinerea sub control a indicatorului de diversitate sunt:

- Implicarea societății în formarea timpurie a tinerei generații de specialiști în industria energiei nucleare, atât prin direcțiile strategice menționate mai sus, cât și prin susținerea laboratoarelor de modernizare, a atelierelor școlare, a programelor de internship, burse, practica, scoala duala, mentorat, a facilităților de studiu, a concursurilor școlare/universitare sau a participării la proiecte tematice.
- Optimizarea managementului comunicării interne prin derularea de programe de cercetare a satisfacției muncitorilor față de cultura și climatul organizațional, organizarea de acțiuni sociale tematice pentru adaptarea comportamentelor la misiunea, viziunea și valorile SNN.
- Urmărirea și monitorizarea Diversității face parte dintr-o strategie mai amplă în vederea îmbunătățirii reprezentării în cadrul organizației;

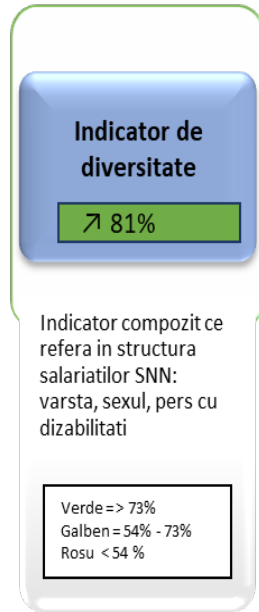
- Colaborarea cu universitățile naționale acreditate și alte instituții de învățământ a fost îmbunătățită și formalizată, cu obiective nou dezvoltate pentru stagii de practică în cadrul companiei, în vederea angajării direct dintr-un grup de absolvenți de studii universitare sau profesionale în domeniul tehnic.

Indicatorul compozit de diversitate a înregistrat o evoluție în medie constantă în perioada anilor 2021 și 2022 cu următoarele valori:

Anul 2021



Anul 2022



14.15. Nerespectarea standardelor de munca

Pentru nerespectarea de către părțile implicate a standardelor de munca societatea are prevăzut modul de atragere a răspunderii salariaților implicați, detaliat în Regulamentul Intern al societății, acest mod este stabilit în acord cu prevederile Codului Muncii – Legea nr.53/2003 ce privesc răspunderea disciplinară și dacă este cazul și a răspunderii patrimoniale.

În perioada 2019 – 2022 la nivelul societății nu s-au înregistrat incidente ce constau în abateri de la standardele de munca, respectiv de la principiile aplicabile relațiilor de munca în cadrul SNN.

14.16. Programul de pregătire a angajaților

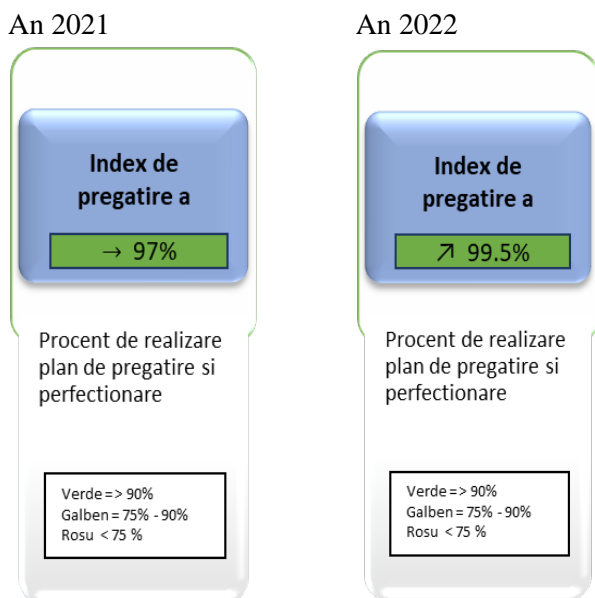
SNN manifestă o atenție deosebită pentru pregătirea sistematică a personalului astfel încât acesta să își îndeplinească atribuțiile de serviciu la standarde de excelență ale industriei energetice nucleare, astfel societatea este implicată și investește constant în asigurarea calității lucrătorilor prin formare și pregătire continuă și prin promovarea meritocrației ca parte componentă a sistemului de motivare documentat și implementat în cadrul SNN S.A..

În mod particular, industria energetică nucleară impune personalului selectat pentru funcțiile importante pentru securitatea nucleară și funcțiile de conducere, coordonare și supervizare a activităților din cadrul proceselor desfășurate în cadrul societății, cerințe la cele mai înalte standarde de competență profesională și etică în domeniul specific de activitate, acordând prioritate considerentelor de securitate nucleară înaintea oricăror considerente de altă natură.

Aspectele semnificative realizate începând cu anul 2021 și continuate în anul 2022 în cadrul SNN ce privesc performanța proceselor ce țin de forța de muncă se prezintă sintetic astfel:

- Un proces cuprinzător de planificare a succesiunii a fost dezvoltat și implementat la nivel corporativ. Procesul general ce include identificarea, selectarea și dezvoltarea candidaților pentru viitoarele roluri de conducere;
- Dezvoltarea succesorilor este planificată și monitorizată prin intermediul planurilor individuale de dezvoltare (PDI) nou dezvoltate. Aceste PDI includ elemente precum: Obiective pe termen scurt și lung, obiective de învățare și activități de sprijinire a acestora, nevoi/activități de formare, precum și roluri/activități experiențiale necesare pentru dezvoltare. Aceste PDI au fost dezvoltate în urma analizelor comparative din industrie;
- Pozițiile corporative critice pentru succesul companiei au fost identificate și incluse în procesul de planificare a succesiunii;
- Procedurile specifice ce descriu procesul de planificare a succesiunii au fost actualizate și armonizate între sediul central SNN și cele două sucursale;
- Un Report Card la nivel SNN s-a dezvoltat și implementat în cursul anului 2021 și a fost menținut în anul 2022 iar acesta include indicatorii principali de HR pentru a asigura o bună vizibilitate în întreaga organizație a performanței proceselor HR.

Evoluția indicatorului de pregătire a personalului în perioada anilor 2021 - 2022 se prezintă astfel:



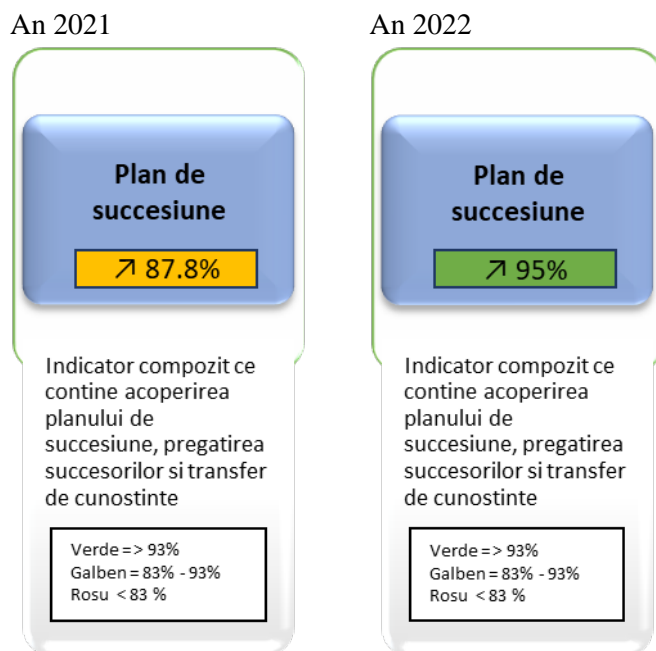
Indicatorul plasează implementarea planurilor de formare a personalului în domeniul excelenței, are o evoluție constantă și va fi îmbunătățită prin următoarele direcții strategice care vizează transferul de cunoștințe și dezvoltarea planului de carieră:

- Atragerea de consultanță de specialitate în managementul transferului de cunoștințe și dezvoltarea planului de carieră;

- Actualizarea programelor de formare profesională disponibile la nivelul centrului de instruire al companiei de la CNE Cernavodă care sunt utilizate pentru formarea întregului personal din cadrul SNN;
- Atragerea de programe de consultanță și training specializat pentru formatori în cadrul centrului de training, pentru asimilarea know-how-ului disponibil la nivel internațional, în special în industria energiei nucleare;
- Dezvoltarea liderilor prin programe dedicate de training și coaching.

14.17. Gestionarea programelor de succesiune

În Report Cardul companiei indicatorul ce descrie gestionarea programelor de succesiune este un indicator compozit ce înglobează o serie de indicatori ce măsoară gradul de acoperire al planurilor de succesiune, formarea succesorilor și derularea programelor de mentorat. Indicatorul compozit “Plan de succesiune” a fost implementat începând cu anul 2021, evoluția acestuia în perioada 2021 – 2022 se prezintă astfel:



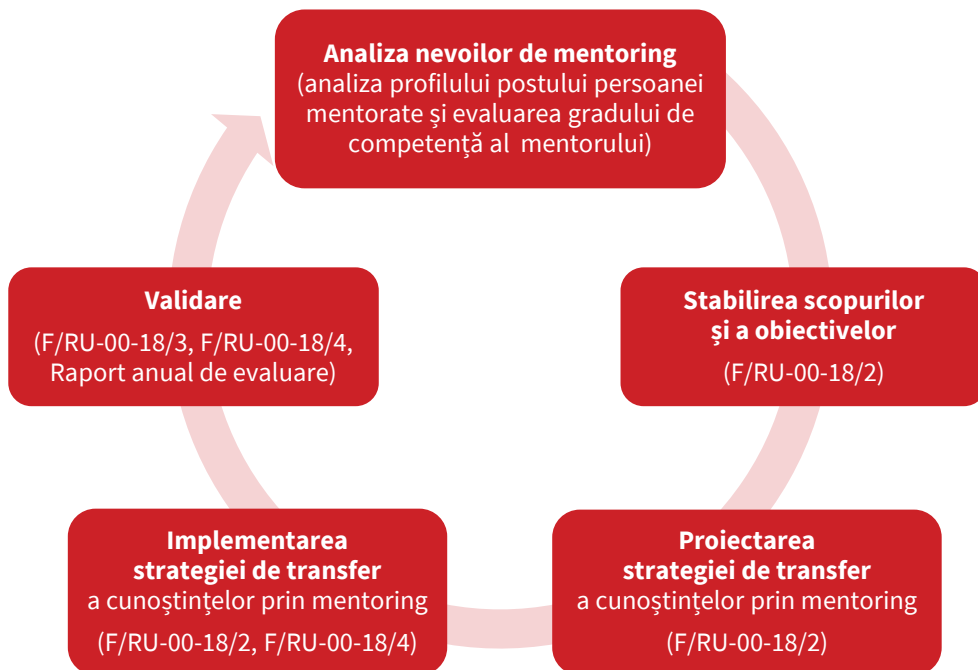
- Indicatorul “Plan de succesiune” s-a situat în zona galbenă în anul 2021, în principal datorită transferului de cunoștințe prin tehnici de mentorat, care necesită timp pentru a realiza în principal finalizarea programelor de mentorat a căror perioadă este de cel puțin șase luni sau un an. Evoluția acestui indicator s-a îmbunătățit la sfârșitul anului 2022 când valoarea acestuia a intrat în zona de excelență.
- Scopul activităților de planificare a succesiunii este de a se asigura că sunt disponibile resurse adecvate pentru ocuparea rapidă a unei poziții sensibile de conducere/coordonare care a devenit vacant.
- Evoluția acestui indicator este monitorizată lunar în cadrul ședințelor MRM, inclusiv în ceea ce privește stadiul de realizare a acțiunilor de pregătire incluse în Planurile Individuale de Dezvoltare stabilite pentru fiecare succesor.
- Analiza progresului înregistrat de personalul inclus în planul de succesiune pentru funcțiile sensibile de conducere/coordonare se face anual, în termen de 10 zile de la finalizarea evaluării anuale a performanțelor individuale ale succesorului, de către fiecare manager ierarhic superior pentru funcțiile sensibile de conducere/coordonare subordonată direct, în colaborare cu conducătorul direct al potențialului succesor.

- Succesorii selectați sunt incluși în lista înlocuitorilor legali ai titularilor de funcții sensibile de conducere/coordonare în cadrul executivului SNN.
- Contractul colectiv de muncă și Procedura specifică de promovare a salariaților au fost actualizate, astfel încât planurile de succesiune să poată fi valorificate.

14.18. Mentoratul.

Un element crucial în managementul programelor de succesiune îl constituie **transferul de cunoștințe prin mentorat**, astfel la nivel de companie a fost stabilită o procedură unitară RU-00-18 "Dezvoltarea și implementarea practicilor de mentorat în cadrul SNN", ce se aplică întregii societăți pentru a asigura prin mentorat dobândirea de cunoștințe și practici necesare desfășurării activităților în condiții de calitate și siguranță, impuse de cerințele tehnice, orientările și standardele specifice de securitate nucleară, specialiștilor mai tineri din societate.

Mentoratul se realizează pe baza planului individual de mentorat stabilit în mod unitar la nivelul companiei, pentru fiecare persoană mentorată. Modul de desfășurare a sesiunilor de mentorat este stabilit în conformitate cu modul SAT (Sistematic Approach Training), prezentat în următoarea diagramă:



Toate programele de mentorat inițiate în anul 2021 s-au finalizat cu succes până la finalul anului 2022. Procesul de mentorat continuă, astfel programele de mentorat inițiate în anul 2022 au durate de implementare în medie de cca 6 până la 12 luni.

Evaluarea procesului de mentorat se realizează anual printr-o evaluare efectuată de o echipă independentă desemnată prin Decizia Directorului General pentru toate unitățile din cadrul SNN, care prezintă concluziile evaluării într-un raport ale cărui concluzii vor fi luate în considerare la elaborarea/ actualizarea Programului de mentorat stabilit la nivelul fiecărei unități din cadrul SNN.

Instruirea la nivelul managementului corporativ (top management) se realizează la nivelul companiei pe baza unui plan de instruire aprobat de CNCAN al cărui scop este de a asigura o pregătire profesională sistematică adaptată specificului nuclear al activității companiei și cerințelor culturii de securitate nucleară. Programele de instruire includ o componentă generală și una specifică fiecărei funcții.

Pregătirea profesională generală cuprinde pregătirea comună tuturor funcțiilor din cadrul societății și constă în:

- Instruire de orientare pentru noii angajați (care include mai multe subiecte, cum ar fi: Familiarizarea cu locația unității, Organizarea și documentarea, Bazele primului ajutor, Prezentarea generală a companiei și a unităților de producție, Cultura securității nucleare, Controlul accesului și comunicațiilor, Securitatea informațiilor, Procedurile de resurse umane, Protecția fizică, Politica antifraudă a SNN SA);
- Instruire în domeniul securității muncii și a situațiilor de urgență;
- Instruire în domeniul performanței umane;
- Instruire în domeniul radioprotecției;
- Instruire în domeniul sistemului de management integrat;
- Management și formare în leadership.

Formarea specifică variază de la o funcție la alta, în conformitate cu cerințele de formare identificate, și are următoarele componente:

- Pregătire tehnică (Științe fundamentale; Tehnologie nucleară; Sisteme de centrale electrice; Procese tehnologice de fabricație; Cultura securității nucleare și a securității nucleare);
- Formare la locul de muncă (formare practică la locul de muncă prin cursuri specifice, formare de mentorat).

SNN acordă o mare importanță culturii securității nucleare, astfel încât este promovată în toate activitățile implicate.

14.19. Rotații de dezvoltare

Începând cu anul 2021 și continuând în anul 2022 în cadrul SNN, se organizează programul de rotație ce constă în ocuparea temporară a unei funcții de conducere direct subordonate directorului de operațiuni COO, pentru a realiza în principal:

- Întocmirea programelor și analiza preliminară a documentației implicate în coordonarea managementului procesului tehnic - producție la nivelul sucursalelor SNN;
- Participarea sub coordonarea COO la monitorizarea disponibilității resurselor necesare proceselor subordonate, formularea de propuneri de îmbunătățire a contractelor de achiziție de echipamente, servicii și lucrări de mentenanță specifice în sucursale;
- Formularea propunerilor de stabilire unitară a programelor de producție la nivelul SNN și monitorizează realizarea acestora, cu aprobarea BVC aprobat;
- Acordarea de sprijin privind coordonarea activităților de autorizare a funcționarii sucursalelor și obținerea licențelor;
- Formularea propunerilor de actualizare a normelor, instrucțiunilor, reglementarilor și reglementarilor în domeniul de activitate sau aferent procesului tehnic - producție;
- Participarea, la solicitarea conducerii SNN, la etapele de planificare, dezvoltare și monitorizare a performanței proiectelor de dezvoltare SNN;

- Participarea la dezvoltarea unitară a sistemului IT al companiei din punct de vedere organizatoric, tehnologic și tehnic.

Programul a fost extins în anul 2022 prin rotirea pe funcții similare a personalului din sediul central în sucursalele societății pentru formarea și antrenarea competențelor necesare conducerii proceselor esențiale și importante pentru securitatea nucleară.

14.20. Evaluarea anuală a performanțelor individuale

Societatea își evaluează profesional salariații în baza unei proceduri interne, anual sau periodic la un interval de 3 - 6 luni (în cazul personalului aflat sub observație). Procedura de evaluare a rezultatelor personalului s-a revizuit la sfârșitul anului 2020, aceasta se aplică începând cu anul 2021 și conține o metodologie și un formular unic aplicabil la nivelul întregii societăți cu indicatori de performanță individuali (KPI) derivați din obiectivele generale ale societății.

14.21. Politica de adresare a bullying-ului

În cadrul SNN este documentată și implementată procedura „Raportarea neregulilor și protecția avertizorilor în interes public în cadrul Societății Naționale Nuclearelectrice S.A.”, cod AF-00-02 rev.3, al cărui scop este de a stabili modalitățile de sesizare, raportare, primire, tratare și investigare a neregulilor sau încălcarilor de lege precum și a drepturilor și obligațiilor persoanelor care efectuează sesizări sau rapoartări.

SNN recunoaște importanța deosebită a unui proces clar, unitar, standardizat și actualizat privind raportarea internă și protecția avertizorilor în interes public (persoanele care transmit sesizări referitoare la neconformitățile identificate). SNN asigură confidențialitatea deplină și protecția avertizorilor în interes public, ca parte a responsabilității sale generale față de personal, acționari, parteneri comerciali și/sau alte părți terțe.

Procedura internă de raportare a neregulilor și protecție a avertizorilor are ca obiective:

- să încurajeze angajații și terții să se simtă încrezători în a prezenta probleme/situații grave, de a le pune sub semnul întrebării și de a acționa în consecință;
- să pună la dispoziția angajaților și terților modalități de a aduce în discuție și de a obține aprecieri cu privire la orice măsuri întreprinse drept consecință;
- să se asigure că angajații și terții primesc un răspuns referitor la spetele ridicate și că aceștia știu cum să procedeze în situația în care nu sunt satisfăcuți de măsurile întreprinse;
- să furnizeze o asigurare adițională angajaților și terților în legătură cu faptul că, dacă aceștia raportează cu bună credință situațiile neconforme pe care le consideră a fi adevărate, vor fi protejați împotriva oricărui represalii sau victimizări.

14.22. Rata de turnover

Evoluția ratei de turnover înregistrată la nivelul SNN în perioada anilor 2019 – 2022 se prezintă astfel

An	2019	2020	2021	2022
Rata de turnover	3.8%	12%	9.6%	6%

Societatea, prin politica de atragere de specialisti, a reusit sa compenseze situatia creata in a doua parte a anului 2020 cand, un nr de personal a optat pentru pensionare.

14.23. Situatiia personalului angajat pe durata determinata

Situatiia personalului angajat pe durata determinata in cadrul companiei in perioada anilor 2019 – 2022 se prezinta astfel:

An	2019	2020	2021	2022
Procentul de angajati cu contracte individual de munca pe durata determinata	1.6%	2.1%	1.9%	2.2%

Evolutiia acestui indicator este in medie constant in ultimii patru ani, societatea atrage in principal personal pe durata determinata pentru diverse etape ale proiectele defasurate la nivelul societatii ce necesita expertiza specializata pe durata derularii acestora dar si pentru sustinerea unor activitati de mentorat in vederea transferului cunostintelor tacite catre tinerii specialist atrasi in cadrul SNN.

14.24. Durata perioadei de pregatire (zile/om)

Evolutiia timpului destinat formarii si dezvoltarii profesionale a angajatilor societatii in perioada anilor 2019 – 2022, se prezinta astfel:

An	2019	2020	2021	2022
Timp total in ore om destinat formarii si dezvoltarii profesionale a angajatilor [ore]	274194	81291	159127	222532
Numar mediu anual de ore de formare si dezvoltare profesionala pe salariat [ore/om]	134.5	40.1	79.5	100
Numar mediu anual de echivalent zile de formare si dezvoltare profesionala pe salariat [zile/om]	16.8	5.0	9.9	12.5

In perioada declararii starii de urgenta si ulterior, a starii de alerta, ca urmare a pandemiei de coronavirus SARS CoV 2, prin masurile de protectie sanitara instituite, au determinat o reducere a numarului de ore de pregatire profesionala, societatea a initiat actiuni de instruire individuala in cadrul programului normal de lucru si de adaptare a programelor de instruire in format digital prin platforma e-learning CBT a societatii si prin organizarea de sesiuni de instruire in format videoconferinta.

14.25. Personal cu dizabilitati

Locurile de munca din cadrul SNN, in cea mai mare parte a acestora, impun cerinte specifice de sanatate pentru lucratori, confirmate potrivit cerintelor legale aplicabile in materie, la angajare si periodic, de catre serviciul specializat de medicina muncii asigurat de societate, astfel incat, starea de sanatate a personalului sa fie corespunzatoare factorilor de risc profesional indentificati pentru fiecare post din cadrul societatii.

Situatia persoanelor cu dizabilitati angajat in cadrul SNN in perioada anilor 2019 – 2020 se inscrie pe un trend constant, astfel:

An	2019	2020	2021	2022
Procentul total de angajati cu dizabilitati	0.5%	0.4%	0.4%	0.4%

14.26. Procentul femeilor in forta totala de munca

Situatia procentului total de persoane de sex feminin angajate in cadrul SNN in perioada anilor 2019 – 2020 se prezinta astfel:

An	2019	2020	2021	2022
Procentul total de persoane de sex feminine angajate in cadrul SNN	29.2%	30%	29.6%	30%
Procent total persoane de sex feminine in Consiliul de Administratie	17%	20%	20%	29%
Procent total persoane de sex feminine in conducerea executiva	0	0	0	29%

Evolutia procentului total de persoane feminine angajate in cadrul societatii in perioada anilor 2019 – 2020 inregistreaza un trend constant acesta este determinat in principal de specificul locurilor de munca din sectorul productiv ale caror particularitati de disponibilitate si efort sunt adresabile mai mult persoanelor de sex masculin.

14.27. Măsurile în perioada pandemiei de COVID-19

În contextul impus de pandemia coronavirus, activitățile profesionale au fost menținute prin adoptarea de planuri de continuitate la nivelul fiecărei unități SNN, ce au conținut inclusiv izolarea personalului esențial pentru asigurarea funcționării capacităților de producție din cadrul CNE Cernavodă in perioada stării de urgenta din anul 2020. Tot în acest context pe lângă măsurile de protecție sanitare, filtru medical, testare covid-19 și distanțare fizică, s-au adoptate forme de lucru de la distanță, inițial prin delegarea desfășurării activității de la domiciliu salariaților, iar ulterior prin introducerea formei de lucru - telemuncă, situație ce a necesitat adaptarea CCM și a politicilor de HR implicate.

15. ALTI INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ (KPI) CENTRALIZAȚI LA NIVELUL SNN

15.1. Structura personalului pe grupe de vârstă

An	2019	2020	2021	2022
Numar de salariați cu varsta sub 30 de ani	144	120	235	279
Numar de salariați cu varsta între 31 si 40 de ani	473	460	536	583
Numar de salariați cu varsta între 41 si 50 de ani	722	700	756	796
Numar de salariați cu varsta între 51 si 60 de ani	705	655	619	623
Numar de salariați cu varsta peste 61 de ani	110	76	59	63

15.2. Încadrarea personalului SNN în condiții de muncă

An	2019	2020	2021	2022
Numar de salariați încadrati în conditii speciale de munca	817	734	821	774
Numar de salariați încadrati în conditii deosebite de munca	1166	1098	1198	1321
Numar de salariați încadrati în conditii normale de munca	170	179	185	249

16. SECURITATEA ȘI SĂNĂTATEA LA LOCUL DE MUNCĂ

În cadrul SNN sunt organizate servicii specializate interne, evidențiate distinct în organigrama societății, pentru asigurarea activităților de prevenire și protecție, ce includ și activitățile în domeniul situațiilor de urgență.

La nivelul Sediului Central SNN este organizat, începând cu data de 01.02.2022, un Departament de Prevenire și Protecție ce asigură activitățile specifice, reglementate prin cerințele legale aplicabile în domeniul securității și sănătății în muncă, în domeniul situațiilor de urgență, precum și cele de psihologie a muncii și psihologie organizațională precum și coordonarea operațională a entităților organizaționale organizate sub forma de Servicii de Securitatea Muncii și Situații de Urgență din cadrul sucursalelor societății. Aceste servicii specializate organizate în entitățile companiei, sunt realizate de personal competent în materie, potrivit cerințelor legale aplicabile, fiind incluse și activități de analiză și monitorizare a indicatorilor ce privesc securitatea și sănătatea în muncă și situații de urgență, indicatori ce sunt analizați în cadrul Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă și integrați la nivelul întregii societăți, astfel încât să se asigure coordonarea deciziei strategice și tacticii la nivelul companiei ce privesc această activitate.

La nivelul unităților de producție ale SNN, respectiv, Sucursala CNE Cernavodă și Sucursala FCN Pitești este documentat, implementat și certificat de către SRAC-Cert (Organism de certificare recunoscut și acreditat) un Sistem de Management al Securității și Sănătății în Muncă, în acord cu prevederile SR ISO 45001:2018 “Sisteme de Management al Sănătății și Securității în Muncă, începând cu anul 2020, anterior acestui an, sucursalele societății au deținut un Sistem de Management al Securității și Sănătății în Muncă implementat și certificat de către SRAC-Cert potrivit referențialului SR OHSAS 18001:2008

La nivelul sediului central este în derulare activitatea de documentare a Sistemului de Management al Securității și Sănătății în Muncă, urmând a fi implementat și certificat acest sistem de management, în cursul anului 2023, în acord cu prevederile SR ISO 45001:2018.

16.1. Angajamentul privind sănătatea și securitatea muncii

Manualul Sistemului de Management al SNN, cod SNN-MSM-001, rev.17, include politicile organizaționale și liniile directoare generale care stau la baza desfășurării tuturor activităților din cadrul SNN ce include și activitatea de securitate și sănătate a muncii, iar la nivelul fiecărei sucursale a societății este disponibilă o Politică de management a securității și sănătății în muncă, ce conține aspectele relevante aflate în atenția managementului pentru asigurarea unui mediu de lucru curat și sigur pentru toți angajații, pentru personalul contractor și pentru vizitatori.

16.2. Angajamentul privind reducerea impactului asupra sanatatii si securitatii in munca

Declaratia de Politica a SNN referitoare la Sistemul de Management (SNN-POL-SM) contine angajamentul managementului la cel mai inalt nivel cu privire la respectarea cerintelor legale si de reglementare aplicabile activitatilor desfasurate de societate, precum si de reducere a riscurilor de securitate si sanatate in munca si imbunatatirea performantelor in acest domeniu. In mod corelativ la nivelul fiecarei sucursale a SNN este disponibila o declaratie angajament a managementului cu privire la conformarea cu cerintele legale si de reglementare in domeniul SSM, controlul riscurilor ce privesc securitatea si sanatatea in munca precum si la imbunatatirea continua a performantelor in domeniul SSM.

Planul de administrare al SNN pentru perioada 2019-2022 contine in cuprinsul obiectivelor strategice ale societatii actiuni ce privesc Securitatea si Sanatatea in Munca in cadrul Responsabilitatii sociale corporatiste si directiile principale de actiune in ceea ce priveste managementul capitalului uman.

16.3. Controlul conducerii

In acord cu prevederile Legii nr.319/2006 a securitatii si sanatatii in munca este organizat la nivelul intregii societati Comitetul de Securitate si Sanatate in Munca (CSSM) a carei componenta a fost actualizata in cursul anului 2022, prin Decizia Directorului General al SNN nr. 219/24.05.2022. Reprezentantii lucratorilor in CSSM sunt nominalizati pentru o durata de 2 ani, de catre sindicatul reprezentativ din cadrul SNN, CSSM este condus de un presedinte nominalizat de Directorul General al Societatii, este organizat si functioneaza in baza unui Regulament propriu, anexa la Contractul Colectiv de Munca al societatii. In cursul anului 2022 au fost supuse dezbaterii in cadrul CSSM in principal urmatoarele:

- Raportul anual al activitatii de securitate a muncii, intocmit unitar la nivelul intregii societati;
- Raportul privind supravegerea sanatatii la locul de munca, intocmit de catre unitatea medicala ce asigura serviciile de medicina muncii la nivelul fiecarei unitati SNN
- Stadiul realizarii Programului de masuri privind SSM aferent anului 2022;
- Analiza si clarificari asupra definirii si delimitarii duratelor ce compun timpul de munca din cadrul normei de munca zilnice;
- Pregatirea personalului cu responsabilitati in domeniul SSM;
- Intensificarea si completarea programelor de educatie medicala adresata in principal salariatilor cu efectiuni cornice, realizate si sustinute de personalul medical contractor;
- Promovarea si incurajarea lucratorilor pentru efectuarea vaccinarii antigripale sezoniere si a vaccinarii impotriva Covid 19;
- Masuri sanitare in contextul pandemiei de SARS CoV2, inclusiv organizarea unor comandamente dedicate la nivel de unitate si SNN pentru actiune operativa in caz de necesitate;
- Analiza unor proceduri si instructiuni specifice domeniului SSM;
- Asigurarea de suport psihologic pentru salariatii societatii;
- Planul de masuri SSM pentru anul 2023.

Pentru fiecare sedinta a CSSM s-a incheiat un Proces Verbal ce a fost in termen legal comunicat Inspectoratului Teritorial de Munca.

Potrivit Manualului Sistemului de Management al SNN cod SNN-MSM-001 rev.17, managementul asigura conditii de munca adecvate pentru desfasurarea activitatilor prin controlul permanent al

riscurilor privind securitatea si sanatatea in munca in vederea minimizarii acestora si se monitorizeaza starea de sanatate a angajatilor in vederea mentinerii capacitatii de munca a salariatilor

16.4. Evaluarea riscurilor privind sanatatea si securitatea muncii

În acord cu prevederile Legii 319/2006 a securității și sănătății în muncă, la toate locurile de muncă din cadrul SNN sunt identificate pericolele și evaluate riscurile pentru fiecare componentă a sistemului de muncă, respectiv, executant, sarcina de muncă, mijloace de muncă/echipamente de muncă și mediul de muncă.

Pentru evaluarea riscurilor de accidentare si imbolnavire profesionala, societatea utilizeaza Metoda Institutului National de Cercetare – Dezvoltare pentru Protectia Muncii (INCDPM), Nivelul global de risc determinat la nivel de companie potrivit acestei metode este:

An	2019	2020	2021	2022
Nivel global de risc	3.18	3.18	3.18	3.18

Nivelul de risc global determinat la nivelul fiecarei unitati SNN si la nivelul societatii in ansamblu se situeaza in categoria riscurilor acceptate, al carui trend anual este in medie ponderata constant, iar pentru controlul acestuia sunt stabilite masuri de prevenire si protectie prin Programele anuale de SSM.

Evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională stă la baza stabilirii strategiei manageriale în domeniul sănătății și securității în muncă și este urmată de controlul riscului prin stabilirea unor măsuri de prevenire, ce sunt cuprinse în planul anual de prevenire și protecție ce se elaboreaza in conformitate cu prevederile Normelor Metodologice de aplicare a Legii nr.319/2006 privind securitatea si sanatatea in munca, aprobate prin HG nr.1425/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, măsurile conținute în acestea sunt analizate în cadrul Ședințelor Comitetului de Securitatea și Sănătate în Muncă organizat la nivelul societății în acord cu prevederile legale aplicabile în materie. Măsurile conținute în planul de prevenire și protecție au alocate resurse pentru realizarea acestora.

Evaluarea riscurilor de accidentare si imbolnavire profesionala este un proces atent analizat si face obiectul actualizarii in situatia in care apar evenimente in sistemul de munca, sunt adoptate metode/tehnologii noi de lucru, sunt sesizate atitudini/comportamente ce necesita reconsiderarea incadrarii in clase de gravitate/probabilitate a riscurilor identificate la locurile de munca din cadrul societatii.

16.5. Implicarea angajatilor in imbunatatirea sanatatii si securitatii in munca

Prin specificul culturii de securitate nucleara este incurajata atitudinea interogativa, toti lucratorii sunt vigilenți pentru presupuneri, anomalii, valori, condiții sau activități care pot avea un efect nedorit asupra siguranței la locul de munca, astfel, lucratori sunt incurajati sa isi exprime opinia cu privire la conditiile de munca precum si la orice aspect din activitatea profesionala ce poate aduce atingere securitatii si sanatatii la locul de munca.

Aceste opinii sunt dezbatute in cadrul sedintelor CSSM, spre exemplificare in anul 2022 au fost analizate in cadrul CSSM urmatoarele situatii ce au fost initiate urmare a opiniilor manifestate de lucratorii societatii:

- Analiza si clarificari asupra definirii si delimitarii duratelor ce compun timpul de munca din cadrul normei de munca zilnice;
- Intensificarea si completarea programelor de educatie medicala;

- Promovarea si incurajarea lucratorilor pentru efectuarea vaccinarii antigripale sezoniere si a vaccinarii impotriva Covid 19;
- Masuri sanitare in contextul pandemiei de SARS CoV2, inclusiv organizarea unor comandamente dedicate la nivel de unitate si SNN pentru actiune operativa in caz de necesitate;
- Analiza reglementarilor interne ce privesc dotarea si utilizarea echipamentului individual de protectie;
- Asigurarea de suport psihologic pentru salariatii societatii;

Lucratorii își asumă responsabilitatea personală pentru siguranță, aceasta face parte din cultura extinsa de securitate nucleara specifica acestei industrii. Astfel, responsabilitatea și autoritatea pentru securitatea si sanatatea la fiecare loc de munca sunt bine definite și clar înțelese. Relațiile de raportare, autoritatea pozițională și responsabilitățile echipei evidențiază importanța majora a a sigurantei la locul de munca.

16.6. Monitorizarea performantei

Performanta procesului de Securitate si Sanatate in Munca este cuantificata prin indicatori de performanta atasati la obiectivele specifice in acest domeniu ce sunt corelate obiectivelor generale stabilite la nivelul societatii, astfel pentru *Realizarea masurilor/actiunilor prevazute in Programul de management al securitatii si sanatatii in munca (indicator: grad de realizare obiective si tinte de SSM)* la nivelul unitatilor SNN, tinta anula in perioada 2019 – 2022 a fost stabilita intre 85% si 95%, tinta ce a fost indeplinita.

16.7. Accidente de munca

In aplicarea prevederilor Legii nr.319/2006 a securitatii si sanatatii in munca si a Normelor Metodologice de aplicare a acestei legi, aprobate prin HG nr.1425/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, evenimentele produse in sistemul de munca sunt comunicate de indata partilor interesate, sunt cercetate, inregistrate si raportate in acord cu prevederile legale aplicabile in materie.

Situatia evenimentelor in sistemul de munca inregistrate de societate in perioada 2019 -2022 se prezinta astfel:

Evenimente	2019	2020	2021	2022
Nr. Accidente de munca cu incapacitate temporara de munca	3	1	0	2
Nr. Accidente de munca cu invaliditate	0	0	0	0
Nr. Accidente de munca cu deces	0	0	0	0
Total evenimente	3	1	0	2

Toate evenimentele produse in sistemul de munca in cadrul societatii sunt atent analizate si prelucrate lucratorilor, determina actiuni de reevaluare a riscurilor de accidentare si imbolnavire profesionala pentru locurile de munca implicate sau potential a fi implicate si actiuni in scopul eliminarii cauzelor ce au condus la producerea acestora.

Informatiile privind securitatea si sanatatea in munca sunt legal comunicate partilor interesate, astfel Raportul anual al activitatii de securitatea si sanatate in munca este transmis Inspectoratului Teritorial de Munca. La nivelul sucursalelor societatii organismul de certificare SRAC-cert prin actiunile de audit de certificare si audit

de supravegere, desfasurate anual verifica independent informatiile de SSM prin raportare la Sistemul de management al securitatii si sanatatii in munca, implementat potrivit SR ISO 45001:2018.

La nivelul sediului central, activitatile pentru documentarea, implementarea si certificarea Sistemului de management al securitatii si sanatatii in munca, potrivit SR ISO 45001:2018, sunt initiate incepand cu anul 2022, prin reorganizarea activitatii de prevenire si protectie la nivel de societate, urmand ca etapele procedurale de implementare si certificare sa demareze in cursul anului 2023.

Sănătatea lucrătorilor SNN este monitorizată în acord cu prevederile HG 355/2007 privind supravegherea sănătății lucrătorilor la locul de muncă prin servicii specializate de medicina muncii asigurate contractual, fiecare lucrător efectueaza un examen medical de medicina muncii, cel puțin anual, în acord cu riscurile profesionale identificate pentru activitatea desfășurată la locul său de muncă. Medicul de medicina muncii emite pentru fiecare angajat o fisa de aptitudini ce contine avizul din punct de vedere medical.

16.8. Certificari

Certificare ISO 45001	2019	2020	2021	2022
Gradul de acoperire al certificarii pentru unitatile SNN	67%	67%	67%	67%

Pentru anul 2023 este planificata documentarea si implementarea standardului SR ISO 45001:2018, Sisteme de management al securitatii si sanatatii in munca si la nivelul locurilor de munca din cadrul sediului central SNN, astfel urmare a procesului de certificare, de catre un organism acreditat, gradul de acoperire al certificarii unitatilor SNN va atinge procentul de 100%.

16.9. Numar de personal pregatit in domeniul sanatatii si securitatii muncii

Instruirea angajaților SNN privind sănătatea și securitatea în muncă se realizează în conformitate cu prevederile Legii 319/2006 la angajare, la locul de munca, periodic și suplimentar, atunci când este necesar, în baza unor programe și tematici stabilite diferentiat pe locuri de munca si profesii.

Situatia numarului de salariati SNN ce au fost instruiti in perioada 2019 – 2022 in domeniul Securitatii si Sanatatii in Munca se prezinta in tabelul urmator:

Anul	2019	2020	2021	2022
Specialisti in SSM si salariati cu responsabilitati specifice in domeniul SSM instruiti in acest domeniu (pers)	49	49	57	65
Personal instruit general ce include si tematici de SSM (pers)	2143	1991	2181	2319

Intreg personalul societatii parcurge in mod obligatoriu instruirile de Securitate si Sanatate in Munca, obligatorii, la angajare, la locul de munca, periodice si suplimentare atunci cand este cazul.

Personalul de specialitate cu responsabilitati specifice in domeniul SSM este instruit prin participarea acestuia la programe de cursuri dedicate responsabilitatilor detinute in cadrul serviciilor interne de Securitate a Muncii organizate la nivelul fiecarei unitati SNN.

16.10. Numar de accidente x 100.000/numar total de ore lucrate in an (LTIR)

Anul	2019	2020	2021	2022
Lost-time incident rate (numar de accidente x 100.000/numar total de ore lucrate in an)	0.083	0.036	0	0.051

Indicatorul LTIR inregistreaza un trend in scadere, acest indicator confirma practicile de lucru sigure ale societatii si cultura organizationala a SNN ce asigura un mediu de lucru sigur precum si practicile de lucru sigure imprimate lucratorilor din cadrul societatii.

16.11. Numar de decese

In ultimii trei ani in cadrul societatii nu s-a inregistrat niciun eveniment de munca cu decesul salariatului accidentat.

16.12. Numar de decese in cadrul personalului contractat

Situatia numarului de lucratori ai contractorilor din unitatile SNN, decedati in urma accidentelor de munca, se prezinta astfel:

Anul	2019	2020	2021	2022
Numar lucratori decedati urmare a accidentelor de munca	0	1	0	0

In perioada 2019 – 2022 in cadrul unitatilor SNN s-a produs un singur accident fatal in care a fost implicat un lucrator din cadrul contractorilor societatii, acesta s-a produs in anul 2020, la CNE Cernavoda, in urma evenimentului un angajat al contractorului a decedat. Accidentul a fost inregistrat, urmare a procesului de cercetare realizat de catre ITM Constanta, de catre Contractorul la care era angajat accidentatul.

16.13. Impactul asupra continuitatii activitatii

SNN trebuie sa asigure continuitatea productiei de energie electrica si combustibil nuclear pentru buna functionare a Sistemului Energetic National. Totodata, este important de precizat faptul ca SNN administreaza infrastructura critica nationala, desfasurand activitati esentiale de interes national in sectorul energetic si industrie (conform prevederilor art. 2 si pct. 1 si 9 din Anexa nr. 1 din OUG nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea si protectia infrastructurilor critice). Astfel, activitatile desfasurate de SNN, respectiv productia de energie electrica prin metode nucleare precum si productia de combustibil nuclear se circumscriu activitatilor/serviciilor esentiale astfel cum sunt definite de prevederile OUG nr. 98/2010, respectiv acele „servicii, facilitati ori activitati care sunt sau ar putea fi necesare pentru a asigura un standard minim de trai si bunastare a societatii si a caror degradare sau intrerupere a furnizarii lor, ca urmare a perturbarii ori distrugerii sistemului fizic de baza, ar afecta semnificativ siguranta sau securitatea populatiei si functionarea institutiilor statului”.

In contextual pandemiei de SARS CoV2, SNN a desfasurat un program complex de actiuni, instituite gradual pe nivele de alerta, pentru mentinerea continuitatii activitatii societatii, fiind una dintre primele societati care, in anul 2020, a adoptat masura izlolarii preventive pe amplasament a personalului esential, pe durata starii de urgenta, pentru mentinerea functionarii in siguranta a capacitatilor nucleare de productie a energiei electrice.

Fiecare unitate din cadrul SNN are documentat, aplica si mentine actual un plan de asigurare a continuitatii activitatii societatii ce contine masuri de organizare a muncii, tehnice si structurale, astfel incat sa mentina o atentie continua asupra personalului, inclusiv prin masuri de izolare preventiva a personalului esential si de back-up pentru situatii accidentale de indisponibilitate a acestuia, cu un volum si flux clar de competente si responsabilitati la toate nivelele din cadrul societatii atat operational cat si pentru procesele suport, ambele fiind absolut necesare pentru buna functionare a capacitatilor de productie.

Sistemul de Management al Calitatii

SNN a dezvoltat si mentine un Sistem General de Management, care se conformeaza prevederilor Legii nr. 111/1996, Normelor de Management al Calitatii aplicabile in domeniul nuclear (“NMC”), emise de CNCAN. Sistemul de Management al SNN este autorizat de CNCAN conform Legii nr. 111/1996 prin Autorizatia sistemului de management al calitatii in domeniul nuclear pentru activitati de conducere; autorizatia detinuta in prezent nr. SNN EX - 01/2021 este valabila pana la 30 aprilie 2023.

Sistemul de Management dezvoltat si implementat in cadrul SNN S.A. trateaza in mod coerent, coordonat si unitar componentele referitoare la securitatea nucleara, protectia impotriva radiatiilor ionizante, protectia mediului, calitate, securitatea si sanatatea lucratorilor, protectie fizica, protectie impotriva amenintarilor cibernetice, controlul de garantii nucleare, protectia informatiilor clasificate, planificarea si raspunsul la urgente, valorificarea energiei electrice produse si aspectele legate de performanta economica si se asigura ca cerintele acestora nu sunt abordate separat de securitatea nucleara, aceasta avand prioritate fata de orice alte cerinte, considerente si interese.

Implementarea sistemului de management asigura premisele identificarii si integrarii tuturor cerintelor legale si de reglementare, a bunelor practici si a standardelor adoptate voluntar, cum ar fi ISO 37001, ISO 27001 in scopul realizarii obiectivelor generale ale societatii si indeplinirii asteptarilor tuturor „partilor interesate”.

Cerintele Sistemului de Management SNN se aplica tuturor activitatilor si proceselor desfasurate in SNN S.A.

Conducerea SNN SA a delegat Sucursalelor responsabilitatea dezvoltarii si implementarii unor parti ale Sistemului de Management al SNN pentru activitatile specifice realizate in cadrul acestora, fara ca aceasta sa conduca la diminuarea raspunderii sale privind eficacitatea sistemului in ansamblu. In consecinta, Sucursalele si-au dezvoltat Sisteme de Management proprii in corelare cu cerintele Sistemului de Management al SNN precum si cu cerintele legale aplicabile domeniului de activitate specific. Sistemele de Management ale Sucursalelor sunt analizate si acceptate de conducerea SNN.

Sistemul de management integrat aplicat de CNE Cernavoda este focalizat pe indeplinirea cerintelor de securitate nucleara care deriva din normele si cerintele CNCAN ce stau la baza emiterii autorizatiei de functionare a Unitatilor 1 si 2 de la Cernavoda si a depozitului de combustibil ars (DICA) si este dezvoltat in conformitate cu cerintele standardului IAEA GSR Part2 și a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calității integrând voluntar cerințele din standardele de management ISO 14001, ISO 45001, ISO 17025, ISO 27001, ISO 37001 cerintele Regulamentului EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu si Audit). Sistemul de management al CNE Cernavoda este autorizat conform cerintelor legii 111/1996 pentru “Activitati de exploatare, proiectare, aprovizionare, reparatii si intretinere, utilizare si intretinere a produselor software in domeniul nuclear” (autorizatia CNCAN nr. SNN CNE Cernavoda – 01/2021, valabila pana la 30 aprilie 2023).

Sistemul de management integrat aplicat de FCN Pitesti este focalizat pe indeplinirea cerintelor care deriva din normele si cerintele CNCAN ce stau la baza emiterii autorizatiilor de functionare asociate activitatii de productie combustibil nuclear si este dezvoltat in conformitate cu cerintele standardului canadian CSA N299.2-16 și a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calității integrând voluntar cerințele din standardele de management ISO 14001, ISO 45001, ISO 17025, ISO 37001 si cerintele Regulamentului EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu si Audit). Sistemul

de management al FCN Pitesti este autorizat conform cerintelor legii 111/1996 pentru “Activitati de fabricare in domeniul nuclear, clasa 2 de aplicare gradata acordata sistemului de management” (autorizatia CNCAN nr. 22-038, valabila pana la 17.09.2024).

Sucursalele CNE Cernavoda si FCN Pitesti detin certificate de conformitate a Sistemului de Management cu cerintele standardelor ISO 14001 “Sisteme de Management de mediu” si ISO 45001 “Sisteme de Management al sanatatii si securitatii in munca”.

Ambele sucursale sunt inregistrate in sistemul comunitar de management de mediu EMAS conform Regulamentului (CE) nr. 1221/ 2009 al Parlamentului European si al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntara a organizatiilor la un sistem comunitar de management de mediu si audit (EMAS) si Regulamentul (UE) 2017/ 1505 al Comisiei din 28 august 2017 de modificare a anexelor I, II, III.

De mentionat este ca prevederile Normelor CNCAN care contin cerinte pentru sistemele de management al calitatii acopera cerintele standardului ISO 9001:2015 si chiar le exced fiind destinate organizatiilor din domeniul nuclear. Cu toate acestea, pentru o mai buna recunoastere a performantei sistemului de management implementat in cadrul SNN (Sediul central si Sucursalele CNE Cernavoda si FCN Pitesti) este in curs de derulare un proiect care vizeaza obtinerea certificarii de conformitate cu cerintele Standardului International ISO 9001:2015. Termenul preconizat este 31.12.2023.

Evoluția financiară

GRI 201, 201-1, 201-4

	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020
Mii Lei	(auditat)	(auditat)	(auditat)
Productie (GWh)	10.200	10.377	10.558
Venituri din exploatare, din care	6.534.010	3.203.880	2.500.172
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice</i>	<i>6.343.640</i>	<i>3.103.150</i>	<i>2.432.279</i>
Cheltuieli din exploatare - mai putin deprecierea si amortizarea si impozitul pe venitul suplimentar	(1.857.584)	(1.461.544)	(1.184.029)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(1.085.014)	-	-
EBITDA	3.591.412	1.742.336	1.316.143
Depreciere si amortizare	(605.405)	(562.856)	(544.752)
EBIT	2.986.007	1.179.480	771.391
Venituri financiare	238.176	61.025	84.530
Cheltuieli financiare	-31.687	-36.411	-40.513
Rezultat financiar net	206.489	24.614	44.017
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(428.073)	(167.832)	(116.086)
Profit net	2.764.423	1.036.262	699.322

Indicator	Formula	m.u.	2022 (auditat)	2021 (auditat)	2020 (auditat)	2019 (auditat)
Indicatori de profitabilitate						
Rata rentabilitatii activelor	Profit net/Total active	%	23,4%	10,8%	7.9%	6.1%
Indicatori de lichiditate si solvabilitate						
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	7,17	5,31	4.73	4.65
Indicatorul lichiditatii imediate	Active circulante- Stocuri/Datorii pe termen scurt	x	6,36	4,46	4.00	3.90
Solvabilitate patrimoniala	Capital propriu/Total datorii	x	8,38	6,64	5.68	4.97

	2022	2021	2020	(mii RON) 2019
A. Valoare economica generata direct	6.366.543	3.116.639	2.446.004	2.377.772
Venituri	6.366.543	3.116.639	2.446.004	2.377.772
B. Valori economice distribuite	4.572.101	2.664.109	2.343.145	2.262.559
Cheltuieli din exploatare	1.715.303	1.389.054	1.099.363	1.144.989
Cheltuieli cu personalul	555.236	444.087	440.281	425.597
Plati catre actionari	596.025	471.877	498.279	378.943
Plati catre guvern	1.698.628	351.092	295.723	302.118
Investitii comunitare	6.909	7.998	9.500	10.911
C. Valoare economica retinuta	1.794.441	452.530	102.859	115.213

	2022	2021	2020	2019	Explicații
1. Scutiri fiscale sau credite fiscale	n/a	n/a	8.002.247	n/a	Guvernul României a emis în anul 2020 mai multe ordonanțe de urgență privind unele măsuri fiscale în contextul creat de pandemia de Covid-19, prin care se instituie măsuri procedural-fiscale de susținere a contribuabililor plătitori de impozit pe profit. Astfel, în baza OUG nr.33/2020 și OUG nr. 99/2020 Societatea a beneficiat de o bonificație calculată asupra impozitului pe profit datorat în suma de 8 mil RON.
	6.776.395	7.221.810	9.499.748	10.897.352	Sponsorizari
	53.783.224	16.148.244	n/a	n/a	Bonificații OUG nr. 153/2020
	11.009.228	3.221.916	913.611	956.982	Profit reinvestit
2. Subvenții	14.354.675	14.354.155	14.344.816	14.368.732	Subvențiile pentru investiții (Venituri în avans pe termen lung) au fost acordate în anul 2007 și au constat în ștergerea unor penalități și datorii aferente contractelor de împrumut. Subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere drept venituri în intervalul 2007 - 2026, pe durata rămasă de amortizat a Unității 1.
3. Granturi pentru investiții, granturi pentru cercetare și dezvoltare și alte tipuri relevante de granturi	n/a	1.313.068	n/a	n/a	Grant acordat de Comisia Europeană pentru "CYNERGY- primul ISAC pentru Sectorul Energetic din România"
	6.056.590	n/a	n/a	n/a	Grant acordat de Agenția SUA pentru Comerț și Dezvoltare ("USTDA") pentru identificarea și evaluarea amplasamentelor potențiale pentru reactoarele modulare mici.
4. Premii	n/a	n/a	n/a	n/a	
5. Scutiri drepturi de autor	n/a	n/a	n/a	n/a	
6. Asistență financiară primită de la Agenții de creditare a exportului	n/a	n/a	n/a	n/a	
7. Stimulente financiare	n/a	n/a	n/a	n/a	
8. Alte beneficii financiare primite sau de primit de la orice guvern pentru orice operațiune	n/a	n/a	n/a	n/a	
TOTAL	91.980.113	42.259.194	32.760.422	26.223.066	

Etică, integritate și conflictul de interese

GRI 103-1, 103-2, 102-16, 102-17, 102-25

Membrii Consiliului de Administrație își exercită mandatul cu prudența și diligența unui bun administrator, cu loialitate, în interesul societății și fără să divulge informații confidențiale și secrete de afaceri ale societății. Prin prezentul cod de etică și conduită profesională a Consiliului de Administrație, membrii acestuia aderă la un set de principii privind buna guvernare, transparență decizională, integritate, imparțialitate, onestitate, loialitate și gestionare eficientă a resurselor organizației în vederea atingerii obiectivelor. Codul de Etică și Conduită Profesională definește misiunea, viziunea, valorile și normele de conduită profesională pe care membrii CA SNN trebuie să le respecte și să le aplice în activitatea desfășurată în cadrul organizației, în concordanță cu modelul de afaceri și obiectivele organizației și să creeze cadrul organizațional pentru transpunerea acestor principii în proceduri și politici aplicabile tuturor angajaților SNN. De asemenea, Codul de Etică și Conduită Profesională stabilește liniile directoare și direcționează comportamentele individuale și de grup în relațiile interne și externe ale CA SNN.

<https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2019/08/Cod-de-etica-si-conduita.pdf>

Prevederile privind gestionarea conflictului de interese sunt incluse în Regulamentul de Funcționare și Organizare a Consiliului de Administrație precum și în Codul de etică al Consiliului de Administrație.

Membrii Consiliului de Administrație vor lua decizii în interesul exclusiv al Societății și nu vor lua parte la dezbaterile sau deciziile care creează un conflict între interesele lor personale și cele ale Societății.

Fiecare membru al Consiliului de Administrație se asigură de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar în cazul apariției unui astfel de conflict se va abține de la dezbaterile și votul asupra chestiunilor respective, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Membrii Consiliului de Administrație prezintă Consiliului de Administrație SNN informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.

În vederea asigurării corectitudinii tranzacțiilor cu părțile implicate, membrii Consiliului de Administrație apelează la următoarele criterii, dar fără a se limita doar la acestea:

- Păstrarea competenței CA sau AGA, după caz, de a aproba cele mai importante tranzacții. În cazul tranzacțiilor cu părțile afiliate SNN va respecta prevederile art. 52 alin (5) din OUG nr. 109/2011 cu modificările și completările ulterioare;
- Orice tranzacție cu o valoare egală sau mai mare de 5% din activele nete ale societății este aprobată de Consiliul de Administrație în urma unei opinii obligatorii a Comitetului Consultativ de Audit al Consiliului;
- Solicitarea unei opinii prealabile asupra celor mai importante tranzacții din partea structurilor de control intern (Comitetul Consultativ de Audit și Departamentul de Audit intern);
- Încredințarea negocierilor, referitoare la aceste tranzacții, unuia sau mai multor administratori independenți sau administratorilor care nu au legături cu părțile implicate respective;
- Recursul la experți independenți.

În afară de respectarea prevederilor legale cu caracter general, SNN a stabilit și a implementat politici interne care reglementează mai detaliat procedura internă privind divulgarea tranzacțiilor dintre afiliați.

Astfel, Consiliul de Administrație informează acționarii, în cadrul primei AGA ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra Societății sau cu o societate controlată de aceștia, prin punerea la dispoziția acționarilor a documentelor ce reflectă datele și informațiile esențiale și semnificative în legătură cu aceste tranzacții. Totodată, Consiliul de Administrație informează acționarii, în cadrul primei AGA ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de SNN, în calitate de întreprindere publică, cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 EUR.

Consiliul de Administrație aprobă trimestrial un raport de informare privind achiziția de bunuri, servicii și lucrări a căror valoare este mai mare decât 500.000 EUR/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv 100.000 EUR/achiziție (pentru servicii), raport publicat pe site-ul societății în secțiunea Relații cu Investitorii/Raportări periodice.

Consiliul de Administrație aprobă și publică de asemenea anual, pe site-ul SNN, un raport privind sponsorizările acordate în anul anterior.

Politica anticorupție

GRI 103-1,103-2, 205-2

Sistemul de management anti-mită este certificat conform cerințelor standardului ISO 37001/2016. Pentru a asigura integrarea cerințelor sistemului de management anti-mită în procesele societății, cadrul intern normativ anticorupție a fost consolidat și dezvoltat prin elaborarea de politici, proceduri, sens în care sunt de menționate:

- Politica Anticorupție, menită să încurajeze și să faciliteze activitatea de prevenire și combatere a faptelor de corupție, stabilind principii anticorupție pentru toți angajații, constituind un cadru pentru stabilirea, revizuirea și atingerea obiectivelor anticorupție;
- Procedura „Modul de conformare la politica Anticorupție” care reglementează domeniul și structura funcției conformitate stabilită în scopul de a asigura conformarea cu principiile stabilite în Politica Anticorupție;
- Procedura privind „Implementarea controalelor de conformitate anticorupție financiare și non-financiare” care descrie modul în care sunt implementate controalele relevante pentru prevenirea, detectarea și investigarea riscurilor de corupție;
- Procedura de evaluare a partenerilor de afaceri din perspectiva riscurilor asociate sistemului de conformitate anticorupție care descrie modul în care se desfășoară analiza partenerilor comerciali în vederea minimizării riscurilor generate de tranzacțiile realizate de SNN S.A.;
- Procedura privind „Identificarea, evaluarea și prevenirea conflictului de interese”.
- Politica privind activitatea antifrauda
- Raportarea neregulilor
- Estimarea riscurilor de conformitate și reputationale

Principalele criterii avute în vedere la evaluarea riscului:

- Sancțiuni sau retrageri ale autorizațiilor;
- Implicarea societății sau a salariaților în litigii;
- Pierderea unor parteneri comerciali strategici;
- Creșterea numărului de sesizări a neregulilor;
- Natura, dimensiunea și complexitatea proceselor și activităților;
- Sistemul de management anti-mită al partenerii de afaceri: furnizori, clienți și consultanți;
- Locațiile și sectoarele de activitate în care organizația operează sau anticipează că va opera.

Sistemul de management anti-mită dezvoltat de Nuclearelectrica este adaptat cerințelor standardului ISO 37001/2016 și are în vedere, proceduri de control intern asupra următoarele procese:

- Declararea cadourilor și a altor beneficii;
- Prevenirea conflictelor de interese, incompatibilităților și pantouflage-ului ;
- Mandatul consilierului de etică și al responsabilului de conformitate;
- Protecția avertizorului de integritate;
- Măsurile preventive pentru gestionarea funcțiilor sensibile;
- Sponsorizări, donații și alte activități caritabile;
- Deconturile angajaților.

Prevenirea și combaterea corupției este principala responsabilitate a Biroului Conformitate, căruia i se alocă regulat resursele necesare pentru a-și atinge obiectivele.

S.N. Nuclearelectrica S.A. a creat funcția de Conformitate care este responsabilă pentru administrarea sistemului de management anti-mită. Ofițerul de conformitate are experiență îndelungată/importantă în Audit Intern și Compliance. Programul de instruire cuprinde participarea periodică la seminarii și cursuri specifice, pe teme privind fraudă, corupția, etica și integritatea.

Nuclearelectrica a stabilit mecanisme de monitorizare și avertizare a apariției unor amenințări sau situații neconforme privind încălcări ale normelor de etică și integritate cum ar fi:

- Identificarea și evaluarea periodică a riscurilor de corupție;
- Declararea de către angajații companiei a conflictelor potențiale de interese și utilizarea unei aplicații pentru declararea și consolidarea informațiilor respective;
- Clauze contractuale anticorupție incluse în contractele încheiate cu partenerii de afaceri;
- Program periodic de consiliere a angajaților stabilit de către Consilierii de Etică;
- Căi de comunicare asigurate avertizorului de integritate și analiza reclamațiilor/sesizărilor în funcție de natura acestora;
- Evaluări ale partenerilor de afaceri din punct de vedere al sistemului de management anticorupție;
- Controale interne care vizează prevenirea apariției unor situații de fraudă și corupție;
- Analiza solicitanților de sponsorizare în raport cu comportamentul etic al acestora.

SNN nu a avut acțiuni în justiție în curs sau finalizate privind comportamentul anticoncurențial.

Codul de etică și conduită stabilește principiile care guvernează etica și conduita profesională a angajaților Nuclearelectrica. Politică anticorupție definește termenii de corupție și mită.

Termenul de “Facilitation payments” nu este definit în legislația românească, fiind interpretat în legislație ca dare de mită.

În procedura internă AF-00-03 - Acordarea și acceptarea de beneficii - este menționată interzicerea acordării oricăror beneficii autorităților, partenerilor de afaceri sau oricăror alte persoane în scopul facilitării unor aprobări, autorizări sau obțineri nelegitime a unei decizii de afaceri. De asemenea, Nuclearelectrica are o procedură dedicată conflictului de interese. Angajații au obligația să declare eventualele interese personale care vin în contradicție cu interesele companiei. Declarația se reînnoiește anual.

Procedura privind raportarea neregulilor are ca scop stabilirea modalităților de raportare și tratare a neregulilor și este elaborată în vederea abordării unor probleme ce privesc aspecte de interes public ce pot include încălcarea politicilor SNN, a procedurilor sau legislației aplicabile.

Problemele care pot constitui nereguli (fără ca descrierea să fie limitativă) sunt: nerespectarea Codului de Etică și Conduită, nerespectarea politicilor și procedurilor, aspecte necorespunzătoare privind situațiile financiare și relațiile dintre angajați, abuzuri, discriminări, cazuri de corupție, furturi, cazuri de spălare a banilor și orice comportament inadecvat care ar putea dăuna reputației societății sau orice încercări de a ascunde toate cele de mai sus.

Compania, recunoscând importanța esențială a unui proces clar și actualizat privind atât raportarea internă cât și protecția celor care transmit astfel de rapoarte (persoanele care transmit sesizările), a adoptat procedura pentru a oferi îndrumare personalului său și pentru a asigura confidențialitatea deplină și protecția acestora, ca parte a responsabilității sale generale față de personalul, acționarii și clienții săi.

1. Scop

Procedura privind Raportarea Neregulilor își propune:

- Să încurajeze angajații și terții să se simtă încrezători în a aduce în discuție probleme grave, de a le pune sub semnul întrebării și de a acționa ca atare;
- Să pună la dispoziția angajaților și terților modalități de a aduce în discuție și de a obține aprecieri cu privire la orice măsuri întreprinse drept consecință;
- Să se asigure că angajații și terții primesc un răspuns în legătură cu problemele ridicate și că aceștia știu cum să procedeze în situația în care nu sunt satisfăcuți de măsurile întreprinse;
- Să asigure odată în plus angajații și terții în legătură cu faptul că, dacă aceștia ridică cu bună credință probleme pe care le consideră adevărate, vor fi protejați împotriva oricăror represalii sau victimizări.

În special, prezenta procedură își propune să stabilească căile de comunicare și procesul de primire a sesizărilor referitoare la:

(a) acte necorespunzătoare și/sau practici de contabilitate și audit care contravin practicilor internaționale și prevederilor aplicabile;

(b) fraudă, corupție sau conflicte de interese;

așa cum sunt definite în politicile/codurile conexe ale SNN privind combaterea fraudei și a corupției, conflictele de interese.

Cu toate acestea, prin intermediul canalelor de comunicare descrise în prezenta procedură, pot fi transmise și alte semnalări privind neregulile identificate de către petenți.

2. Domeniu

Procedura privind Raportarea Neregulilor este menită să acorde sprijin persoanelor (angajați permanenți sau part-time, contractori, furnizori, clienți și alți membri ai publicului) care consideră că au descoperit situații de neglijență în serviciu, fraude sau nereguli.

Această procedură nu se aplică plângerilor personale ce fac referire la termenii de angajare sau la alte aspecte privind relația de muncă sau problemele disciplinare.

Procedura nu are misiunea de a pune sub semnul întrebării deciziile financiare sau de afaceri adoptate de către SNN și sucursale și nici nu trebuie utilizată pentru a reconsidera aspecte care au fost deja abordate conform procedurilor disciplinare.

Principiile prezentei proceduri sunt în conformitate cu principiile care guvernează protecția avertizării în interes public:

- *a) principiul legalității, potrivit căruia autoritățile, instituțiile publice, alte persoane juridice de drept public, precum și persoanele juridice de drept privat au obligația de a respecta drepturile și libertățile fundamentale, prin asigurarea respectării depline, printre altele, a libertății de exprimare și de informare, a dreptului la protecția datelor cu caracter personal, a libertății de a desfășura o activitate comercială, a dreptului la un nivel ridicat de protecție a consumatorilor, a dreptului la un nivel ridicat de protecție a sănătății umane, a dreptului la un nivel ridicat de protecție a mediului, a dreptului la o cale de atac eficientă și a dreptului la apărare;*
- *b) principiul responsabilității, potrivit căruia avertizorul în interes public are obligația de a prezenta date sau informații cu privire la faptele raportate;*

- *c) principiul imparțialității, potrivit căruia examinarea și soluționarea raportărilor se fac fără subiectivism, indiferent de convingerile și interesele persoanelor responsabile de soluționarea acestora;*
- *d) principiul bunei administrări, potrivit căruia autoritățile și instituțiile publice, alte persoane juridice de drept public sunt datorate să își desfășoare activitatea în realizarea interesului general, cu un grad ridicat de profesionalism, în condiții de eficiență și eficacitate a folosirii resurselor;*
- *e) principiul echilibrului, potrivit căruia nicio persoană nu se poate prevala de prevederile prezentei legi pentru a diminua sancțiunea administrativă sau disciplinara pentru o faptă a sa mai gravă care nu are legătură cu raportarea;*
- *f) principiul bunei-credințe, potrivit căruia este ocrotită persoana care a avut motive întemeiate să creadă că informațiile referitoare la încălcările raportate erau adevărate la momentul raportării și că respectivele informații intrau în domeniul de aplicare al prezentei legi.*

Neregulile, se referă, în principal, dar nu se limitează la:

- Abuz de încredere
- Infrațiuni de corupție, infrațiuni asimilate infracțiunilor de corupție, infracțiuni în legătură directă cu infracțiuni de corupție
- Infracțiunile de fals și uz de fals
- Înșelăciune și înșelăciune cu privire la capitalul de investiții
- Furt și delapidare
- Șantaj
- Falsificarea documentelor și alte acțiuni manipulative privind documentele
- Jaf
- Manipularea prețului pieței
- Infracțiuni privind insolvența
- Constrângere și amenințări
- Activități de „inside trading” (ilegale) și de manipulare a pieței
- Falsificarea evidențelor societății
- Infracțiuni informatice
- Falsificarea, piratarea produselor și mărcilor
- Abuzul în legătură cu secretele private sau de afaceri
- Abateri în legătură cu contabilitatea, controlul financiar-contabil sau auditul intern
- Încălcarea prevederilor legale privind achizițiile publice și finanțările nerambursabile
- Aranjamente anti-concurențiale
- Spălare de bani
- Încălcarea regulilor de reprezentare și de semnare a documentelor
- Practici sau tratamente preferențiale ori discriminatorii în exercitarea atribuțiilor
- Încălcarea prevederilor privind incompatibilitățile și conflictele de interese
- Folosirea abuzivă a resurselor materiale sau umane ale societății
- Practici neconcurențiale
- Incompetența sau neglijența în serviciu
- Evaluări neobiective ale personalului în procesul de recrutare, selectare, promovare, retrogradare și eliberare din funcție
- Încălcări ale procedurilor sau stabilirea unor proceduri interne cu nerespectarea legii
- Orice altă încălcare gravă a legislației sau a normelor interne de etică și conduită în afaceri ale Societății

3. Mod de lucru

Având în vedere că procesul de raportare este în general recunoscut ca instrument cheie pentru descoperirea comportamentului necorespunzător, este important ca personalul să înțeleagă pe deplin tipul incidentelor pe care aceștia sunt obligați să le raporteze.

Canalele de comunicare

Compania a stabilit diferite canale de comunicare ce pot fi utilizate de angajați și de către terți pentru a-și exprima plângerile în conformitate cu scopul acestei proceduri, după cum urmează:

- Portal dedicat de internet disponibil în cadrul SNN, www.nuclearelectrica.ro, rubrica “semnalați o neregulă”, unde este disponibil Formularul de Raportare a Neregulilor, al cărui format este prezentat în anexă la prezenta Procedură;
- Adresele de email sesizari@nuclearelectrica.ro și conformitate@nuclearelectrica.ro gestionate de Biroul Conformitate din cadrul Direcției Audit și Managementul Riscului;
- Adresa poștală.

Persoanele care întocmesc plângerile își pot pastra anonimitatea, însă sunt încurajați să se identifice (nume și date de contact), în special dacă sunt necesare cercetări suplimentare. Este de preferat ca toate sesizările să respecte formatul Formularului de Raportare a Neregulilor.

Numarul de sesizari/raportari primite de Nuclearelectrica de la angajati sau persoane terte, in ultimii patru ani, sunt prezentate in tabelul de mai jos

Anul de raportare	2019	2020	2021	2022
Numar de sesizari/rapoarte	6	4	17	9

Toate sesizarile au fost solutionate.

Investigarea sesizărilor de către Biroul Conformitate

Toate rapoartele primite sunt atent analizate de către Biroul Conformitate, în deplin secret și confidențialitate. Biroul Conformitate selectează sesizările în funcție de procedura specifică, le va revizui cu atenție, dar poate acționa doar pentru cele care se referă la aspecte privind fraudă (incluzând acțiuni necorespunzătoare, practici de contabilitate și audit care contravin practicilor internaționale și prevederilor aplicabile), corupție și conflicte de interese. Celelalte sesizări, care nu privesc aspecte legate de activitatea Biroului Conformitate, sunt transmise spre soluționare către structura competentă în acest sens din cadrul companiei.

Informația poate fi furnizată anonim; oricum, aceasta semnifică faptul că Biroul Conformitate nu poate contacta persoana care a transmis sesizarea/raportul pentru informații suplimentare, făcând astfel mai grea abordarea problemei.

Persoana care transmite sesizarea este sfătuită să nu comunice altor persoane detaliile aspectelor pe care el/ea le-a raportat, având în vedere că acest aspect ar putea avea un impact nefavorabil asupra oricărei investigații viitoare.

Toate sesizările transmise sunt tratate strict confidențial de către toate unitățile implicate din Companie.

4. Măsuri de protecție

Confidențialitate

Toate dezvăluirile sunt tratate similar informațiilor confidențiale și sensibile.

Atunci când sunt denunțate nereguli, orice persoană poate presupune că numai angajații care cercetează plângerea vor cunoaște identitatea acesteia. Identitatea persoanelor care aduc o acuzație va fi confidențială atâta timp cât aceasta nu împiedică sau limitează cercetările.

Cu toate acestea, identitatea persoanei care face denunțarea va trebui dezvăluită în cazul unei obligații legale de a proceda astfel.

Acuzații anonime

Acuzațiile anonime sunt mai puțin credibile, dar pot fi luate în considerare. În exercitarea acestui drept, factorii care vor fi avuți în vedere vor include:

- Gravitatea aspectelor denunțate
- Credibilitatea
- Posibilitatea de a obține o confirmare din partea unor surse independente și de încredere

Protecție

Această Procedură este menită să ofere protecție angajaților care denunță anumite probleme:

- cu buna credință
- care cred în mod rezonabil că există un caz de neglijență în serviciu sau incorectitudine, atâta timp cât dezvăluirea a fost făcută unei persoane corespunzătoare

Compania nu va permite nicio acțiune de represiune din partea managementului cu privire la persoanele care denunță cu bună credință, o neregulă, inclusiv dacă din verificările efectuate aspectele nu se confirmă sau se confirmă doar parțial.

Persoanele care întocmesc sesizări își pot păstra anonimitatea, însă sunt încurajați să se identifice în special în cazul în care sunt necesare informații suplimentare utile și oportune investigării cauzei semnalate.

Sesizările și avertizările sunt primite și analizate de Biroul Conformitate care decide dacă acestea pot fi rezolvate de acesta sau alte structuri abilitate și competente cum ar fi: Biroul Antifraudă, Direcția Strategie Resurse Umane sau Direcția Juridică etc.

Atât angajații cât și partenerii de afaceri sau terțe persoane au posibilitatea și sunt încurajați să raporteze situațiile non-conforme sau actele/faptele care pot conduce la încălcarea legii și a procedurilor sau la apariția unor situații non-conforme. În acest sens, pe site-ul societății există o pagină dedicată avertizorului de integritate.

Sesizările primite sunt înregistrate într-un registru special. Toate sesizările primesc un răspuns în maximum 40 de zile. În funcție de natura și materialitatea acestora, sunt raportate D.G. care poate decide inițierea unei investigații. Raportul anual al Biroului Conformitate cuprinde o secțiune unde sunt prezentate sesizările și măsurile luate.

Angajații și partenerii de afaceri se pot adresa telefonic Biroului Conformitate în timpul orelor de program. Consilierii de etică au întâlniri periodice cu angajații în vederea acordării de consultanță pe teme de etică și integritate.

Angajații beneficiază anual de programe de instruire pe teme de integritate. Una din temele abordate printr-un curs dedicat, este cea a avertizorului de integritate.

Procedura privind avertizorul de integritate cuprinde clauze specifice care interzic represaliile împotriva angajaților care sesizează cu bună credință neconformități, încălcări ale procedurilor sau normelor.

Management-ul riscurilor

GRI 102-11, 102-15, 102-30

Incepand cu anul 2018, functia de risc management a fost reorganizata la nivel de companie, ingloband si analizand periodic riscurile identificate si evaluate de structurile din Sucursale si Sediul Central. Eforturile sustinute de implementare a culturii de risc management in cadrul intregii companii, intensificarea consilierii de specialitate a responsabililor cu riscurile departamentale, organizarea de traininguri pe teme de risc management, au condus la dezvoltarea competentelor responsabililor privind aplicarea corecta a metodologiei de management a riscurilor.

Serviciul Managementul Riscului (SMR) prezinta si publica un raport in urma analizei sistemului de management al riscurilor, raport care cuprinde si registrele de riscuri, analiza mai multor categorii cum ar fi Securitate Nucleara, Securitate, Conformitate, Mediu. Raportul este distribuit tuturor partilor interesate relevante, inclusiv membrilor boardului.

Eficienta procesului de management al riscurilor este revizuita in ultimul trimestru al anului, prin analiza functionarii sistemului de management al riscurilor pentru ultimul an si prin setarea de obiective specifice pentru anul urmator.

Focusul 2022 a fost pe doua directii: functii sensibile si incorporarea de noi subsidiare in cadrul existent de management al riscurilor.

Focusul pentru 2023 este continuarea integrarii noilor subsidiare in sistemul de management al riscurilor, continuarea dezvoltarii componentei ESG in registrul de riscuri si a culturii de risc in cadrul companiei.

Riscurile din registrul riscurilor si universul de riscuri al companiei sunt revizuite trimestrial, avand si actiuni de realizat, conform situatiilor specifice.

Sistemul de management al riscurilor si riscurile companiei sunt revizuite trimestrial de catre Comisia SCIM, prezidata de Directorul General al companiei.

La nivel local, in sucursale, exista comitete de risc. Sistemul de management al riscurilor este compatibil cu standardul ISO31000. Sistemul de management al riscurilor a fost revizuit si s-a realizat o analiza de gap fata de cerintele ISO31000:2018 la sfarsitul anului 2021, dar nu s-au identificat devieri semnificative.

Incepand cu Q3 2022, SNN a marit focusul pe riscurile ESG. Pentru a imbunatati si pentru a creste eficienta, SMR a intreprins in Q4 mai multe actiuni, cum ar fi: exidentierea riscurilor ESG in registrul de riscuri, analiza riscurilor tinand cont de contextul ESG, crearea unui material de training specific ESG.

La nivelul sediului central exista Serviciul Managementul Riscului si in fiecare departament un owner responsabil de riscurile departamentale, iar in sucursale/subunitati functia de risk management este asigurata de un Reprezentant coordonat de la sediul central, si cate un owner in fiecare departament.

Tehnic, registrul riscurilor este o baza de date gazduita pe serverele companiei, fiind accesibila partilor interesate relevante.

Sistemul de riscuri dezvoltat in companie este aliniat cu standardul ISO31000:2018. Compania nu detine o certificare ISO31000, intrucat nu s-a identificat un certicator pentru acest standard in Romania, totusi in revizuirea anuala a sistemului facem analize de gap pentru a ne asigura de respectarea cerintelor standardului. Sistemul de management al riscurilor este aliniat si cu normativele COSO si BASEL. Pentru raportarea si revizuirea riscurilor, compania utilizeaza un sistem national (SCIM)

Etapele dezvoltarii functiei de risc management la nivelul SNN SA

2018 si anterior	2019-2022	Viitor
<ul style="list-style-type: none"> ▪ Administrare riscuri pe baza de fise de risc si registru de risc - Organizare departamentala/ in sucursale - Registre de risc pe sucursale - Comitete de risc in sucursale - Raportare ierarhica (down-top) - Agregare/ centralizare informatii in SMR ▪ Evaluare risc de contrapartida comerciala - Rapoarte si limite de risc 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Administrare riscuri cu aplicatie software - Organizare si administrare centralizata la nivelul organizatiei - Registru de risc unic - Functionalitati si rapoarte predefinite - Corelare riscuri – amenintari – vulnerabilitati ▪ Stabilire profil de risc si limita de toleranta la risc ▪ Evaluare risc de contrapartida comerciala - Rapoarte si limite de risc ▪ Administrare risc de contrapartida bancara/ asiguratori ▪ Verificare si monitorizare a garantiilor emise in favoarea SNN ▪ Analiza/ implicare in proiecte strategice ▪ Alte riscuri monitorizate/ analizate: - Risc macroeconomic (intern si international) - Risc de piata (incl. curs valutar) - Risc ESG - Risc functie sensibila - Risc demografic - Risc/ amenintari geopolitic(e) - Risc informatic (cyber risc) - Risc Covid-19 - Risc de proiect ▪ Training personal 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Administrare integrata a riscurilor ▪ Perspectiva multi-company (Nuclearelectrica, EnergoNuclear, Feldioara, Nuclearelectrica Serv, RoPower Nuclear) ▪ Digitalizare crescuta a activitatii <div data-bbox="1089 915 1463 1297" style="text-align: center;"> <p>©2013, Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO). Used by permission.</p> </div>

Evaluarea riscurilor în cadrul SNN se face periodic (trimestrial), conform procedurii MR-00-01 – Managementul riscurilor în cadrul S.N. Nuclearelectrica S.A., iar rezultatele sunt prezentate în Raportul privind administrarea riscurilor, cu accent pe principalele riscuri cu care se confruntă Compania. Principalele categorii de riscuri prezentate trimestrial în Raportul de administrare a riscurilor sunt:

- riscurile aferente securității nucleare (Nuclear Safety);
- riscurile de securitate a informației, control garanții și protecție fizică (protecția materialului nuclear și a materialelor radioactive);
- riscurile de conformitate, împărțite în 3 subcategorii, respectiv riscuri de fraudă, riscuri de conformitate (etică, integritate, conflict de interese) și alte riscuri de conformitate (riscurile privind conformarea cu cadrul de reglementare extern - e.g. legi, ordonanțe, norme, și intern - e.g. politici, procese, proceduri interne).
- riscurile asociate supply chain, în special achizițiilor;
- riscurile aferente ESG;
- riscuri asociate proiectelor majore de investiții

Majoritatea riscurilor din aceste categorii se află în zona verde, având stabilite instrumente de control și monitorizare pentru a preveni producerea lor.

La sfârșitul anului 2022, Registrul riscurilor conținea 425 de riscuri, dintre care 93,65% în zona verde (riscuri mici), la care se adaugă riscurile EnergoNuclear (16), Nuclearelectrica Serv (8), FPCU Feldioara (10) și riscurile aferente proiectelor majore (CTRF – 8, RT U1 – 9, SMR – 9, U3&4 – 11 și U5 – 7).

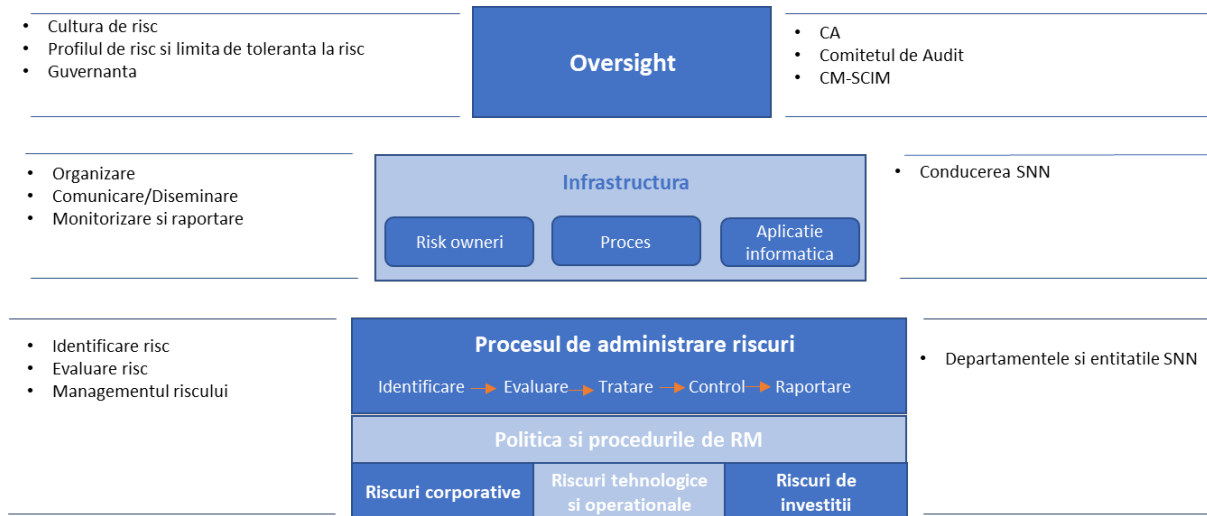
Limita de toleranță la risc a SNN, exprimată ca expunere la risc, este 14, riscurile cu scor inferior fiind considerate tolerabile, iar cele peste acest scor fiind considerate intolerabile.

Profilul de risc al companiei este prezentat în tabelul următor:

Denumire risc	Pondere 2022	Pondere 2023	Nivel risc 2022	Nivel risc 2023	Tendinta 2022	Tendinta 2023
Risc operational	40%	35%	Scazut	Scazut	→	↗
Risc de piata/ pret	5%	8%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc de credit/ contrapartida	5%	7%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc concurential	5%	5%	Ridicat	Mediu	→	↘
Risc macroeconomic	5%	5%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc geopolitic	-	10%	Ridicat	Ridicat	-	→
Risc de reglementare/ legislativ	10%	10%	Ridicat	Ridicat	↗	→
Risc asociat lipsei fortei de munca specializate	10%	5%	Ridicat	Mediu	→	↘
Riscul asociat lucrarilor de investitii/ mentenanta/ re tehnologizare (U1 & U2)	5%	5%	Mediu	Mediu	→	→
Risc de proiect (U3 & U4, SMR, Cobalt)	10%	5%	Mediu	Mediu	→	→
Dezvoltare si asimilare subsidiare FPCU Feldioara, EnergoNuclear, NuclearelectricaServ	5	5%	Mediu	Mediu	→	→
Total profil de risc	100%	100%	Mediu	Mediu	→	→

SMR are ca responsabilitate principala sa elaboreze cadrul pentru un management eficient al riscurilor, sa faciliteze si sa supravegheze implementarea si aplicarea acestuia de catre functia de business.

Risk Management Framework



In vederea implementarii cadrului de RM este nevoie de o infrastructura potrivita, de personal instruit (risk owners), de procese si tehnologii (aplicatia informatica de administrare a riscurilor).

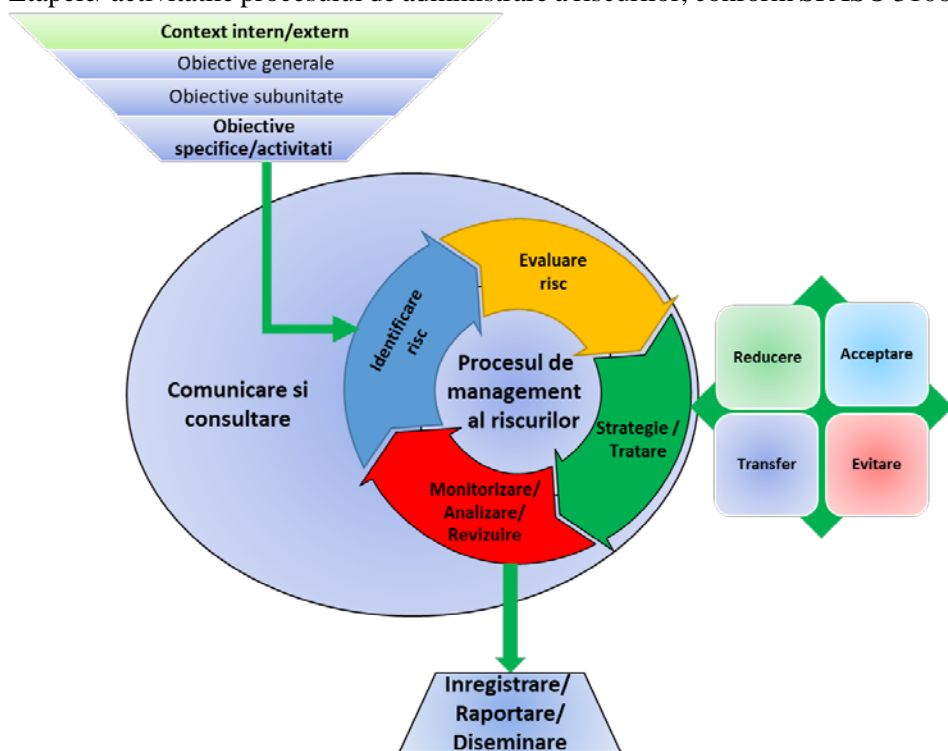
Procesul de management al riscurilor este parte integranta a proceselor si activitatilor companiei. Acesta poate fi aplicat la nivel strategic, operational, al programului sau al proiectului.

Principiile, practicile si politicile de administrare a riscurilor, precum si aplicatiile informatice aferente, sunt aplicate/ utilizate uniform in toate entitatile SNN.

Registrul riscurilor este un instrument de lucru dinamic. Orice angajat al SNN poate semnala Serviciului Managementul Riscului sau responsabilului cu riscurile din cadrul departamentului din care face parte, riscuri care apoi sunt analizate, introduse si evaluate de risk owners pe tot parcursul anului. Raportarea catre CM-SCIM si partile interesate, se face trimestrial.

- ❖ *Riscurile corporative*, mentionate in diagrama de mai sus, se refera la riscul macroeconomic, de afaceri, de credit, operational, de piata, climatic, geopolitic.
- ❖ *Riscurile tehnologice si operationale* sunt specifice activitatilor de productie a energiei electrice si a administrarii functionarii centralei CNE Cernavoda si a fabricii FCN Pitesti.
- ❖ *Riscurile de investitii* se refera la riscul de proiect, re tehnologizare, lucrari de mentenanta, lucrari de investitii, la nivelul SNN.

Etapele/ activitatile procesului de administrare a riscurilor, conform SR ISO 31000:2018, aplicate in SNN, sunt:



Contextul extern si intern reprezinta mediul in care Compania doreste sa-si defineasca si sa-si realizeze obiectivele. Managementul riscului are loc in contextul obiectivelor si activitatilor Companiei.

Riscurile pot aparea, se pot schimba sau pot disparea pe masura ce contextul extern si intern al organizatiei se schimba.

Comunicarea si consultarea cu partile interesate externe si interne adecvate ar trebui sa aiba loc pe parcursul tuturor etapelor procesului de management al riscului.

Ca urmare a trecerii timpului, pot aparea schimbari la nivelul conditiilor, circumstantelor, imprejurarilor si/sau a mecanismelor de control al riscurilor, motiv pentru care toate riscurile identificate trebuie controlate prin masuri adecvate si monitorizate in timp, pentru a identifica orice modificare care poate genera producerea unui eveniment de risc si/sau o reclassificare a riscului.

Analiza periodica se concentreaza pe aspecte legate de circumstante, aparitia de riscuri noi, modificari de impact sau probabilitate, necesitatea escaladarii deciziilor, stadiul implementarii si eficacitatea masurilor de control.

Sistemul de management al riscurilor se desfasoara procedurat, conform cu o procedura de risc specifica, dezvoltata tinand cont de cerintele standardului ISO31000:2018. Rezultatele sistemului de management al riscurilor sunt prezentate tinand cont de cerintele standardului de management GRI, in conformitate cu directiva 2014/95/UE a Parlamentului European.

Din punct de vedere operational, compania are un Serviciu de Management al Riscurilor (SMR), precum si un responsabil cu administrarea riscurilor in fiecare subunitate. Tehnic, registrul de riscuri este o baza de date la nivel de companie, accesibila partilor interesate relevante.

In baza de date riscurile sunt stocate (introduse de proprietarii de riscuri); riscurile au patru strategii posibile a fi adoptate: renuntare (la risc) – doar atunci cand obiectivul caruia ii este asociat riscul, dispare; acceptare a riscului, asa cum este el, nefiind necesare eforturi pentru reducere; transfer al riscului – de obicei transferul efectelor producerii riscului prin asigurare; tratarea riscului – in cazul in care exista definite actiuni pentru reducerea riscului, actiuni preventive.

Riscurile sunt revizuite cel putin trimestrial, de catre proprietarii de riscuri, care le trimit la validare catre seful departamentului/directorul directiei. Ulterior acesta transmite riscul catre responsabilul de riscuri pe unitate, iar acesta dupa validaredirectioneaza riscul catre SMR, care face analiza intregului univers de riscuri. Oricare dintre validatorii din lantul descris anterior are doua optiuni: sa valideze riscul permitand continuarea fluxului de validari, sau sa trimita riscul inapoi la owner, cu un mesaj referitor la motivul pentru care riscul nu a fost validat.

Pentru anumite riscuri sunt definite scenariii si planuri de raspuns, pentru a asigura continuitatea afacerii. Aceste scenariii si planuri de raspuns sunt facute functie de zona de activitate din companie.

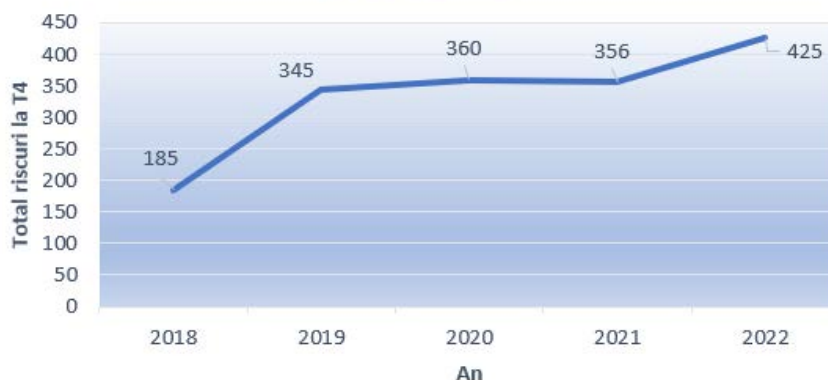
Risk ownerii, pe baza metodologiei de risc in vigoare, clasifica riscurile in categorii de risc in functie de nevoile interne de analiza identificate in cadrul organizatiei si adapteaza permanent clasificarile si raportarile privind informatiile de risc in functie de aceste nevoi interne ale compartimentelor organizatiei si de incadrarea in abordarile si clasificarile realizate in alte compartimente sau functii din SNN.

SNN si-a stabilit modalitati de mitigare pentru cateva subcategorii de riscuri, astfel:

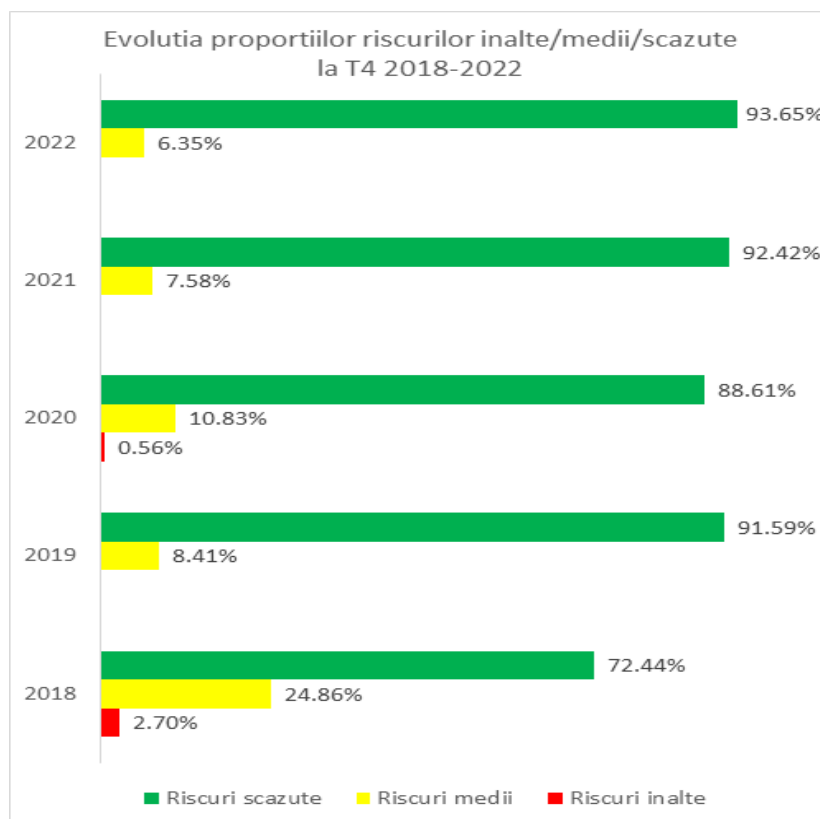
Nr.	Categoria de risc	Metoda de atenuare
1. Mediul Macroeconomic		
1.1	Riscul de piata	- contracte bilaterale pe termen lung, avand preturi fixe sau formule de pret bine definite;
1.2	Risc legislativ/ de reglementare	- folosirea celor mai bune tehnologii ce asigura durabilitatea mediului; - comunicarea continua cu autoritatile;
1.3	Risc valutar	- negocierea unor conditii de pret care sa includa riscul valutar
2. Mediul operational		
2.1.	Risc comercial	- negocierea contractelor pe o perioada mai mare de 1 an cu preturi predefinite; - politica de evaluare a partenerilor comerciali; - exploatarea oportunitatilor de export.
2.2	Referitor la costuri	- incheierea unor contracte pentru compensarea veniturilor din productia de energie electrica atunci cand reactoarele sunt oprite, anticipand, astfel, opririle neplanificate ale activitatii.
2.3	Risc de contrapartida	- contracte pe termen lung bine concepute si detaliate; - aplicarea unui sistem de rating in cazul partilor cu care se incheie contracte bilaterale; - garantii (numarar in conturile Societatii, scrisori de garantie, scrisori de angajament angajante, de tipul PCG – Parent Company guarantee).
2.4	Risc concurential	- monitorizarea continua a pietelor, - aplicarea unei politici de control a costurilor.

Dupa cum se poate observa in diagrama de mai jos, registrul riscurilor a fost imbogatit pe parcursul anului 2022, astfel ca la finalul T4 s-au inregistrat 425 riscuri, fata de 356 riscuri, cate erau la sfarsitul T4 2021. La cele 425 riscuri se adauga riscurile subsidiarelor si cele pe proiecte, astfel: EnergoNuclear (16), Nuclearelectrica Serv (8), FPCU Feldioara (10) si riscurile aferente proiectelor majore (CTRF – 8, RT U1 – 9, SMR – 9, U3&4 – 11 si U5 – 7).

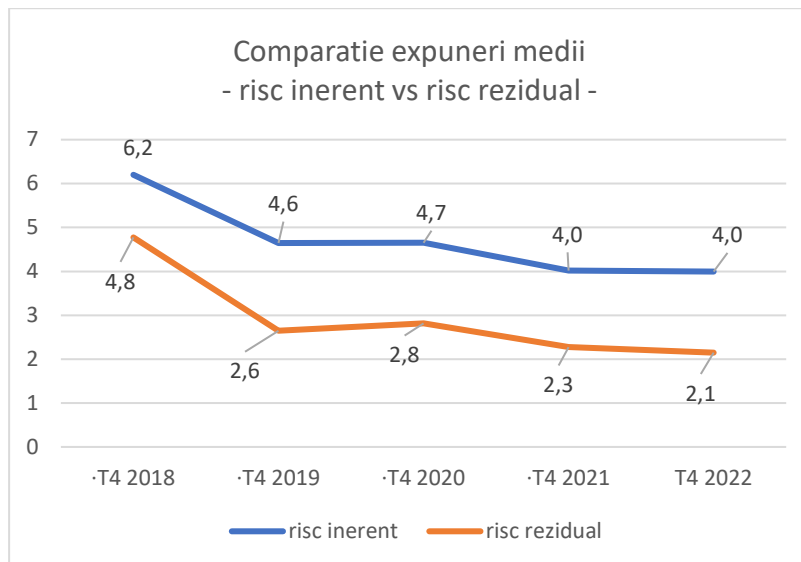
Evolutia numarului de riscuri la T4, 2018-2022



In ceea ce priveste evolutia riscurilor, in prezentarea de mai jos se observa ca pe parcursul ultimilor 2 ani nu s-au identificat riscuri care sa depaseasca limita de toleranta la risc a Companiei, iar procentul riscurilor medii a scazut de la un an la altul. Aceste rezultate demonstreaza ca procesul de risc management este eficace, iar monitorizarea permanenta a actiunilor si instrumentelor de control, conduc la imbunatatirea continua a rezultatelor si la prevenirea producerii riscurilor semnificative.



În privința expunerii medii la T4, se observă menținerea expunerii medii inerente la T4 2022 față de T4 2021, și o ușoară scădere a expunerii medii reziduale în același interval de timp, ceea ce demonstrează că riscurile identificate au fost atent monitorizate, iar acțiunile de diminuare a lor au fost eficiente și eficace. Astfel, SNN a reușit îndeplinirea obiectivelor și indicatorilor economico-financiari, cu rezultate fără precedent pe parcursul ultimilor ani.



Sursa: Analiza SNN

Rezultatele de excepție ale funcțiunii de risk management își regăsesc ecoul în realizarea obiectivelor companiei și îndeplinirea indicatorilor economico-financiari ai managementului, realizarea și monitorizarea investițiilor.

Strategia de management al riscurilor adoptată la nivelul SNN ține cont de obiectivele economico-financiare asumate de conducere prin intermediul Planului de management, de realitățile mediului social și economic, precum și de evoluțiile tehnico-științifice viitoare. Un element definitoriu în vederea eficientizării monitorizării riscurilor la nivelul unei companii în plină expansiune, îl reprezintă procesul de digitalizare. Dezvoltarea și implementarea unor aplicații software care să sprijine, să îmbunătățească și să eficientizeze procesul de risk management la nivelul SNN, reprezintă o preocupare permanentă a conducerii actuale. De asemenea, investiția în resursa umană, cursurile de specialitate organizate de către funcția de risk management pentru salariații întregii companii, conduc la consolidarea și dezvoltarea unei culturi de Securitate, bazată pe identificarea, evaluarea și monitorizarea riscurilor.

Funcția de conformitate

Pentru a promova și consolida integritatea în desfășurarea activităților sale, Nuclearelectrica a dezvoltat un program de conformitate cuprinzând politici și principii menite să încurajeze și faciliteze activitatea de prevenire, detectare și combatere a faptelor de corupție, pentru atingerea obiectivelor stabilite prin aderarea la Strategia Națională Anticorupție. Conducerea Nuclearelectrica și personalul acesteia respectă și mențin conceptul de toleranță zero în ceea ce privește corupția, luarea și darea de mită, fiind ferm angajați în respectarea legislației naționale și cadrului normativ aplicabil. Societatea asigură accesul la toate resursele informaționale necesare și consilierea pentru a preveni încălcarea legii sau reglementărilor companiei.

Directorul General și managementul companiei susțin o cultură organizațională bazată pe principiile integrității. Prin alocarea de resurse necesare și suficiente desfășurării activității și acordarea autonomiei funcției de conformitate, compania recunoaște independența și importanța funcției.

Compania promovează în rândul angajaților, colaboratorilor și partenerilor de afaceri principiile de etică și conformitate. În acest scop, pentru a le face mai ușor de înțeles și respectat, principiile de etică și integritate au fost formalizate prin redactarea unor ghiduri, Ghid pentru Consilierii de Etică și a unui Ghid pentru Recrutarea Resursei Umane, care sunt oferite fiecărui nou angajat.

Deschiderea și transparența crează credibilitate și încredere între parteneri, în cadrul tratativelor comerciale. Protejăm interesele investitorilor și societății printr-o selecție atentă a furnizorilor și partenerilor noștri. Considerăm că respectarea standardelor de conformitate reprezintă un factor deosebit în promovarea relațiilor noastre de afaceri și insistăm, inclusiv prin clauzele contractuale, ca partenerii să respecte normele și regulamentele în vigoare.

În acest sens, furnizorii SNN cu o valoare ridicată a contractelor și clienții cu contracte negociate sunt evaluați din punct de vedere al riscului general de corupție. Biroul Conformitate a pus la dispoziția partenerilor de afaceri, încadrați în categoria risc mediu, extrase din politicile de conformitate ale SNN, cu scopul de a fi luate în considerare de managementul și salariații implicați în procesele de negociere/derulare a contractelor precum și ca o bună practică în dezvoltarea sistemului propriu de management anticorupție.

Acceptarea și acordarea de beneficii este supusă unor reguli menite să protejeze compania în fața abaterilor de la etică și a oricăror alte aspecte de neconformitate care ar putea aduce prejudicii reputaționale, comerciale, financiare sau ar atrage sancțiuni legale. Cadourile sau beneficiile primite de personalul SNN, care se încadrează în prevederile procedurii specifice, sunt evaluate și înregistrate.

Gestionarea conflictelor de interese este foarte importantă în protecția și integritatea mediului de afaceri, în transparența procesului decizional. În acest sens, Regulamentul Intern prevede ca toți angajații să declare potențialele conflicte de interese prin completarea anuală sau ori de câte ori apar schimbări, a unor declarații.

Sistemul de management anti-mita al SNN este certificat conform standardului ISO 37001

Parteneriatul cu Forumul Economic Mondial și aderarea la Platforma Inițiativei pentru un Parteneriat Impotriva Corupției permite creșterea vizibilității pe scena internațională, coordonarea unor acțiuni colective asupra unor teme strategice ale SNN, participarea la inițiative globale, cum ar fi zero emisii de carbon, consum de energie din surse curate, angajament pentru etică și integritate și acces extins la informații atent selectate, rapoarte, briefing-uri, white-papers.

Activitatea Biroului de Conformitate este complexă și laborioasă, efectuându-se pe următoarele domenii:

- Comunicare
- Proceduri
- Conștientizare și formare
- Consultanță
- Control și investigații
- Evaluare riscuri de corupție

Principalele activități prevăzute în cadrul programului de conformitate pentru anul 2022, sunt menționate mai jos:

- Implementarea obiectivelor și măsurilor de transparență instituțională și de prevenire a corupției prevăzute în următoarea Strategie Națională Anticorupție.
- Participarea la inițiativele guvernamentale privind domeniul antifraudă/anticorupție, și la evenimentele organizate de AMCHAM România privind promovarea integrității în mediul de afaceri din România.
- Participarea la platforma “Inițiativă pentru un Parteneriat Împotriva Corupției” și transferul expertizei acumulate, prin îmbunătățirea cadrului normativ intern.
- Continuarea activităților de control și monitorizare a zonelor de risc și de diseminare a principiilor de etică și integritate către angajați și partenerii noștri.
- Revizuirea procedurilor anticorupție și antifraudă pentru reflectarea schimbărilor apărute în legislație. Sunt vizate în principal recomandările privind avertizorul de integritate menționate de Directiva UE 1937/2019 prin cadrul legislativ național care vă fi adoptat precum și actul normativ care asigură tranziția între Strategia Națională Anticorupție actuală, 2016-2020, și viitorul document strategic.
- Planificarea programelor de training în funcție de expunerea personalului la riscul specific.

Angajament pentru dezvoltarea relațiilor comunitare și cu stakeholderii GRI 102-40, 102-42, 102-43

Corelat cu domeniul de activitate, SNN își dezvoltă, prin responsabilitatea conducerii executive a SNN și a sucursalelor, relațiile cu toate categoriile de stakeholderi, punând la dispoziția acestora informație relevantă, în funcție de interes și încercând să răspundă constant preocupărilor acestora. Cele mai relevante categorii de stakeholderi sunt : autoritățile centrale și locale, acționarii, investitorii, organizații non-guvernamentale naționale și internaționale, mass media, comunități locale și populația.

SNN aplică prevederile convenției Aarhus și Espoo privind organizarea consultărilor publice cu privire la proiecte de infrastructură cu impact radiologic. În acest sens, SNN pune la dispoziția tuturor categoriilor de stakeholderi informații complete despre proiectul aflat în dezbateră publică prin crearea unei pagini dedicate de net, informări, organizare de consultări publice, anunțuri de informare în presă, cu respectarea prevederilor legale.

CNE Cernavodă menține o relație de strânsă cooperare cu comunitatea locală din Cernavodă prin schimb de informații și rezolvare în comun a problemelor comunitare și informări constante asupra dozelor emise prin Consiliul de Informare și Consultare a Comunității.

În scopul unei abordări cuprinzătoare a consultării comunității, conducerea executivă a decis să completeze programul de comunicare și consultare a comunității prin înființarea Consiliului de Informare și Consultare a Comunității (CICC). Consiliul este format din cetățeni ai orașului Cernavodă și ai comunelor Saligny și Seimeni, reprezentanți ai organizațiilor non-guvernamentale și membrii ai diferitelor instituții care sunt interesate de aspectele legate de centrala nucleară.

CICC este alcătuit din aprox. 30 membri ale caror preocupări interferează cu existența și activitatea CNE Cernavodă:

- cetățeni ai orașului Cernavodă și ai comunelor Saligny și Seimeni;

- reprezentanti ai organizatiilor non-guvernamentale;
- reprezentanti ai administratiei locale;
- reprezentanti ai institutiilor importante (scoli, politie, spitale, agricultura, culte etc)
- reprezentanti ai mediului privat de afaceri.

Acest document stabileste domeniul de activitate si procedurile administrative ale Consiliului de Informare si Consultare a Comunitatii (CICC).

Consiliul de Informare si Consultare a Comunitatii (CICC) sprijina CNE Cernavoda sa identifice si sa raspunda in mod eficient la intrebarile, preocuparile si interesele comunitatii, in legatura cu activitatea CNE Cernavoda. De asemenea, Consiliul are urmatorul scop:

- identifica problemele si preocuparile, interesele comunitatii;
- ofera pentru CNE Cernavoda consultatii, sfaturi, opinii asupra asteptarilor comunitatii in toate zonele/ domeniile de interes legate de activitatea CNE Cernavoda;
- defineste actiunile pe care membrii sai le considera necesare pentru a putea imbunatati in mod continuu activitatile de pe amplasament si pentru a contribui la o mai buna comunicare, colaborare intre CNE Cernavoda si comunitatea locala;
- asigura consultatii, sfaturi, opinii asupra activitatilor de comunicare ale CNE Cernavoda catre comunitate privind efectele de mediu, economice si sociale ale exploatarei centralei asupra comunitatii;
- furnizeaza date, informatii pentru evaluarile de mediu legate de CNE Cernavoda;
- participa la vizitele efectuate pe amplasamentul CNE Cernavoda care sunt relevante pentru comunitatea locala;
- la anumite intervale de timp intocmeste si publica un raport privind activitatile Consiliului de Informare si Consultare a Comunitatii (CICC);
- lucreaza cu alte organizatii de consultare legate de industria nucleara (ROMATOM, AREN, etc), intr-un mod care sa maximizeze distribuirea informatiilor si sa minimizeze duplicarea lor.

Centrala nucleareoelectrica Cernavoda asigura:

- furnizarea informatiilor despre subiectele de pe agenda in mod corespunzator si la timp astfel incat Consiliul sa poata asista si sprijini CNE Cernavoda pentru a desfasura o actiune in mod corespunzator;
- expertiza de exploatare si cea stiintifica din resurse interne pentru a sprijini activitatea Consiliului; CNE Cernavoda se va stradui sa asigure resurse profesionale pentru a sprijini activitatea Consiliului atunci cand este necesara expertiza;
- luarea masurilor necesare pentru ca persoanele din CNCAN sau din alte autoritati importante, sa participe la sedinte/ adunari pentru a raspunde la intrebarile CICC atunci cand CNE Cernavoda nu este organizatia in masura sa dea raspunsurile necesare;
- participarea la dezbateri in scopul gasirii solutiilor si pentru a atinge obiectivele companiei si ale comunitatii;
- folosirea Consiliului ca pe un organism de sondaj cu privire la obiectivitatea si continutul comunicarii;
- furnizarea catre Consiliu a feedback-ului in legatura cu deciziile luate si cu progresul acestora, precum si referitor la desfasurarea activitatilor;
- organizarea sedintelor si asigurarea logisticii necesare.

În Cernavodă funcționează câte un centru de informare a populației unde sunt organizate evenimente publice, dezbateri și prezentări.

Obiectivele Centrului de Informare sunt:

- Creșterea nivelului de cunoaștere și de acceptare a energiei nucleare de către public
 - prezentări făcute elevilor din școli și licee, membrilor diferitelor asociații, comitete, cetățenilor orașului Cernavodă;
 - organizarea de întâlniri cu tematica “Energia nucleară”;
 - organizarea de sesiuni și discuții cu cetățenii orașului;
 - organizarea de expoziții și concursuri de pictură, lucru manual, etc. cu tematica “Energia nucleară”;
 - organizarea de vizite în centrala nucleară.
- Informarea promptă, corectă și eficientă a populației
 - informări asupra unor evenimente din centrala sau care ar putea afecta centrala;
 - buletine informative externe periodice care vor fi distribuite autorităților locale;
 - întâlniri de lucru periodice cu reprezentanți ai primăriei, diferitelor asociații, etc. care să aibă autoritatea necesară să informeze populația despre importanța și beneficiile centralei nucleare în comunitate;
 - răspunsuri la întrebările cetățenilor utilizând “Formularul de solicitare și răspuns la întrebări/petiii/ observatii/ sugestii”.
- Organizarea de acțiuni comune cu autoritățile locale, astfel încât populația orașului să fie instruită în caz de urgență radiologică
 - se vor organiza sesiuni de prezentare a procedurilor de răspuns în caz de urgență radiologică, cursuri de protecție specifice pentru populația orașului Cernavodă, personalul primăriei, reprezentanții diferitelor asociații, etc.
- Creșterea încrederii populației în programul nuclear românesc
 - Se organizează prezentări ale performanțelor centralei.
 - Se organizează întâlniri ale cetățenilor cu specialiștii centralei.
 - Se distribuie, lunar, buletine informative care conțin rezultate obținute din programul de supraveghere a efluenților și mediului – STIRI LUNARE CNE Cernavodă.

Întrucât populația este unul dintre cei mai importanți stakeholderi pentru un operator de centrale nucleare, S.N. Nuclearelectrica S.A. realizează sondaje de opinie la nivel național o dată la doi ani și își adaptează strategia de comunicare externă în așa fel încât să răspundă necesităților de informare a populației.

Cetățenii se pot adresa Conducerii CNE Cernavodă utilizând “Formularul de solicitare și răspuns la întrebări/petiii/ observatii/ sugestii”, disponibil public la: [Formular-de-solicitare-si-raspuns-la-intrebări-petiii-observatii-sugestii.pdf \(nuclearelectrica.ro\)](#)

Petițiile adresate de către cetățeni sunt înregistrate de personalul Biroului Relații Publice într-un registru; transmiterea răspunsurilor va fi făcută la adresa din “Formularul de solicitare și răspuns la întrebări/petiii/ observatii/ sugestii”, iar dacă adresa nu este menționată, petionarul va fi anunțat telefonic că poate veni la sediul pentru a intra în posesia răspunsului scris.

Programe de dezvoltare a comunitatii

Responsabilitatea dezvoltarii comunitatilor din care face parte este o prioritate pentru un operator nuclear. Sustenabilitate si dezvoltare este simultan una dintre valorile companiei si o directie strategica de actiune si un angajament al companiei.

Actiunile SN Nuclearelectrica SA pentru dezvoltarea comunitatii locale sunt parte integranta a planului corporativ si au fost si sunt derulate pe durata de operare a Unitatilor 1 si 2.

1. Din punct de vedere al dezvoltarii infrastructurii si accesului la educatie, la sanatate, facilitarii conditiilor de trai, la sfarsitul anului 2008, 11 lucrari importante au fost finalizate
2.
 - 1.1 Magazin alimentar pe site-ul centralei
 - 1.2 Gradinita
 - 1.3 Statie de apa potabila (pompare si tratare)
 - 1.4 Modernizarea intersectiilor si a strazilor
 - 1.5 Retele de termoficare
 - 1.6 Podul "Sfanta Maria" pentru accesul auto la gara Cernavoda si la autostrada Fetesti-Cernavoda, peste Canalul Dunare-Marea Neagra
 - 1.7 Liceul Energetic din Cernavoda
 - 1.8 Spital cu 100 de paturi si dispensar policlinic in Cernavoda
 - 1.9 Statie de epurare a apelor uzate si reziduale
 - 1.10 Patru fantani de apa potabila
 - 1.11 Ansamblu de locuinte
3. Din punct de vedere al asigurarii locurilor de munca: Asigurarea in prezent a peste 1600 locuri de munca;
4. Din punct de vedere al dezvoltarii talentelor si cresterii gradului de diversitate, incluziune, egalitate, incepand cu anul 2021: implementarea invatamantului dual in licee din comunitate, practica, scoala profesionala, internship, ucenici, implicarea personalului SNN in ghidare de cariera, intalniri, workshop-uri
5. Din punct de vedere al facilitatilor: Asigurarea incalzirii orasului Cernavoda, aproximativ 60% din locuitorii orasului Cernavoda, la cel mai mic tarif din tara
6. Din punct de vedere al extinderii serviciilor pentru comunitate: SNN a infiintat in anul 2021 filiala NuclearServ al carei scop este oferirea de servicii, atat pentru companie, cat si la nivel local.

In vederea unei abordari cuprinzatoare a consultarii comunitatii, SNN a implementat programul de comunicare si consultare a comunitatii prin infiintarea Consiliului de Informare si Consultare a Comunitatii (CICC). Scopul infiintarii CICC este de a identifica problemele, ingrijorarile, interesele comunitatii si de a oferi pentru CNE Cernavoda consultatii, sfaturi, opinii asupra asteptarilor comunitatii in toate zonele/domeniile de interes, in vederea imbunatatirii in mod continuu a activitatilor de pe amplasament si pentru a contribui la bunastarea comunitatii.

Avand in vedere ca Unitatea 1 a intrat in exploatare comerciala in anul 1996, iar Unitatea 2, in anul 2007, la care se adauga planul de extindere a duratei de viata initiala, pentru ambele unitati, cu inca 30 de ani, este prematura dezvoltarea post-dezafectare, eficienta acesteia depinzand de necesitatile concrete ale comunitatii.

Autorizații și licențe de funcționare

GRI 307

Societatea își desfășoară activitatea prin cele două Sucursale în baza următoarelor categorii principale de autorizații particulare, licențe speciale și drepturi specifice:

1. Autorizația de Amplasare nr. I/605/30.09.1978, emisă de Comitetul de Stat pentru Energie Nucleară;
2. Autorizații în domeniul nuclear emise de Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN);
3. Licențe emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
4. Alte autorizații.

(a) Autorizatia de Amplasare nr. I/605/30.09.1978, emisa de Comitetul de Stat pentru Energie Nucleara

Autorizatia de Amplasare a fost emisa pentru realizarea pe amplasamentul de la Cernavoda a unei centrale nuclearelectrice tip CANDU-PHWR 4x660MWe, compusa din patru reactoare nucleare. Autorizatia a fost emisa in baza Legii nr. 61/1974 si a Normelor de Securitate Nucleara „Reactori nucleari si centrale nuclearelectrice” din anul 1975 si prevede principalele caracteristici tehnice ale centralei nuclearelectrice.

(b) Autorizatii in domeniul nuclear emise de CNCAN

Potrivit art. 8 alin. (1) din Legea nr. 111/1996, pentru desfasurarea activitatilor si/sau pentru utilizarea surselor care fac obiectul acestui act normativ, operatorii trebuie sa obtina autorizatii specifice emise de catre CNCAN, cu respectarea procedurii de autorizare specifice fiecarui gen de activitate sau surse. La sfarsitul anului 2022, SNN are in vigoare urmatoarele autorizatii in domeniul nuclear:

(i) Autorizatii in domeniul nuclear emise de CNCAN, aferente Sucursalei CNE Cernavoda:

- Autorizatia de securitate nucleara pentru functionarea si intretinerea Centralei Nuclearoelectrice Cernavoda, Unitatea 1, autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda U1 – 01/2013. Autorizatia a fost emisa pe o perioada de 10 ani, de la data de 1 mai 2013 si pana la data de 30 aprilie 2023;
- Autorizatia de securitate nucleara pentru functionarea si intretinerea Centralei Nuclearoelectrice Cernavoda, Unitatea 2, autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda U2 - 01/2020. Autorizatia a fost emisa pe o perioada de 10 ani, de la data de 08 decembrie 2020 si pana la data de 07 decembrie 2030;
- Autorizatia de constructie pentru Modulele 12,13,14,15,16 si 17 ale Depozitului Intermediar de Combustibil Ars, autorizatia nr. SNN Constructie DICA 02/2020. Autorizatia este valabila pana la data de 19 iunie 2025;
- Autorizatia de pentru functionarea si intretinerea Modulelor 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9,10, 11, 12, 13 si 14 ale Depozitului Intermediar de Combustibil Ars, autorizatia nr. SNN DICA 09/2023. Autorizatia a fost emisa la data de 09.01.2023 si este valabila pana la data de 15.07.2053;
- Autorizatia pentru sistemul de management al calitatii pentru activitati de exploatare, proiectare, aprovizionare, reparatii si intretinere, utilizare a produselor software, in domeniul nuclear. Autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda - 01/2021 este emisa pe o perioada de 2 ani, de la data de 01.05.2021 si pana la data de 30.04.2023.

(ii) Autorizatii in domeniul nuclear emise de CNCAN, aferente Sucursalei FCN Pitesti:

- (a) Autorizatia pentru Sistemul de Management al Calitatii in domeniul nuclear nr. 22-038 emisa in baza Art.24 din Legea nr. 111/1996, pentru ACTIVITATI DE FABRICARE IN DOMENIUL NUCLEAR, pe o perioada de 2 ani, de la data de 18.09.2022 si pana la data de 17.09.2024;
- (b) 8 autorizatii pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear:
 - i. Autorizatia LD/266/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa DETINA surse inchise de radiatii ionizante, instalatii radiologice cu surse de radiatii ionizante, dispozitive generatoare de radiatii ionizante, instalatie de producere de combustibil nuclear, combustibil nuclear, materiale nucleare, fascicule de combustibil nuclear, deseuri radioactive, materiale de interes nuclear si materiale cu dubla utilizare prevazute in Hotararea de Guvern nr. 916/2002, valabila de la 15.11.2022 pana la 30.01.2024;
 - ii. Autorizatia LD/268/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa UTILIZEZE surse inchise de radiatii ionizante, instalatii radiologice cu surse inchise de radiatii ionizante, instalatii radiologice cu surse inchise de radiatii ionizante si dispozitive generatoare de radiatii ionizante, valabila de la 15.11.2022 pana la 30.01.2024;
 - iii. Autorizatia DN/021/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa MANIPULEZE surse inchise de radiatii ionizante, materiale nucleare, combustibil nuclear, instalatii radiologice cu surse inchise de radiatii ionizante, dispozitive generatoare de radiatii ionizante si deseuri radioactive, valabila de la 31.01.2022 pana la 30.01.2024;
 - iv. Autorizatia LD/2678/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa PRODUCA combustibil nuclear valabila de la 15.11.2022 pana la 30.01.2024;
 - v. Autorizatia LD/023/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa DEPOZITEZE TEMPORAR materiale nucleare, combustibil nuclear tip CANDU-6 si deseuri radioactive valabila de la 31.01.2022 pana la 30.01.2024;
 - vi. Autorizatia LD/024/2022 pentru desfasurarea de activitati in domeniul nuclear, emisa de CNCAN pentru FCN Pitesti sa FURNIZEZE materiale nucleare si combustibil nuclear tip CANDU-6, valabila de la 31.01.2022 pana la 30.01.2024;
 - vii. Autorizatia FCN Transport_20/2018 pentru transport materiale radioactive valabila de la 10.01.2019 pana la 09.01.2024;
 - viii. Autorizatia PM/219/2021 pentru detinere informatii nepublicate valabila de la 29.11.2021 pana la 28.11.2026.
- (c) Prin Certificatul de Desemnare nr. FCN-ODD 12/2020, CNCAN a actualizat desemnarea laboratorului de radioprotectie si dozimetrie personal din cadrul FCN Pitesti drept Organism Dozimetric, cu valabilitate de la data de 27.10.2020 pana la data de 26.10.2025.
- (d) AVIZ nr. 956/20.03.2017 pentru locurile de munca din FCN Pitesti incadrate in categoriile de risc radiologic I-IV si conditii deosebite, valabila de la 01.09.2021 pana la 01.09.2023.

(iii) Autorizatii in domeniul nuclear aferente Sediului Central:

- (a) Autorizatia pentru sistemul de management al calitatii pentru activitati de conducere in domeniul nuclear. Autorizatia nr. SNN EX - 01/2021 este emisa pe o perioada de 2 ani, de la data de 01.05.2021 si pana la data de 30.04.2023;
- (b) Autorizatia nr. PD/229/2021 de detinere apa grea pentru Unitatile 3 si 4, valabila de la 17.11.2021 pana la 25.10.2023.

(iv) Personal autorizat CNCAN: In cadrul SNN Sediul Central exista 4 permise de exercitare, eliberate conform normelor CNCAN, pentru functii de conducere, un permis pentru evaluare independenta a securitatii nucleare

si un permis de exercitare nivel 3 pentru domeniul materie prima nucleara, specialitatea exploatare miniera si prelucrarea minereurilor.

Pentru Sucursala CNE Cernavoda, Societatea detine un numar de 19 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de conducere, 4 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de instruire specifica si 45 de permise de exercitare CNCAN pentru personal de exploatare din camerele de comanda ale celor doua Unitati, precum si 4 permise pentru evaluarea independenta a securitatii nucleare, in cadrul GEI. Pentru Sucursala FCN Pitesti, Societatea detine un numar de 4 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de conducere si 30 permise de exercitare activitati in domeniul nuclear, de nivel 2, precum si 2 permise pentru evaluarea independenta a securitatii nucleare in cadrul CEI.

(c) Licente emise de ANRE

Conform Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 540/2004, activitatile de furnizare de energie electrica, de productie de energie electrica si de productie de energie termica in cogenerare se desfasoara in baza unor licente emise de catre ANRE in acest sens.

Societatea detine, la data Raportului, urmatoarele licente emise de catre ANRE:

- a) Licenta nr. 5/03.12.1999 pentru producerea de energie electrica acordata prin Decizia ANRE nr. 80/03.12.1999;
- b) Licenta nr. 2218/27.05.2020 pentru exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei termice, acordata prin Decizia ANRE nr. 848/27.05.2020.
- c) Licenta nr. 2236/30.09.2020 pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, acordata prin Decizia ANRE 1715/30.09.2020, valabila incepand cu data de 21.10.2020.

Societatea a respectat, atat in anii precedenti, cat si in anul 2022, prevederile conditiilor asociate licentelor mentionate mai sus.

Licenta nr. 5/03.12.1999 are ca obiect autorizarea Societatii de a desfasura activitatea de productie de energie electrica prin exploatarea comerciala a capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica. Licenta a intrat in vigoare in data de 3 decembrie 1999 si, este valabila pe o perioada de 25 ani. Prin Decizia ANRE nr. 1683/01.11.2007, licenta a fost modificata in sensul ca puterea instalata a capacitatilor energetice ale Societatii creste de la de 706,5 MW la 1.413 MW si au fost aprobate alte conditii asociate licentei urmare punerii in functiune a Unitatii 2 Cernavoda.

Licenta nr. 2218/27.05.2020 are ca obiect autorizarea Societatii de a desfasura exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei termice prin exploatarea comerciala a capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 44 Gcal/h si respectiv 40 Gcal/h. Licenta a intrat in vigoare in data de 27 mai 2020 si este valabila pe o perioada de 25 ani.

Licenta nr. 2236/30.09.2020 pentru activitatea de furnizare a energiei electrice are valabilitatea incepand cu 21.10.2020 pe o perioada de 10 ani si are ca obiect autorizarea Societatii de a desfasura activitatea de furnizare de energie electrica pe piata cu amanuntul de energie electrica.

(d) Alte autorizatii

- Acte de reglementare ISCIR;
- Declaratii catre Agentia Nationala Antidroga;
- Licente emise de Autoritatea Nationala pentru Reglementare in Comunicatii (ANCOM). CNE Cernavoda a obtinut de la ANCOM un numar de 5 licente de utilizare a frecventelor radioelectrice, in timp ce FCN Pitesti a obtinut un numar de 10 astfel de licente;
- Autorizatii de securitate la incendiu;
- Autorizatii sanitare.

In domeniul protectiei mediului, autorizatiile si certificatele au fost prezentate distinct in cadrul raportului.

Securitatea nucleară

Menținerea permanentă a unui înalt nivel de securitate nucleară în toate fazele de realizare și exploatare a obiectivelor și instalațiilor nucleare este de o importanță vitală și constituie prima prioritate pentru SNN.

SNN a elaborat și respectă o politică de securitate nucleară care a fost aprobată de CNCAN, în scopul menținerii unui nivel ridicat și constant de securitate nucleară în toate fazele procesului de punere în funcțiune și de exploatare a instalațiilor nucleare. Politica de securitate nucleară asigură garanții de bună execuție pentru toate activitățile importante privind securitatea nucleară, în toate fazele de implementare și de exploatare a instalațiilor nucleare. Acest document confirmă faptul că securitatea nucleară are prioritate maximă.

Securitatea nucleară ca domeniu este un ansamblu de măsuri tehnice și organizatorice destinate să:

- asigure funcționarea instalațiilor nucleare în condiții de siguranță;
- să prevină și să limiteze deteriorarea acestora;
- să asigure protecția personalului, populației și a mediului înconjurător împotriva iradierii sau contaminării radioactive.

Nivelul ridicat de securitate nucleară este asigurat prin modul în care instalațiile nucleare sunt proiectate, construite și exploatate. Riscul generat de combustibilul nuclear din reactoare asupra populației și a mediului extern este minim, datorită faptului că:

- Puterea reactorului este sub control;
- Combustibilul este răcit;
- Radioactivitatea este reținută, toate realizându-se în mod continuu.

Filozofia de securitate nucleară a centralelor de tip CANDU se bazează pe conceptul de "apărare în adâncime", prin care se asigură o protecție graduală în eventualitatea apariției defectelor de echipament, a erorilor umane, regimurilor tranzitorii anticipate în exploatare sau a accidentelor, inclusiv în cazul accidentelor severe. Pentru implementarea acestui concept, proiectul prevede o serie de bariere de protecție succesive în calea eliberării necontrolate de materiale radioactive în mediul înconjurător. Pe lângă cele cinci bariere majore în calea eliberării produșilor de fisiune către populație dintr-o centrală de tip CANDU: matricea combustibilului, teaca combustibilului, incinta circuitului primar, incinta anvelopei și zona de excludere, în proiectul sistemelor s-au inclus caracteristici pasive sau active, menite să prevină sau să limiteze consecințele unei avarii de proces sau secvențe de accident, care ar putea altfel conduce la eliberări de materiale radioactive în mediul înconjurător.

Nicio centrală nuclearelectrică de tip CANDU nu a înregistrat evenimente sau accidente care să amenințe sănătatea sau securitatea populației. În completarea măsurilor destinate operării în condiții de deplină siguranță a centralei, planificarea și pregătirea pentru situații de urgență reprezintă o condiție obligatorie pentru autorizarea exploatarei unei centrale nucleare-electrice. La centrala nucleare-electrică de la Cernavodă, pregătirea pentru situații de urgență este verificată și îmbunătățită prin exerciții trimestriale, anuale sau generale (o dată la 3 - 4 ani).

În urma accidentului de la Fukushima, Comisia Europeană și Grupul Reglementatorilor Europeni ai Societății Nucleare au decis ca securitatea nucleară a centralelor nucleare din Europa să fie revizuită pe baza unor evaluări transparente și extinse de risc, numite „Teste de stres”. Scopul tehnic al acestor teste de stres a fost definit având în vedere riscurile care au fost evidențiate de evenimentele petrecute la Fukushima. S-a pus accent pe următoarele probleme: evenimentele de inițiere, cum ar fi cutremurele sau inundațiile, consecințele pierderii funcțiilor de securitate în timpul acestor evenimente, precum și dificultățile de gestionare a accidentelor severe.

CNE Cernavodă, împreună cu AECL Canada și Ansaldo Italia, au emis „Raportul de reevaluare a marginilor de securitate nucleară”. Evaluarea făcută dovedește faptul că Unitățile 1 și 2 de la CNE Cernavodă îndeplinesc cerințele de securitate nucleară stabilite prin proiect și pot face față cutremurelor severe și inundațiilor, precum și pierderii totale a alimentării cu energie electrică și a apei pentru răcire. În plus, au fost identificate metode și proceduri pentru gestionarea eventualelor accidente severe. De asemenea, au fost identificate modalități pentru a preveni și a limita consecințele accidentelor ce pot determina topirea zonei active.

Pentru a asigura o bună coordonare cu Autoritățile Publice Locale competente privind răspunsul la situațiile de urgență, CNE Cernavodă a amenajat două facilități importante pentru orașul Cernavodă, și anume: Centrul Local pentru Situații de Urgență al Primăriei Cernavodă și Zona de Decontaminare Personal, din cadrul Spitalului Orășenesc Cernavodă.

Realizarea achizițiilor la nivelul SNN

GRI 204

SNN efectuează achizițiile de produse, servicii și lucrări aplicând Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale și derulează marea majoritate a procedurilor de achiziții pe platforma electronică SEAP.

Totodată, pentru anumite proiecte mai complexe, SNN inițiază Anunțuri de consultare a pieței, care se publică tot în SEAP (<https://e-licitatie.ro/pub/mc-notices/list/1>). În cadrul consultării de piață se pot organiza întâlniri cu furnizorii interesați; aspectele supuse consultării pot viza potențiale soluții tehnice, financiare sau contractuale pentru satisfacerea nevoii SNN.

În afara criteriilor de calificare “clasice” (reglementate de Legea 99/2016), precum experiență similară, cifra de afaceri, implementarea unor sisteme de calitate de tip ISO 9001 și/sau ISO 14001, autorizări specifice domeniilor reglementate de autorități precum ANRE, IGSU, ISCIR etc., în cadrul licitațiilor se solicită, adeseori, autorizații specifice domeniului nuclear, care se eliberează de către Comisia Națională de Control al Activităților Nucleare (CNCAN).

În cazul în care produsele, serviciile sau lucrările ce fac obiectul achiziției/contractului au impact asupra mediului, în cadrul criteriilor de calificare sunt incluse obligatoriu și cerințe/criterii specifice conform legislației naționale și internaționale în domeniul protecției mediului și/sau al gestionării, transportului și eliminării deșeurilor (inclusiv al deșeurilor periculoase), cum ar fi, fără a se limita la: certificarea sistemului de management de mediu conform standardului SR EN ISO 14.001, autorizație de mediu emisă de către autoritățile competente în domeniul protecției mediului, pentru operațiuni de colectare, ambalare, transport, stocare temporară, tratare, valorificare și eliminare deșeuri, după caz, autorizație pentru operațiuni cu substanțe din categoria substanțelor clasificate emisă de Agenția Națională Antidrog, certificat de înregistrare în „Registrul Național al elaboratorilor de studii pentru protecția mediului”, certificat de desemnare ca organism notificat pentru domeniul nuclear, pentru laboratoarele care efectuează analize de radioactivitate a mediului.

CSR

GRI 102-43, 413

Nuclearelectrica este o companie strategică, cu rol important în siguranța sistemului energetic național, contribuind la siguranța și stabilitatea energetică națională, la crearea de locuri de muncă de calitate, menținerea lanțului de furnizori și a industriei nucleare românești, dezvoltarea de programe de învățământ pentru pregătirea inginerilor nucleariști și nu numai, programe de cercetare și inovare, precum și la dezvoltarea comunităților locale în care operează prin investițiile în proiecte de responsabilitate socială (CSR).

Ca actor important în societate, SNN măsoară constant interesele și preocupările publicului țintă în vederea construirii unei relații de încredere, a unei dezvoltări sustenabile, care produce valoare pentru cât mai multe categorii de public.

Platforma CSR – Nucleu de Bine a SNN contribuie la îmbunătățirea calității vieții din comunitățile vizate de proiectele de CSR și de sponsorizările acordate de companie. Implicarea SNN în societate este necesară nu doar pentru a asigura rezultate economice bune, ci și pentru a obține respectul și încrederea comunităților în cadrul cărora se desfășoară activitatea companiei, contribuind la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante. Proiectele de CSR și sponsorizările vizează cele mai urgente nevoi ale comunităților și mediului înconjurător, pentru a participa activ la îmbunătățirea condițiilor de trai, prin susținerea de parteneriate strategice cu societatea civilă.

Astfel, investirea unei cote a profitului anual al SNN în acțiuni de CSR și sponsorizări constituie o parte integrantă a strategiei de dezvoltare a companiei în perioada 2015-2025. Strategia de CSR și sponsorizări a SNN este în concordanță cu strategia de afaceri a companiei, iar inițiativele sunt corelate cu valorile importante ale acesteia. SNN se implică prin platforma Nucleu de Bine în susținerea inițiativelor organizațiilor non-profit și a instituțiilor în domenii cu impact social cum ar fi: educațional și de cercetare, medical umanitar, social și de mediu.

Strategia de CSR și sponsorizări a SNN cuprinde principii corelate la cultura de afaceri a SNN, precum: echitatea economică, echitatea socială, comportament corect, relații transparente, integritate, principii morale și investiții în comunitate.

Prin acțiunile sale, SNN își propune să răspundă la problemele reale ale comunității, să aducă o contribuție la schimbarea în bine de care societatea românească are nevoie pentru egalitatea șanselor, creșterea nivelului de trai și accesul la resurse și nu în ultimul rând, pentru creșterea generației viitoare. SNN dorește construirea unei relații de încredere pe termen lung cu angajații, comunitățile locale, furnizorii și partenerii, cetățenii, relații care să servească drept fundament pentru crearea de modele de afaceri durabile. O încredere mai mare contribuie la crearea unui mediu în care SNN și stakeholderii săi pot să inoveze și să se dezvolte. SNN este conștientă că activitățile economice necesită, din ce în ce mai mult, un fundament etic care poziționează omul, mediul și considerentele sociale în centrul activității economice.

Obiective

Prin strategia de CSR și sponsorizări pentru anul 2022, SNN urmărește atingerea următoarelor obiective:

- Dezvoltarea relațiilor cu comunitatea locală, ONG-uri, lideri de opinie și creșterea capacității la nivel local;
- Atragerea și formarea de tineri specialiști;
- Impact pozitiv în comunitățile care au nevoie de sprijin pentru rezolvarea unor probleme majore; impact pozitiv în comunitățile în care își desfășoară activitatea
-
- Comunicarea beneficiilor energiei nucleare, o sursă curată de energie, precum și a impactului socio-economic al companiei; Creșterea nivelului de acceptanță față de folosirea energiei nucleare în România și față de proiectele de investiții ale companiei;
- Răspunderea la problemele reale ale comunității.
-

SNN analizează și derulează anual acțiuni planificate și targetate de CSR și sponsorizări, concentrat pe mai multe probleme sociale identificate, cu încadrare în bugetul estimativ necesar realizării programelor de CSR și în conformitate cu prezenta strategie. SNN are o abordare proactivă în comunicarea platformei Nucleu de Bine la nivel național la care sunt invitate proiectele să se înscrie în vederea selecției și acordării de sponsorizare și dezvoltă un proces transparent de luare a deciziei, bazat pe criterii clare, comunicate prin procedura de acordarea a sponsorizărilor și prin formularul de înscriere în vederea socialității de sponsorizare. Responsabilitatea socială, indiferent de natura implementării acesteia, este parte integrantă a viziunii și strategiei companiei, prin valoarea Empatie și Responsabilitate, care este una dintre cele 5 direcții strategice ale companiei, iar SNN continuă să susțină atât comunitatea locală, cât și inițiativele care conduc la inovație și dezvoltare continuă.

Direcții strategice în anul 2022

Acțiunile de CSR și sponsorizare în care SNN s-a implicat în anul 2022 au vizat în mod targetat proiecte și grupuri de stakeholderi ale căror nevoi de finanțare se încadrează în domeniile prezentate mai jos, selectate în funcție de impactul benefic pe care SNN îl poate aduce în zone cu risc crescut, pentru rezolvarea unor probleme sociale majore în cadrul societății românești.

In 2022, SN Nuclearelectrica SA a lansat platforma de responsabilitate socială “Nucleu de bine”, care urmează direcțiile strategice și viziunea companiei de a construi un viitor durabil pentru generația viitoare, atât prin producția de energie curată la standarde de excelență, cât și prin impactul socio-economic pe care îl are în România.

Platforma “Nucleu de bine” vizează proiecte și beneficiari ale căror nevoi de finanțare se încadrează în domeniile medical, educational și mediu, având prioritate proiecte din zonele în care compania își desfășoară activitatea. Proiectele înscrise conform formularelor puse la dispoziție de regulamentul campaniei au fost selectate și aprobate, în baza regulamentului aferent public, în funcție de impactul benefic pe care îl pot aduce în zone cu risc crescut sau în cadrul unor grupuri de risc, pentru rezolvarea unor probleme sociale majore.

- **Pentru domeniul educație**, platforma **Nucleu de bine** vizează proiecte care contribuie la crearea sau dezvoltarea mediului educational prin acțiuni punctuale de renovare și dotare a școlilor, atât cu laboratoare de specialitate (fizică, chimie, informatică, robotică etc), cât și din perspectiva învățământului online care necesită deținerea de tablete, laptop-uri și alte echipamente pentru

laboratoare si sali dotate corespunzator si modern pentru invatamantul online, pe care categorii defavorizate de public nu si le pot permite. De asemenea, sunt sustinute proiecte educationale de mentorat, dezvoltare in cariera, acces la educatie de calitate, acordarea de burse de studiu etc.

- **Pentru domeniul medical**, platforma **Nucleu de bine** vizeaza proiecte care cresc accesul la servicii medicale performante si de calitate prin actiuni de dotare cu echipamente medicale, servicii, actiuni sau alte activitati în legatura cu acest domeniu.
- **Pentru protectia mediului**, avand in vedere ca Nuclearelectrica este un producator de energie curata, fara emisii de gaze cu efect de sera, platforma **Nucleu de bine** vizeaza proiecte de mediu care pot accentua rolul esential pe care compania il are in gestionarea schimbarilor climatice prin actiuni de impadurire/reimpadurire, actiuni de creare a spatiilor verzi in comunitatile in care Nuclearelectrica opereaza, actiuni de sprijinire a organizatiilor de mediu/montane, etc.

Aceste domenii și subdomenii sunt publicate de SNN pe site și promovate ca atare în scopul informării potențialilor solicitanți.

AN	Suma totala angajate (lei)	Impact	Educație		Sănătate		Mediu		Sponsorizari in alte domenii	
			Sume angajate (lei)	Impact (nr. persoane)	Sume angajate (lei)	Impact (nr. persoane)	Sume angajate (lei)	Impact (nr. persoane)	Sume angajate (lei)	Impact (nr. persoane)
2022	10,58 milioane	15 milioane romani	3 milioane	219 mii	2,47 milioane	417 mii	1,96 milioane	1,2 milioane	3,1 milioane	13,16 milioane
2021	9,38 milioane	3,3 milioane romani	4.24 milioane	24 mii	3,48 milioane	51 mii	845 mii	61 mii	800 mii	3,16 milioane
2020	9,83 milioane	2,4 milioane romani	509 mii	6 mii	8,25 milioane	2,37 milioane	-	-	1,06 milioane	15,6 mii
2019	10,84 milioane	2,1 milioane romani	3,20 milioane	2 milioane	5,76 milioane	41 mii	95 mii	17 mii	1,77 milioane	40 mii

Afilieri

GRI 102-13

Menținerea statutului SNN de membru în organizațiile naționale și internaționale identificate ca relevante și utile pentru activitatea SNN atât din punctul de vedere al schimbului de informații și experiență și acces la date din domeniul nuclear cât și din punct de vedere al reducerii costurilor de realizare pe cont propriu a unei serii de lucrări și analize, reprezintă o necesitate pentru menținerea și îmbunătățirea rezultatelor din operare, a siguranței și eficienței companiei.

Nr. Crt.	Organizație	Descriere
1	WANO -World Association of Nuclear Operators (Atlanta și Londra)	<p>WANO este o organizație internațională a operatorilor de centrale nucleare. Misiunea WANO este de a maximiza securitatea nucleară și fiabilitatea în operarea centralelor nucleare prin schimbul de informații și încurajarea comunicării, comparației și emulației între membrii săi.</p> <p>WANO este organizat în patru centre regionale: Atlanta, Paris, Moscova și Tokyo, și un centru de coordonare la Londra. SNN este afiliată la centrul regional Atlanta.</p> <p>Programele principale ale WANO sunt:</p> <ul style="list-style-type: none">▪ Programul de revizii colegiale (Peer Review)▪ Experiență de exploatare (Operating Experience)▪ Dezvoltare tehnică și profesioanală (Professional and Technical Development)▪ Suport tehnic și schimb de personal (Technical Support and Exchange) <p>În 2021 s-au desfășurat în regim continuu, conform programului, activitățile de monitorizare permanentă a reprezentantului WANO pentru Cernavodă (Performance Monitoring Leader).</p>
2	INPO-Institute of Nuclear Power Operators	<p>INPO este un institut american creat în 1979 care desfășoară activități în sprijinul operării centralelor nucleare în condiții de siguranță și fiabilitate. Membrii INPO sunt centralele nucleare americane în operare comercială, precum și alte organizații internaționale din domeniul nuclear.</p> <p>Ariile de activitate ale INPO includ:</p> <ul style="list-style-type: none">▪ evaluarea performanțelor centralelor membre;▪ pregătirea și acreditarea operatorilor, în colaborare cu Academia Națională de Pregătire în domeniul nuclear (National Academy of Nuclear Training);▪ analiza evenimentelor și schimbul de informații de experiență de exploatare;▪ asistență către membri în variate domenii.
3	COG -CANDU Owners Group	<p>COG este o organizație non-profit a operatorilor de centrale nucleare CANDU care furnizează un cadru pentru cooperarea, asistența reciprocă și schimbul de informații în scopul susținerii și dezvoltării tehnologiei CANDU. Membrii COG sunt operatorii CANDU din Argentina, Canada, Coreea, China, India, Pakistan și România precum și proiectantul sistemului CANDU, AECL-Canada.</p>

4	COG R&D Program Cercetare – Dezvoltare	Programul COG R&D adresează problemele de exploatare curente și de interes ale centralelor nucleare afiliate, pentru a asigura suportul unei funcționari sigure, fiabile și economice ale centralelor CANDU. Programul include 5 subprograme: Canale de Combustibil (FC), Securitate Nucleară și Licențiere (S&L), Chimie, Materiale și Componente (CM&C), Radioprotecție și Mediu (HS&E), Coduri de Calcul Termohidraulice și Accident (IST).
5	COG JP&S Program Joint Projects & Services	Joint Projects and Services (JP&S) reprezintă unul din cele patru programe administrate de COG (CANDU Owner Group) în scopul de a asista și coordona membrii participanți deținători de centrale CANDU, în inițierea și dezvoltarea în comun a unor proiecte de colaborare, cu beneficiu direct în reducerea costurilor, schimbului de informații și dezvoltarea expertizei tehnice.
6	3.2. COG NSEA Program Securitate Nucleară și Mediu	Programul NSEA adresează problemele legate de bazele de proiectare de securitate nucleară. Se concentrează în principal pe adresarea acțiunilor generice ale organismelor de reglementare, evaluări de securitate a noilor proiecte de centrale și asigurarea suportului necesar funcționării sigure pe termen lung a centralelor CANDU.
8	Electric Utility Cost Group (EUCG)	EUCG este un grup internațional de cooperare al industriei energetice, având o secțiune specială pentru sectorul energiei nucleare la care participă centrale nucleare din SUA (22 companii) plus alte 11 companii din Canada/Franța/China/Japonia/Romania/Brazilia/Mexic.
7	PROCORAD	În cadrul PROCORAD, CNE Cernavodă, prin Laboratorul de Control Mediu și Laboratorul de Dozimetrie Individuală, participă începând din anul 2001 la exercițiile de intercomparare pentru măsurători de radioactivitate în probe biologice, de efluenți și de mediu: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Free tritium in urine ▪ Organically bound tritium in urine ▪ Carbon-14 in urine ▪ γ and X emitters in urine ▪ Uranium in urine
8	EPRI Electric Power Research Institute & Administration Fee	EPRI este o organizație nonprofit, finanțată de utilitățile din industria energetică internațională, precum și de alte organizații guvernamentale sau publice, în scopul de a asigura un cadru organizat în conducerea activităților de cercetare specifice din domeniul producerii, livrării și utilizării energiei electrice.
9	SNUG Snubber User Group	Afilierea la grupul SNUG (inițiată din 2003) a oferit posibilitatea accesării documentelor proprietate SNUG (Snubber Users Group) necesare pentru implementarea, derularea și optimizarea Programului Snubber de la CNE Cernavodă.
10	Nuclear Procurement Issues Corporation (NUPIC)	NUPIC este o organizație care urmărește provocările și problematicile semnificative din industria nucleară care pot influența procesul de procurare, planificare și managementul activităților.
11	RAPIDPARTSMART	RAPIDPARTSMART integrează baza de date “OIRD” prin intermediul căreia, dacă unul din membrii (altă centrală nucleară) identifică o soluție de înlocuire a unui produs obsolete, aceasta este adăugată în baza de date, cu

		informații complete despre fabricant și modelul produsului înlocuitor și cu evaluarea tehnică de echivalare.
12.	POMS	Prin intermediul POMS centralele nucleare identifică produsele “obsolete” pe care le au instalate și soluții de înlocuire pentru acestea; identifică fabricanții de produse de înlocuire; identifică furnizori multipli pentru refacerea stocurilor de piese de schimb; pot localiza furnizori de produse necesare la urgență.
15.	LICENȚE ACCES LA STANDARDELE IEEE	Standardele IEEE asigură informații tehnice și criterii de verificare/testare precum și limite de operare pentru echipamentele electrice și electronice, care nu sunt precizate în alte documente. De asemenea, aceste standarde sunt referențiale în documentele EPRI precum și în bazele de date WANO, INPO, COG.
18.	Forumul Atomic Român (ROMATOM)	Forumul Atomic Român - ROMATOM este persoana juridică română de drept privat, uniune independentă reprezentativă la nivel național, fără scop patrimonial sau lucrativ, neguvernamentală, nonprofit, apolitică, constituită din membri asociați sau susținători. Membrii săi sunt persoane juridice române și/sau străine care au ca obiect de activitate producerea de energie electrică și termică prin procese nucleare sau sunt furnizori de bunuri și prestatori de servicii din industria nucleară românească, precum și alte persoane juridice care desfășoară activități în domeniul energiei, în general, al energiei nucleare, în particular, sau activități conexe domeniului energiei nucleare, cercetarea în domeniul fizicii atomice și nucleare, precum și asociații profesionale, tehnice sau științifice, organizate potrivit legislației române în vigoare.
19.	Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei	Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei, unul din membrii fondatori ai organizației mondiale Consiliul Mondial al Energiei, a avut de-a lungul timpului contribuții substanțiale în elaborarea politicii energiei din țara noastră și în promovarea intereselor românești în străinătate. Misiunea CNR – CME este dezvoltarea energetică durabilă în România, prin utilizarea eficientă a resurselor de energie de toate formele. CNR – CME ce reunește în prezent un număr de peste 350 de membri colectivi și individuali, are drept scop integrarea activă a politicilor energetice din România în opțiunile și tendințele majore care se manifestă pe plan mondial.
22.	Asociația Furnizorilor de Energie Electrică din România (AFER)	Statutul SNN ca membru în cadrul unei organizații profesionale independente, cu obiect principal de activitate stabilirea și susținerea unei poziții a membrilor săi pe domeniul specific nu numai al furnizării, dar și al comercializării de energie electrică.
23.	Asociația pentru Relații cu Investitorii la Bursă din România (ARIR)	Asociația pentru Relații cu Investitorii la Bursă din România este o organizație neguvernamentală și non-profit care a fost înființată cu scopul de a oferi actualizării și potențialilor emitenți o platformă de dezvoltare a profesioniștilor din domeniul relației cu investitorii (IR) și de a contribui la implementarea celor mai bune practici în comunicarea cu investitorii și guvernarea corporativă. SNN este membru fondator al ARIR.

26	World Economic Forum	SNN este prima companie românească parteneră a Forumului Economic Mondial. Aderarea la Inițiativa pentru un Parteneriat Împotriva Corupției creează posibilitatea accesării bunelor practici în domeniul etici și integrității, și dezvoltării dialogului cu membrii forumului pe aceste teme.
27	UN Global Compact	SN Nuclearelectrica SA este afiliata la UN Global Compact incepand cu data de 14.03.2022
28	24/7 CARBON-FREE ENERGY COMPACT	In luna noiembrie 2022, SNN s-a afiliat la <u>United Nations 24/7 Carbon Free Energy Compact</u> , angajându-se să respecte <u>principiile 24/7 ale ONU</u> în sprijinul obiectivului ONU de a accelera sistemul de electricitate, de a atenua schimbările climatice și de a asigura accesul la energie curată și la prețuri accesibile
30	Nuclear Energy Institute (NEI)	Misiunea NEI este de a promova utilizarea și dezvoltarea energiei nucleare prin operațiuni și politici eficiente.
31	International Energy Forum (IEF/IAC)	Sustinerea rolului energiei nucleare in contextul decarbonarii.

Raport conform Articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului („Regulamentul privind taxonomia”)

Anul Financiar 2022

1 Introducere

Prezentul raport a fost întocmit pentru a descrie informațiile prezentate în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind taxonomia (Regulamentul (UE) 2020/852) care urmează să fie incluse în Declarația nefinanciară a societății **Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. (denumită în continuare “SNN” sau “Societatea”)**, pentru exercițiul financiar 2022. Informațiile respectă cerințele simplificate de raportare în temeiul art. 8 al Regulamentului privind taxonomia și art. 10 alin. (2) al art. 8 al Actului Delegat (Regulamentul Delegat al Comisiei (UE) 2021/2178) și a actelor de modificare ulterioare Regulamentului delegat (UE) 2021/2139 și Regulamentul delegat (UE) 2022/1214.

2 Articolul 8 Regulamentul privind taxonomia

Regulamentul privind taxonomia este o componentă cheie a planului de acțiune al Comisiei Europene de redirectionare a fluxurilor de capital către o economie mai durabilă. Reprezintă un pas important către atingerea neutralității emisiilor de dioxid de carbon până în 2050, în conformitate cu obiectivele UE, deoarece Taxonomia este un sistem de clasificare pentru activitățile economice sustenabile.

În secțiunea următoare, noi, în calitate de întreprindere nefinanciară, prezentăm ponderea cifrei de afaceri, a cheltuielilor de capital (CAPEX) și a cheltuielilor operaționale (OPEX) pentru perioada de raportare 2022, care sunt asociate cu **activitățile economice eligibile și aliniate** pentru taxonomie aferente primelor două obiectivele de mediu (atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la schimbările climatice) în conformitate cu art. 8 al Regulamentului privind taxonomia și art. 10 alin. (2) al art. 8 al Actului Delegat.

3 Prezentare generală

Art. 8 (2) Regulamentul privind taxonomia coroborat cu art. 10 alin. (2) al art. 8 Act Delegat

Proporția activităților economice eligibile pentru taxonomie și neeligibile în cifra de afaceri totală, CAPEX și OPEX – Anul Financiar 2022

	Total (RON)	Ponderea activităților economice eligibile pentru taxonomie (în %)	Ponderea activităților economice neeligibile pentru taxonomie (în %)
Cifra de afaceri	6.369.417.343	100%	0%
cheltuieli de capital (CAPEX)	492.784.628	100%	0%
cheltuieli operaționale (OPEX)	1.169.728.845	100%	0%

4 Descrierea activităților

Entitatea raportoare conform legislației este Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. (SNN), o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având Sediul Central în București. În prezent, SNN este singurul producător de energie electrică pe bază de tehnologie nucleară din România. Totodată, SNN produce fasciculele de combustibil nuclear de tip CANDU care sunt utilizate pentru funcționarea propriilor reactoare nucleare.

Sucursala CNE (Centrala Nucleo-electrică) Cernavodă, cu sediul în Cernavodă, asigură operarea celor două Unități Nucleare funcționale, bazate pe tehnologia tip CANDU, precum și administrarea tuturor activelor SNN din Cernavodă (în afara Unităților 1 și 2 aflate în funcțiune, Unitățile 3 și 4 aflate în diverse stadii de construcție, Unitatea 5 pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume, utilizarea acesteia pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2, precum și sistemul de termoficare. Al doilea amplasament al SNN este - Sucursala FCN (Fabrica de Combustibil Nuclear) Pitești, cu sediul în Mioveni, în cadrul căreia sunt produse fasciculele de combustibil de tip CANDU pentru Unitățile 1 și 2 de la Cernavodă.

Activitatea principală a societății constă în Producția de energie electrică” - cod CAEN 3511.

Aceasta activitate a fost identificată ca eligibilă pentru Taxonomie, conform codului NACE D35.11 sub activitatea 4.28. - Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente, cât și sub activitatea 4.25. - Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală, - este activitate secundară desfășurată, eligibilă și care contribuie la cifra de afaceri. Activitatea secundară se desfășoară la aceeași locație cu cea principală (Cernavodă). **Aceste activități sunt eligibile pentru taxonomie.**

4.1 ACTIVITĂȚI ECONOMICE ELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE ȘI EVALUAREA ACESTORA

Secțiunea. 1.2.2.1 litera (a) din anexa I la art. 8 Act delegat

Am examinat activitățile economice relevante eligibile pentru taxonomie pe baza activităților noastre și le-am atribuit următoarelor activități economice în conformitate cu Anexele I și II la Actul delegat privind clima. Tabelul de mai jos indică pentru ce obiectiv de mediu se califică activitățile ca fiind eligibile.

Activitățile noastre identificate ca fiind eligibile și aliniată, rezultatele evaluării acestora sunt prezentate mai jos.

Activități economice eligibile pentru taxonomie				
Activitate economică eligibilă	Descriere pentru eligibilitate	Contribuție la Atenuarea schimbărilor climatice	Contribuție la Adaptarea la schimbările climatice	Aliniat la DNSH și criterii sociale?*
Producerea de energie electrică din energie	Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente, implică modificări ale instalațiilor nucleare existente în scopul prelungirii	NU	DA	DA

nucleară în instalațiile existente	<p>activității, autorizată de autoritățile competente ale statelor membre până în 2040 în conformitate cu legislația națională aplicabilă, a duratei de funcționare aferente operării în condiții de siguranță a instalațiilor nucleare care produc energie electrică sau termică din energie nucleară („centrale nucleare”).</p> <p>Activitatea din această categorie se clasifică la codurile NACE D35.11 și F42.22, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.</p>			
Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală	<p>Construirea și exploatarea instalațiilor care produc căldură/răcire folosind căldura reziduală.</p> <p>Activitățile economice din această categorie ar putea fi asociate cu codul NACE D35.30 în conformitate cu clasificarea statistică a activităților economice stabilită prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.</p>	NU	DA	DA

**Vezi mai jos tabele cu rezultatele evaluării DNSH și îndeplinirea criteriilor sociale*

Conform analizei efectuate, în perioada de raportare 01.01.2022 – 31.12.2022 activitatea SN „Nuclearelectrica” S.A. (SNN S.A.), contribuie semnificativ la Adaptarea la schimbările climatice și nu prejudiciază în mod semnificativ niciunul dintre celelalte 5 obiective de mediu definite în art. 17 din Regulamentului (UE) 2020/852, respectiv:

- Atenuarea schimbărilor climatice
- Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine
- Tranziția către o economie circulară
- Prevenirea și controlul poluării
- Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor

Activitatea aduce o contribuție substanțială obiectivului Adaptarea la schimbările climatice, dar nu au fost efectuate calculele pe întreg ciclul de viață și deci nu se poate stabili o contribuție substanțială la obiectivul Atenuarea schimbărilor climatice.

S-au efectuat în acest sens evaluări interne DNSH și pe criterii minime sociale, iar rezultatele sunt rezumate mai jos.

Rezultatul analizei DNSH

Obiectivele de mediu evaluate conform criteriilor tehnice	Rezultat
Contribuție substanțială	
Adaptarea schimbărilor climatice	Da Îndeplinește criteriile
Atenuarea la schimbările climatice	Nu

Obiectivele de mediu evaluate conform principiului DNSH	Rezultat
Atenuarea la schimbările climatice	Da fără prejudicii
Utilizarea durabilă și protejarea resurselor de apă și a celor marine	Da fără prejudicii
Economia circulară, inclusiv prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora	Da fără prejudicii
Prevenirea și controlul poluării aerului, apei sau solului	Da fără prejudicii
Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	Da fără prejudicii

Rezultatul verificării îndeplinirii criteriilor minime sociale

Societatea Națională Nuclearelectrică SA desfășoară o activitate economică aliniată la Orientările OCDE pentru organizațiile multinaționale și la **Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului** (inclusiv egalitate de gen și exploatarea prin muncă a minorilor, precum și principiile și drepturile stabilite în cele opt convenții fundamentale identificate în Declarația Organizației Internaționale a Muncii privind principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă și Carta internațională a drepturilor omului).

Rezumat - Îndeplinirea criteriilor minime sociale	Rezultat
Angajament privind respectarea drepturilor omului	Da
Drepturile omului reflectate în politicile și procedurile operaționale și încorporate în întreaga organizație	Da

Proces de verificare a antecedentelor referitoare la nerespectarea drepturilor omului pentru a identifica, preveni și atenua impactul asupra drepturilor omului în operațiuni și în lanțul de aprovizionare	Da	
Mecanism de reclamații (inclusiv drepturi legale de acțiune în instanță)	Da	
Comunicare externă despre modul în care se abordează impactul asupra drepturilor omului	Da	
Identificarea și remedierea impactului negativ asupra drepturilor omului prin procese legitime	Da	
Politică de Sănătate și Securitate	Da	
Politică privind practicile de muncă (Codul muncii + Contract colectiv de muncă)	Da	
Politici care stabilesc standarde pentru o conduită responsabilă în afacerii:	GDPR – Prelucrarea datelor cu caracter personal	Da
	Politică Anticorupție	
	Mecanism/procedură de avertizare	
	Politică/procedură de achiziții ESG	
	Politică sindicat-negocieri colective – contract de muncă	

4.2 DECIZII ÎN IDENTIFICAREA ELIGIBILITĂȚII ȘI ALINIERII ACTIVITĂȚILOR NOASTRE

Activitatea principală este eligibilă și aliniată. Alte activități desfășurate, generatoare de venituri includ comercializarea de energie termică rezultată în urma proceselor de răcire.

Pentru aliniere s-au efectuat următoarele: Evaluarea DNSH pentru activitatea SNN, o verificare a îndeplinirii criteriilor minime sociale. Studiu de evaluare a riscului și vulnerabilității climatice asociat activității SNN în 2022 a fost de asemenea efectuat pentru analiza DNSH.

5 Cifra de afaceri, CAPEX și OPEX pentru taxonomie

Indicatorii cheie de performanță („KPI”) includ KPI-ul cifrei de afaceri, KPI-ul CAPEX și KPI-ul OPEX. Pentru perioada de raportare 2022, KPI-urile trebuie dezvăluite pentru activitățile eligibile și aliniate pentru taxonomie și neeligibile pentru taxonomie (Art. 10 (2) din Art. 8 Actul delegat).

Secțiunea. 1.2.1 (a), (b) din anexa I la art. 8 Act delegat

Stabilirea KPI-urilor este determinată în conformitate cu Anexa I la art. 8 Act delegat. Determinăm KPI-urile eligibile pentru taxonomie în conformitate cu cerințele legale și descriem politica noastră contabilă în acest sens, după cum urmează:

KPI al cifrei de afaceri

Definiție - Ponderea activităților economice eligibile/alinate pentru taxonomie în cifra noastră de afaceri totală a fost calculată ca parte din cifra de afaceri netă derivată din produse și servicii asociate activităților economice eligibile pentru taxonomie (numărător) împărțită la cifra de afaceri netă (numitor), în fiecare caz pentru exercițiul financiar de la 01.01.2022 la 31.12.2022.

Numitorul KPI al cifrei de afaceri se bazează pe cifra de afaceri netă

Numărătorul KPI al cifrei de afaceri este definit ca cifra de afaceri netă derivată din produse și servicii asociate *activităților economice eligibile pentru taxonomie*.

KPI CAPEX

Definiție - KPI-ul CAPEX este definit ca CAPEX (numărător) eligibil/aliniat pentru taxonomie împărțit la CAPEX total (numitor).

KPI OPEX

Definiție - KPI-ul OPEX este definit ca OPEX (numărător) eligibil/aliniat pentru taxonomie împărțit la OPEX total (numitor).

Total OPEX constă din costuri directe necapitalizate care se referă la cercetare și dezvoltare, măsuri de renovare a clădirilor, închiriere pe termen scurt, întreținere și reparații și orice alte cheltuieli directe legate de deservirea zilnică a activelor, proprietăți, a instalațiilor și echipamentelor.

5.1 INDICATORI KPI AI SNN

Activități economice (1)	Coduri CAEN? (2)	Cifra de afaceri absolută (3)	Proporția din cifra de afaceri (4)	Criterii de contribuție substanțială						Criteriile DNSH („A nu aduce prejudicii semnificative”)						Garanții minime (sociale) (17)	Proporția aliniată la taxonomie din cifra de afaceri, anul 2022 (18)	Proporția aliniată la taxonomie din cifra de afaceri, anul 2021 (19)	Categorie de facilitare sau) (20)	Categorie „(activitate de tranziție)” (21)	
				Atenuarea schimbărilor climatice (5)	Adaptarea la schimbările climatice (6)	Resurse de apă și marine (7)	Economie circulară (8)	Poluare (9)	Biodiversitate și ecosisteme (10)	Atenuarea schimbărilor climatice (11)	Adaptarea la schimbările climatice (12)	Resurse de apă și marine (13)	Economie circulară (14)	Poluare (15)	Biodiversitate și ecosisteme (16)						
		RON	%	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Procent	Procent	E	T
A.TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																					
A.1. Activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată la taxonomie)																					
Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente	3511	6.363.688.321	99,9%	0%	99,9%	0%	0%	0%	0%	0%		Da	Da	Da	Da	Da	Da	99,9%	0%		
Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală	3530	5.729.022	0,1%	0%	0,1%	0%	0%	0%	0%	0%		NA	NA	Da	Da	Da	Da	0,1%	0%		
Cifra de afaceri a activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniată la taxonomie) (A.1)	3511 3530	6.369.417.343	100%	0%	100%	0%	0%	0%	0%	0%								100%	0%		
A.2 Activități eligibile pentru taxonomie, dar nu durabile din punct de vedere al mediului (activități care nu sunt aliniată la taxonomie)																					
Cifra de afaceri a activităților eligibile pentru taxonomie, dar nu sustenabile din punct de vedere ecologic (activități care nu sunt aliniată la taxonomie) (A.2)		0	0%																		
Total (A.1 + A.2)	3511 3530	6.369.417.343	100%																		
B.TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELEGIBILE																					
Cifra de afaceri a taxonomiei - activități neeligibile (B)	[număr]	0	0%																		
Total (A + B)	[număr]	6.369.417.343	100%																		

Criterii de contribuție substanțială										Criteriile DNSH („A nu aduce prejudicii semnificative”)										
Activități economice (1)	Coduri CAEN? (2)	CAPEX absolută (3)	Proportia din cifra de afaceri (4)	Atenuarea schimbărilor climatice (5)	Adaptarea la schimbările climatice (6)	Resurse de apă și marine (7)	Economie circulară (8)	Poluare (9)	Biodiversitate și ecosisteme (10)	Atenuarea schimbărilor climatice (11)	Adaptarea la schimbările climatice (12)	Resurse de apă și marine (13)	Economie circulară (14)	Poluare (15)	Biodiversitate și ecosisteme (16)	Garantii minime (sociale) (17)	Proportia aliniată la taxonomie din CAPEX, anul 2022 (18)	Proportia aliniată la taxonomie din CAPEX, anul 2021 (19)	Categorie (activitate de facilitare sau) (20)	Categoria „(activitate de tranziție)” (21)
		RON	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Procent	Procent	E	T
A.TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																				
A.1. Activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată la taxonomie)																				
Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente	3511	492.784.628	100%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		Da	Da	Da	Da	Da	Da	100%	0%		
CAPEX al activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniată la taxonomie) (A.1)	3511	492.784.628	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%								100%	0%		
A.2 Activități eligibile pentru taxonomie, dar nu durabile din punct de vedere al mediului (activități care nu sunt aliniată la taxonomie)																				
CAPEX al activităților eligibile pentru taxonomie, dar nu sustenabile din punct de vedere ecologic (activități care nu sunt aliniată la taxonomie) (A.2)		0	0%																	
Total (A.1 + A.2)	3511	492.784.628	100%																	
B.TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELEGIBILE																				
CAPEX al taxonomiei - activități neeligibile (B)	[număr]	0	0%																	
Total (A + B)	[număr]	492.784.628	100%																	

				Criterii de contribuție substanțială						Criteriile DNSH („A nu aduce prejudicii semnificative”)										
Activități economice (1)	Coduri CAEN? (2)	OPEX absolută (3)	Proporția din cifra de afaceri (4)	Atenuarea schimbărilor climatice (5)	Adaptarea la schimbările climatice (6)	Resurse de apă și marine (7)	Economie circulară (8)	Poluare (9)	Biodiversitate și ecosisteme (10)	Atenuarea schimbărilor climatice (11)	Adaptarea la schimbările climatice (12)	Resurse de apă și marine (13)	Economie circulară (14)	Poluare (15)	Biodiversitate și ecosisteme (16)	Garanții minime (sociale) (17)	Proporția aliniată la taxonomie din OPEX, anul 2022 (18)	Proporția aliniată la taxonomie din OPEX, anul 2021 (19)	Categorie (activitate de facilitare sau) (20)	Categoria „(activitate de tranziție)” (21)
		RON	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Procent	Procent	E	T
A.TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																				
A.1. Activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată la taxonomie)																				
Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente	3511	1.169.728.845	100%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		Da	Da	Da	Da	Da	Da	100%	0%		
OPEX al activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniată la taxonomie) (A.1)	3511	1.169.728.845	100%	0%	100%	0%	0%	0%	0%								100%	0%		
A.2 Activități eligibile pentru taxonomie, dar nu durabile din punct de vedere al mediului (activități care nu sunt aliniată la taxonomie)																				
OPEX al activităților eligibile pentru taxonomie, dar nu sustenabile din punct de vedere ecologic (activități care nu sunt aliniată la taxonomie) (A.2)		0	0%																	
Total (A.1 + A.2)	3511	1.169.728.845	100%																	
B.TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELEGIBILE																				
OPEX al taxonomiei - activități neeligibile (B)	[număr]	0	0%																	
Total (A + B)	[număr]	1.169.728.845	100%																	

5.2 INFORMAȚIILE AFERENTE ACTIVITĂȚILOR NUCLEARELECTRICA S.A.

În conformitate cu Regulamentul delegat (UE) 2022/1214 al Comisiei din 9 martie 2022 de modificare a Regulamentului delegat (UE) 2021/2139 în ceea ce privește activitățile economice din anumite sectoare energetice și a Regulamentului delegat (UE) 2021/2178 în ceea ce privește publicarea de informații specifice referitoare la activitățile economice respective. Informațiile aferente activităților din sectoarele de nuclear și gaz natural - se prezintă sub formă de tabel, **utilizând modelele prevăzute în anexa XII din Regulament.**

5.2.1. ACTIVITĂȚI DESFĂȘURATE

Pentru entitatea raportoare Nuclearelectrica SA, s-au identificat următoarele activități desfășurate în anul financiar 2022 și KPI asociate acestor activități conform cerințelor Regulamentului delegat (UE) 2022/1214 – **Anexa XII**

Modelul 1 Activități nucleare și legate de gazele fosile

Rând	Activități legate de energia nucleară	
1.	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la activități de cercetare, dezvoltare, demonstrare și implementare a instalațiilor inovatoare de producere a energiei electrice care produc energie din procese nucleare cu un minimum de deșeurii generate de ciclul combustibilului.*	NU
2.	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția și operarea în condiții de siguranță a unor instalații nucleare noi pentru producerea de energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen, precum și modernizările lor în materie de securitate, utilizând cele mai bune tehnologii disponibile.**	NU
3.	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la operarea în condiții de siguranță a unor instalații nucleare existente care produc energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen din energie nucleară, precum și modernizările lor în materie de securitate.	DA
Rând	Activități legate de gazele fosile	
4.	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția sau operarea de instalații de producere a energiei electrice care produc energie electrică utilizând combustibili gazoși fosili.	NU
5.	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția, recondiționarea și operarea de instalații care combină producerea energiei termice pentru încălzire/ răcire și a energiei electrice folosind combustibili gazoși fosili.	NU
6.	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția, recondiționarea și operarea de instalații de producere de energie termică pentru încălzire/răcire care utilizează combustibili gazoși fosili.	NU

*SMR și alte activități nu sunt desfășurate – contabilizate de către Nuclearelectrica SA - entitatea raportoare

** Proiectele de investiții pentru alte unități de producție noi nu sunt desfășurate – contabilizate de Nuclearelectrica SA - entitatea raportoare

5.2.2. ACTIVITĂȚI DESFĂȘURATE – Cifra de afaceri, CAPEX și OPEX

Modelul 2 Activități economice pentru calcul aliniere la taxonomie (numitor)

KPI – cifra de afaceri totală*							
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
3.	Valoarea și proporția activității economice alinate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil Cifra de afaceri aferenta vânzării de energie electrică	6.363.688.321 RON	99,9%	0 RON 0%		6.363.688.321 99,9%	
7.	Valoarea și proporția altor activități economice** alinate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil Cifra de afaceri aferentă vânzării de energie termică	5.729.022 RON	0,1%	0 RON 0%		5.729.022 RON 0,1%	
8.	Total KPI aplicabil – total cifra de afaceri Nuclearelectrica SA - pentru aliniere (numitor)*	6.369.417.343 RON	100%	0 RON 0%		6.369.417.343 100%	

*Toata cifra de afaceri este din vânzarea de către Nuclearelectrica SA de energie electrică produsă și energie termică.

Situații Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022.

Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

**4.25. Comercializare energie termică pentru încălzire (abur de la răcire).

KPI - CAPEX						
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)				
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)
3.	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>CAPEX - energie electrică</i>	492.784.628 100%		0 RON 0%		492.784.628 100%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice* aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil –CAPEX - energie termică	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%
8.	Total KPI aplicabil <i>CAPEX Nuclearelectrica S.A.(numitor)</i>	492.784.628 100 %		0 RON 0%		492.784.628 100%

*Nu s-a alocat CAPEX separat pentru energia termică (nu există centre de cost separate stabilite).

Sursa:

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022.

Nota 5. Imobilizări corporale, Nota. 6 Active reprezentând dreptul de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing și 7. Notă Imobilizări necorporale.

Indicatorul cheltuieli de capital este definit ca și cheltuieli de capital eligibile din punct de vedere al taxonomiei (numărător) împărțite la totalul cheltuielilor de capital SNN (numitor). Numitorul, respectiv totalul cheltuielilor de capital, constă în adăugarea aferentă imobilizărilor necorporale, imobilizărilor corporale și activelor aferente dreptului de utilizare și sunt ajustate pentru a exclude orice adăugii aferente grupurilor destinate cedării conform IFRS 5, în perioada de raportare. Pentru mai multe detalii despre politicile noastre contabile privind activele relevante, a se vedea Situațiile financiare individuale ale SNN pentru 2022, Nota 3.c), d), e) și f).

KPI - OPEX							
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
3.	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>OPEX aferent cheltuielilor pentru producerea de energie electrică</i>	1.169.728.845 100%		0 RON 0%		1.169.728.845 100%	
7.	Valoarea și proporția altor activități economice* aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil – OPEX aferent cheltuielilor pentru producerea de energie termică	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
8.	Total KPI aplicabil <i>OPEX total Nuclearelectrica SA - pentru aliniere (numitor)*</i>	1.169.728.845 100%		0 RON 0%		1.169.728.845 100%	

*Nu s-a alocat OPEX separat - energie termică (nu există centre de cost separate stabilite).

Sursa:

Situații Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022.

Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

Indicatorul aferent cheltuielilor de exploatare este definit ca și cheltuieli eligibile din punct de vedere al taxonomiei (numărător) împărțite la totalul cheltuielilor de exploatare SNN (numitor). Totalul cheltuielilor de exploatare conform Taxonomiei UE constă în cheltuieli de cercetare și dezvoltare, cheltuieli de întreținere și reparații, alte cheltuieli directe legate de întreținerea curentă a activelor și cheltuieli de leasing pe termen scurt.

Cheltuielile de cercetare și dezvoltare includ costurile de cercetare și dezvoltare recunoscute conform IAS 38 "Imobilizări necorporale" și incluse în linia "Alte cheltuieli de exploatare" din Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere.

Costurile de întreținere și reparații și alte cheltuieli directe legate de întreținerea curentă a activelor includ în principal costuri pentru serviciile externe, cheltuieli cu personalul și costuri cu materialele aferente măsurilor de întreținere, reparațiilor și mentenanței regulate și neplanificate. Elementele de cost aferente pot fi găsite în rândurile Cheltuieli de personal, Reparații și mentenanță, Cheltuieli cu piesele de schimb și Alte cheltuieli de exploatare din Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere.

Cheltuielile privind leasing-ul pe termen scurt au fost determinate și incluse în conformitate cu IFRS 16 "Contracte de leasing".

5.2.3. ACTIVITĂȚI DEFĂȘURATE - ALINIATE LA TAXONOMIE

Activitățile desfășurate de Nuclearelectrica S.A. sunt aliniate.

Modelul 3 Activități economice aliniate la taxonomie (numărător)

KPI - cifra de afaceri						
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)				
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)
3.	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>(energie electrică)</i>	6.363.688.321 RON 99,9%		0 RON 0%		6.363.688.321 RON 99,9%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate* la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>(energie termică- 4.25)</i>	5.729.022 RON 0,1%		0 RON 0%		5.729.022 RON 0,1%
8.	Total KPI aplicabil – total cifră de afaceri aferentă activităților aliniate	6.369.417.343 RON	100 %	0 RON 0%		6.369.417.343 RON 100%

KPI - CAPEX						
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)				
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)
3.	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>CAPEX - energie electrică</i>	492.784.628 100%		0 RON 0%		492.784.628 100%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>CAPEX - energie termică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%
8.	Total KPI aplicabil – total CAPEX aferent activităților aliniate	492.784.628	100%	0 RON 0%		492.784.628 RON 100%

KPI - OPEX							
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
3.	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>OPEX - energie electrică</i>	1.169.728.845 RON 100%		0 RON 0%		1.169.728.845 RON 100%	
7.	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>OPEX - energie termică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
8.	Total KPI aplicabil – total OPEX aferentă activităților aliniate	1.169.728.845	100%	0 RON 0%		1.169.728.845 RON 100%	

5.2.4. ACTIVITĂȚI ECONOMICE (DESFĂȘURATE) ELIGIBILE DAR NEALINIATE

Întreaga activitate Nuclearelectrica S.A. este aliniată.

Activitate eligibilă (principală): 4.28 Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente

Descriere: Modificarea instalațiilor nucleare existente în scopul prelungirii, autorizată de autoritățile competente ale statelor membre până în 2040 în conformitate cu legislația națională aplicabilă, a duratei de funcționare aferente operării în condiții de siguranță a instalațiilor nucleare care produc energie electrică sau termică din energie nucleară („centrale nucleare”).

Activitatea principală este clasificată la codurile NACE D35.11 și F42.2, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

Modelul 4 - Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniat la taxonomie

KPI – cifra de afaceri						
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)				
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)
3.	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniat la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>(energie electrică)</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile* din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniat la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>(energie termică)</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniat la taxonomie la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%	0 RON	0%	0 RON 0%

KPI – CAPEX							
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
3.	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniată la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>CAPEX aferent cheltuielilor pentru producerea de energie electrică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
7.	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile* din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniată la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>CAPEX aferent cheltuielilor - energie termică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniată la taxonomie la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%	0 RON 0%	0 RON 0%		

KPI – OPEX							
Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (Climate Change Mitigation – CCM)		Adaptarea la schimbările climatice (Climate Change Adaptation – CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
3.	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniată la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>OPEX aferent cheltuielilor pentru producerea de energie termică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
7.	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniată la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil <i>OPEX aferent cheltuielilor - energie termică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniată la taxonomie la numărătorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%	0 RON 0%		0 RON 0%	

5.2.5 ACTIVITĂȚI ECONOMICE NEELIGIBILE

Nu au fost desfășurate activități economice neeligibile.

Modelul 5 Activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei

KPI – cifra de afaceri			
Rând	Activități economice	Valoare	Procent
1.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 1 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
2.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 2 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
3.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 3 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
4.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 4 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
5.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 5 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
6.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 6 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil”	0 RON	0%

KPI - CAPEX			
Rând	Activități economice	Valoare	Procent
1.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 1 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
2.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 2 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
3.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 3 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
4.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 4 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
5.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 5 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
6.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 6 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil”	0 RON	0%

KPI - OPEX			
Rând	Activități economice	Valoare	Procent
1.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 1 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
2.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 2 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
3.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 3 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
4.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 4 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
5.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 5 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
6.	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 6 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul indicatorului- cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
7.	Valoarea și proporția altor activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	0 RON	0%
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil”	0 RON	0%

Index GRI

STANDARD GRI	EXPLICAȚIE	CAPITOLUL DIN RAPORT
GRI 102 Informații generale 2016		
Profil organizațional	<p>GRI 102-1-Numele organizației</p> <p>GRI 102-2-Activități, mărci, produse, servicii</p> <p>GRI 102-3-Localizare sediu central</p> <p>GRI 102-4-Localizare operațiuni</p> <p>GRI 102-5-Forma de proprietate și forma juridică</p> <p>GRI 102-6-Piețe deservite</p> <p>GRI 102-7 Dimensiunea organizației</p> <p>GRI 102-8-Informații despre angajați și alți lucrători</p> <p>GRI 102-8.B-Numar de angajati pe contract de angajare (permanent sau temporar)</p> <p>GRI 102-9 Lanțul de furnizare</p> <p>GRI 102-10 Schimbări semnificative în organizație și în lanțul de furnizare</p> <p>GRI 102-11 Principiul precauției</p> <p>GRI 102-13 Afilierea la organizații</p> <p>GRI 102-14-Mesajul Directorului General</p>	<p>Mesajul Directorului General-Cosmin Ghiță - GRI 102-14</p> <p>2021 în cifre - GRI 102-7</p> <p>Cine suntem - GRI 102-1, 102-2, 102-3, 102-4, 102-5c, 102-8</p> <p>Lanțul de furnizare - GRI 102-9, 102-10</p> <p>Piețe pe care compania activează-GRI 102-6</p> <p>Dezvoltare și investiții-GRI 102-2, EU-10</p> <p>Managementul riscurilor - GRI 102-11, 102-15, 102-30</p> <p>Afilieri - GRI 102-13</p>
Strategie-Rolul SNN în industrie	GRI 102-15-Principalele impacturi, riscuri și oportunități	Schimbări climatice - Rolul SNN la nivel de industrie - GRI 102-16, EU-10
Etica și integritate	<p>GRI 102-16-Valori, principii, standarde și norme de comportament</p> <p>GRI 102-17-Mecanisme pentru consiliere și îngrijorări legate de etică</p>	<p>Misiune, viziune, valori - GRI 102-16</p> <p>Ce este important pentru noi - GRI 102-16</p> <p>Etică, integritate și conflictul de interese - GRI 103-1, 103-2, 102-16, 102-17, 102-25</p> <p>Politica anticorupție-GRI 103-1,103-2, 205-2</p>
Guvernanța corporativă	<p>GRI 102-18 Structura de conducere</p> <p>GRI 102-18.A-Structura de guvernanta a organizației, inclusive comitete</p> <p>GRI 102-12.B-Comitele responsabile pentru procesul decizional economic, de mediu și social</p> <p>GRI 102-19-Delegarea de autoritate</p> <p>GRI 102-21- Consultarea stakeholderilor pe probleme de mediu</p> <p>GRI 102-22-Componenta celui mai înalt organism de guvernare și a comitetelor sale</p>	<p>Obiective strategice - GRI 102-26</p> <p>Guvernanța corporativă - GRI 102-18, 102-22, 102-23, 102-24, 102-25</p> <p>Remunerația membrilor Consiliului de Administrație - GRI 102-35, 102-36</p> <p>Managementul riscurilor - GRI 102-11, 102-15, 102-30</p>

STANDARD GRI	EXPLICAȚIE	CAPITOLUL DIN RAPORT
	<p>GRI 102-23-Președintele celui mai înalt organism de guvernare</p> <p>GRI 102-23.A-Daca presedintele celei mai inalte structure de guvernanta este si director executiv</p> <p>GRI 102-24-Desemnarea și selectarea celui mai înalt organism de guvernare</p> <p>GRI 102-25-Conflictul de interese</p> <p>GRI 102-26-Rolul celui mai înalt organism de conducere în stabilirea scopului, valorilor și strategiei</p> <p>GRI 102-29-Identificarea si management-ul impactului economic, de mediu și social</p> <p>GRI 102-30-Eficiența proceselor de gestionare a riscurilor</p> <p>GRI 102-32-Rolul celui mai inalt organism de guvernare in raportarea de sustenabilitate</p> <p>GRI 102-35-Politica de remunerare</p> <p>GRI 102-35.A-Politica de remunerare pentru cel mai inalt organism de guvernanta si pentru conducerea executiva</p> <p>GRI 102-36-Procesul de determinare a remunerației</p>	
Implicarea părților interesate	<p>GRI 102-40-Lista părților interesate</p> <p>GRI 201-41-Acordul de negociere colectiva</p> <p>GRI 102-44-Puncte cheie si preocupari ridicate</p> <p>GRI-42-Identificarea și selectarea părților interesate</p> <p>GRI 102-43 Abordarea implicării părților interesate</p>	<p>Relațiile comunitare și cu stakeholderii - GRI 102-40, 102-42, 102-43</p> <p>CSR - GRI 102-43, 413</p>
Practici de raportare	<p>GRI 102-46-Definirea conținutului raportului și a limitelor temelor</p> <p>GRI 102-47-Lista subiectelor materiale</p> <p>GRI 102-50-Perioada de raportare</p> <p>GRI 102-51-Data celui mai recent raport</p> <p>GRI 102-52 Ciclul de raportare</p> <p>GRI 102-53-Punct de contact pentru întrebări referitoare la raport</p> <p>GRI 102-54-Declarație privind raportarea conform standardelor GRI</p> <p>GRI 102-55-Indexul conținut GRI</p>	Date despre raport - GRI 102-46, 102-50, 102-51, 102-52, 102-53, 102-55
GRI 201-Performanța economică 2016	<p>GRI 201-1-Valoare economică directă și distribuită</p> <p>GRI 201-4-Asistență financiară primită de la guvern</p>	Evoluția financiară - GRI 201, 201-1, 201-
GRI 204 Impactul achizițiilor 2016		Realizarea achizițiilor la nivelul SNN - GRI 204

STANDARD GRI	EXPLICAȚIE	CAPITOLUL DIN RAPORT
GRI 205 Anticorupție 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 205-2-Comunicarea și instruirea în domeniul politicilor și procedurilor anticorupție	Politica anticorupție - GRI 103-1,103-2, 205-2
GRI 302 Energie 2016	GRI 302-1-Consumul de energie din cadrul organizației GRI 302-2-Consumul de energie în afara organizației GRI 302-4-Reducerea consumului de energie	Rezultate operaționale - CNE CERNAVODA-GRI 302-1, 302-2, EU-30 Reducerea consumului de energie -GRI 302-4
GRI 303 Apa 2016	GRI 103-1-Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 303-1-Prelevare de apa GRI 303-3-Apa reciclată și reutilizată G4-EN8-Utilizare apă pentru răcire	Grija față de mediu CNE Cernavodă - GRI 103-1, 103-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 303-3, G4-EN8, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 304-2, 413-1 Grija față de mediu-FCN Pitești -GRI 103-1, 102-2, 303-3, 304-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 307, 413-1
GRI 304 Biodiversitate 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 304-2-Impact semnificativ al produselor, serviciilor și activităților asupra biodiversității	Grija față de mediu CNE Cernavodă - GRI 103-1, 103-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 303-3, G4-EN8, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 304-2, 413-1 Grija față de mediu - FCN Pitești -GRI 103-1, 102-2, 303-3, 304-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 307, 413-1
GRI 305 Emisii 2016	103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 305-1 Emisii directe GHG GRI 305-2 Emisii indirecte GHG GRI 305-4-Intensitatea emisiilor GRI 305-5-Reducerea emisiilor GRI 305-7-NOx, Sox și alte emisii	Grija față de mediu CNE Cernavodă - GRI 103-1, 103-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-7, 303-3, G4-EN8, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 304-2, 413-1 Grija față de mediu - FCN Pitești -GRI 103-1, 102-2, 303-3, 304-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 307, 413-1
GRI 306 Efluenți și deseuri 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 306-1-Evacuarea apei - calitate și destinație	Grija față de mediu CNE Cernavodă - GRI 103-1, 103-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 303-3, G4-EN8, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 304-2, 413-1

STANDARD GRI	EXPLICAȚIE	CAPITOLUL DIN RAPORT
	GRI 306-2-Deseuri pe tipuri și metode de gestionare GRI 306-4-Transportul deșeurilor G4-EN23-deșeuri nucleare	Grija față de mediu - FCN Pitești -GRI 103-1, 102-2, 303-3, 304-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 307, 413-1
GRI 307 Conformarea de mediu	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 307-1-Nerespectarea legislației de mediu și a reglementărilor	Autorizații și licențe de funcționare-GRI 307 ; Grija față de mediu CNE Cernavoda; Grija față de mediu FCN Pitești-GRI 307-1
GRI 401 Ocuparea forței de muncă 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 401-1 Angajări noi și fluctuații ale personalului G4-DMA-Programe și procese pentru a asigura disponibilitatea forței de muncă	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412
GRI 403-Sănătate și siguranță în muncă	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 401-1-Cifra de turnover GRI 403-1-Politica de gestionare a sănătății și securității în muncă GRI 403-2-Identificarea pericolelor, evaluarea riscurilor și investigarea accidentelor GRI 403-3-Servicii de sănătate în muncă GRI 403-5-Instruirea angajaților privind sănătatea și securitatea în muncă GRI 403-6-Promovarea sănătății angajaților	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412
GRI 404 Formare și educație 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 404-1-Numarul mediu de ore de pregătire GRI 404-2-Programe de îmbunătățire a competențelor angajaților și a programelor de asistență pentru tranziție	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412
GRI 405 Diversitate și egalitate de șanse 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 405-1-Diversitate în conducere și în structurile angajaților	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412

STANDARD GRI	EXPLICAȚIE	CAPITOLUL DIN RAPORT
GRI 406 Nondiscriminare 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia GRI 406-1-Incidente de discriminare și acțiuni corective întreprinse	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412
GRI 407 Libertatea de asociere și negocierile colective 2016	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412
GRI 412 Evaluarea drepturilor omului	GRI 103-1 Explicarea importanței aspectului și limitele sale GRI 103-2-Abordarea managerială și componentele acesteia	Grija față de oameni - GRI 103-1, 103-2, 401-1, G4-DMA, 403-1, 403-2, 403-3, 403-5, 403-6, 404-1, 404-2, 405-1, 406-1, 407, 412
GRI 413 Comunități locale 2016	GRI 413-1-Operațiuni cu implicarea comunităților, evaluarea impactului și programe de dezvoltare	Grija față de mediu CNE Cernavodă - GRI 103-1, 103-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 303-3, G4-EN8, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 304-2, 413-1 Grija față de mediu - FCN Pitești -GRI 103-1, 102-2, 303-3, 304-2, 305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-7, 306-1, 306-2, 306-4, G4-EN23, 307, 413-1 CSR-GRI 102-43, 413
Informații sectoriale	G4-DMA-Dezafectare centrale nucleare EU-28-Frecvența opririlor EU-29-Durata medie a opririlor EU-30-Factorul mediu de capacitate EU 10-Capacitate planificată raportat la cererea estimată de electricitate G4-DMA-Raspunsul la urgență	Dezvoltare și investiții - GRI 102-2, EU-10 Rezultate operaționale-CNE CERNAVODA-GRI 302-1, 302-2, EU-30 Planificarea și pregătirea pentru situații de urgență - G4-DMA Opririle planificate și neplanificate - EU-28, EU-29



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 31 decembrie 2022

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

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	5.737.295.053	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	15.565.831	1.180.392
Imobilizari necorporale	7	50.773.837	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	41.262.942	35.496.297
Investitii financiare in filiale	9	199.438.505	172.438.508
Investitii in entitati asociate	10	4.943.000	-
Total active imobilizate		6.049.279.168	6.110.845.076
Active circulante			
Stocuri	10	653.199.691	560.149.518
Creante comerciale	12	438.539.974	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	140.954.592	87.270.340
Depozite bancare	14	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	14	2.681.002.427	1.317.399.999
Total active circulante		5.743.493.184	3.514.280.287
Total active		11.792.772.352	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		394.369.643	451.742.500
Rezultatul reportat		6.876.165.858	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	15	10.535.504.870	8.365.261.328
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	17	64.810.940	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	12.831.121	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	19	174.504.703	245.823.013
Venituri in avans	20	63.611.498	72.037.242
Datorie privind impozitul amanat	21	95.446.226	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	22	45.557.591	46.378.990
Total datorii pe termen lung		456.762.079	597.563.696
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	18	445.315.659	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	19	77.040.585	69.541.135
Impozit pe profit datorat	21	52.801.797	48.781.242
Venituri in avans	20	157.087.526	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	65.525.433	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	2.734.403	264.025
Total datorii curente		800.505.403	662.300.339
Total datorii		1.257.267.482	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii		11.792.772.352	9.625.125.363

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Contului de Profit si Pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>2021</u> <u>(auditat)</u>
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice		6.343.639.700	3.103.149.573
Venituri din transportul energiei electrice		22.902.955	13.489.781
	23	<u>6.366.542.655</u>	<u>3.116.639.354</u>
Alte venituri	24	167.467.707	87.240.542
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(605.405.084)	(562.856.167)
Cheltuieli cu personalul	25	(555.235.871)	(444.087.233)
Costul energiei electrice achizitionate		(513.740.391)	(249.251.484)
Reparatii si mentenanta		(86.468.972)	(87.343.797)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(22.902.955)	(13.489.781)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(25.907.604)	(17.483.880)
Costul cu combustibilul nuclear		(151.211.177)	(154.445.202)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	26	(1.085.014.040)	-
Alte cheltuieli din exploatare	27	(502.116.398)	(495.442.284)
Total cheltuieli din exploatare		<u>(3.548.002.492)</u>	<u>(2.024.399.828)</u>
Profit din exploatare		<u>2.986.007.870</u>	<u>1.179.480.068</u>
Cheltuieli financiare		(31.687.334)	(36.411.486)
Venituri financiare		238.176.375	61.024.720
Rezultat financiar net	28	<u>206.489.041</u>	<u>24.613.234</u>
Profit inainte de impozitul pe profit		<u>3.192.496.911</u>	<u>1.204.093.302</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	21	(428.073.459)	(167.831.676)
Profitul perioadei		<u><u>2.764.423.452</u></u>	<u><u>1.036.261.626</u></u>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 84 au fost semnate la data de 17 martie 2023 de catre:

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Rezultatului Global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>2021</u> <u>(auditat)</u>
Profitul perioadei		<u>2.764.423.452</u>	<u>1.036.261.626</u>
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	335.236.386
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	(53.637.821)
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Alte elemente ale rezultatului global		<u>1.745.457</u>	<u>281.432.027</u>
Total rezultat global aferent perioadei		<u>2.766.168.909</u>	<u>1.317.693.653</u>
Rezultatul pe actiune	16		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,44
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,44

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 2022 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	451.742.500	4.648.549.459	8.365.261.328
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>2.764.423.452</i>	<i>2.764.423.452</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						1.745.457	1.745.457
Total alte elemente ale rezultatului global						1.745.457	1.745.457
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	2.766.168.909	2.766.168.909
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	15	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(57.372.857)	(57.372.857)	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii					(57.372.857)	(57.372.857)	-
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	394.369.643	6.846.526.970	10.505.865.982

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

(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							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.036.261.626</i>	<i>1.036.261.626</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						471.723	471.723
Alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	-	281.598.565
Rezultat reportat din alte ajustari						(638.261)	(638.261)
Total alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	(166.538)	281.432.027
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	281.598.565	1.036.095.088
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite						(472.117.575)	(472.117.575)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	15	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(28.655.963)	28.655.963	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii					(28.655.963)	28.655.963	-
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	451.742.500	4.648.549.459	8.365.261.328

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Fluxurilor de Trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	3.192.496.911	1.204.093.302
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	605.405.084	562.856.167
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(817.620)	2.724.882
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.734.893)	(17.947)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(62.870.601)	24.486.443
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	1.052.623	3.071.960
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	(1.970.976)
(Venituri) financiare nete	(207.334.379)	(23.015.621)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	(217.236.230)	(65.287.374)
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	31.924.942	(781.566)
(Crestere) stocuri	(89.967.319)	(124.697.040)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	59.014.287	59.388.314
Crestere datorii comerciale si alte datorii	138.533.797	13.402.555
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	3.448.466.602	1.654.253.099
Impozit pe profit platit	(430.885.512)	(168.972.965)
Dobanzi incasate	131.286.763	50.813.771
Dobanzi platite	(375.868)	(1.261.126)
Dividende incasate	60.935	1.840
Numerar net aferent activitatii de exploatare	3.148.552.920	1.534.834.619
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.829.807)	(5.569.498)
Achizitii de imobilizari corporale	(464.405.047)	(295.998.480)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 9)	(26.999.997)	(30.772.407)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 10)	(4.943.000)	-
Imprumuturi acordate filialelor (a se vedea Nota 8)	(5.695.250)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 8)	974.000	(30.104.380)
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	4.202.609
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	107.551	57.887
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(500.823.500)	292.411.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.015.615.050)	(65.773.268)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(173.284.441)	(226.092.994)
Plati de dividende	(595.713.645)	(471.909.403)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(337.356)	(224.795)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(769.335.442)	(698.227.192)
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.363.602.428	770.834.159
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 14)	1.317.399.999	546.565.840
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 14)	2.681.002.427	1.317.399.999

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca 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).

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 9). 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 ordinii 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 ordinii 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 ordinii 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 nuclearo-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 Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 Societate in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In decembrie 2022, Guvernul Romaniei, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Roman si Societate pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 Cernavoda. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbateri (PL-x nr. 46/2023).

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.

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.

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 in anul 2022, cat si in anul 2021 numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 23).

La 31 decembrie 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 Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Individuale au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 au fost auditate de auditorul financiar al Societatii – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 17 martie 2023 de catre conducerea Societatii.

b) Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare 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 conflictului din Ucraina in activitatea Societatii, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 4).

c) Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 27 – „Situatii finnciare individuale”. 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.

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3c). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluada sau cost istoric.

e) Moneda functionala si de prezentare

Situatiile Financiare Individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatilor Financiare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3c), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 12), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 22), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3q si Nota 20), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 19).

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 30.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**a) Tranzactii in moneda straina**

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
RON/CAD	3,6020	3,3192	3,4232	3,4344
RON/GBP	5,7867	5,7233	5,5878	5,8994
RON/CHF	4,9096	4,5516	5,0289	4,7884

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

b) Ajustarea efectelor hiperinflatiei

In conformitate cu IAS 29, situatiile financiare ale unei entitati a carei moneda functionala este moneda unei economii hiperinflationiste trebuie prezentate in unitatea de masura curenta la data incheierii perioadei de raportare (elementele nemonetare sunt retratate folosind un indice general al preturilor de la data achizitiei sau a contributiei).

Conform IAS 29, o economie este considerata ca fiind hiperinflationista daca, pe langa alti factori, rata cumulata a inflatiei pe o perioada de trei ani depaseste 100%. Scaderea continua a ratei inflatiei si alti factori legati de caracteristicile mediului economic din Romania indica faptul ca economia a carei moneda functionala a fost adoptata de catre Societate a incetat sa mai fie hiperinflationista, cu efect asupra perioadelor financiare incepand cu 1 ianuarie 2004. Asadar, prevederile IAS 29 au fost adoptate in intocmirea situatiilor financiare pana la data de 31 decembrie 2003.

c) Imobilizari corporale***Recunoastere si evaluare***

Imobilizarile corporale recunoscute ca active sunt evaluate initial la cost. Costul unui element de imobilizari corporale este format din pretul de cumparare, inclusiv taxele nerecuperabile, dupa deducerea oricaror reduceri de pret de natura comerciala si oricaror costuri care pot fi atribuite direct aducerii activului la locatia si in conditiile necesare pentru ca acesta sa poata fi utilizat in scopul dorit de conducere, cum ar fi: cheltuielile cu angajatii care rezulta direct din constructia sau achizitionarea activului, costurile de amenajare a amplasamentului, costurile initiale de livrare si manipulare, costurile de instalare si asamblare, onorariile profesionale.

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Societate in urmatoarele clase de active de aceeaasi natura si cu utilizari similare:

- Terenuri;
- Constructii;
- Echipamente, instalatii tehnice si masini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier si alte imobilizari corporale.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Recunoastere si evaluare (continuare)

Imobilizarile corporale, cu exceptia terenurilor si cladirilor, sunt evidentiate la cost mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile si constructiile sunt evaluate separat la valoarea justa. Astfel:

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiate la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, inregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 pana la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat in rezultatul reportat, intr-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se inregistreaza ca atare in situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atat cel care provine de la data trecerii la IFRS, cat si cel ulterior, se realizeaza pe masura amortizarii imobilizarilor corporale sau la momentul cedarii.
- Masinile, echipamentele si alte active (mai putin constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiate la cost istoric minus orice amortizare cumulata si orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratat in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

In cadrul imobilizarilor in curs de executie sunt incluse constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul extinderii capacitatii de productie; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect, iar inainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate in parte. In 1991, Societatea a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentelor de rezerva si cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci cand indeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata si a costului de inlocuire net, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

Reevaluarile se fac cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu difera semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

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.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata direct in capitalurile proprii, in cadrul pozitiei "Rezerve din reevaluare"; majorarea este insa recunoscuta in contul de profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Recunoastere si evaluare (continuare)

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere; diminuarea este însă recunoscută în alte elemente ale rezultatului global, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscută în alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulată în capitaluri proprii la poziția “Rezerve din reevaluare”.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizări corporale se recunosc, de regulă, drept cheltuieli în perioada în care au fost efectuate. Sunt recunoscute și capitalizate ca o componentă a activului acele cheltuieli ulterioare sau investiții efectuate asupra imobilizărilor corporale care au ca efect îmbunătățirea parametrilor tehnici inițiali ai acestora și care conduc la obținerea de beneficii economice viitoare, suplimentare față de cele estimate inițial. Obținerea de beneficii se poate realiza fie direct prin creșterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de întreținere și funcționare.

În vederea aplicării prevederilor standardului internațional de contabilitate IAS 16 „Imobilizări corporale”, inspecțiile generale regulate efectuate la CNE Cernavodă, se capitalizează în categoria imobilizărilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioadă de 2 ani. Inspecțiile generale regulate vizează în mare parte aceleși componente ale Unităților, astfel ca perioada de amortizare considerată este perioada de 2 ani dintre două inspecții generale regulate efectuate în mare parte asupra aceluși componente, deci substituindu-se una pe cealaltă. Ultimele inspecții generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 în anul 2021 și pentru Unitatea 1 în anul 2022.

Cheltuielile cu reparațiile și mentenanța curentă sunt clasificate ca și cheltuieli atunci când acestea au loc.

Amortizarea

Amortizarea imobilizărilor corporale se calculează pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii în funcțiune a acestora și până la recuperarea integrală a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Societății estimează ca duratele de viață ale mijloacelor fixe prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a imobilizărilor corporale aflate în patrimoniul Societății.

Amortizarea clădirilor se realizează pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada rămasă a duratei lor de viață. Amortizarea celorlalte imobilizări corporale este înregistrată pe baza metodei liniare, pe perioada estimată a duratei utile de funcționare după cum urmează:

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

Terenurile nu sunt supuse amortizării, deoarece se consideră ca au o durată de viață nedefinită.

Imobilizările corporale în curs nu sunt amortizate până când acestea intră în folosință.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2022, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 81,42%, iar la Unitatea 2 de 98,60%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita flujului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Societatea a contractat servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluarile care trebuie efectuate pentru demonstrarea functionalitatii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda pana la 245.000 ore efective de functionare. Aceste analize si evaluari vor sta la baza prelungirii autorizatiei de functionare a Unitatii 1.

Conducerea Societatii este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani.

Prin extrapolarea rationamentului si tinand cont de durata ramasa de viata a Unitatii 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unitatii 2 in perioada urmatoare aflat in legatura si cu ciclul de viata al Unitatii 2, durata de viata estimata este mentinuta si in cazul Unitatii 2. Valorile reziduale estimate in cazul ambelor unitati sunt nule, avand in vedere provocarile asociate proiectelor de re tehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa re tehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimarile privind durata de viata a ambelor unitati ar putea fi revizuite in exercitiile financiare urmatoare.

Cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active". Inspectiile si reviziile generale, capitalizate in conformitate cu IAS 16, sunt prezentate in Nota 5 si sunt reflectate in valoarea contabila a "Centralelor nucleare". Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) a fost reclasificata incepand cu anul 31.12.2019 in pozitia "Centrale nucleare".

Atunci cand elementele unei imobilizari corporale au durate de viata diferite, acestea sunt inregistrate ca elemente individuale (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viata utile si valoarea reziduala sunt revizuite si ajustate, daca este cazul, la fiecare data de raportare.

Valoarea contabila a activului este ajustata la valoarea recuperabila daca valoarea contabila este mai mare decat valoarea recuperabila estimata.

Castigul si pierderea din vanzari sunt determinate de diferenta dintre veniturile obtinute din vanzarea activului si valoarea contabila a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operationale sau cheltuieli operationale in contul de profit si pierdere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuate)

Amortizarea (continuate)

Costul imprumuturilor contractate special pentru constructia unui element de imobilizare corporala este capitalizat in costul activului pana la data la care sunt realizate activitatile necesare pentru pregatirea activului, in vederea utilizarii sale prestabilite sau a vanzarii.

Vanzarea/casarea imobilizarilor corporale

Imobilizarile corporale care sunt casate sau vandute sunt eliminate din situatia pozitiei financiare impreuna cu amortizarea cumulata corespunzatoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operatiune sunt incluse in profitul sau pierderea curenta

d) Active imobilizate detinute pentru vanzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute pentru vanzare daca valorile lor contabile vor fi recuperate in principal printr-o tranzactie de vanzare mai degraba decat prin utilizare continua. Astfel, un activ poate fi clasificat ca detinut pentru vanzare conform IFRS 5 numai daca urmatoarele criterii sunt intrunite :

- Activul este disponibil pentru vanzare imediata in starea actuala,
- Vanzarea activului este foarte probabila.

Pentru ca vanzarea sa fie foarte probabila trebuie indeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzator al conducerii si-a asumat un plan de vanzari ;
- A fost initiat un program activ pentru localizarea unui cumparator si realizarea planului ;
- Activul este comercializat activ la un pret rezonabil raportat la valoarea sa justa actuala ;
- Nu sunt probabile schimbari semnificative sau retragerea planului ;
- Se preconizeaza ca vanzarea va intruni criteriile de derecunoastere pentru a fi inregistrata ca o vanzare in decurs de un an.

Evaluare inainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare

Ca un prim pas, imediat inainte de clasificarea initiala a unui activ ca detinut pentru vanzare, valoarea contabila a activului va fi masurata conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitatile de productie si echipamentele sunt masurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativa si orice reducere a valorii bilantiere, daca e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achizitionat precum si unui activ existent care va fi reclasificat ca detinut pentru vanzare in temeiul acestei politici.

Evaluare la clasificarea initiala ca detinut pentru vanzare

La clasificarea initiala ca detinut pentru vanzare activul individual identificat ca detinut pentru vanzare este masurat la valoarea cea mai mica dintre :

- valoarea contabila si
- valoarea sa justa minus costurile vanzarii.

Daca valoarea justa minus costurile vanzarii este mai mare decat valoarea contabila a activului, nu este necesara o ajustare. In caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei masuratori initiale este inregistrata direct in contul de profit si pierdere si valoarea activului imobilizat este ajustata corespunzator.

Evaluare ulterioara

La evaluarea ulterioara, activul imobilizat detinut pentru vanzare este masurat la valoarea mai mica dintre valoarea reportata si valoarea justa minus costurile vanzarii.

Activele imobilizate detinute pentru vanzare nu se amortizeaza.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate deținute pentru vânzare (continuare)

Recunoașterea pierderilor din depreciere și a relurilor

Orice reducere inițială sau ulterioară a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedării) până la valoarea justă minus costurile generate de vânzare este recunoscută ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioară a valorii juste minus costurile de vânzare a unui activ se recunoaște pe venituri, fără a depăși pierderea cumulată din depreciere care a fost recunoscută fie în conformitate cu IFRS 5, fie anterior în conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

Derecunoaștere

Dacă criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedării ca deținut pentru vânzare nu mai sunt îndeplinite, activul sau grupul destinat cedării nu va mai fi clasificat drept deținut pentru vânzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept deținut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre :

- valoarea reportată înainte de clasificarea ca deținut pentru vânzare, ajustată pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesară dacă activul sau grupul destinat cedării nu ar fi fost clasificat drept deținut pentru vânzare; și
- valoarea recuperabilă la data deciziei de a nu vinde.

e) Leasing

(i) Recunoaștere

De la 1 ianuarie 2019, în conformitate cu IFRS 16 “Contracte de leasing”, un contract este sau conține leasing dacă transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp, în schimbul unei contraprestații.

În calitate de locatar, în baza contractului de chirie pentru spațiul destinat sediului social, Societatea a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport și o datorie de leasing care decurge din acest contract.

În calitate de locator, situațiile financiare rămân neafectate de introducerea noului standard.

Excepțiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

- contracte de leasing cu o durată de închiriere de 12 luni sau mai puțin și care nu conțin opțiuni de achiziție, și
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mică.

Societatea a constatat neîndeplinirea criteriilor privind aplicarea excepțiilor, drept pentru care a retratat contractele de închiriere în calitate de locatar, conform IFRS 16. 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.

(ii) Evaluare

Societatea, în calitate de locatar, evaluează inițial activul aferent dreptului de utilizare la cost. Costul activului aferent dreptului de utilizare este format din valoarea evaluării inițiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, plățile de leasing efectuate de la data 1 ianuarie 2019 (data intrării în vigoare a IFRS 16), sau la data începerii derulării sau înainte de această dată, costurile directe inițiale suportate de către locatar, o estimare a costurilor care urmează să fie suportate de către locatar minus orice stimulente de leasing primite.

Societatea, în calitate de locatar, evaluează și datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la acea dată. Actualizarea se face utilizând rata dobânzii implicite în contractul de leasing dacă acea rată poate fi determinată imediat. În cazul în care această rată nu poate fi determinată imediat se utilizează rata marginală de împrumut a locatarului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(ii) Evaluare (continuare)

Valoarea contabila a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezinta costul evaluarii initiale minus orice amortizare acumulata si orice pierderi din depreciere acumulate si ajustat in functie de orice reevaluari ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizeaza folosindu-se metoda liniara. In cazul in care nu se transfera dreptul de proprietate sau nu exista o optiune de cumparare asupra activului suport pana la incheierea duratei acestuia, activul se amortizeaza de la data inceperii contractului pana la prima data dintre sfarsitul duratei de viata utila si sfarsitul duratei contractului ce include si optiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoasterii initiale a datoriei de leasing, valoarea actualizata a platilor de leasing cuprinde plati fixe minus orice stimulente de leasing de primit si plati variabile de leasing care depind de un indice sau de o rata, evaluate initial pe baza indicelui sau a ratei de la data inceperii derularii contractului (ex. indicele pretului de consum).

Valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la data recunoasterii se determina pe toata durata unui contract de leasing tinand cont si de perioadele acoperite de optiuni de prelungire a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca va exercita aceea optiune si de perioadele acoperite de optiuni de reziliere a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca nu va exercita aceea optiune.

Costurile cu utilitatile nu reprezinta o componenta a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute in profit sau pierdere pe masura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evalueaza ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobanda asociata datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate si reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificarilor din contract (exemplu de modificari : durata contractului, modificarea platilor de leasing, optiuni de cumparare a activului, rata dobanzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoastere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau incetarii contractului si se reflecta prin scaderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare si recunoasterea in profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificarii contractului de leasing.

Amendament la IFRS 16, „Leasinguri” - concesiile de la plata chiriei determinate de Covid-19

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificari, in sensul acordarii de catre locatori a unor concesiuni. Astfel de concesiuni ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de gratie de la plata chiriei si amanarea platilor de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care ofera un instrument optional practic pentru locatori de la evaluarea daca o astfel de concesiune de chirie legata de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege sa contabilizeze astfel de concesiuni de chirie in acelasi mod ca si in cazul in care nu ar fi modificari ale chiriei. In multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plati de leasing variabile in perioada (perioadele) in care apare evenimentul sau conditia care declanseaza plata reduca. Acest amendament a fost prelungit cu inca un an, pana la 30 iunie 2022.

Societatea nu a obtinut in anul 2021 si nici in anul 2022 concesiuni din partea locatorilor, astfel incat nu au fost inregistrate modificari ale contractelor si implicit modificari ale tratamentelor contabile aplicate in conformitate cu prevederile IFRS 16.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt reprezentate in principal de aplicatii informatice si licente. Acestea sunt evidentiate la cost istoric mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii.

Cercetare si dezvoltare

Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Activitatile de dezvoltare implica un plan sau proiect ce vizeaza produse, procese noi sau imbunatatite substantial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai daca acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic si comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile, iar Societatea intentioneaza si are suficiente resurse sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare cu imobilizari necorporale sunt capitalizate numai atunci cand acestea maresc beneficiile economice viitoare ale activului la care se refera. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute in situatia individuala a profitului sau a pierderii pe masura ce sunt efectuate.

Amortizarea

Amortizarea este inregistrata in situatia individuala a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimata a duratei utile de functionare a imobilizarii necorporale. Imobilizarile necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de functionare utila fiind stabilita in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Societatea detine imobilizari necorporale provenite din achizitii si nu generate intern. Duratele de viata utila sunt stabilite in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioada determinata intre 2 si 8 ani. Licentele windows, MS Office si programele software au o durata utila de viata stabilita intre 2 si 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarii centralei nucleare au o durata de viata utila de intre 5 si 8 ani. Societatea nu detine imobilizari necorporale achizitionate prin subventii guvernamentale.

g) Active si datorii financiare

Clasificare

Societatea a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a inlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoastere si evaluare” privind clasificarea si evaluarea activelor financiare si inlocuieste modelul de estimare a ajustarilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi asteptate.

IFRS 9 contine o noua abordare privind clasificarea si evaluarea activelor financiare care reflecta modelul de afacere in cadrul caruia sunt gestionate activele si caracteristicile fluxului de numerar.

IFRS 9 include trei categorii principale de clasificare a activelor financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global si evaluate la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active și datorii financiare (continuare)

Clasificare (continuare)

Societatea clasifică instrumentele financiare deținute în următoarele categorii:

Active financiare evaluate la cost amortizat

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este păstrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare.

Societatea deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare evaluate la cost amortizat.

Active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global

Un activ financiar se evaluează la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global numai dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat la valoare justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este atins atât prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cât și prin vânzarea de active financiare; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezintă numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

În plus, la recunoașterea inițială a unei investiții în instrumente de capitaluri proprii care nu este deținută pentru tranzacționare, Societatea poate alege în mod irevocabil să prezinte modificări ulterioare ale valorii juste în alte elemente ale rezultatului global. Aceste opțiuni se aplică pentru fiecare instrument, după caz.

Societatea nu deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere. În plus, la recunoașterea inițială, Societatea poate desemna în mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel îndeplinește cerințele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, să fie evaluat la valoare justă prin profit sau pierdere, dacă acest lucru elimină sau reduce în mod semnificativ o neconcordanță contabilă care ar apărea dacă s-ar proceda în alt mod.

Societatea nu deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere.

Recunoaștere

Activele financiare și datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Societatea devine parte contractuală la condițiile respectivului instrument. Activele și datoriile financiare sunt măsurate la momentul recunoașterii inițiale la valoare justă.

Compensari

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat în situația poziției financiare doar atunci când există un drept legal de compensare și dacă există intenția decontării lor pe o bază netă sau dacă se intenționează realizarea activului și stingerea datoriei în mod simultan.

Veniturile și cheltuielile sunt prezentate net numai atunci când este permis de standardele contabile, sau pentru profitul și pierderea rezultate dintr-un grup de tranzacții similare cum ar fi cele din activitatea de tranzacționare a Societății.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuate)

Evaluare

Evaluarea la cost amortizat

Costul amortizat al unui activ sau datorii financiare reprezinta valoarea la care activul sau datoria financiara este masurata dupa recunoasterea initiala, mai putin platile de principal, la care se adauga sau din care se scade amortizarea cumulata pana la momentul respectiv folosind metoda dobanzii efective, mai putin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

Evaluarea la valoarea justa

Valoarea justa reprezinta pretul care ar fi primit la vanzarea unui activ sau platit pentru stingerea unei datorii in cadrul unei tranzactii desfasurate in conditii normale intre participantii pe piata principala, la data evaluarii, sau in absenta pietei principale, pe cea mai avantajoasa piata la care Societatea are acces la acea data.

Societatea masoara valoarea justa a unui instrument financiar folosind preturile cotate pe o piata activa pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piata activa daca pentru acel instrument sunt disponibile rapid si in mod regulat preturi cotate. Pretul de piata utilizat pentru determinarea valorii juste este pretul de inchidere al pietei din ultima zi de tranzactionare inainte de data evaluarii.

In absenta unei cotate de pret pe o piata activa, Societatea foloseste tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate si alte metode de evaluare folosite in mod obisnuit de participantii la piata, utilizand la maxim informatiile din piata, bazandu-se cat mai putin posibil pe informatiile specifice companiei. Societatea utilizeaza tehnici de evaluare care maximizeaza utilizarea datelor observabile si minimizeaza utilizarea datelor neobservabile.

Identificarea si evaluarea deprecierii de valoare

Active financiare masurate la cost amortizat

Pierderea de credit asteptata reprezinta diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale care sunt datorate Societatii si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea preconizeaza sa le primeasca, actualizate la rata dobanzii efective initiale.

Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat ca urmare a riscului de credit in cazul in care s-au produs unul sau mai multe evenimente ce au un impact negativ asupra fluxurilor de numerar viitoare estimate ale activelor.

Societatea evalueaza daca riscul de credit pentru un activ financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala pe baza informatiilor, disponibile fara cost sau efort nejustificat, ce sunt un indicator al cresterilor semnificative in riscul de credit de la recunoasterea initiala.

Societatea recunoaste in profit sau pierdere valoarea modificarilor pierderilor de credit asteptate pe toata durata de viata a activelor financiare drept castig sau pierdere din depreciere.

Castigul sau pierderea din depreciere se determina ca diferenta intre valoarea contabila a activului financiar si valoarea actualizata a fluxurilor viitoare de numerar utilizand rata dobanzii efective a activului financiar la momentul initial.

Societatea recunoaste modificarile favorabile in pierderile de credit asteptate pe toata durata de viata drept castig din depreciere, chiar daca pierderile de credit asteptate pe toata durata de viata sunt mai mici decat valoarea pierderilor de credit asteptate care au fost incluse in fluxurile de trezorerie estimate la recunoasterea initiala.

Derecunoastere

Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile de a primi fluxuri de numerar din acel activ financiar expira, sau atunci cand Societatea a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente acelui activ financiar intr-o tranzactie in care a transferat in mod semnificativ toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate.

Societatea derecunoaste o datorie financiara atunci cand s-au incheiat obligatiile contractuale sau atunci cand obligatiile contractuale sunt anulate sau expira.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuate)

Castiguri si pierderi din cedare

Castigul sau pierderea aferenta cedarii unui activ financiar sau unei datorii financiare evaluate la valoarea justa prin profit sau pierdere este recunoscut in profitul sau pierderea curenta.

La derecunoasterea instrumentelor de capitaluri proprii desemnate in categoria activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, castigurile sau pierderile reprezentand diferente favorabile sau nefavorabile din evaluare, evidentiate in rezerve din reevaluare, se recunosc in alte elemente ale rezultatului global (rezultat raportat reprezentand surplus realizat - IFRS 9).

La derecunoasterea activelor financiare, rezultatul raportat de la data tranzitiei la IFRS 9 se transfera intr-un rezultat raportat reprezentand surplus realizat.

Un castig sau o pierdere aferenta unui activ financiar care este evaluat la cost amortizat se recunoaste in profitul sau pierderea curenta atunci cand activul este derecunoscut.

h) Alte active si datorii financiare

Alte active si datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

i) Investitii in filiale

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Societatii. Controlul exista atunci cand Societatea are puterea de a conduce, in mod direct sau indirect, politicile financiare si operationale ale unei entitati pentru a obtine beneficii din activitatea acesteia. La momentul evaluarii controlului sunt luate in calcul si drepturile de vot potientiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Societatea evalueaza investitiile in filiale la cost in conformitate cu prevederile IAS 27 "Situatii financiare separate".

Filialele controlate de Societate, detinute in proportie de 100%, sunt prezentate in Nota 9.

j) Deprecierea activelor altele decat cele financiare

Valoarea contabila a activelor Societatii care nu sunt de natura financiara, altele decat activele de natura impozitelor amanate, sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a identifica existenta indiciilor de depreciere. Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea recuperabila a activelor respective.

O pierdere din depreciere este recunoscuta atunci cand valoarea contabila a activului sau a unitatii sale generatoare de numerar depaseste valoarea recuperabila a activului sau a unitatii generatoare de numerar. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care genereaza numerar in mod independent fata de alte active si alte grupuri de active. Pierderile din depreciere se recunosc in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global.

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea sa justa mai putin costurile pentru vanzarea acelui activ sau unitati. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta conditiile curente de piata si riscurile specifice activului respectiv.

Pierderile din depreciere recunoscute in perioadele precedente sunt evaluate la fiecare data de raportare pentru a determina daca s-au diminuat sau nu mai exista. Pierderea din depreciere se reia daca s-a produs o schimbare in estimarile folosite pentru a determina valoarea de recuperare. Pierderea din depreciere se reia doar in cazul in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila care s-ar fi calculat, neta de amortizare si depreciere, daca pierderea din depreciere nu ar fi fost recunoscuta.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

k) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu îndeplinesc criteriul de recunoaștere ca imobilizări corporale, stocuri de siguranță, uraniu și alte stocuri necesare desfășurării activității Societății. Acestea sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt recunoscute pe cheltuieli în momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimumul dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat pe parcursul desfășurării normale a activității minus costurile estimate pentru finalizare și costurile necesare efectuării vânzării.

Stocurile înregistrate de Societate cuprind:

- materie primă combustibil nuclear, indiferent de formă în care se regăsesc în ciclul de producție al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime și materiale.

Costul materiilor prime privind combustibilul nuclear și a producției în curs de execuție cuprinde costurile directe precum materii prime, costuri salariale direct atribuibile și diverse servicii specifice producției. Descărcarea de gestiune a combustibilului nuclear se face în funcție de elementele componente ce compun acest element de stoc (uraniu, zircaloy, costuri de producție) pe măsura ce fasciculele de combustibil nuclear sunt încărcate în reactor. Descărcarea de gestiune se realizează la CMP.

În baza standardului IAS 2 “Stocuri” costul stocurilor, în cazul ieșirilor din gestiune, trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul ieșit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Până la 31 decembrie 2015 inclusiv, Societatea a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul Societății a rezultat faptul că utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile în cadrul situațiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. În acest context, începând cu 1 ianuarie 2016 politica contabilă de determinare a costului în cazul ieșirilor din gestiune a stocurilor a fost modificată din FIFO în CMP.

În conformitate cu cerințele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 “Politici contabile, modificări în estimările contabile și erori”, conducerea Societății consideră că metoda CMP conduce la situații financiare mai relevante și mai fiabile pentru necesitățile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, așa cum reiese din analiza celor două metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune că bunurile ieșite din gestiune se evaluează la costul de achiziție sau de producție al primei intrări. În cazul unor vechimi mai mari a stocurilor și în condiții de creștere a prețurilor, această metodă nu produce cele mai credibile rezultate care să se reflecte în situația rezultatului global.
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecărui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate în stoc la începutul perioadei și a celor cumparate în timpul perioadei.

Societatea este în imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, în conformitate cu cerințele IAS 8, întrucât efectele aplicării retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Societatea aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) Creante comerciale

Creantele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea facturată și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituită când există o evidență clară că Societatea nu va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 360 de zile) sunt considerate indicii că aceste creante pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere din depreciere aferentă unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculată ca diferență dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de ajustări de depreciere, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției “Alte cheltuieli din exploatare”.

m) Numerar și echivalente de numerar

Poziția “Numerar și echivalente de numerar” include casa, conturile curente și depozitele bancare fără angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ în schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fără angajamente Societatea înțelege depozitele bancare uzuale, la care Societatea are acces în orice moment, indiferent de maturitatea inițială a acestora și a caror lichidare înainte de scadență, în cazul apariției unor situații care să determine această necesitate, nu cauzează pierderi.

Poziția “Depozite bancare” din situația poziției financiare se referă la acele depozite bancare ce au o maturitate inițială între 3 și 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezintă depozite colaterale aferente scrisorilor de garanție bancare emise de bănci în numele Societății în favoarea unor clienți.

Poziția “Active financiare evaluate la cost amortizat” din situația poziției financiare conține și depozitele colaterale aferente scrisorilor de garanție amintite, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

n) Capitalul social

Capitalul social reprezintă totalitatea acțiunilor subscrise și vărsate de către acționarii societății. Capitalul social se înregistrează distinct în contabilitate, pe baza actelor de constituire și a documentelor justificative privind vărsările de capital.

Majorarea capitalului se realizează prin subscrierea și emisiunea de noi acțiuni, incorporarea rezervelor și alte operațiuni, potrivit legii. Micșorarea capitalului se realizează, în principal, prin reducerea numărului de acțiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor acționari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți sau alte operațiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidență a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifică capitalul social. În toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectuează în baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anularea acțiunilor nu sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Contravaloarea primită sau plătită în urma unor astfel de operațiuni este recunoscută direct în capitalurile proprii.

o) Rezerva legală

Rezervele legale se constituie în proporție de 5% din profitul brut de la sfârșitul anului, până când rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal subscris și vărsat, în conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit în cuantumul prevăzut de Codul Fiscal și nu sunt distribuibile decât la lichidarea Societății. Rezerva legală este repartizată la data bilanțului. Rezerva legală se regăsește în cadrul poziției “Rezultatul reportat”.

p) Rezerva platită în avans

Rezerva platită în avans reprezintă contribuțiile aduse în numerar de către acționarii Societății pentru o viitoare emisie de acțiuni de către Societate. Sumele contribuite sunt înregistrate în creditul rezervei plătite în avans, atunci când nu există posibilitatea ca plățile în avans să fie returnate, iar obligația Societății este numai de a emite un număr fix de acțiuni.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Subventii guvernamentale

Societatea recunoaste subventiile guvernamentale in conformitate cu prevederile IAS 20 Contabilitatea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legate de asistenta guvernamentala.

Subventiile guvernamentale reprezinta „asistenta acordata de guvern sub forma unor transferuri de resurse catre o entitate in schimbul conformarii, in trecut sau in viitor, cu anumite conditii referitoare la activitatea de exploatare a entitatii. Subventiile exclud acele forme de asistenta guvernamentala carora nu li se poate atribui, in mod rezonabil, o anumita valoare, precum si acele tranzactii cu guvernul care nu se pot distinge de operatiunile comerciale normale ale entitatii”.

IAS 20 distinge doua tipuri de subventii : cele privind activele, numite subventii pentru investitii, si cele privind veniturile.

Subventiile privind activele reprezinta „subventii guvernamentale pentru acordarea carora principala conditie este ca o entitate beneficiara trebuie sa cumpere, sa construiasca sau sa dobandeasca in alt mod active imobilizate. De asemenea, pot exista si conditii secundare care restrictioneaza tipul sau amplasarea activelor sau perioadele in care acestea urmeaza a fi dobandite sau detinute”.

Subventiile privind veniturile sunt „subventii guvernamentale diferite de cele privind activele”.

Contabilizarea subventiilor guvernamentale se poate realiza in conformitate cu una dintre urmatoarele doua abordari : abordarea bazata pe capital, sub incidenta careia o subventie este recunoscuta in afara profitului sau pierderii, si abordarea pe baza de venit, prin care subventia este inscrisa in contul de profit si pierdere, intr-un singur exercitiu sau in mai multe exercitii.

r) Beneficiile angajatilor

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decat un plan de contributii determinat. Obligatiile nete ale Societatii in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte, estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au obtinut in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare ; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum si valoarea justa a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Societatii. Un beneficiu economic este disponibil Societatii daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului.

Atunci cand beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de catre angajati este recunoscuta in contul de profit sau pierdere utilizand metoda liniara pe perioada medie de timp pana cand beneficiile intra in drepturi. In masura in care beneficiile intra in drepturi imediat, cheltuiala este recunoscuta imediat in contul de profit sau pierdere.

Societatea recunoaste imediat toate castigurile si pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global si toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate in contul de profit sau pierdere.

Societatea recunoaste castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontarii unui plan de beneficii determinate, atunci cand are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie sa cuprinda orice modificare rezultata a valorii actualizate a obligatiei privind beneficiile determinate, orice modificare rezultata a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente si orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fusesera recunoscute anterior.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

r) Beneficiile angajatilor (continuare)

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Societatii in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar.

(iii) Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fara a fi actualizate si sunt recunoscute ca si cheltuieli pe masura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimata a fi platita pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariatilor la profit, numai in cazul in care Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita de a achita aceasta suma pentru serviciile trecute prestate de angajati, iar aceasta obligatie poate fi estimata in mod credibil.

s) Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara.

Provizionul pentru depozitarea intermediara a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si provizionul pentru gestionarea deseurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si a celor neradioactive are loc intr-o perioada ulterioara celei in care sunt generate de activitatea de exploatare.

t) Datorii si active contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare. Ele sunt prezentate in note, cu exceptia cazurilor in care posibilitatea unei iesiri de beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, dar sunt prezentate cand o intrare de beneficii este probabila.

u) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor

Veniturile sunt recunoscute in masura in care beneficiile economice sunt probabile si aceste beneficii pot fi evaluate in mod credibil. Urmatoarele criterii trebuie de asemenea sa fie indeplinite pentru a putea recunoaste venituri:

(i) Venituri din vanzarea energiei electrice

In vederea recunoasterii veniturilor din vanzarea energiei electrice, Societatea aplica prevederile IFRS 15 "Recunoasterea veniturilor".

IFRS 15 clarifica modul in care se identifica obligatia de executare dintr-un contract, modul in care se determina daca o entitate actioneaza in nume propriu sau ca un intermediar si daca veniturile obtinute trebuie recunoscute la un moment specific sau in timp.

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Societatii (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Societatea a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii, 31.12.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor (continuare)

Societatea a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vanzarile de energie electrica si termica si alte venituri, prin aplicarea modelului "cinci pasi" prevazut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecarui flux semnificativ de venituri, Societatea a concluzionat ca IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situatiilor financiare, comparativ cu recunoasterea veniturilor conform IAS 18 si IAS 11.

Societatea livreaza bunuri (energie electrica si termica) pentru care considera ca recunoasterea veniturilor sa aiba loc la un moment in timp, la momentul in care controlul activului este transferat clientului si anume la livrarea bunurilor.

(ii) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, venituri din dividende, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii de angajamente, folosind metoda dobanzii efective. Rata dobanzii efective reprezinta rata care actualizeaza exact platile si incasarile in numerar preconizate in viitor pe durata de viata asteptata a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durata mai scurta) la valoarea contabila a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobanzii aferenta datoriei ce decurge din contractul de leasing se determina utilizand o rata de actualizare care poate fi rata de dobanda din contract sau rata marginala de imprumut a locatarului si se recunoaste in profit sau pierdere.

Veniturile din dividende sunt recunoscute in profit sau pierdere la data la care este stabilit dreptul de a primi aceste venituri. Societatea obtine venituri din dividende de la filiala Energonuclear S.A.

Cheltuielile financiare cuprind in principal cheltuiala cu dobanda aferenta imprumuturilor si pierderile din diferente de curs valutar. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile achizitiei, constructiei sau producerii unui activ sunt recunoscute in contul de profit si pierdere utilizand metoda dobanzii efective.

(iii) Taxe

IFRIC 21 "Taxe" clarifica modul de recunoastere in contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da nastere unei datorii de a plati o taxa este activitatea care declanseaza plata taxei, identificata prin legislatie. Obligatia de a plati o taxa este recunoscuta in mod progresiv in cazul in care evenimentul generator are loc intr-o perioada de timp.

Societatea a implementat prevederile IFRIC 21 Taxe prin modificarea politicilor contabile, incepand cu situatiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. In sfera de aplicare, Societatea a identificat impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale. Societatea a recunoscut datoria privind aceste impozite si taxe la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. O datorie privind impozitele si taxele este estimata progresiv numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei.

IFRIC 21 specifica faptul ca aceasta interpretare nu adreseaza modalitatea de inregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala) dar precizeaza faptul ca un activ este recunoscut in cazul in care o datorie a fost platita in avans si nu exista o obligatie prezenta de plata.

Societatea a considerat ca momentul recunoasterii datoriei este determinat de existenta in patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare si in consecinta, datoria privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale a fost recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta.

Societatea a reconsiderat data la care apare evenimentul generator in legatura cu impozitele si taxele care cad sub incidenta IFRIC 21 si a concluzionat ca aceasta data este 31 decembrie a fiecarui an.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) Segmente de activitate

Un segment de activitate este identificat de catre IFRS 8 "Segmente de activitate", ca fiind o componenta a unei entitati :

- Care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si suporta cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati ;
- Ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia ; si
- Pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Conducerea Societatii considera operatiunile sale in totalitatea lor "un singur segment".

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Societatea produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,3%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Societatea aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

Pentru a raspunde necesitatilor de prezentare in situatiile financiare, mentionam urmatoarele:

- *IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii.* Asa cum este mentionat in *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principala a Societatii consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.

- *IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:*

a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei reprezinta aproximativ 85,5%, diferenta fiind reprezentata de clienti stabiliti in Republica Slovenia, Danemarca, Regatul Unit al Marii Britanii si Irlandei de Nord si Republica Ceha.

b) *Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei.* Toate activele imobilizate ale Societatii sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 12 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 30 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Societatii la riscul de creditare concentrat.

w) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent si impozitul amanat.

Impozitul pe profit este recunoscut in situatia profitului sau pierderii si in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor de capital.

Impozitul curent este impozitul de platit aferent profitului realizat in perioada curenta, determinat in baza procentelor aplicate la data situatiei pozitive financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente.

Impozitul amanat este determinat pentru acele diferente temporare ce apar intre baza fiscala de calcul a impozitului pentru active si datorii si valoarea contabila a acestora folosita pentru raportare in situatiile financiare.

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de intreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii in filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate in viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei in vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra in vigoare ulterior.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

w) Impozit pe profit (continuare)

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele curente cu impozitul si daca acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeaasi autoritate fiscala pentru aceeaasi entitate supusa taxarii sau pentru autoritati fiscale diferite dar acestea doresc sa realizeze decontarea creantelor si datoriilor curente cu impozitul utilizand o baza neta sau activele si datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanta privind impozitul amanat este recunoscuta numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanta este revizuita la incheierea fiecarui exercitiu financiar si este diminuata in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze

Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

x) Dividende de distribuit

Dividendele sunt tratate ca o distribuire a profitului in perioada in care au fost declarate si aprobate de catre Adunarea Generala a Actionarilor. Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

y) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Societatii la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare in circulatie la inceputul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva, inmultit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderii pe actiune rezultata in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca optiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca actiunile ordinare sunt emise dupa indeplinirea unor conditii specificate. Obiectivul rezultatului pe actiune diluat este corelat cu rezultatul de baza pe actiune si anume sa furnizeze interesul fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

z) Evenimente ulterioare

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare sunt acele evenimente favorabile si nefavorabile, care au loc intre finalul perioadei de raportare si data la care situatiile financiare sunt autorizate pentru emitere.

Evenimentele ulterioare care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii perioadei de raportare (evenimente care necesita ajustari) sunt reflectate in situatiile financiare.

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare care nu necesita ajustari sunt evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

aa) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Societatea si in cazul in care una din parti, fie prin proprietate, fie prin drepturi contractuale, relatii familiale sau alte situatii similare pot controla direct sau indirect cealalta parte, sau o pot influenta in mod semnificativ in luarea unor decizii financiare sau operationale. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii intre parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Societatea se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Societatea prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 "Prezentarea informatiilor privind partile afiliate" (a se vedea Nota 29).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2022 aprobate de Uniunea Europeana.

A. Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE sunt in vigoare pentru perioada de raportare curenta:

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

- (i) **Amendamente la IAS 16 „Imobilizari corporale”** – Incasari inainte de utilizarea preconizata adoptate de UE in 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022). Modificarea interzice unei entitati sa deduca din costul unei imobilizari corporale orice incasare inainte de pregatirea bunului pentru utilizarea preconizata. De asemenea, clarifica faptul ca o entitate testeaza daca un activ functioneaza corect atunci cand evalueaza performanta tehnica si fizica a acestuia. Performanta fizica a activului nu face obiectul amandamentului. Entitatile trebuie sa prezinte separat sumele incasarilor si costurile referitoare la articolele produse care nu reprezinta o activitate obisnuita a societatii.
- (ii) **Amendamente la IFRS 3 „Combinari de intreprinderi”** – Definitia cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 adoptate de UE in 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022). Au fost aduse modificari minore ale IFRS 3, privind definitia cadrului conceptual pentru Raportarile Financiare si pentru a aduga o exceptie privind recunoasterea datoriilor si a datoriilor contingente in sfera de aplicare a IAS 37 “Provizioane, datorii contingente si active contingente” si IFRIC 21 „Taxe”. Amandamentele confirma faptul ca activele contingente nu ar trebui sa fie recunoscute la data achizitiei.
- (iii) **Amendamente la IAS 37 “Provizioane, datorii contingente si active contingente”** - Contracte oneroase — Costul cu executarea contractului adoptate de UE in 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022). Modificarea clarifica faptul ca in structura costurilor directe referitoare la finalizarea unui contract sunt incluse atat costurile incrementale cat si o parte alocata din alte costuri directe atribuibile finalizarii contractului. De asemenea, inainte de recunoasterea unui provizion separat pentru un contract oneros, entitatea recunoaste orice pierdere din depreciere care a avut loc asupra activelor utilizate in indeplinirea contractului.
- (iv) **Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018-2020)”** care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 si IAS 41) cu scopul principal de a elimina inconsecventele si de a clarifica anumite formulari – adoptate de UE in 28 iunie 2021 (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 si IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se refera numai la un exemplu ilustrativ, astfel incat nu este mentionata o data de intrare in vigoare).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

B. Standarde si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB si adoptate de UE, dar nu sunt inca in vigoare:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”** – Clasificarea datoriilor in categoriile curente si pe termen lung, oferind o abordare mai generala, pe baza angajamentelor contractuale in vigoare la data raportarii. Modificarile au fost initial in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2022, cu toate acestea data de intrare in vigoare a fost amanata la 1 ianuarie 2023.
- (ii) **Prezentarea politicilor contabile (Amendamente la IAS 1 si IFRS Practice Statement 2); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile impun ca o entitate sa-si prezinte politicile contabile semnificative, in locul politicilor sale contabile semnificative. Modificarile ulterioare explica modul in care o entitate poate identifica o politica contabila semnificativa. Sunt adaugate exemple de cazuri in care o politica contabila este probabil sa fie semnificativa. Pentru a sprijini modificarea, Consiliul a elaborat, de asemenea, indrumari si exemple pentru a explica si a demonstra aplicarea „procesului de semnificatie in patru pasi” descris in Declaratia de practica 2 IFRS.
- (iii) **Definitia estimarilor contabile (amendamente la IAS 8 “Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori”); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Amendamentele clarifica modul in care entitatile trebuie sa distinga intre schimbari ale politicilor contabile si schimbari ale estimarilor contabile. Distinctia este importanta deoarece modificarile estimarilor contabile sunt aplicate prospectiv tranzactiilor viitoare si altor evenimente viitoare, in timp ce modificarile politicilor contabile sunt aplicate in general retroactiv asupra tranzactiilor trecute si a altor elemente trecute, precum si asupra perioadei curente.
- (iv) **Impozit amanat aferent activelor si pasivelor care decurg dintr-o singura tranzactie (amendamente la IAS12); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile clarifica faptul ca scutirea de recunoastere initiala nu se aplica tranzactiilor in care sume egale de diferente temporare deductibile si impozabile apar la recunoasterea initiala. Modificarea ar trebui aplicata numai tranzactiilor care au loc la sau dupa inceputul perioadei comparative prezentate. In plus, entitatile ar trebui sa recunoasca creantele privind impozitul amanat si datorii privind impozitul amanat la inceputul perioadei comparative pentru toate diferentele temporare deductibile si impozabile asociate cu: active reprezentand dreptul de utilizare a activelor suport din cadrul contractelor de leasing financiar si datorii privind contractele de leasing, si decomisionare, restaurare si datorii similare. Efectul cumulat privind recunoasterea acestor ajustari este inregistrat pe rezultat reportat, sau alte elemente de capitaluri corespunzatoare. IAS 12 nu a abordat anterior modul de contabilizare a efectelor fiscale ale contractelor de leasing financiar, astfel incat abordari diferite sunt considerate acceptabile.
- (v) **Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii in entitati asociate si asocieri in participatie”**- Vanzarea de sau contributia cu active intre un investitor si entitatile asociate sau asocierile in participatie ale acestuia si amendamentele ulterioare (data intrarii in vigoare a fost amanata pe perioada nedeterminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii in echivalenta).
- (vi) **IFRS 17 “Contracte de asigurare” care inlocuieste IFRS 4; data intrarii in vigoare: perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile ulterioare aduse in decembrie 2021 au adaugat o perioada de tranzitie care permite unei entitati sa aplice o clasificare optionala in perioadele comparative la aplicarea initiala a IFRS 17. Optiunea de clasificare se aplica tuturor activelor financiare, inclusiv a celor care nu fac obiectul standardului. Astfel, permite clasificarea acelor active in perioada/perioadele comparativa/e conform prevederilor IFRS 9.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

C. Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele standarde noi si amendamente la standardele existente au fost emise de IASB, dar nu au fost inca adoptate de UE:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”** – Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt si datorii pe termen lung (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023). Amendamentele ofera o abordare mai generala la clasificarea datoriilor prevazuta de IAS 1 plecand de la acordurile contractuale existente la data raportarii. Amendamentele la IAS 1 emise de IASB în 15 iulie 2020 amana data intrarii în vigoare cu un an pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023.
- (ii) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”** – Datorii pe termen lung cu indicatori financiari (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024). Amendamentele clarifica modul în care conditiile pe care o entitate trebuie sa le respecte în termen de douasprezece luni de la perioada de raportare afecteaza clasificarea unei datorii.
- (iii) **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing”** – Datorii de leasing într-o tranzactie de vanzare si leaseback (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024). Amendamentele la IFRS 16 prevad ca vanzatorul-locatar sa evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzactie de leaseback astfel încat sa nu recunoasca niciun fel de castiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare retinut. Noile cerinte nu împiedica vanzatorul-locatar sa recunoasca în contul de profit si pierdere castiguri sau pierderi din încetarea partiala sau totala a unui contract de leasing.
- (iv) **IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final. Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc în prezent conturile de amanare aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS.
- (v) **Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii în entitati asociate si asocieri în participatie”**- Vanzarea de sau contributia cu active între un investitor si entitatile asociate sau asocierile în participatie ale acestuia si amendamentele ulterioare (data intrarii în vigoare a fost amanata pe perioada nedeterminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalenta). Amendamentele solutioneaza contradictia dintre cerintele IAS 28 si IFRS 10 si clarifica faptul ca într-o tranzactie care implica o entitate asociata sau asociere în participatie, castigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci cand activele vandute sau aduse drept contributie reprezinta o întreprindere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

cc) Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbarilor climatice si securitatea aprovizionarii cu energie sunt doua dintre cele mai importante provocari globale in 2022, care necesita o reconsiderare a sistemelor energetice ale lumii. Implementarea energiei nucleare in sectoarele de energie, industrie, constructii si transport poate ajuta la atenuarea dependentei de combustibilii fosili si poate oferi servicii de flexibilitate pentru a creste fiabilitatea sistemelor de energie regenerabila.

Centralele nucleare nu produc emisii de gaze cu efect de sera in timpul functionarii iar, pe parcursul ciclului sau de viata, acestea produc aproximativ aceeasi cantitate de emisii echivalente de dioxid de carbon per unitate de electricitate precum turbinele eoliene si o treime din emisiile pe unitatea de energie electrica in comparatie cu energia solara termica.

Situatiile financiare ale Societatii reflecta aspecte legate de schimbarile climatice si dezvoltarea durabila prin intermediul elementelor prezentate mai jos: implementarea strategiei de investitii si a unei strategii de finantare durabile; cheltuielile efectuate in mod special ca raspuns la problemele de mediu, in baza legilor si regulamentelor aplicabile; si metodele de evaluare utilizate pentru activele si pasivele Societatii.

Proiectele de investitii ale Societatii contribuie atat la securitatea energetica, cat si in procesul de decarbonare, fiind o sursa curata de energie, in conformitate cu masurile Comisiei Europene aferente "Fit for 55" si noului Act Delegat Complementar care a inclus energia nucleara in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Realizarea proiectelor de investitii ale Societatii vor conduce, dupa anul 2031, la asigurarea a aproximativ 33% din necesarul de consum si estimativ 66% din energia fara emisii de CO2 la nivel national, precum si la evitarea eliberarii in atmosfera a aproximativ 20 milioane de tone de CO2 anual.

Societatea are in derulare proiecte de investitii strategice in valoare estimata de 12 miliarde de Euro, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale, dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale Grupului vor contribui cu energie curata, fara emisii de CO2, la stabilitatea energetica a Romaniei, la dezvoltarea socio-economica locala si nationala, la dezvoltarea industriei nucleare si la formarea unei noi generatii de specialisti.

In ceea ce priveste reglementarile legislative, la data de 10 decembrie 2021 Uniunea Europeana a adoptat Actul delegat care completeaza articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 din 18 iunie 2020 *privind instituirea unui cadru care sa faciliteze investitiile durabile si de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088*, care are ca scop clasificarea activitatilor economice in functie de contributia acestora la atingerea obiectivelor de mediu. Acest „Regulament privind taxonomia” face parte din strategia europeana de promovare a unei finantari durabile care contribuie la atingerea neutralitatii carbonului pana in 2050, in special prin incurajarea infuziilor de capital in investitii durabile. Regulamentul se aplica incepand cu 31 decembrie 2021 si solicita societatile care fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara, asa cum este cazul Societatii, sa publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi aliniate taxonomiei activitati economice. Reglementarile aplicabile la 31 decembrie 2021 nu acopereau activitati specifice de energie nucleara, activitate dominanta pentru Societate, si nici activitati legate de gaze naturale.

In data de 2 februarie 2022, Comisia Europeana a aprobat un act delegat complementar privind clima, care include, in conditii stricte, activitati specifice de energie nucleara si gazoasa in lista activitatilor economice acoperite de taxonomia UE. Proiectul a fost adoptat oficial la 9 martie 2022, cand au fost puse la dispozitie versiunile lingvistice in toate limbile oficiale ale UE. Actul delegat complementar (UE) 2022/1214 a fost publicat in Jurnalul Oficial la 15 iulie 2022. Se va aplica de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activitatii Societatii de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate in raportul Societatii privind activitatile sale nefinanciare. performanta, in sectiunea „Schimbari climatice - rolul SNN la nivel de industrie” din Raportul de Sustenabilitate 2022.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

cc) Aspecte legate de clima

Evauarea activelor si pasivelor

(i) Provizioane privind datoriile contingente si pierderi care incorporeaza aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte si pierderi neprevazute care incorporeaza aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deseurilor radioactive si neradioactive, si pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta nota 19.

In anii 2021- 2022 nu au fost inregistrate datorii contingente privind litigii de mediu.

(ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate in considerare in evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfarsitul fiecarei perioade de raportare, in vederea respectarii prevederilor IAS 36, Societatea evalueaza daca exista un indiciu ca un activ sa fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere si recunoasterea ajustarilor de depreciere se efectueaza in conformitate cu prevederile pct. j) Nota 3.

Testele de depreciere au fost efectuate astfel:

- Societatea masoara orice depreciere a activelor pe termen lung comparand valoarea contabila neta si valoarea recuperabila;
- Valoarea recuperabila este stabilita ca fiind maximul dintre pretul net de vanzare al unui activ si valoarea lui de utilizare. Valoarea de utilizare este definita ca fiind valoarea prezenta a fluxurilor financiare viitoare pe care activul le va genera pe parcursul vietii sale utile, fara a neglija fluxul financiar adus de vanzarea activului la finele acestei durate de viata;
- Valoarea de utilizare este calculata pe baza fluxurilor de trezorerie prognozate pe o perioada de 10 ani, conform modelelor financiare aprobate de conducerea Societatii;
- Preturile forward utilizate in testele de depreciere sunt preturile pietei observate la sfarsitul perioadei, urmand ca din anul 2024 sa fie utilizate previziunile realizate de un furnizor independent (base case ICIS). Pentru 2023, pretul prognozat se bazeaza pe un mix de preturi in conformitate cu contractele deja semnate si cu cele mai bune estimari ale energiei electrice necontractate ramase;
- Scenariile pe termen lung utilizate pentru preturile de vanzare a energiei electrice sunt in concordanta cu traiectoria europeana privind tintele de decarbonizare stabilite, in special asa cum este stabilit prin Acordul de la Paris privind schimbarile climatice, adoptat pe data de 12 decembrie 2015 si intrat in vigoare in data de 4 Noiembrie 2016;
- Ipotezele macroeconomice utilizate se bazeaza pe surse externe si disponibile publicului larg. Rata inflatiei si cursurile de schimb valutar luate in considerare se bazeaza pe previziunile emise de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza.

Aceste calcule pot fi influentate de mai multe variabile, precum: modificari ale preturilor pietei la energie electrica, schimbari ale reglementarilor in vigoare, modificari ale cererii si cotelor de piata detinute de Societate, precum si rata de depreciere a portofoliului de clienti, durata de viata utila a instalatiilor, etc.

Analizele de senzitivitate pe diferite dimensiuni si ipoteze nu indica niciun risc de depreciere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE

Societatea face estimari și ipoteze care afectează valoarea activelor și datoriilor raportate. Estimările și judecățile sunt evaluate continuu și sunt bazate pe experiența anterioară și pe alți factori, incluzând așteptări cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile în circumstanțele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selecția, prezentarea și aplicarea politicilor contabile critice și a estimărilor. Aceste prezentări completează comentariile asupra gestionării riscurilor financiare (vezi Nota 30).

Judecățile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății includ :

Surse cheie ale incertitudinii estimărilor

(i) Ajustări pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat

Activele înregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise în *Nota 3 (g) Identificarea și evaluarea deprecierei de valoare*.

Evaluarea pentru depreciere a creanțelor este efectuată la nivel individual și se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se așteaptă a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimări cu privire la situația financiară a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustărilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

(ii) Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare

Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este determinată folosind tehnicile de evaluare descrise în politica contabilă din *Nota 3(g) Evaluare*. Pentru instrumente financiare rar tranzacționate și pentru care nu există o transparență a prețurilor, valoarea justă este mai puțin obiectivă și este determinată folosind diverse nivele de estimări privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piață, ipoteze de preț și alte riscuri care afectează instrumentul financiar respectiv.

(iii) Ierarhia valorilor juste

Activele și datoriile sunt măsurate și prezentate la valoarea justă în situațiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare în următoarele niveluri de evaluare:

Societatea folosește pentru calculul valorii juste următoarea ierarhie de metode:

Nivelul 1: prețuri cotate (neajustate) în piețe active pentru active sau datorii identice

Nivelul 2: intrări altele decât prețurile cotate incluse în Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: prețuri, prețuri cotate pe piețe care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din prețuri)

Nivelul 3: intrări pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piață (intrări neobservabile). Această categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazează pe date observabile și pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluării instrumentului. Această categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza prețurilor cotate pentru instrumente asemănătoare dar pentru care sunt necesare ajustări bazate în mare măsură pe date neobservabile sau pe estimări, pentru a reflecta diferența dintre cele două instrumente.

Societatea determină valoarea justă folosind, în principal, cotațiile de pe piața activă.

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștința de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, managementul consideră ca valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***4. ESTIMARI CONTABILE ȘI JUDECĂȚI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)***(iii) Ierarhia valorilor juste (continuare)*

Având în vedere sectorul în care activează compania, coroborat cu caracterul specific al investițiilor ce fac obiectul finanțării și structurii garanțiilor care includ o garanție guvernamentală, precum și datorită caracterului variabil al ratei de dobândă, conducerea Societății apreciază că valoarea justă a împrumuturilor este aproximativ egală cu valoarea contabilă a acestora. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat. În baza acestor considerente, împrumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizează instrumentele financiare înregistrate la valoare justă în funcție de metoda de evaluare :

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2022 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	41.262.942	2
Creante comerciale	438.539.974	438.539.974	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	140.954.592	2
Numerar și echivalente de numerar	2.681.002.427	2.681.002.427	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	5.131.556.435	5.131.556.435	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2022 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	64.810.940	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	12.831.121	12.831.121	2
Venituri în avans	63.611.498	63.611.498	2
	141.253.559	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	445.315.659	445.315.659	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri în avans	157.087.526	157.087.526	2
	670.663.021	670.663.021	

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2021 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.487.430	220.487.430	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	87.270.340	87.270.340	2
Numerar si echivalente de numerar	1.317.399.999	1.317.399.999	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	<u>2.989.627.066</u>	<u>2.989.627.066</u>	
	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
31 decembrie 2021 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	130.135.030	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	910.586	910.586	2
Venituri in avans	72.037.242	72.037.242	2
	<u>203.082.858</u>	<u>203.082.858</u>	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	285.939.903	285.939.903	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	264.025	264.025	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	168.126.539	2
Venituri in avans	89.647.495	89.647.495	2
	<u>543.977.962</u>	<u>543.977.962</u>	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

Politicile contabile ale Societatii ofera bazele pentru ca activele si datoriile sa fie incadrate, la momentul initial, in diferite categorii contabile.

Reevaluarea imobilizarilor corporale

Imobilizarile corporale formate din terenuri si cladiri sunt supuse reevaluarii, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

(v) Masurarea valorii juste

Ultima evaluare a imobilizarilor corporale s-a realizat la 31 decembrie 2021. Astfel, imobilizarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevalorile terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2021 au fost efectuate pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

- Metoda comparatiei directe pentru terenurile detinute in cota exclusiva;
- Metoda reziduala pentru terenurile detinute in cota indiviza;
- Metoda veniturilor, in cazul celor doua cladiri administrative;
- Metoda costului de inlocuire pentru constructiile speciale si restul activelor.

(vi) Ierarhia valorii juste

In baza datelor de intrare utilizate in tehnica de evaluare, valoarea justa a imobilizarilor corporale a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina

Situatia geopolitica din Europa de Est s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, insa razboiul din Ucraina nu a avut un impact direct sau indirect semnificativ asupra derularii activitatilor Societatii. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

Razboiul din Ucraina, dincolo de drama umana, a demonstrat importanta unui mix energetic echilibrat in UE si a unui sistem energetic rezilient atunci cand se confrunta cu evenimente extreme. Este in acelasi timp un semnal major de alarma in ceea ce priveste politica energetica la nivelul UE, includerea echitabila a surselor de energie cu rol in decarbonare pentru asigurarea stabilitatii si accesibilitatii pe termen lung a energiei, fara a risca securitatea energetica a UE si a statelor membre. Cooperarea statelor in vederea identificarii de solutii viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

In acest context, energia nucleara devine si mai importanta in mixul energetic european si in reducerea dependentei energetice. Energia nucleara raspunde celor 3 provocari curente: securitatea energetica, atingerea tintelor de decarbonare si mentinerea unui cost accesibil pentru consumatori.

Societatea are un rol important la nivel national, atat in stabilitatea energetica a tarii cat si in atingerea tintelor de decarbonare.

Analizand impactul asupra Societatii, concluzionam faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia sau Ucraina, nu detine investitii directe sau indirecte in societati comerciale ale acestor state, lanturile de aprovizionare pentru materia prima fiind mentinute si in acest an cu societati din Kazahstan si, respectiv Romania. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere fata de afaceri, societati sau banci care sunt in prezent afectate prin sanctiuni internationale.

Impactul indirect asupra situatiilor financiare se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina; preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor razboiului din Ucraina si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceasta situatie conflictuala.

Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul razboiului

a) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2021. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu cele doua state aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Societatii la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din cele doua state.

b) Deprecierea activelor non-financiare

Avand in vedere faptul ca Societatea nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul Ucrainei sau al Rusiei, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

c) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%, cu exceptia entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. care este detinuta in proportie de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2022 nu fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

4. ESTIMARI CONTABILE ȘI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) Impactul și implicațiile conflictului din Ucraina (continuare)

d) Alte active, datorii, venituri și cheltuieli

Suplimentar față de informațiile menționate în paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina nu a implicat nicio altă utilizare specifică de judecări, estimări sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor și a cheltuielilor din perioadă (comparativ cu cele menționate în Nota 2f) din Politicile contabile).

Impactul direct sau indirect al războiului din Ucraina asupra activității Societății nu poate fi cuantificat valoric, în contextul în care evoluția curentă a inflației, precum și cea previzionată pentru perioadele următoare sunt rezultatul unor factori greu de previzionat. Din punct de vedere al analizei calitative, societatea monitorizează evoluția macroeconomică și evaluează continuu factorii de incertitudine și potențialul impact financiar al conflictului din Ucraina, în vederea identificării măsurilor necesare a fi implementate, urmând ca investitorii să fie informați în concordanță.

În cadrul Societății, se derulează politici concrete și eficiente de management al riscului cibernetic. Războiul din Ucraina nu a avut impact asupra continuității activității Societății. Efectele conflictului asupra poziției financiare, performanței financiare și fluxurilor de numerar ale Societății reies a fi nesemnificative. 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. 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 reclasificate	-	-	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	-	-	23.542.835	471.336.664	494.879.499
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transfer stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1.217.175)
Iesiri	-	(487.267)	(18.111.407)	-	(18.598.674)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.309.019.117	1.386.932.797	7.342.694.063
Amortizare si ajustari de depreciere					
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	-	507.383.343	80.275.699	-	587.659.042
Amortizare cumulate inspectii	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.770.722)	-	(16.224.768)
Ajustari pentru dereciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	691.168.223	146.134.815	1.605.399.010
Valoarea contabila					
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 31 decembrie 2022 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	617.850.894	1.240.797.982	5.737.295.053

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In cursul anului 2022, Societatea a achizitionat 11,9 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 27.816.605 RON, iar in cursul anului 2021, a achizitionat 5 tone de apa grea, in valoare de 10.924.629 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2022, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 1.240.797.982 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.495.874 RON (31 decembrie 2021: 506.394.981 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 771.302.109 RON, cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 270.871.718 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 86.878.248 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
 - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 32.853.382 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 38.924.333 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 27.361.693 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 471.194.441 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 31 decembrie 2022 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 37.980.616 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 31 decembrie 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 anul 2022 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 si opririlor neplanificate ale Unitatii 2 in valoare de 63.688.488 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 133.516.891 RON, majorarea valorii contabile a DICA 12, 13 si 14 cu suma de 21.361.160 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(iii) Ajustari pentru depreciere

La 31 decembrie 2022 Societatea inregistreaza ajustari pentru deprecierea activelor in suma totala de 5.060.391 RON (31 decembrie 2021 : 13.182.646 RON).

(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 (a se vedea Nota 15). 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) pentru celalalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(v) Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)****(vi) Valoarea contabilă care ar fi fost recunoscută dacă terenurile și cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)**

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulată	-	
Valoare netă contabilă	22.350.779	22.350.779
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Cladiri		
Cost	7.056.923.302	7.069.432.468
Amortizare cumulată	(4.523.041.183)	(4.036.137.494)
Valoare netă contabilă	2.533.882.118	3.033.294.975

(vii) 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 27). Cheltuielile cu contribuțiile Societății către ANDR în anul 2022 este în valoare de 100.535.482 RON (31 decembrie: 102.229.602 RON).

(viii) Active gajate

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

(ix) Credit furnizor

La 31 decembrie 2022, Societatea are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 46.767.931 RON (31 decembrie 2021 : 31.022.440 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING**

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 16.031.241 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.406.574
Spatii de birouri	14.609.030	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(465.410)	(226.181)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	15.565.831	1.180.392
	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	2.734.403	264.025
Pe termen lung	12.831.121	910.586
	15.565.524	1.174.611

(ii) Sume recunoscute in Situatia profitului sau a pierderii

Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	271.886	163.480
Cheltuieli cu dobanzile 28	32.097	25.848

(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	337.356	224.795

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***7. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	TOTAL
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	237.987.346	55.289.481	293.276.827
Intrari	6.503.316	-	6.503.316
Transferuri in immobilizari corporale	(4.769.053)	-	(4.769.053)
Transferuri din immobilizari corporale	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	242.122.644	54.259.543	296.382.187
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	242.122.644	54.259.543	296.382.187
Intrari	11.401.870	3.626.905	15.028.775
Iesiri	(17.909)	(380.168)	(398.077)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	253.506.605	57.506.280	311.012.885
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	199.248.812	40.557.342	239.806.154
Cheltuiala cu amortizarea	6.754.403	3.201.166	9.955.569
Amortizarea aferenta iesirilor	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	205.261.643	42.728.570	247.990.212
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	205.261.643	42.728.570	247.990.212
Cheltuiala cu amortizarea	6.830.721	5.816.192	12.646.913
Amortizarea aferenta iesirilor	(17.909)	(380.168)	(398.077)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	212.074.455	48.164.594	260.239.048
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2021	38.738.534	14.732.139	53.470.674
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.861.001	11.530.973	48.391.975
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	41.432.150	9.341.686	50.773.837

La 31 decembrie 2022 immobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind immobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***8. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 31 decembrie 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.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	30.260.661	30.190.266
Imprumuturi acordate filialelor	5.695.250	-
Total	41.262.942	35.496.297

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 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 :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.680.203	-
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	70.929	23.523
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.751.132	29.680.203
Dobanda cumulata	509.529	510.063
Total titluri de stat	30.260.661	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 Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 31 decembrie 2022 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(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 in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" - Cod CAEN 7112.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea **unui imprumut convertibil in actiuni** in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 31 decembrie 2022 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel: in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si in baza Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

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 in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" - Cod CAEN 2446.

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 200 RON (31 decembrie 2021: 200 RON).

In anul 2021, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. La 31 decembrie 2021 Societate a acordat intreaga suma de 2.300.000 RON si a inregistrat o dobanda cumulata de 3.938 RON. La 31 decembrie 2022, Societatea inregistreaza un principal in suma de 3.600.000 RON si o dobanda cumulata de 138.213 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

9. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE (CONTINUARE)

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Servicii de furnizare si management a fortei de munca" – Cod CAEN 7830.

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de 200 RON.

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. Pana la 31 decembrie 2022, filiala a accesat suma de 1.920.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 46.617 RON.

10. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **4.943.000 RON**.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotanga, Jud. Dambovita.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***11. STOCURI**

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	240.796.144	201.210.391
Alte materii si materiale	412.403.547	358.939.127
Total	653.199.691	560.149.518

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile contului profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 177.118.781 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.042.623 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 31 decembrie 2022 este in suma de 50.081.781 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In anul 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 218.305 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.953.198 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In anul 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2022 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotocate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

12. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Creante comerciale	450.541.410	233.309.455
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.001.436)	(12.822.025)
Total	438.539.974	220.487.430

La 31 decembrie 2022, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Distributie Energie Electrica Romania S.A.– 52.166.030 RON (31 decembrie 2021: 2.377.268 RON), Enel Energie S.A. – 47.068.010 RON (31 decembrie 2021: 19.137.596 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 43.660.872 RON (31 decembrie 2021: 14.846.219 RON), Electrica Furnizare S.A. – 40.721.750 RON (31 decembrie 2021: 40.923.394 RON), S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. – 39.042.000 (31 decembrie 2021: 0 RON)

Vanzarile efectuate in cursul anului 2022 catre: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 21% (2021: 22%), Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 11% (2021: 5%), Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10% (2021: 5%) Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 8% (2021: 16%), si E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 5% (2021: 7%).

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 30.

La 31 decembrie 2022 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 165.075.227 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 9.032.797 RON).

13. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Alte creante	120.242.180	35.900.218
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(596.559)
Taxe si impozite	300.947	31.441.048
Plati efectuate in avans	20.994.645	20.525.633
Total	140.954.592	87.270.340

La 31 decembrie 2022 pozitile “Alte creante” si “Ajustari de depreciere pentru alte creante” includ o suma neta de 5.695.250 RON aferenta creantelor de la partile afiliate, reprezentand imprumut acordat filialei F.P.C.U Feldioara S.R.L, inclusiv dobanda capitalizata in valoare de 3.730.772 RON si imprumut acordat filialei Nuclearelectrica Serv S.R.L, inclusiv dobanda capitalizata in valoare de 1.964.478 RON (31 decembrie 2021: 2.303.938 RON, reprezentand imprumutul acordat filialei F.P.C.U Feldioara S.R.L., inclusiv dobanda capitalizata).

La 31 decembrie 2022 pozitia “Plati efectuate in avans” include suma de 429.334 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2021: 8.289.405 RON).

La 31 decembrie 2022 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 300.947 RON (31 decembrie 2021: 29.345.270 RON).

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE**La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Numerar in casierie	81.936	74.078
Conturi curente la banci in RON	259.300.485	218.255.673
Conturi curente la banci in valuta	25.057.497	2.507.785
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.396.122.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	440.509	279.463
Total numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	1.317.399.999

La 31 decembrie 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:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	1.829.796.500	1.328.973.000

(i) Reconcilierea cu Situatiile fluxurilor de trezorerie

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat, retratat)
Numerar in casierie	81.936	74.078
Conturi curente la banci	284.357.982	220.763.458
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.396.122.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	440.509	279.463
	2.681.002.427	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. A se vedea Nota 3 (m) pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

(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 31 decembrie 2022 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 124.714.365 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

15. 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 (retratata 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 31 decembrie 2022 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 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 :

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

La 31 decembrie 2022, 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 Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional 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 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 31 decembrie 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 Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

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

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 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 la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021).

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 31 decembrie 2022 este de 414.757.698 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 31 decembrie 2022, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 394.369.643 RON (31 decembrie 2021: 451.742.500 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. 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"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In anul 2022, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 57.372.857 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2021: 28.655.963 RON).

Rezultatul 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.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Societatea a distribuit dividende in valoare de 595.925.367 RON din profitul net al exercitiului financiar 2021, conform Hotararii AGOA nr. 5/28.04.2022 (2021 : 472.117.575 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2020, conform Hotararii AGOA nr. 5/26.04.2021). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2022 sunt in valoare de 748.270 RON (31 decembrie 2021 : 848.118 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie		4.648.549.459	4.055.915.983
Profitul net al perioadei		2.764.423.452	1.036.261.626
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		57.372.857	28.655.963
Dividende		(595.925.367)	(472.117.575)
Sold la 31 Decembrie		6.876.165.858	4.648.549.459

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***15. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*****Dividende si repartizarea profitului***

In conformitate cu prevederile statutare si legale in vigoare, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor aproba si fixeaza dividendele. Consiliul de Administratie al Societatii a propus actionarilor urmatoarea repartizare a profitului net.

Profit net de repartizat aferent exercitiului financiar 2022	2.764.423.452
Rezerve legale	159.624.845
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	65.367.295
Dividende	1.283.215.656
Alte rezerve (surse proprii pentru finantare)	1.256.215.656
Profit ramas nerepartizat	-

Propunerea de repartizare a profitului net respecta prevederile Ordonantei Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare.

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de "participarea salariatilor la profit" sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2022 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2022. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pentru anul 2022 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2021 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 27,0 milioane RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia "din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Suma alocata la rezerva legala a fost preluata la inchiderea exercitiului financiar, reprezentand repartizarea obligatorie in cuantum de 159.624.845 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (65.367.295 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din "Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe", folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Dividendele brute propuse (1.283.215.656 lei) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.764.423.452 lei) a rezervei legale (159.624.845 lei) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (65.367.295 lei).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***16. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 decembrie 2022 și la 31 decembrie 2021 rezultatul pe acțiune este:

<i>(i) Rezultatul de baza pe acțiune</i>	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.764.423.452	1.036.261.626
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de acțiune (RON/acțiune)	9,16	3,44
<i>(ii) Rezultatul diluat pe acțiune</i>	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.764.423.452	1.036.261.626
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	9,16	3,44

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

17. IMPRUMUTURI

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

	31 decembrie 2022 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2021 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	130.116.620	65.305.680	64.810.940	298.191.838	168.056.808	130.135.030
Dobanda	219.753	219.753	-	69.731	69.731	-
Total	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569	168.126.539	130.135.030

Imprumuturi bancare

Rambursările de împrumuturi în exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)			298.191.838	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(173.284.441)	
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%	(114.598.940)	2024
Diferente de schimb valutar			1.921.904	
Comisioane de angajament			3.287.319	
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)			130.116.620	

(i) Imprumuturi pe termen lung

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

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	130.116.620	244.930.950
Total împrumuturi	130.116.620	301.479.156
Mai puțin: porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(65.305.680)	(171.344.126)
Total împrumuturi pe termen lung net de porțiunea pe termen scurt	64.810.940	130.135.030

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ANSALDO*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 115,3 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2021 : 3,8 milioane EUR). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45% pentru primii 15 ani si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,7% pentru perioada ramasa. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

b) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – AECL*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 327,8 milioane CAD. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 0 (zero) milioane CAD (31 decembrie 2021 : 10,92 milioane CAD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii CDOR la sase luni plus o marja de 0,375%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

c) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 26,3 milioane EUR (31 decembrie 2021 : 49,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2021: 10 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 18 milioane EUR (31 decembrie 2021: 27 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 8,3 milioane EUR (31 decembrie 2021: 12,5 milioane EUR). Rambursarea transei I s-a efectuat in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,080% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare : (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2; (iii) veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Societatea nu a intrat in niciun aranjament de acoperire impotriva riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoarea justa a imprumuturilor pe termen lung, care a fost estimata prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizand rata dobanzii curente pe piata disponibila pentru instrumente financiare similare, nu difera semnificativ de valorile mai sus mentionate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

17. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)**Garantii**

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratorii externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.305.680	171.344.126
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	219.753	69.731
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
Total imprumuturi pe termen scurt	65.525.433	168.126.539

18. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	46.767.931	31.022.440
Furnizori	110.396.300	92.429.200
Obligatii privind datoriile angajatilor	37.461.202	27.659.866
Datorii catre stat	239.212.576	106.820.417
Dividende brute de plata	763.805	863.842
Alte datorii	10.713.845	27.144.138
Total	445.315.659	285.939.903

La 31 decembrie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 26.956.168 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), General Electric Global Services GMBH – 23.264.335 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.302.495 RON (31 decembrie 2021: 12.744.720 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. – 5.610.805 RON (31 decembrie 2021: 1.470.551 RON).

La 31 decembrie 2022, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 38.176.357 RON (31 decembrie 2021: 33.664.656 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 30.113.114 RON (31 decembrie 2021: 25.110.349 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.063.243 RON (31 decembrie 2021: 8.554.307 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

La 31 decembrie 2022, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2023, in valoare de 73.261.115 RON (31 decembrie 2021: 68.730.542 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2023.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 31 decembrie 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":

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.294.835	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	64.737.442	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	89.288.704	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	27.000.000	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	224.307	93.610
Total	251.545.288	315.364.148

La 31 decembrie 2022, provizioanele in valoarea totala de 286.533.115 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea	Portiunea pe
	curenta	termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	36.687.192	33.607.643
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.129.086	51.608.356
Provizion litigii spor salarial (i)	-	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	27.000.000	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	224.307	-
Total	77.040.585	174.504.703

- (i) 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. Conform Deciziei Civile nr. 63/27.02.2023 pronuntata de Curtea de Apel Constanta in dosarul nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional, apelul formulat de reclamanti a fost respins ca nefondat. Solutia este definitiva. Astfel, Societatea a reluat pe venituri contravaloarea provizionului constituit pentru acest dosar, in suma de 34.987.828 RON.

A se vedea Nota 3 (s) pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

20. VENITURI IN AVANS

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Cienti creditorii	154.743.583	86.247.146
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	57.818.929	73.036.375
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	5.918.917	-
Alte venituri in avans	2.217.595	2.401.216
Total	220.699.024	161.684.737

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2022 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din:

a) Subventie amortizata pe durata de viata a Unitatii 1

Subventiile au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1. Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2022 este in suma de 14.354.675 RON (2021: 14.354.155 RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2022 este de 57.692.580 RON (31 decembrie 2021: 72.037.242 RON).

b) Contract de grant in cadrul "Connecting Europe Facility" (CEF) – sectorul de telecomunicatii, pentru actiunea "Cynergy - primul ISAC pentru Sectorul Energetic din Romania", derulat prin European Health and Digital Executive Agency (HaDEA), in conformitate cu drepturile delegate de Comisiua Europeana.

Actiunea (Cynergy) isi propune crearea unui centru de partajare si analiza a informatiilor la nivel national (ISAC) in sectorul energetic (sub-sectorul electricitatii) din Romania, care sa deserveasca cele mai proeminente companii din acest domeniu din tara, dar luand in considerare potentiala extindere in Europa de Sud-Est. Actiunea va dezvolta o comunitate de partajare solida si de incredere, care poate furniza cu usurinta cunostinte utile si sprijin membrilor ISAC cand se confrunta cu amenintari la adresa securitatii cibernetice.

Contractul se deruleaza in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Suma maxima acordata este de 445.024 Euro si reprezinta 75% din costurile eligibile la actiunii. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea a incasat prefinantarea in suma de 267.014 Euro. In anul 2022 au fost inregistrate venituri sau cheltuieli aferente proiectului in suma de 872.785 RON (2021: 0 (zero) RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2022 este de 126.349 RON (31 decembrie 2021: 999.133 RON).

La data intocmirii prezentelor situatii financiare Societatea nu inregistreaza nerespectari ale conditiilor impuse privind acordarea subventiei si nici contingente.

(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii

Societatea a primit de la Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA), un grant in suma de 1,2 milioane USD in vederea finantarii studiului de identificare si evaluare a mai multor amplasamente din Romania, inclusiv locatii cu centrale termice pe carbune existente care ar putea fi inlocuite cu reactoare modelare mici. Studiul a identificat mai multe amplasamente potientiale adecvate, locatia desemnata pentru dezvoltarea primului reactor modula mic din Romania fiind amplasamentul din Doicesti, jud. Dambovita.

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie si subventiile guvernamentale sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3 lit q)).

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***21. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	434.906.067	185.704.810
(Venit) net din impozit amanat	(6.832.608)	(17.873.134)
Total	(428.073.459)	(167.831.676)

Creantele și datoriile privind impozitele amânate sunt evaluate la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentând cota de impozitare adoptată în prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profit înainte de impozitul pe profit	3.192.496.911	1.204.093.302
Impozit în conformitate cu rata statutară de impozitare de 16%	510.799.506	192.654.928
Efectul asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legală	(25.539.975)	(9.621.497)
Amortizare fiscală	(668.487)	(783.992)
Venituri neimpozabile	(23.230.520)	(9.220.097)
Cheltuieli nedeductibile	28.088.231	28.470.634
Castig din rezerve din reevaluare	16.995.371	10.808.054
Diferențe temporare	(6.832.608)	(17.873.134)
Sponsorizare	(6.776.395)	(7.221.810)
Profit reinvestit	(11.009.228)	(3.221.916)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(53.752.435)	(16.148.244)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	428.073.459	167.831.677

Impozitul amânat constă din:

31 decembrie 2022			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale		141.888.769	141.888.769
Imobilizări necorporale		1.045.028	1.045.028
Stocuri	3.699.283		3.699.283
Creanțe comerciale	(1.859.077)		(1.859.077)
Obligații privind beneficiile angajaților	(7.289.215)		(7.289.215)
Participarea salariaților la profit	(4.320.000)		(4.320.000)
Provizion spor salarial	(14.286.191)		(14.286.191)
Concedii neefectuate	(1.441.780)		(1.441.780)
Taxe și impozite	(11.601.703)		(11.601.703)
Alte provizioane	(30.897)		(30.897)
Deseuri radioactive și neradioactive	(10.357.991)		(10.357.991)
Impozit net (activ)/datorie	(47.487.571)	142.933.797	95.446.226

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

21. IMPOZITUL PE PROFIT (CONTINUARE)

31 decembrie 2021			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		162.161.766	162.161.766
Imobilizari necorporale		1.250.695	1.250.695
Stocuri	(651.876)		(651.876)
Creante comerciale	(1.992.016)		(1.992.016)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)		(7.420.638)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)		(3.200.000)
Provizion spor salarial	(17.512.945)		(17.512.945)
Concedii neefectuate	(877.635)		(877.635)
Taxe si impozite	(10.977.700)		(10.977.700)
Alte provizioane	(39.458)		(39.458)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)		(18.461.358)
Impozit net (activ)/datorie	(61.133.626)	163.412.461	102.278.835

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2022 si 2021 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)
Imobilizari corporale	120.113.342	(11.576.632)	53.637.822	162.161.766	(20.272.996)	10.928.240	141.888.769
Imobilizari necorporale	1.362.970	(112.276)		1.250.695	(205.667)		1.045.028
Stocuri	(881.818)	229.942		(651.876)	4.351.159		3.699.283
Creante comerciale	(1.687.382)	(304.634)		(1.992.016)	132.939		(1.859.077)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.850.125)	(1.570.513)		(7.420.638)	131.424		(7.289.215)
Provizion spor salarial	(15.553.480)	(1.959.465)		(17.512.945)	3.226.754		(14.286.191)
Participarea salariatilor la profit	(3.412.232)	212.232		(3.200.000)	(1.120.000)		(4.320.000)
Concedii neefectuate	(724.373)	(153.261)		(877.635)	(564.145)		(1.441.780)
Taxe si impozite	(10.218.498)	(759.202)		(10.977.700)	(624.003)		(11.601.703)
Deseuri radioactive si neradioactive	(16.621.492)	(1.839.866)		(18.461.358)	8.103.368		(10.357.991)
Alte provizioane	-	(39.458)		(39.458)	8.560		(30.897)
Impozit net (activ)/datorie	66.526.912	(17.873.132)	53.637.822	102.278.835	(6.832.607)	10.928.240	95.446.226

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

22. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	25.011.151	21.173.561
Prime jubiliare	11.878.616	12.491.451
Beneficii in caz de deces	894.429	885.922
Beneficii la pensionare in energie	7.773.395	11.828.056
Total	45.557.591	46.378.990

La 31 decembrie 2022 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021.

Data evaluarii	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Numarul angajatilor	2.344	2.205
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2015 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	10.895	9.337

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)**

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani si 13-14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2021: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2021: 1,6%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2021: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 7,8% (31 decembrie 2021: 4,9%).

Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO at 31.12.2022 (RON)	25.011.151	894.429	11.878.616	7.773.395	45.557.591
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW - 1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Cresterea longevitatii cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***23. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	65.878
Vanzari de energie pe piata libera	6.337.877.402	3.096.113.550
Vanzari de energie termica	5.729.022	6.940.688
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	33.276	29.457
Total	6.343.639.700	3.103.149.573

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.513.116	10.890.657
	10.513.116	10.891.017

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.798 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 (33.702 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma.

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 Tg)).

Pe piata libera, Societatea a vandut 99,61% din totalul energiei vandute in anul 2022 (2021: 99,69%), la un pret de vanzare mediu de vanzare de 600,15 RON/MWh (2021: 284,29 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare 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 membru 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.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie 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, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2022 sunt in suma de 5.729.022 RON (2021: 6.940.688 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***24. ALTE VENITURI**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.354.675	14.354.155
Venituri din subventii de exploatare	872.785	-
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.592.024	6.223.431
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	1.970.976
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	74.987.912	-
Alte venituri	73.660.311	64.691.980
Total	167.467.707	87.240.542

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

25. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	509.613.797	408.570.366
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	45.622.074	35.516.867
Total cheltuieli cu personalul	555.235.871	444.087.233

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	89	221
Personal cu functie de executie	2.256	1.984
Total numar efectiv de salariati	2.345	2.205

Numarul mediu de salariati ai Societatii in cursul anului 2022 a fost de 2.221 (2021: 2.002 salariati). La 31 decembrie 2021 numarul efectiv de salariati este de 2.345 (2021: 2.205 salariati).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***26. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu impozitul pe venit suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	1.085.014.040	-
Total	1.085.014.040	-

In cursul anului 2022, Societatea a inregistrat impozit pe venit suplimentar, respectiv contributia la Fondul de Tranzitie Energetica, in suma de 1.085.014.040 RON (31 decembrie 2021: 0 RON). La 31 decembrie 2022 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 73,259,726 RON (31 decembrie 2021: 0 RON).

Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, si rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh,. 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 – 31.08.2023, 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.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022 in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	97.498.218	90.869.487
Cheltuieli cu ANDR	100.535.482	102.229.602
Cheltuieli privind energia si apa	91.268.972	83.919.600
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	62.274.284	55.021.008
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.121.500	3.120.333
Cheltuieli cu primele de asigurare	13.555.971	12.263.163
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	10.749.690	7.831.854
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	71.957.968	67.980.477
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	-	25.051.292
Alte cheltuieli din exploatare	51.154.313	47.155.468
Total	502.116.398	495.442.284

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 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 centralei 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 31 decembrie 2022 contributia este in valoare de 3.121.500 RON (31 decembrie 2021: 3.120.333 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 9.900.000 RON (31 decembrie 2021: 9.900.000 RON).

28. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	217.870.423	52.247.112
Venituri din diferente de curs valutar	20.164.465	8.749.348
Venituri din dividende	60.935	1.840
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	70.929	23.523
Alte venituri financiare	9.623	2.896
Total venituri financiare	238.176.375	61.024.719
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(24.235.623)	(25.821.026)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.451.711)	(10.590.459)
Total cheltuieli financiare	(31.687.334)	(36.411.485)
Cheltuieli financiare nete	206.489.041	24.613.234

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****(i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Societatea opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.); achizitii de energie electrica (S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.); achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂ (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de prelucrare a materialelor neconforme continand uraniu natural provenite de la Sucursala FCN Pitesti, in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂ (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologiei pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR).

Societatea a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	2022 (auditat)	2021 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.332.533.729	689.505.394	1.478.997	1.038.664
Electrica Furnizare S.A.	560.894.954	489.370.866	40.721.750	40.923.394
Distributie Energiei Electrice Romania S.A.	299.140.052	23.550.323	52.166.030	2.377.268
C.N. Transelectrica S.A.	150.862.549	23.353.543	26.367.201	2.360.979
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	6.018.958	7.173.715	5.724.145	4.293.192
Energonuclear S.A.	79.747	47.307	2.405	1.358
Nuclearelectrica Serv S.R.L	46.512	-	1.966.512	-
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	132.203	-	3.730.772	2.303.938
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	-	6.564.582	6.984.740
Total	2.349.708.704	1.233.001.147	138.722.393	60.283.533

Soldul creantelor la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**(i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii		Datorii la	
	2022 (auditat)	2021 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	369.609.440	163.660.060	1.068.264	1.270.024
Compania Nationala a Uraniului S.A.	103.328.704	13.607.654	1.417.293	733.670
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.535.482	102.229.602	8.063.243	8.554.307
Apele Romane Bucuresti	64.591.306	62.645.588	12.302.495	12.744.720
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.308.220	9.072.357	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	22.960.763	13.516.752	5.610.805	1.470.551
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.639.264	11.784.811	3.215.249	3.045.001
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	11.567.810	7.320.166	2.771.157	2.974.967
Raja S.A.	3.700.316	2.864.304	754.733	562.972
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	3.798.642	2.800.634	1.153.794	1.588.295
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	3.121.500	2.451.830	735.522	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	1.239.265	2.725.782	203.195	202.559
Hidroelectrică S.A.	200.300	-	78.762	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	201.236	79.464	18.540	16.349
Total	706.802.248	394.759.005	37.393.053	33.163.415

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

(ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (a se vedea Nota 17).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****(iii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- Alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>2021</u> <u>(auditat)</u>
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	18.119.030	16.936.390
	<u>18.119.030</u>	<u>16.936.390</u>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Societatii raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Societatii.

Societatea nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

a) Riscul de piata

Riscul de piata este definit ca riscul de a inregistra o pierdere sau de a nu obtine profitul asteptat, ca rezultat al fluctuatiilor preturilor, ratelor de dobanda si a cursurilor de schimb ale valutilor.

Societatea este expusa la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Societatea este expusa riscului asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum si pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea tranzactioneaza cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pietei concurentiale, prin incheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

In anul 2022 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 89,15% (2021: 86,83%) din volumul total al energiei electrice vandute, iar pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,46% (2021: 12,9%), diferenta reprezentand dezechilibre pozitive de 0,39% (2021: 0,31%), iar pentru anul 2021, o cantitate nesemnificativa fiind vanduta pe piata reglementata 0,003%. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2022 a fost de 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 253,67 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 1.207,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 490,67 RON/MWh, cu Tg inclus). Pretul reglementat al energiei electrice vandute pe piata reglementata in anul 2021 a fost de 183,93 RON/MWh, cu Tg inclus.

O variatie pozitiva de 10% a pretului energiei electrice vandute ar conduce la o crestere a profitului dupa impozitare la 31 decembrie 2022 cu 636.078.327 RON (31 decembrie 2021: 310.966.939 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Societatea se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, majoritatea activelor si datoriilor Societatii sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Societatea este afectata in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(ii) Riscul de rata a dobanzii (continuare)**

Din totalul pasivelor financiare ale Societatii, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea nota 30 (c) Riscul de lichiditate. Societatea nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 1.301.166$ lei (31 decembrie 2021: $\pm 2.981.918$ lei).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	4.256.179.161	2.455.446.266
	4.256.179.161	2.455.446.266
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	130.116.620	(298.191.838)
	130.116.620	(298.191.838)

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila

O modificare a ratelor de dobanda cu $\pm 1,00\%$ la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata variabila	(1.301.166)	1.301.166
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(1.301.166)	1.301.166
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata variabila	(2.981.918)	2.981.918
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(2.981.918)	2.981.918

(iii) Riscul valutar

Riscul valutar este riscul inregistrarii unor pierderi sau nerealizarii profitului estimat ca urmare a fluctuatiilor nefavorabile ale cursului de schimb. Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar, inasa nu are o politica formalizata de acoperire a riscului valutar. Majoritatea activelor si pasivelor financiare ale Societatii sunt exprimate in moneda nationala, celelalte valute in care se efectueaza operatiuni fiind EUR, CAD, USD si GBP.

Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achiziitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Imprumuturile pe termen lung sunt denominate in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)**

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2022							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	4.510.798.927	4.485.707.463	14.612.409	1.140.286	9.291.722	44.023	3.024
Titluri de stat	30.260.661	30.260.661	-	-	-	-	-
Creante comerciale	438.539.974	438.139.300	57.494	317.251	25.433	496	-
Plati efectuate in avans	20.994.645	20.994.645	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	70.081.999	14.202.521	24.801.847	1.334.149	29.743.483	-	-
Expunere bruta	5.070.676.207	4.989.304.590	39.471.750	2.791.685	39.060.638	44.520	3.024
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(157.164.231)	(107.284.108)	(5.100.212)	(7.860.944)	(36.296.638)	(622.329)	-
Imprumuturi	(130.116.620)	-	(130.116.620)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(287.280.851)	(107.284.108)	(135.216.832)	(7.860.944)	(36.296.638)	(622.329)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.783.395.356	4.882.020.482	(95.745.082)	(5.069.259)	2.764.001	(577.810)	3.024

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2021							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	2.646.372.999	2.643.582.579	1.191.549	760.079	772.971	64.752	1.069
Titluri de stat	30.190.266	30.190.266	-	-	-	-	-
Creante comerciale	220.487.430	220.284.589	10.936	43.022	142.903	5.980	-
Plati efectuate in avans	20.525.633	20.525.633	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	73.626.526	23.627.517	33.846.920	16.152.089	-	-	-
Expunere bruta	2.991.202.854	2.938.210.583	35.049.406	16.955.189	915.874	70.733	1.069
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(123.451.640)	(92.919.895)	(11.656.765)	(5.771.060)	(13.096.529)	(7.391)	-
Imprumuturi	(301.479.156)	-	(263.953.010)	-	(37.526.147)	-	-
Expunerea bruta	(424.930.796)	(92.919.895)	(275.609.775)	(5.771.060)	(50.622.676)	(7.391)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	2.566.272.058	2.845.290.688	(240.560.369)	11.184.129	(49.706.802)	63.342	1.069

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
RON/CAD	3,6020	3,3192	3,4232	3,4344
RON/GBP	5,7867	5,7233	5,5878	5,8994
RON/CHF	4,9096	4,5516	5,0289	4,7884

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)**

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***(iii) Riscul valutar (continuare)****Analiza de senzitivitate**

O apreciere cu 10% a monedei naționale față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2022 și la 31 decembrie 2021 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiză presupune ca toate celelalte variabile să rămână constante.

	Profit 2022	Profit 2021
	(auditat)	(auditat)
EUR	9.574.508	24.056.037
USD	506.926	(1.118.413)
CAD	(276.400)	4.970.680
GBP	57.781	(6.334)
CHF	(302)	(107)
Total	9.862.513	27.901.863

O depreciere cu 10% a monedei naționale față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2022 și la 31 decembrie 2021 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunând ca toate celelalte variabile au rămas constante.

	Pierdere 2022	Pierdere 2021
	(auditat)	(auditat)
EUR	(9.574.508)	(24.056.037)
USD	(506.926)	1.118.413
CAD	276.400	(4.970.680)
GBP	(57.781)	6.334
CHF	302	107
Total	(9.862.513)	(27.901.863)

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Societatea este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB- , in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 31 decembrie 2022 Societatea este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 22% din creantele comerciale sunt fata de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si fata de Enel Energie S.A. (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Investitiile societatii in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garantii

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Societatea obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

(iii) Ajustari de depreciere

Societatea detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit asteptate":

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****b) Riscul de credit (continuare)****Numerar si echivalente de numerar**

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Banca Romaneasca S.A.	769.977.778	210.000.184
CEC Bank S.A.	769.741.239	541.378.378
EximBank S.A.	612.900.592	532.423.743
Alpha Bank S.A.	477.433.699	405.721.034
Unicredit Bank S.A.	432.846.773	280.007.483
Garanti Bank S.A.	384.294.877	246.324.137
Banca Comerciala Romana S.A.	344.214.145	128.819.523
Vista Bank S.A.	284.622.936	210.001.170
Banca Transilvania S.A.	280.057.693	645
BRD Societe Generale S.A.	152.432.337	89.899.584
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.436.612	1.436.611
Raiffeisen Bank	274.097	274.097
Citi Bank Romania	7.102	7.372
Altele	559.048	79.036
Total numerar, depozite bancare si imoilizari financiare	4.510.798.927	2.646.372.999

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	438.539.974	220.487.430
Depozite bancare	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	1.317.399.999
Alte active financiare la cost amortizat	140.954.592	87.270.340
Titluri de stat	30.260.661	30.190.266
	5.120.554.154	2.984.321.035

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)****Creante comerciale**

Societatea aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit asteptate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata” pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice cresteri semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	435.105.134	-	217.462.110	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	34.571	-	1.071.652	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	161.834	-	564.447	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	203.537	-	288.433	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.273.571	-	1.100.787	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	761.327	-	-	-
Mai mult de un an	12.001.436	(12.001.436)	12.822.025	(12.822.025)
Total	450.541.411	(12.001.436)	233.309.454	(12.822.025)

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	139.070.849	-	87.270.340	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	3.050.103	(3.050.103)	596.559	(596.559)
Total	142.120.951	(3.050.103)	87.866.899	(596.559)

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)***b) Riscul de credit (continuare)**

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale se prezintă după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021 (auditat)</u>
Sold la începutul anului	(12.822.025)	(10.101.875)
Ajustări depreciere recunoscute, net de reluări	820.589	2.720.150
Sold la sfârșitul anului	(12.001.436)	(12.822.025)

Creanțele comerciale sunt derecunoscute atunci când nu mai există o așteptare rezonabilă recuperare. Indicatorii conform cărora nu există o așteptare rezonabilă de recuperare includ, printre alții, incapacitatea unui debitor de a se angaja într-un plan de rambursare și imposibilitatea realizării plăților într-o perioadă mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creanțelor comerciale și a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere în cadrul profitului operational. Recuperările ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe același element din cadrul Situației profitului sau pierderii.

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezintă riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, ce rezultă din imposibilitatea de a onora în orice moment obligațiile de plată pe termen scurt, fără ca aceasta să implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de către Societate.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui nivel suficient de numerar și echivalente de numerar și disponibilitatea finanțării prin facilități de credit contractate adecvate. Considerând natura dinamică a activității, Societatea dorește să mențină flexibilitatea în finanțare prin accesul la surse de finanțare variate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****c) Riscul de lichiditate (continuare)**

Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2021 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	2.681.002.427	2.681.002.427	2.681.002.427	-	1.317.399.999
Depozite plasate la banci	1.829.796.500	1.829.796.500	1.829.796.500	-	1.328.973.000
Creante comerciale	438.539.974	438.539.974	438.539.974		220.487.430
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	41.262.942	-	41.262.942	35.496.297
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	140.954.592	140.954.592	-	87.270.340
Total active financiare	5.131.556.435	5.131.556.435	5.090.293.493	41.262.942	2.989.627.066
Datorii financiare					
Imprumuturi	130.336.373	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569
Datorii comerciale	445.315.659	445.315.659	445.315.659	-	285.939.903
Datorii din contracte de leasing	15.565.524	15.565.524	2.734.403	12.831.121	1.174.611
Alte datorii financiare	220.699.024	220.699.024	157.087.526	63.611.498	161.684.737
Total datorii financiare	811.916.580	811.916.580	670.663.021	141.253.559	747.060.820
Excedent de lichiditate	4.319.639.855	4.319.639.855	4.419.630.472	(99.990.617)	2.242.566.246

*) Lichiditatea Societatii nu este afectata nici pe termen lung datorita faptului ca detine lichiditati semnificativ mai mari decat datoriile inregistrate pe termen lung, incadrate conform termenelor de lichiditate in categoria termen scurt (numerar si conturi curente).

d) Riscul aferent impozitarii

Legislatia fiscala romaneasca prevede reguli detaliate si complexe suferind mai multe modificari in ultimii ani. Interpretarea textului si procedurile practice de punere in aplicare a legislatiei fiscale ar putea varia, existand riscul ca anumite tranzactii sa fie interpretate altfel de catre autoritatile fiscale comparativ cu tratamentul Societatii.

Din punct de vedere al impozitului pe profit, exista riscul de interpretare diferita de catre organele fiscale a regulilor fiscale aplicate determinate de Reglementarile contabile conforme cu IFRS.

Guvernul Romaniei detine un numar de agentii autorizate sa efectueze auditul (controlul) companiilor care opereaza pe teritoriul Romaniei. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale din alte tari, si pot acoperi nu numai aspecte fiscale, dar si alte aspecte legale si regulatorii care prezinta interes pentru aceste agentii. Este posibil ca Societatea sa fie supusa controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Riscul operational

Riscul operational este definit ca riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate din cauza unor factori interni cum ar fi derularea inadecvată a unor activități interne, existența unui personal sau a unor sisteme necorespunzătoare sau din cauza unor factori externi cum ar fi condițiile economice, schimbări pe piața de capital, progrese tehnologice. Riscul operational este inerent tuturor activităților Societății.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Societății de a asigura cantitățile de energie electrică asumate prin intermediul contractelor pe piața reglementată și concurențială, luând în considerare atât opririle planificate, cât și cele neplanificate pentru Unitățile 1 și 2. Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se referă la evaluarea, întreținerea și modernizarea continuă a sistemelor Societății precum și la o bună planificare și derulare a activităților de mentenanță preventivă și corectivă pentru controlarea riscurilor nucleare, cât și pentru reducerea numărului de ore de oprire neplanificată.

Politicile definite pentru administrarea riscului operational au luat în considerare fiecare tip de evenimente ce poate genera riscuri semnificative și modalitățile de manifestare a acestora, pentru a elimina sau diminua pierderile de natură financiară sau reputațională.

f) Riscul de reglementare

Riscul de reglementare este riscul apariției de pierderi financiare, inclusiv amenzi și penalități, care rezultă din nerespectarea legilor și reglementărilor urmare a unor posibile modificări ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de către autoritățile locale și centrale sau de către autoritatea ce reglementează domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi contractuale noi sau modificări fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continuă și evaluarea impactului asupra Societății a modificărilor survenite în cadrul legislativ.

g) Adecvarea capitalurilor

Politica conducerii în ceea ce privește adecvarea capitalului se concentrează în menținerea unei baze solide de capital, în scopul sustinerii dezvoltării continue a societății și atingerii obiectivelor investitoriale.

Managementul riscului

Obiectivele societății în administrarea capitalului sunt:

- să le protejeze capacitatea de a-și continua activitatea, astfel încât să poată continua să ofere profituri pentru acționari și beneficii pentru alte părți interesate și
- menținerea unei structuri optime de capital pentru a reduce costul capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Societatea poate ajusta suma dividendelor plătite acționarilor, returnează capitalul acționarilor, emite noi acțiuni sau vinde active pentru a reduce datoria.

În linie cu alte industrii, Societatea monitorizează capitalul pe baza următorului indicator:

Indatorare netă = datorie netă / capital propriu (asa cum este prezentat în Situația Poziție Financiară, incluzând și Interesele care nu controlează)

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Datorie netă	(4.395.157.691)	(2.377.127.085)
Capital propriu	10.535.504.870	8.365.261.328
Datorie netă/Capital propriu	(0,4x)	(0,3x)

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2022 o datorie netă negativă de 4,42 milioane RON (31 decembrie 2021: 2,4 milioane RON). Rata de indatorare netă fiind de (0,4x).

Notele de la 1 - 33 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***30. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****g) Adecvarea capitalurilor (continuare)**

Datoria neta

Datoria neta cuprinde totalul creditelor si datoriilor financiare, mai putin numerarul si echivalentele de numerar si achivele lichide. Activele lichide sunt active financiare cu scadenta initiala de peste trei luni care sunt usor convertibile in numerar si sunt gestionate conform unei politici orientate catre lichiditate. In aceasta categorie Societatea a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Numerar si echivalente de numerar	(2.681.002.427)	(1.317.399.999)
Depozite bancare	(1.829.796.500)	(1.328.973.000)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.260.661)	(30.190.266)
Imprumuturi bancare	130.336.373	298.261.569
Datorii din contracte de leasing	15.565.524	1.174.611
Datorie neta	(4.395.157.691)	(2.377.127.085)

Contracte de imprumut

In conformitate cu conditiile facilitatii de imprumut acordat de EURATOM, Societatea trebuie sa respecte urmatoarele clauze financiare:

- indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5;
- gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2;
- veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

31. 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 anulara 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, Societatea 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 Societatii 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 in cadrul Societatii 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 achizitie; 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.

In data de 21.11.2022 s-a prezentat o echipa ANAF – DGAF pentru “Verificarea calculului privind contributia la Fondul de tranzitie energetica”. Verificarea s-a incheiat cu Proces Verbal din 21.11.2022 care consemneaza ca “Odata cu modificarile si completarile introduse prin OUG 119/2022, se observa ca, au fost aduse modificari si in ceea ce priveste cheltuielile care se iau in considerare la calculul venitului net lunar, astfel: in categoria cheltuieli lunare sunt incluse cheltuieli pentru - achizitionarea energiei electrice pentru tranzactii cu livrare fizica, inclusiv cele de pe piata de echilibrare, si costul certificatelor de CO2. Nu se includ cheltuielile efective de productie, pentru obtinerea unui MWh de energie electrica. Tinand cont de cele expuse mai sus, Societatea sa procedeze la rectificarea Declaratiei 100 aferenta lunii Septembrie 2022, declarand si platind la bugetul de stat diferenta de 2.392.280 lei.” Mentionam ca, Societatea a indeplinit aceasta recomandare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

31. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 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). Prima de asigurare este de 1.817.937 USD pe total an pentru toate pagubele. Suma asigurata este de 1.560 milioane USD in agregat, din care (i) 360 milioane USD - proprietatea aferenta Unitatii 1 CNE Cernavoda si FCN Pitesti, (ii) 300 milioane USD – proprietatea aferenta Unitatii 2 CNE Cernavoda, (iii) doua limite suplimentare (excess layers) de cate 200 milioane USD pentru [i] si [ii] de mai sus, si (iv) 500 milioane USD – o limita comuna suplimentara (excess layer). Fransiza deductibila: 10 milioane USD.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Prima de asigurare este de 1.038.132 USD (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda). Suma asigurata este de 300 milioane DST.
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Prima de asigurare este de 169.900 EUR. Limita de raspundere este de 24 milioane euro.

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 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 Notele 5 si 27). 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 31 decembrie 2022 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (iii) de mai sus.

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 cursul anului 2022, Societatea face 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 individuale.

(vi) Angajamente

La 31 decembrie 2022 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

31. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(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 utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 31 decembrie 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 115,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2022, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 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., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 31 decembrie 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 31 decembrie 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 1.206 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

32. ONORARII

Societatea a incheiat in data de 16 iunie 2020 un contract de servicii de audit financiar, revizuire limitata si servicii de efectuare proceduri agreeate cu Mazars Romania S.R.L. avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2022 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2022, auditare a situatiilor financiare la 31.12.2022 si alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreeate) in anul 2022 este de 175.950 RON (31 decembrie 2021 : 169.960 RON).

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Schimbari in conducerea Societatii – director financiar

Prin Raportul Curent publicat in data de 13.02.2023, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie, din data de 13.02.2023, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 14.02.2023, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, pana la maximum 6 luni.

Data : 17 martie 2023

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

Raportul auditorului independent

Către acționarii societății S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

Raport cu privire la auditul situațiilor financiare individuale

Opinie cu rezerve

1. Am auditat situațiile financiare individuale anexate ale societății **S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.** ("Societatea"), cu sediul social în Str. Polonă nr. 65, sector 1, București, România, identificată la Registrul Comerțului cu nr. J40/7403/1998 și codul de identificare fiscală RO10874881, care cuprind situația individuală a poziției financiare la data de 31.12.2022, situația individuală a rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii și situația individuală a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, și notele explicative la situațiile financiare individuale, inclusiv un sumar al politicilor contabile semnificative. Situațiile financiare individuale menționate se referă la:
 - Activ net / Total capitaluri: 10.535.504.870 lei,
 - Rezultatul net al exercițiului financiar: 2.764.423.452 lei (profit)
2. In opinia noastră, cu excepția efectului posibil al aspectului menționat în paragraful 3 de mai jos, situațiile financiare individuale anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară individuală a Societății la data de 31.12.2022, și performanța sa financiară individuală și fluxurile sale de trezorerie individuale aferente exercițiului încheiat la aceeași dată, în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor Contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”) și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare individuale.

Baza pentru opinia cu rezerve

3. După cum este prezentat în Nota 5 la situațiile financiare individuale anexate, la 31.12.2022 Societatea are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 lei (273.960.000 lei la 31.12.2021), constând în capitalizări de elemente destinate Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru Unitățile 3 și 4 la 31.12.2022, în sumă de 43.524.186 lei (43.524.186 lei la 31.12.2021). În consecință, nu am fost în

măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, a datoriei privind impozitul amânat și a rezultatului reportat la 31.12.2022 și, în consecință, ale deprecierii și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru exercițiul financiar încheiat la aceeași dată.

4. Am efectuat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA), Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene („Regulamentul nr. 537/2014”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea „*Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare individuale*” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform prevederilor Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA) și conform celorlalte cerințe etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, și am îndeplinit și celelalte cerințe de etică prevăzute în Codul IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră cu rezerve.

Evidențierea unor aspecte

5. Fără a emite rezerve suplimentare asupra opiniei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare individuale, care descrie aspecte cu privire la continuitatea activității filialei Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Societății și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Roman și Societatea Națională Nuclearelectrica SA pentru Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriilor și rezultatelor individuale ale Societății pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare individuale.

Aspectele cheie de audit

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare individuale ale exercițiului curent. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare individuale în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte. Considerăm că aspectele descrise mai jos reprezintă aspectele cheie de audit care trebuie comunicate în raportul nostru.

Aspect cheie de audit	Proceduri de audit realizate pentru a adresa aspectul cheie de audit
<p>Provizioane pentru riscuri și cheltuieli</p> <p>După cum este prezentat în Nota 19 la situațiile financiare individuale, Societatea are înregistrate la data de 31.12.2022 Provizioane pentru riscuri și cheltuieli în valoare de 251.545.288 lei, din care pe termen lung provizioane în valoare de 174.504.703 lei.</p> <p>Estimarea unui provizion implică raționamente profesionale semnificative din partea Conducerii Societății cu privire la rezultatele probabile ale evenimentelor relevante și cuantificarea obligațiilor probabile aferente.</p> <p>Datorită importanței sumelor raportate în poziția de Provizioane pentru riscuri și cheltuieli și a faptului că, prin natura lor, provizioanele implică un grad semnificativ de raționament profesional, considerăm că acestea reprezintă un aspect-cheie pentru auditul anului 2022.</p>	<p>Procedurile realizate pentru a obține o asigurare rezonabilă cu privire la Provizioane pentru riscuri și cheltuieli au fost următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Am analizat obligațiile actuale ale Societății în baza cărora au fost recunoscute provizioanele; • Am analizat raționamentele profesionale utilizate de Conducerea Societății în determinarea rezultatelor probabile ale evenimentelor și cuantificarea potențialelor obligații; • Am obținut și analizat răspunsurile avocaților interni și externi ai Societății, cu privire la probabilitatea soluționării litigiilor în curs precum și care este cea mai bună estimare a contravalorii necesară pentru decontarea obligațiilor ce decurg din aceste litigii; • Am analizat scadența obligațiilor ce au stat la baza constituirii provizioanelor și încadrarea acestora pe termen scurt și termen lung; • Am evaluat dacă informațiile din notele explicative la situațiile financiare individuale cu privire la provizioane pentru riscuri și cheltuieli sunt conforme cu cerințele standardelor de raportare relevante.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile de guvernanță pentru situațiile financiare individuale

7. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare individuale în conformitate cu OMFP 2844/2016 și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare individuale, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare individuale lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
8. În procesul de întocmire a situațiilor financiare individuale, Conducerea este de asemenea responsabilă pentru aprecierea capacității Societății de a-și continua activitatea, prezentând în notele explicative la situațiile financiare individuale, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității, și pentru utilizarea în contabilitate a principiului continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să înceteze activitatea acesteia, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestor operațiuni.

9. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Societății.

Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare individuale

10. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare individuale, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate pe baza acestor situații financiare individuale.
11. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații efectuate de către conducere.
 - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a principiului continuității activității în contabilitatea Societății și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare individuale sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții ulterioare raportului de audit pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.

- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare individuale, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare individuale reflectă tranzacțiile și evenimentele importante într-o manieră care asigură prezentarea fidelă;
12. Ca parte din procesul de audit, comunicăm persoanelor responsabile cu guvernarea, printre alte aspecte, aria de acoperire a auditului și programul desfășurării acestuia, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
 13. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernarea o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.
 14. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernarea, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare individuale din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport asupra conformității raportului administratorilor cu situațiile financiare individuale

Administratorii Societății sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea, în conformitate cu cerințele articolelor 15-19 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016, a unui raport al administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Raportul administratorilor nu face parte din situațiile financiare individuale ale Societății.

Opinia noastră asupra situațiilor financiare individuale anexate nu acoperă raportul administratorilor.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare individuale ale Societății la 31.12.2022, noi am citit raportul administratorilor anexat situațiilor financiare individuale și raportăm că:

- a) în raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare individuale anexate.
- b) raportul administratorilor identificat mai sus include, în toate aspectele semnificative, informațiile relevante cerute de articolele 15-19 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016.
- c) raportul administratorilor identificat mai sus include declarația nefinanciară prevăzută la art. 39 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016.

- d) în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre dobândite în cursul auditului situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2022 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații incluse în raportul administratorilor care să fie eronate semnificativ.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

(a) Cerințe referitoare la informațiile din Raportul de Remunerare

În conformitate cu cerințele art. 107 alin (7) din Legea nr. 24/2017, cu modificările ulterioare ("Legea 24/2017"), am citit Raportul de Remunerare întocmit de Societate pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022 și confirmăm că, în opinia noastră, acesta prezintă, în toate aspectele semnificative, informațiile prevăzute în art. 107 din Legea 24/2017.

(b) Cerințe privind auditul entităților de interes public

În conformitate cu art. 10 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014, furnizăm următoarele informații în raportul nostru independent de audit, care sunt necesare în plus față de cerințele Standardelor Internaționale de Audit:

Numirea auditorului și durata misiunii

Am fost numiți auditorii Societății de către Adunarea Generală a Acționarilor („AGA”) prin Hotărârea nr. 3 din data de 11.07.2017 și ulterior prin Hotărârea nr. 7 din data de 12.06.2020 în vederea auditării situațiilor financiare individuale și consolidate întocmite de Societate pentru exercițiile financiare 2017-2022. Durata totală neîntreruptă a misiunii noastre este de 6 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31.12.2017 până la 31.12.2022.

Consecvența cu Raportul Suplimentar prezentat Comitetului de Audit

Confirmăm că opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare individuale exprimată în prezentul raport este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în data de 16.03.2023 în conformitate cu art. 11 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.

Furnizarea de servicii care nu sunt de audit

Declarăm că nu am furnizat pentru Societate servicii interzise care nu sunt similare auditului, menționate la art. 5 alin. (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014. În plus, nu am furnizat pentru Societate și nici pentru entitățile pe care aceasta le controlează alte servicii care nu sunt de audit și care nu au fost prezentate în situațiile financiare individuale.

(c) Raport privind conformitatea cu prevederile Regulamentului Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene, ce include standardele tehnice de reglementare privind formatul de raportare electronic unic

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabilă asupra conformității situațiilor financiare individuale în format XHTML ale societății **SN Nuclearelectrica SA** ("Societatea") la 31.12.2022 ("Situațiile XHTML"), cu prevederile Regulamentului Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene, care stabilește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic ("RTS privind ESEF").

Responsabilitatea conducerii Societății pentru Situațiile XHTML întocmite în conformitate cu RTS privind ESEF

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea Situațiilor XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF. Această responsabilitate presupune:

- asigurarea consecvenței între Situațiile XHTML și situațiile financiare individuale întocmite în vederea depunerii la autoritățile relevante în conformitate cu OMFP 2844/2016; și
- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru întocmirea și prezentarea unor Situații XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF care să fie lipsite de denaturări semnificative, cauzate de fraudă sau erori.

Responsabilitatea noastră

Responsabilitatea noastră este de a exprima, în baza probelor obținute, o concluzie cu privire la măsura în care Situațiile XHTML sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF. Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) - *Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice* ("ISAE 3000") emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu RTS privind ESEF. Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului, inclusiv de evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozițiile prevăzute în RTS privind ESEF, cauzate fie de fraudă, fie de eroare. O misiune de asigurare rezonabilă presupune:

- obținerea unei înțelegeri a procesului de întocmire de către Societate a Situațiilor XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF, și a controalelor interne relevante;
- evaluarea dacă situațiile financiare individuale au fost întocmite într-un format XHTML valabil;
- reconcilierea Situațiilor XHTML cu situațiile financiare individuale auditate întocmite de Societate în conformitate cu OMFP 2844/2016 în vederea depunerii la autoritățile relevante.

Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, Situațiile XHTML pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022 sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF.

În prezentul raport nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare individuale. Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare individuale ale Societății pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022 este inclusă în secțiunea „Raport cu privire la auditul situațiilor financiare individuale” de mai sus.

București, 17.03.2023



**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Ella Cristina Chilea
Registru Public Electronic: 2190**

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu nr. 2190 / 2007

În numele: Mazars Romania SRL

Societate de audit înregistrată în Registrul public electronic cu nr. 699 / 2007

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Mazars România S.R.L.
Registru Public Electronic: 699**

Str. George Constantinescu nr. 4B, etaj 5
Globalworth Campus, Clădirea B
București, România

Tel: +031 229 2600
www.mazars.ro



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2022

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

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	5.914.458.703	6.002.190.191
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	15.565.831	1.180.392
Imobilizari necorporale	7	50.851.123	48.406.709
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	35.567.692	35.496.297
Investitii financiare in entitati asociate	9	4.745.610	-
Total active imobilizate		6.021.188.959	6.087.273.589
Active circulante			
Stocuri	10	653.273.110	560.119.950
Creante comerciale	11	438.540.316	220.486.125
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	142.158.865	85.068.328
Depozite bancare	13	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	13	2.707.724.133	1.343.172.157
Total active circulante		5.771.492.924	3.537.819.560
Total active		11.792.681.883	9.625.093.149
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		2.101.938.467	2.101.938.467
Rezultatul reportat		5.165.634.673	2.997.775.072
Total capitaluri	14	10.532.542.520	8.364.682.919
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	64.810.940	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	12.831.121	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	174.504.703	245.823.013
Venituri in avans	19	63.611.498	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat	20	95.446.226	102.278.834
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	45.557.591	46.378.990
Total datorii pe termen lung		456.762.079	597.563.695
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	17	448.160.020	286.476.663
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	77.040.585	69.541.135
Impozit pe profit datorat	20	52.829.317	48.790.678
Venituri in avans	19	157.087.526	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	65.525.433	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	2.734.403	264.025
Total datorii curente		803.377.284	662.846.535
Total datorii		1.260.139.363	1.260.410.230
Total capitaluri proprii si datorii		11.792.681.883	9.625.093.149

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	6.343.626.321	3.103.149.054
Venituri din transportul energiei electrice		22.902.955	13.489.781
Total venituri		6.366.529.276	3.116.638.835
Alte venituri	23	167.599.852	87.254.468
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(605.436.828)	(562.856.178)
Cheltuieli cu personalul	24	(561.122.081)	(444.324.281)
Costul energiei electrice achizitionate		(513.740.391)	(249.251.484)
Reparatii si mentenanta		(86.468.972)	(87.343.797)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(22.902.955)	(13.489.781)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(25.907.604)	(17.483.880)
Costul cu combustibilul nuclear		(151.232.259)	(154.445.202)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	25	(1.085.014.040)	-
Alte cheltuieli din exploatare	26	(499.254.465)	(495.451.473)
Total cheltuieli din exploatare		(3.551.079.595)	(2.024.646.076)
Profit din exploatare		2.983.049.533	1.179.247.227
Cheltuieli financiare		(31.799.387)	(36.411.850)
Venituri financiare		239.236.533	61.046.100
Rezultat financiar net	27	207.437.146	24.634.250
Profit inainte de impozitul pe profit		3.190.486.679	1.203.881.477
Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate	9	(197.390)	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	20	(428.249.778)	(167.842.918)
Profitul perioadei		2.762.039.511	1.036.038.559

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 86 au fost semnate la data de 17 martie 2023 de catre:

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	Nota	2022 (auditat)	2021 (auditat)
Profitul perioadei		2.762.039.511	1.036.038.559
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	335.236.386
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	(53.637.821)
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Alte elemente ale rezultatului global		1.745.457	281.432.027
Total rezultat global aferent perioadei		2.763.784.968	1.317.470.586
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,43
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		9,16	3,43

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 2022 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	2.997.775.072	8.364.682.919
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>2.762.039.511</i>	<i>2.762.039.511</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						1.745.457	1.745.457
Total alte elemente ale rezultatului global						1.745.457	1.745.457
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	2.763.784.968	2.763.784.968
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	14	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	5.165.634.673	10.532.542.520

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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	21.553.548	1.820.339.902	2.434.020.626	7.519.329.908	
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.036.038.559</i>	<i>1.036.038.559</i>	
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						471.723	471.723	
Alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	-	281.598.565	
Rezultat reportat din alte ajustari						(638.261)	(638.261)	
Total alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	(166.538)	281.432.027	
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	281.598.565	1.035.872.021	1.317.470.586
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	14	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)	
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	2.997.775.072	8.364.682.919	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	3.190.486.679	1.203.881.477
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	605.436.828	562.856.178
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(817.620)	2.724.882
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.734.893)	(17.947)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(62.870.601)	24.486.443
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	1.052.623	3.071.960
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	(1.970.976)
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	197.390	-
(Venituri) financiare nete	(208.282.484)	(23.037.754)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	(217.237.877)	(65.286.314)
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	28.676.091	(3.182.943)
(Crestere) stocuri	(90.070.306)	(124.691.164)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	59.014.287	59.388.314
Crestere datorii comerciale si alte datorii	139.406.482	13.980.306
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	3.443.256.599	1.652.202.462
Impozit pe profit platit	(431.043.747)	(168.974.771)
Dobanzi incasate	132.190.118	50.833.671
Dobanzi platite	(375.868)	(1.261.126)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	3.144.027.102	1.532.800.236
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.904.916)	(5.583.714)
Achizitii de imobilizari corporale	(491.549.819)	(299.251.677)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 9)	(4.943.000)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 8)	974.000	(30.104.380)
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	4.202.609
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	107.551	57.887
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(500.823.500)	292.411.000
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.010.139.684)	(38.268.274)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(173.284.441)	(226.092.994)
Plati de dividende	(595.713.645)	(471.909.403)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(337.356)	(224.795)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(769.335.442)	(698.227.192)
(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.364.551.976	796.304.770
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 13)	1.343.172.157	546.867.387
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 13)	2.707.724.133	1.343.172.157

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***1. ENTITATEA RAPORTOARE****a) Informatii generale despre grup**

Prezentele Situati Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, cuprind Situatiile Financiare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul Central si doua Sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in judetul Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in judetul Arges, oras Mioveni, strada Campului nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, sector 1, strada Polona nr. 65.

La 31 decembrie 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.

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.

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Servicii de furnizare si management a fortei de munca “– Cod CAEN 7830	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informații generale despre grup (continuare)

La 31 decembrie 2022, Societatea detine o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

Ropower Nuclear S.A.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinută 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 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **4.943.000 RON**.

Schimări în structura grupului în anul 2021

În anul 2021, au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele detinute de Grup în proporție de 100%.

Schimări în structura grupului în anul 2022

În anul 2022, a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinută de Grup în proporție de 50%.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

Activitatile principale ale grupului

Activitatea principala a Grupului 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).

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 ordinii 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 ordinii 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 ordinii 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.

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.

In decembrie 2022, Guvernul Romaniei, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin intre Statul Roman si Societate pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 Cernavoda. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbateri (PL-x nr. 46/2023).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

Activitatile principale ale grupului (continuare)

De asemenea, Grupul 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.

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

Prin infiintarea filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L., Societatea urmareste asigurarea stabilitatii, predictibilitatii si continuitatii productiei, prin controlul si gestiunea riscurilor pe intregul lant al combustibilului, prin achizitionarea oxidului de uraniu si procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, consta in prelucrarea concentratelor de uraniu in vederea obtinerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesara la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizata de dioxid de uraniu obtinuta este destinata exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenti la sucursala FCN Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. v-a prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotânga, Jud. Dambovita.

b) Scopul consolidarii

Principii si metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului si sunt consolidate integral, aplicand metoda integrarii globale.

Grupul controleaza o entitate in care a investit, daca si numai daca acesta detine in totalitate urmatoarele :

- a) Autoritatea asupra entitatii in care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra retabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitatea in care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoarea retabilitatii investitorului.

La momentul evaluarii controlului Grupul in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

b) Scopul consolidarii (continuare)

Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate in scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intra in perimetrul de consolidare sunt prezentate in Nota 1 a).

(ii) Entitatile asociate

Entitatile asociate sunt acele societati in care Grupul poate exercita o influenta semnificativa, dar nu si control asupra politicilor financiare si operationale.

Situatiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entitatilor asociate pe baza metodei punerii in echivalenta, de la data la care Grupul a inceput sa exercite influenta semnificativa si pana la data la care aceasta influenta inceteaza.

Participatiile in care Grupul detine intre 20% si 50% din drepturile de vot, dar asupra carora nu exercita o influenta semnificativa sunt clasificate ca active financiare disponibile in vederea vanzarii.

Entitatile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta si sunt recunoscute initial la cost. Investitia Grupului include fondul comercial identificat la achizitie din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situatiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri si cheltuieli si miscarile in capitalul entitatilor asociate, dupa ajustarile de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data cand influenta semnificativa incepe pana cand aceasta influenta semnificativa inceteaza. Cand partea Grupului din pierderi este mai mare decat interesul in entitatea contabilizata prin metoda punerii in echivalenta, valoarea contabila a acestui interes (inclusiv orice investitii pe termen lung) este redusa la zero si recunoasterea pierderilor viitoare este intrerupta cu exceptia cazului in care Grupul are o obligatie sau a facut plati in numele entitatii in care a investit.

(iii) Tranzactii eliminate la consolidare

Decontarile si tranzactiile in interiorul Grupului, ca si profiturile nerealizate rezultate din tranzactii in interiorul Grupului, sunt eliminate in totalitate din situatiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzactiile cu entitati asociate sau controlate in comun sunt eliminate in limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate in urma tranzactiilor cu o entitate asociata sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinari de intreprinderi

In aplicarea IFRS 3, combinarile de intreprinderi sunt masurate si recunoscute in conformitate cu urmatoarele principii:

- La data achizitiei, activele identificabile dobandite si datoriile asumate, evaluate la valoarea justa si orice interese care nu controleaza in societate dobandite (interese minoritare) sunt inregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controleaza pot fi evaluate fie la valoarea justa (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor in valoarea justa a activul net al firmei achizitionate (metoda fondului comercial partial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzactie ;
- Orice achizitie sau cedare a unei investitii intr-o filiala care nu afecteaza controlul este considerata a tranzactie intre actionari si trebuie inregistrata direct in capitalul propriu ;
- Daca sunt dobandite interese suplimentare intr-o asociere in participatie, o operatiune in comun sau o entitate asociata fara ca rezultat achizitie de control, valoarea activelor si pasivelor dobandite anterior ramane neschimbata in bilantul consolidat.
- Daca controlul este dobandit in etape, costul combinarii de intreprinderi include valoarea justa, la data la care controlul este dobandit, din interesul detinut anterior al cumparatorului in societatea achizitionata ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achizitii care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele din in care au fost suportate, cu exceptia costurilor de emisiune pentru titluri de creanta sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie sa fie inregistrate in conformitate cu IAS 32 si IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplica combinarilor de intreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

c) Reglementari in sectorul energetic

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 in anul 2022, cat si in anul 2021 numai pe segmentul competitiv. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 22).

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Evidenta contabila a filialei este mentinuta in lei, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana.

In afara ajustarilor specifice de consolidare, principalele retratari ale informatiilor financiare prezentate in situatiile financiare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile romanesti au constat in:

- gruparea mai multor elemente in categorii mai cuprinzatoare;
- ajustari ale elementelor de active, datorii si capitaluri proprii, in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economii hiperinflationiste” datorita faptului ca economia romaneasca a fost o economie hiperinflationista pana la 31 decembrie 2003;
- ajustari pentru recunoasterea creantelor si datoriilor privind impozitul pe profit amanat, in conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerintele de prezentare in conformitate cu IFRS.

Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 17 martie 2023 de catre conducerea Grupului.

b) Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul vizibil.

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictului din Ucraina in activitatea Grupului, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acestuia (a se vedea Nota 4).

c) Prezentarea situatiilor financiare

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobilizarile corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

e) Moneda functionala si de prezentare

Situatiile Financiare Consolidate sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare Consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3c), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 10), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 21), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3q si Nota 19), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 18).

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 29.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 si IFRS 11, Grupul foloseste rationamentul in vederea evaluarii controlului exercitat si stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlata in comun.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate si de catre toate entitatile Grupului.

Situatiile Financiare Consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

a) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
RON/CAD	3,6020	3,3192	3,4232	3,4344
RON/GBP	5,7867	5,7233	5,5878	5,8994
RON/CHF	4,9096	4,5516	5,0289	4,7884

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

b) Ajustarea efectelor hiperinflatiei

In conformitate cu IAS 29, situatiile financiare ale unei entitati a carei moneda functionala este moneda unei economii hiperinflationiste trebuie prezentate in unitatea de masura curenta la data incheierii perioadei de raportare (elementele nemonetare sunt retratate folosind un indice general al preturilor de la data achizitiei sau a contributiei).

Conform IAS 29, o economie este considerata ca fiind hiperinflationista daca, pe langa alti factori, rata cumulata a inflatiei pe o perioada de trei ani depaseste 100%. Scaderea continua a ratei inflatiei si alti factori legati de caracteristicile mediului economic din Romania indica faptul ca economia a carei moneda functionala a fost adoptata de catre Societate a incetat sa mai fie hiperinflationista, cu efect asupra perioadelor financiare incepand cu 1 ianuarie 2004. Asadar, prevederile IAS 29 au fost adoptate in intocmirea situatiilor financiare pana la data de 31 decembrie 2003.

In scopul intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2022, Grupul a ajustat urmatoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate in unitatea de masura curenta la 31 decembrie 2003 :

- ✓ Capital social (a se vedea Nota 14) ;
- ✓ Imobilizari corporale achizitionate pana la 31 decembrie 2003.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale

Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale recunoscute ca active sunt evaluate initial la cost. Costul unui element de imobilizari corporale este format din pretul de cumparare, inclusiv taxele nerecuperabile, dupa deducerea oricaror reduceri de pret de natura comerciala si oricaror costuri care pot fi atribuite direct aducerii activului la locatia si in conditiile necesare pentru ca acesta sa poata fi utilizat in scopul dorit de conducere, cum ar fi: cheltuielile cu angajatii care rezulta direct din constructia sau achizitionarea activului, costurile de amenajare a amplasamentului, costurile initiale de livrare si manipulare, costurile de instalare si asamblare, onorariile profesionale.

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Grup in urmatoarele clase de active de aceeași natura si cu utilizari similare:

- Terenuri;
- Constructii;
- Echipamente, instalatii tehnice si masini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier si alte imobilizari corporale.

Imobilizarile corporale, cu exceptia terenurilor si cladirilor, sunt evidentiata la cost mai puțin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile si constructiile sunt evaluate separat la valoare justa. Astfel:

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiata la valoarea reevaluata. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, inregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 pana la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat in rezultatul reportat, intr-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se inregistreaza ca atare in situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atat cel care provine de la data trecerii la IFRS, cat si cel ulterior, se realizeaza pe masura amortizarii imobilizarilor corporale sau la momentul cedarii.
- Masinile, echipamentele si alte active (mai puțin constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiata la cost istoric minus orice amortizare cumulata si orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratat in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

In cadrul imobilizarilor in curs de executie sunt incluse constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul extinderii capacitatii de productie; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect, iar inainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate in parte. In 1991, Grupul a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentelor de rezerva si cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci cand indeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata si a costului de inlocuire net, mai puțin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizări corporale (continuare)

Recunoaștere și evaluare (continuare)

Reevaluarile se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

Ultima reevaluare a terenurilor și construcțiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii, în cadrul poziției "Rezerve din reevaluare"; majorarea este însă recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o scădere din reevaluarea aceluiași activ recunoscută anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere; diminuarea este însă recunoscută în alte elemente ale rezultatului global, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscută în alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulată în capitaluri proprii la poziția "Rezerve din reevaluare".

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizări corporale se recunosc, de regulă, drept cheltuieli în perioada în care au fost efectuate. Sunt recunoscute și capitalizate ca o componentă a activului acele cheltuieli ulterioare sau investiții efectuate asupra imobilizărilor corporale care au ca efect îmbunătățirea parametrilor tehnici inițiali ai acestora și care conduc la obținerea de beneficii economice viitoare, suplimentare față de cele estimate inițial. Obținerea de beneficii se poate realiza fie direct prin creșterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de întreținere și funcționare.

În vederea aplicării prevederilor standardului internațional de contabilitate IAS 16 „Imobilizări corporale”, inspecțiile generale regulate efectuate la CNE Cernavodă, se capitalizează în categoria imobilizărilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioadă de 2 ani. Inspecțiile generale regulate vizează în mare parte aceleași componente ale Unităților, astfel ca perioada de amortizare considerată este perioada de 2 ani dintre două inspecții generale regulate efectuate în mare parte asupra aceluiași componente, deci substituindu-se una pe cealaltă. Ultimele inspecții generale efectuate au fost: pentru Unitatea 1 în anul 2021 și pentru Unitatea 2 în anul 2022.

Cheltuielile cu reparațiile și mentenanța curentă sunt clasificate ca și cheltuieli atunci când acestea au loc.

Amortizarea

Amortizarea imobilizărilor corporale se calculează pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii în funcțiune a acestora și până la recuperarea integrală a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Grupului estimează că duratele de viață ale mijloacelor fixe prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a imobilizărilor corporale aflate în patrimoniul Grupului.

Amortizarea clădirilor se realizează pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada rămasă a duratei lor de viață. Amortizarea celorlalte imobilizări corporale este înregistrată pe baza metodei liniare, pe perioada estimată a duratei utile de funcționare după cum urmează:

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**c) Imobilizari corporale (continuare)****Amortizarea (continuare)**

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

Terenurile nu sunt supuse amortizarii, deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita.

Imobilizarile corporale in curs nu sunt amortizate pana cand acestea intra in folosinta.

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2022, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 81,42%, iar la Unitatea 2 de 98,60%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Grupul a contractat in februarie 2017 servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluarile care trebuie efectuate pentru demonstrarea functionalitatii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda pana la 245.000 ore efective de functionare. Aceste analize si evaluari vor sta la baza prelungirii autorizatiei de functionare a Unitatii 1.

Conducerea Societatii este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani.

Prin extrapolarea rationamentului si tinand cont de durata ramasa de viata a Unitatii 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unitatii 2 in perioada urmatoare aflat in legatura si cu ciclul de viata al Unitatii 2, durata de viata estimata este mentinuta si in cazul Unitatii 2. Valorile reziduale estimate in cazul ambelor unitati sunt nule, avand in vedere provocarile asociate proiectelor de retehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa retehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimarile privind durata de viata a ambelor unitati ar putea fi revizuite in exercitiile financiare urmatoare.

Cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active". Inspectiile si reviziile generale, capitalizate in conformitate cu IAS 16, sunt prezentate in Nota 5 si sunt reflectate in valoarea contabila a "Centralelor nucleare". Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) a fost reclasificata incepand cu anul 31.12.2019 in pozitia "Centrale nucleare".

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizări corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente individuale (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valoarea reziduală sunt revizuite și ajustate, dacă este cazul, la fiecare dată de raportare.

Valoarea contabilă a activului este ajustată la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată.

Castigul și pierderea din vânzări sunt determinate de diferența dintre veniturile obținute din vânzarea activului și valoarea contabilă a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operaționale sau cheltuieli operaționale în contul de profit și pierdere.

Costul împrumuturilor contractate special pentru construcția unui element de imobilizare corporală este capitalizat în costul activului până la data la care sunt realizate activitățile necesare pentru pregătirea activului, în vederea utilizării sale prestabilite sau a vânzării.

Vanzarea/casarea imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale care sunt casate sau vândute sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operațiune sunt incluse în profitul sau pierderea curentă

d) Active imobilizate deținute pentru vânzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca deținute pentru vânzare dacă valorile lor contabile vor fi recuperate în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare continuă. Astfel, un activ poate fi clasificat ca deținut pentru vânzare conform IFRS 5 numai dacă următoarele criterii sunt îndeplinite :

- Activul este disponibil pentru vânzare imediată în starea actuală,
- Vânzarea activului este foarte probabilă.

Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă trebuie îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzător al conducerii și-a asumat un plan de vânzări ;
- A fost inițiat un program activ pentru localizarea unui cumpărător și realizarea planului ;
- Activul este comercializat activ la un preț rezonabil raportat la valoarea sa justă actuală ;
- Nu sunt probabile schimbări semnificative sau retragerea planului ;
- Se preconizează ca vânzarea va îndeplini criteriile de derecunoaștere pentru a fi înregistrată ca o vânzare în decurs de un an.

Evaluare înainte de clasificarea ca deținut pentru vânzare

Ca un prim pas, imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca deținut pentru vânzare, valoarea contabilă a activului va fi măsurată conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitățile de producție și echipamentele sunt măsurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativă și orice reducere a valorii bilanțiere, dacă e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achiziționat precum și unui activ existent care va fi reclassificat ca deținut pentru vânzare în temeiul acestei politici.

Evaluare la clasificarea inițială ca deținut pentru vânzare

La clasificarea inițială ca deținut pentru vânzare activul individual identificat ca deținut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre :

- valoarea contabilă și
- valoarea sa justă minus costurile vânzării.

Dacă valoarea justă minus costurile vânzării este mai mare decât valoarea contabilă a activului, nu este necesară o ajustare. În caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei măsurători inițiale este înregistrată direct în contul de profit și pierdere și valoarea activului imobilizat este ajustată corespunzător.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate detinute pentru vânzare (continuare)

Evaluare ulterioară

La evaluarea ulterioară, activul imobilizat detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea mai mică dintre valoarea raportată și valoarea justă minus costurile vânzării.

Activele imobilizate detinute pentru vânzare nu se amortizează.

Recunoașterea pierderilor din depreciere și a reluărilor

Orice reducere inițială sau ulterioară a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedării) până la valoarea justă minus costurile generate de vânzare este recunoscută ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioară a valorii juste minus costurile de vânzare a unui activ se recunoaște pe venituri, fără a depăși pierderea cumulată din depreciere care a fost recunoscută fie în conformitate cu IFRS 5, fie anterior în conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

Derecunoaștere

Dacă criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedării ca detinut pentru vânzare nu mai sunt îndeplinite, activul sau grupul destinat cedării nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vânzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre:

- valoarea raportată înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare, ajustată pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesară dacă activul sau grupul destinat cedării nu ar fi fost clasificat drept detinut pentru vânzare; și
- valoarea recuperabilă la data deciziei de a nu vinde.

e) Leasing

(i) Recunoaștere

De la 1 ianuarie 2019, în conformitate cu IFRS 16 “Contracte de leasing”, un contract este sau conține leasing dacă transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp, în schimbul unei contraprestații.

În calitate de locatar, în baza contractului de chirie pentru spațiul destinat sediului social, Grupul a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport și o datorie de leasing care decurge din acest contract.

În calitate de locator, situațiile financiare rămân neafectate de introducerea noului standard.

Excepțiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi :

- contracte de leasing cu o durată de închiriere de 12 luni sau mai puțin și care nu contin opțiuni de achiziție, și
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mică.

Grupul a constatat neîndeplinirea criteriilor privind aplicarea excepțiilor, drept pentru care a retratat contractele de închiriere în calitate de locatar, conform IFRS 16. Grupul 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.

(ii) Evaluare

Grupul, în calitate de locatar, evaluează și datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la acea dată. Actualizarea se face utilizând rata dobânzii implicite în contractul de leasing dacă acea rată poate fi determinată imediat. În cazul în care aceasta rată nu poate fi determinată imediat se utilizează rata marginală de împrumut a locatarului.

Valoarea contabilă a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezintă costul evaluării inițiale minus orice amortizare acumulată și orice pierderi din depreciere acumulate și ajustat în funcție de orice reevaluări ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizeaza folosindu-se metoda liniara. In cazul in care nu se transfera dreptul de proprietate sau nu exista o optiune de cumparare asupra activului suport pana la incheierea duratei acestuia, activul se amortizeaza de la data inceperii contractului pana la prima data dintre sfarsitul duratei de viata utila si sfarsitul duratei contractului ce include si optiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoasterii initiale a datoriei de leasing, valoarea actualizata a platilor de leasing cuprinde plati fixe minus orice stimulente de leasing de primit si plati variabile de leasing care depind de un indice sau de o rata, evaluate initial pe baza indicelui sau a ratei de la data inceperii derularii contractului (ex. indicele pretului de consum).

Valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la data recunoasterii se determina pe toata durata unui contract de leasing tinand cont si de perioadele acoperite de optiuni de prelungire a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca va exercita aceea optiune si de perioadele acoperite de optiuni de reziliere a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca nu va exercita aceea optiune.

Costurile cu utilitatile nu reprezinta o componenta a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute in profit sau pierdere pe masura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evalueaza ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobanda asociata datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate si reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificarilor din contract (exemplu de modificari : durata contractului, modificarea platilor de leasing, optiuni de cumparare a activului, rata dobanzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoastere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau incetarii contractului si se reflecta prin scaderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare si recunoasterea in profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificarii contractului de leasing.

Amendament la IFRS 16, „Leasinguri” - concesiile de la plata chiriei determinate de Covid-19

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificari, in sensul acordarii de catre locatori a unor concesiile. Astfel de concesiile ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de gratie de la plata chiriei si amanarea platilor de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care ofera un instrument optional practic pentru locatari de la evaluarea daca o astfel de concesiune de chirie legata de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege sa contabilizeze astfel de concesiuni de chirie in acelasi mod ca si in cazul in care nu ar fi modificari ale chiriei. In multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plati de leasing variabile in perioada (perioadele) in care apare evenimentul sau conditia care declanseaza plata reduisa. Acest amendament a fost prelungit cu inca un an, pana la 30 iunie 2022.

Grupul nu a obtinut in anul 2021 si nici in anul 2022 concesiile din partea locatorilor, astfel incat nu au fost inregistrate modificari ale contractelor si implicit modificari ale tratamentelor contabile aplicate in conformitate cu prevederile IFRS 16.

f) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt reprezentate in principal de aplicatii informatice si licente. Acestea sunt evidentiata la cost istoric mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii.

Cercetare si dezvoltare

Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizări necorporale (continuare)

Cercetare și dezvoltare (continuare)

Activitățile de dezvoltare implică un plan sau proiect ce vizează produse, procese noi sau îmbunătățite substanțial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai dacă acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic și comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile, iar Grupul intenționează să are suficiente resurse să finalizeze dezvoltarea și să utilizeze sau să vândă activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul și costurile administrative care sunt direct atribuibile pregătirii activului pentru utilizarea prestabilită și costurile îndatorării capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în momentul în care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare cu imobilizări necorporale sunt capitalizate numai atunci când acestea măresc beneficiile economice viitoare ale activului la care se referă. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute în situația individuală a profitului sau a pierderii pe măsura ce sunt efectuate.

Amortizarea

Amortizarea este înregistrată în situația individuală a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimată a duratei utile de funcționare a imobilizării necorporale. Imobilizările necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de funcționare utilă fiind stabilită în funcție de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Grupul deține imobilizări necorporale provenite din achiziții și nu generate intern. Duratele de viață utilă sunt stabilite în funcție de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioadă determinată între 2 și 8 ani. Licențele windows, MS Office și programele software au o durată utilă de viață stabilită între 2 și 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarei centralei nucleare au o durată de viață utilă de între 5 și 8 ani. Grupul nu deține imobilizări necorporale achiziționate prin subvenții guvernamentale.

g) Active și datorii financiare

Clasificare

Grupul a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a înlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare” privind clasificarea și evaluarea activelor financiare și înlocuiește modelul de estimare a ajustărilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi așteptate.

IFRS 9 conține o nouă abordare privind clasificarea și evaluarea activelor financiare care reflectă modelul de afaceri în cadrul căruia sunt gestionate activele și caracteristicile fluxului de numerar.

IFRS 9 include trei categorii principale de clasificare a activelor financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global și evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Grupul clasifică instrumentele financiare deținute în următoarele categorii:

Active financiare evaluate la cost amortizat

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este păstrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare.

Grupul deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare evaluate la cost amortizat.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active și datorii financiare (continuare)

Clasificare (continuare)

Active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global

Un activ financiar se evaluează la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global numai dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat la valoare justă prin profit sau pierdere:

- este detinut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este atins atât prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cât și prin vânzarea de active financiare; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezintă numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

În plus, la recunoașterea inițială a unei investiții în instrumente de capitaluri proprii care nu este detinută pentru tranzacționare, grupul poate alege în mod irevocabil să prezinte modificări ulterioare ale valorii juste în alte elemente ale rezultatului global. Aceste opțiuni se aplică pentru fiecare instrument, după caz.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere. În plus, la recunoașterea inițială, Grupul poate desemna în mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intră în cerințele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, să fie evaluat la valoare justă prin profit sau pierdere, dacă acest lucru elimină sau reduce în mod semnificativ o neconcordanță contabilă care ar apărea dacă s-ar proceda în alt mod.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2022, respectiv 2021 active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere.

Recunoaștere

Activele financiare și datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Grupul devine parte contractuală la condițiile respectivului instrument. Activele și datoriile financiare sunt măsurate la momentul recunoașterii inițiale la valoare justă.

Compensari

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat în situația poziției financiare doar atunci când există un drept legal de compensare și dacă există intenția decontării lor pe o bază netă sau dacă se intenționează realizarea activului și stingerea datoriei în mod simultan.

Veniturile și cheltuielile sunt prezentate net numai atunci când este permis de standardele contabile, sau pentru profitul și pierderea rezultate dintr-un grup de tranzacții similare cum ar fi cele din activitatea de tranzacționare a Grupului.

Evaluare

Evaluarea la cost amortizat

Costul amortizat al unui activ sau datoriei financiare reprezintă valoarea la care activul sau datoria financiară este măsurată după recunoașterea inițială, mai puțin plățile de principal, la care se adaugă sau din care se scade amortizarea cumulată până la momentul respectiv folosind metoda dobânzii efective, mai puțin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active și datorii financiare (continuare)

Evaluarea la valoarea justă

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit la vânzarea unui activ sau plătit pentru stingerea unei datorii în cadrul unei tranzacții desfășurate în condiții normale între participanții pe piața principală, la data evaluării, sau în absența pieței principale, pe cea mai avantajoasă piață la care Grupul are acces la acea dată.

Grupul măsoară valoarea justă a unui instrument financiar folosind prețurile cotate pe o piață activă pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piață activă dacă pentru acel instrument sunt disponibile rapid și în mod regulat prețuri cotate. Prețul de piață utilizat pentru determinarea valorii juste este prețul de închidere al pieței din ultima zi de tranzacționare înainte de data evaluării.

În absența unei cotații de preț pe o piață activă, Grupul folosește tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate și alte metode de evaluare folosite în mod obișnuit de participanții la piață, utilizând la maximum informațiile din piață, bazându-se cât mai puțin posibil pe informațiile specifice companiei. Grupul utilizează tehnici de evaluare care maximizează utilizarea datelor observabile și minimizează utilizarea datelor neobservabile.

Derecunoaștere

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile de a primi fluxuri de numerar din acel activ financiar expiră, sau atunci când Grupul a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente celui activ financiar într-o tranzacție în care a transferat în mod semnificativ toate riscurile și beneficiile dreptului de proprietate. Grupul derecunoaște o datorie financiară atunci când s-au încheiat obligațiile contractuale sau atunci când obligațiile contractuale sunt anulate sau expiră.

Castiguri și pierderi din cedare

Castigul sau pierderea aferentă cedării unui activ financiar sau unei datorii financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere este recunoscut în profitul sau pierderea curentă.

h) Alte active și datorii financiare

Alte active și datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

i) Deprecierea activelor altele decât cele financiare

Valoarea contabilă a activelor Grupului care nu sunt de natură financiară, altele decât activele de natură impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indiciilor de depreciere. Dacă există asemenea indicii, se estimează valoarea recuperabilă a activelor respective.

O pierdere din depreciere este recunoscută atunci când valoarea contabilă a activului sau a unității sale generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă a activului sau a unității generatoare de numerar. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care generează numerar în mod independent față de alte active și alte grupuri de active. Pierderile din depreciere se recunosc în situația profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximumul dintre valoarea de utilizare și valoarea sa justă mai puțin costurile pentru vânzarea celui activ sau unități. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă condițiile curente de piață și riscurile specifice activului respectiv.

Pierderile din depreciere recunoscute în perioadele precedente sunt evaluate la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă s-au diminuat sau nu mai există. Pierderea din depreciere se reia dacă s-a produs o schimbare în estimările folosite pentru a determina valoarea de recuperare. Pierderea din depreciere se reia doar în cazul în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care s-ar fi calculat, netă de amortizare și depreciere, dacă pierderea din depreciere nu ar fi fost recunoscută.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

j) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu indeplinesc criteriul de recunoastere ca imobilizari corporale, stocuri de siguranta, uraniu si alte stocuri necesare desfasurarii activitatii Grupului. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt recunoscute pe cheltuieli in momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii minus costurile estimate pentru finalizare si costurile necesare efectuării vânzării.

Stocurile inregistrate de Grup cuprind:

- materie prima combustibil nuclear, indiferent de forma in care se regasesc in ciclul de productie al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime si materiale.

Costul materiilor prime privind combustibilul nuclear si a productiei in curs de executie cuprinde costurile directe precum materii prime, costuri salariale direct atribuibile si diverse servicii specifice productiei. Descarcarea de gestiune a combustibilului nuclear se face in functie de elementele componente ce compun acest element de stoc (uraniu, zircaloy, costuri de productie) pe masura ce fasciculele de combustibil nuclear sunt incarcate in reactor. Descarcarea de gestiune se realizeaza la CMP.

In baza standardului IAS 2 "Stocuri" costul stocurilor, in cazul iesirilor din gestiune, trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul iesit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Pana la 31 decembrie 2015 inclusiv, Grupul a utilizat metoda FIFO.

In urma analizei stocurilor efectuata de managementul Grupului a rezultat faptul ca utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile in cadrul situatiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. In acest context, incepand cu 1 ianuarie 2016 politica contabila de determinare a costului in cazul iesirilor din gestiune a stocurilor a fost modificata din FIFO in CMP.

In conformitate cu cerintele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 "Politici contabile, modificari in estimarile contabile si erori", conducerea Grupului considera ca metoda CMP conduce la situatii financiare mai relevante si mai fiabile pentru necesitatile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, asa cum reiese din analiza celor doua metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune ca bunurile iesite din gestiune se evalueaza la costul de achizitie sau de productie al primei intrari. In cazul unor vechimi mai mari a stocurilor si in conditii de crestere a preturilor, aceasta metoda nu produce cele mai credibile rezultate care sa se reflecte in situatia rezultatului global.
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecarui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate in stoc la inceputul perioadei si a celor cumparate in timpul perioadei.

Grupul este in imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, in conformitate cu cerintele IAS 8, intrucat efectele aplicarii retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Grupul aplica noua politica prospectiv, incepand cu 1 ianuarie 2016.

k) Creante comerciale si alte creante

Creantele comerciale sunt inregistrate initial la valoarea facturata si ulterior evaluate folosind metoda dobanzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituita cand exista o evidenta clara ca Grupul nu va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultatile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau in reorganizare financiara, intarzierile la plata (peste 360 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creante pot necesita ajustari de valoare.

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere, iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "Alte cheltuieli din exploatare".

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) Numerar si echivalente de numerar

Pozitia " Numerar si echivalente de numerar " include casa, conturile curente si depozitele bancare fara angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fara angajamente Grupul intelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul are acces in orice moment, indiferent de maturitatea initiala a acestora si a caror lichidare inainte de scadenta, in cazul aparitiei unor situatii care sa determine aceasta necesitate, nu cauzeaza pierderi.

Pozitia " Depozite bancare " din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala intre 3 si 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezinta depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Grupului in favoare unor clienti.

Pozitia " Active financiare evaluate la cost amortizat " din situatia pozitiei financiare contine si depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

m) Capitalul social

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscrise si varsate de catre actionarii Grupului mama. Capitalul social se inregistreaza distinct in contabilitate, pe baza actelor de constituire si a documentelor justificative privind varsamintele de capital.

Majorarea capitalului se realizeaza prin subscrierea si emisiunea de noi actiuni, incorporarea rezervelor si alte operatiuni, potrivit legii. Micsorarea capitalului se realizeaza, in principal, prin reducerea numarului de actiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor actionari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti sau alte operatiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidenta a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifica capitalul social. In toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectueaza in baza hotararii Adunarii Generale a Actionarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anularea actiunilor nu sunt recunoscute in contul de profit si pierdere. Contravaloarea primita sau platita in urma unor astfel de operatiuni este recunoscuta direct in capitalurile proprii.

n) Rezerva legala

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal subscris si varsat, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut de Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Grupului. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

o) Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Grupului pentru o viitoare emitere de actiuni de catre Societate. Sumele contribuite sunt inregistrate in creditul rezervei platite in avans, atunci cand nu exista posibilitatea ca platile in avans sa fie returnate, iar obligatia Grupului este numai de a emite un numar fix de actiuni.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

p) Subvenții guvernamentale

Societatea recunoaște subvențiile guvernamentale în conformitate cu prevederile IAS 20 Contabilitatea subvențiilor guvernamentale și prezentarea informațiilor legate de asistența guvernamentală.

Subvențiile guvernamentale reprezintă „asistența acordată de guvern sub forma unor transferuri de resurse către o entitate în schimbul conformării, în trecut sau în viitor, cu anumite condiții referitoare la activitatea de exploatare a entității. Subvențiile exclud acele forme de asistență guvernamentală cărora nu li se poate atribui, în mod rezonabil, o anumită valoare, precum și acele tranzacții cu guvernul care nu se pot distinge de operațiunile comerciale normale ale entității”.

IAS 20 distinge două tipuri de subvenții : cele privind activele, numite subvenții pentru investiții, și cele privind veniturile.

Subvențiile privind activele reprezintă „subvenții guvernamentale pentru acordarea cărora principala condiție este ca o entitate beneficiară trebuie să cumpere, să construiască sau să dobândească în alt mod active imobilizate. De asemenea, pot exista și condiții secundare care restricționează tipul sau amplasarea activelor sau perioadele în care acestea urmează a fi dobândite sau detinute”.

Subvențiile privind veniturile sunt „subvenții guvernamentale diferite de cele privind activele”.

Contabilizarea subvențiilor guvernamentale se poate realiza în conformitate cu una dintre următoarele două abordări : abordarea bazată pe capital, sub incidența căreia o subvenție este recunoscută în afara profitului sau pierderii, și abordarea pe baza de venit, prin care subvenția este înscrisă în contul de profit și pierdere, într-un singur exercițiu sau în mai multe exerciții.

q) Beneficiile angajaților

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decât un plan de contribuții determinat. Obligatiile nete ale Grupului în raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan în parte, estimând valoarea beneficiilor viitoare pe care angajații le-au obținut în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în perioadele anterioare ; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezentă. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum și valoarea justă a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de către un actuar calificat utilizând metoda factorului de credit proiectat. Atunci când din calcul rezultă un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare și valoarea prezentă a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursări viitoare din plan sau a unor reduceri ale contribuțiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezentă a beneficiilor economice, se iau în considerare toate cerințele minime de finanțare aplicabile oricărui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului dacă este realizabil pe durata de viață a planului sau la decontarea datoriilor planului.

Atunci când beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de către angajați este recunoscută în contul de profit sau pierdere utilizând metoda liniară pe perioada medie de timp până când beneficiile intra în drepturi. În măsura în care beneficiile intra în drepturi imediat, cheltuiala este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște imediat toate castigurile și pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global și toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontării unui plan de beneficii determinate, atunci când are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie să cuprindă orice modificare rezultată a valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate, orice modificare rezultată a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente și orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fuseseră recunoscute anterior.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Beneficiile angajatilor (continuare)

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Grupului in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar.

(iii) Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fara a fi actualizate si sunt recunoscute ca si cheltuieli pe masura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimata a fi platita pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariatilor la profit, numai in cazul in care Grupul are o obligatie prezenta, legala sau implicita de a achita aceasta suma pentru serviciile trecute prestate de angajati, iar aceasta obligatie poate fi estimata in mod credibil.

r) Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara.

Provizionul pentru depozitarea intermediara a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si provizionul pentru gestionarea deseurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si a celor neradioactive are loc intr-o perioada ulterioara celei in care sunt generate de activitatea de exploatare.

s) Datorii si active contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare. Ele sunt prezentate in note, cu exceptia cazurilor in care posibilitatea unei iesiri de beneficii economice este redusa.

Actiunile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, dar sunt prezentate cand o intrare de beneficii este probabila.

t) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor

Veniturile sunt recunoscute in masura in care beneficiile economice sunt probabile si aceste beneficii pot fi evaluate in mod credibil. Urmatoarele criterii trebuie de asemenea sa fie indeplinite pentru a putea recunoaste venituri:

(i) Venituri din vanzarea energiei electrice

In vederea recunoasterii veniturilor din vanzarea energiei electrice, Grupul aplica prevederile IFRS 15 "Recunoasterea veniturilor".

IFRS 15 clarifica modul in care se identifica obligatia de executare dintr-un contract, modul in care se determina daca o entitate actioneaza in nume propriu sau ca un intermediar si daca veniturile obtinute trebuie recunoscute la un moment specific sau in timp.

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Grupului (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Grupul a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

t) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor (continuare)

Grupul a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vanzarile de energie electrica si termica si alte venituri, prin aplicarea modelului "cinci pasi" prevazut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecarui flux semnificativ de venituri, Grupul a concluzionat ca IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situatiilor financiare, comparativ cu recunoasterea veniturilor conform IAS 18 si IAS 11.

Grupul livreaza bunuri (energie electrica si termica) pentru care considera ca recunoasterea veniturilor sa aiba loc la un moment in timp, la momentul in care controlul activului este transferat clientului si anume la livrarea bunurilor.

(ii) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, venituri din dividende, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii de angajamente, folosind metoda dobanzii efective. Rata dobanzii efective reprezinta rata care actualizeaza exact platile si incasarile in numerar preconizate in viitor pe durata de viata asteptata a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durata mai scurta) la valoarea contabila a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobanzii aferenta datoriei ce decurge din contractul de leasing se determina utilizand o rata de actualizare care poate fi rata de dobanda din contract sau rata marginala de imprumut a locatarului si se recunoaste in profit sau pierdere.

Cheltuielile financiare cuprind in principal cheltuiala cu dobanda aferenta imprumuturilor si pierderile din diferente de curs valutar. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile achizitiei, constructiei sau producerii unui activ sunt recunoscute in contul de profit si pierdere utilizand metoda dobanzii efective.

(iii) Taxe

IFRIC 21 "Taxe" clarifica modul de recunoastere in contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da nastere unei datorii de a plati o taxa este activitatea care declanseaza plata taxei, identificata prin legislatie. Obligatia de a plati o taxa este recunoscuta in mod progresiv in cazul in care evenimentul generator are loc intr-o perioada de timp.

Grupul a implementat prevederile **IFRIC 21 Taxe** prin modificarea politicilor contabile, incepand cu situatiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. In sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite si taxe la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. O datorie privind impozitele si taxele este estimata progresiv numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei.

IFRIC 21 specifica faptul ca aceasta interpretare nu adreseaza modalitatea de inregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala) dar precizeaza faptul ca un activ este recunoscut in cazul in care o datorie a fost platita in avans si nu exista o obligatie prezenta de plata.

Grupul a considerat ca momentul recunoasterii datoriei este determinat de existenta in patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare si in consecinta, datoria privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale a fost recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator in legatura cu impozitele si taxele care cad sub incidenta IFRIC 21 si a concluzionat ca aceasta data este 31 decembrie a fiecarui an.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) Segmente de activitate

Un segment de activitate este identificat de catre IFRS 8 "Segmente de activitate", ca fiind o componenta a unei entitati :

- Care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si suporta cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati ;
- Ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia ; si
- Pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Conducerea Grupului considera operatiunile sale in totalitatea lor "un singur segment".

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Grupul produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,3%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Grupul aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

Pentru a raspunde necesitatilor de prezentare in situatiile financiare, mentionam urmatoarele:

- *IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii.* Asa cum este mentionat in *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principala a Grupului consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.

- *IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:*

a) Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia. Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei reprezinta aproximativ 85,5%, diferenta fiind reprezentata de clienti stabiliti in Republica Slovenia, Danemarca, Regatul Unit al Marii Britanii si Irlandei de Nord si Republica Ceha.

b) Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei. Toate activele imobilizate ale Grupului sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 11 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 29 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.

v) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent si impozitul amanat.

Impozitul pe profit este recunoscut in situatia profitului sau pierderii si in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor de capital.

Impozitul curent este impozitul de platit aferent profitului realizat in perioada curenta, determinat in baza procentelor aplicate la data situatiei pozitivei financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente.

Impozitul amanat este determinat pentru acele diferente temporare ce apar intre baza fiscala de calcul a impozitului pentru active si datorii si valoarea contabila a acestora folosita pentru raportare in situatiile financiare.

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de intreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii in filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate in viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei in vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra in vigoare ulterior.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) Impozit pe profit (continuare)

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele curente cu impozitul si daca acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeasi autoritate fiscala pentru aceeasi entitate supusa taxarii sau pentru autoritati fiscale diferite dar acestea doresc sa realizeze decontarea creantelor si datoriilor curente cu impozitul utilizand o baza neta sau activele si datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanta privind impozitul amanat este recunoscuta numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanta este revizuita la incheierea fiecarui exercitiu financiar si este diminuata in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze

Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

w) Dividende de distribuit

Dividendele sunt tratate ca o distribuire a profitului in perioada in care au fost declarate si aprobate de catre Adunarea Generala a Actionarilor. Dividendele sunt recunoscute ca datoric in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

x) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Grupului la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare in circulatie la inceputul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva, inmultit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderii pe actiune rezultata in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca optiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca actiunile ordinare sunt emise dupa indeplinirea unor conditii specificate. Obiectivul rezultatului pe actiune diluat este corelat cu rezultatul de baza pe actiune si anume sa furnizeze interesul fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

y) Evenimente ulterioare

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare sunt acele evenimente favorabile si nefavorabile, care au loc intre finalul perioadei de raportare si data la care situatiile financiare sunt autorizate pentru emitere.

Evenimentele ulterioare care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Grupului la data incheierii perioadei de raportare (evenimente care necesita ajustari) sunt reflectate in situatiile financiare.

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare care nu necesita ajustari sunt evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

z) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Grupul si in cazul in care una din parti, fie prin proprietate, fie prin drepturi contractuale, relatii familiale sau alte situatii similare pot controla direct sau indirect cealalta parte, sau o pot influenta in mod semnificativ in luarea unor decizii financiare sau operationale. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii intre parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Grupul se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Grupul prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 "Prezentarea informatiilor privind partile afiliate" (a se vedea Nota 28).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi și amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operațiunile sale și sunt în vigoare pentru perioadele contabile care încep la 1 ianuarie 2022 aprobate de Uniunea Europeană.

A. Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente în vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curenta:

- (i) **Amendamente la IAS 16 „Imobilizari corporale”** – Incasari înainte de utilizarea preconizata adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022). Modificarea interzice unei entitati să deducă din costul unei imobilizari corporale orice incasare înainte de pregătirea bunului pentru utilizarea preconizata. De asemenea, clarifica faptul că o entitate testează dacă un activ funcționează corect atunci când evaluează performanța tehnică și fizică a acestuia. Performanța fizică a activului nu face obiectul amendamentului. Entitățile trebuie să prezinte separat sumele încasărilor și costurile referitoare la articolele produse care nu reprezintă o activitate obișnuită a societății.
- (ii) **Amendamente la IFRS 3 „Combinari de întreprinderi”** – Definiția cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022). Au fost aduse modificări minore ale IFRS 3, privind definiția cadrului conceptual pentru Raportările Financiare și pentru a adăuga o excepție privind recunoașterea datoriilor și a datoriilor contingente în sfera de aplicare a IAS 37 “Provizioane, datorii contingente și active contingente” și IFRIC 21 „Taxe”. Amendamentele confirmă faptul că activele contingente nu ar trebui să fie recunoscute la data achiziției.
- (iii) **Amendamente la IAS 37 “Provizioane, datorii contingente și active contingente”** - Contracte oneroase — Costul cu executarea contractului adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022). Modificarea clarifica faptul că în structura costurilor directe referitoare la finalizarea unui contract sunt incluse atât costurile incrementale cât și o parte alocată din alte costuri directe atribuibile finalizării contractului. De asemenea, înainte de recunoașterea unui provizion separat pentru un contract oneros, entitatea recunoaște orice pierdere din depreciere care a avut loc asupra activelor utilizate în îndeplinirea contractului.
- (iv) **Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018-2020)”** care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 și IAS 41) cu scopul principal de a elimina inconsecvențele și de a clarifica anumite formulări – adoptate de UE în 28 iunie 2021 (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 și IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se referă numai la un exemplu ilustrativ, astfel încât nu este menționată o dată de intrare în vigoare).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare ale Societății.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

B. Standarde si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB si adoptate de UE, dar nu sunt inca in vigoare:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”** – Clasificarea datoriilor in categoriile curente si pe termen lung, oferind o abordare mai generala, pe baza angajamentelor contractuale in vigoare la data raportarii. Modificarile au fost initial in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2022, cu toate acestea data de intrare in vigoare a fost amanata la 1 ianuarie 2023.
- (ii) **Prezentarea politicilor contabile (Amendamente la IAS 1 si IFRS Practice Statement 2); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile impun ca o entitate sa-si prezinte politicile contabile semnificative, in locul politicilor sale contabile semnificative. Modificarile ulterioare explica modul in care o entitate poate identifica o politica contabila semnificativa. Sunt adaugate exemple de cazuri in care o politica contabila este probabil sa fie semnificativa. Pentru a sprijini modificarea, Consiliul a elaborat, de asemenea, indrumari si exemple pentru a explica si a demonstra aplicarea „procesului de semnificatie in patru pasi” descris in Declaratia de practica 2 IFRS.
- (iii) **Definitia estimarilor contabile (amendamente la IAS 8 “Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori”); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Amendamentele clarifica modul in care entitatile trebuie sa distinga intre schimbari ale politicilor contabile si schimbari ale estimarilor contabile. Distinctia este importanta deoarece modificarile estimarilor contabile sunt aplicate prospectiv tranzactiilor viitoare si altor evenimente viitoare, in timp ce modificarile politicilor contabile sunt aplicate in general retroactiv asupra tranzactiilor trecute si a altor elemente trecute, precum si asupra perioadei curente.
- (iv) **Impozit amanat aferent activelor si pasivelor care decurg dintr-o singura tranzactie (amendamente la IAS12); data intrarii in vigoare: perioade de raportare anuala care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile clarifica faptul ca scutirea de recunoastere initiala nu se aplica tranzactiilor in care sume egale de diferente temporare deductibile si impozabile apar la recunoasterea initiala. Modificarea ar trebui aplicata numai tranzactiilor care au loc la sau dupa inceputul perioadei comparative prezentate. In plus, entitatile ar trebui sa recunoasca creantele privind impozitul amanat si datorii privind impozitul amanat la inceputul perioadei comparative pentru toate diferentele temporare deductibile si impozabile asociate cu: active reprezentand dreptul de utilizare a activelor suport din cadrul contractelor de leasing financiar si datorii privind contractele de leasing, si decomisionare, restaurare si datorii similare. Efectul cumulat privind recunoasterea acestor ajustari este inregistrat pe rezultat reportat, sau alte elemente de capitaluri corespunzatoare. IAS 12 nu a abordat anterior modul de contabilizare a efectelor fiscale ale contractelor de leasing financiar, astfel incat abordari diferite sunt considerate acceptabile.
- (v) **Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii in entitati asociate si asocieri in participatie”**- Vanzarea de sau contributia cu active intre un investitor si entitatile asociate sau asocierile in participatie ale acestuia si amendamentele ulterioare (data intrarii in vigoare a fost amanata pe perioada nedeterminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii in echivalenta).
- (vi) **IFRS 17 “Contracte de asigurare” care inlocuieste IFRS 4; data intrarii in vigoare: perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023.** Modificarile ulterioare aduse in decembrie 2021 au adaugat o perioada de tranzitie care permite unei entitati sa aplice o clasificare optionala in perioadele comparative la aplicarea initiala a IFRS 17. Optiunea de clasificare se aplica tuturor activelor financiare, inclusiv a celor care nu fac obiectul standardului. Astfel, permite clasificarea acelor active in perioada/perioadele comparativa/e conform prevederilor IFRS 9.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

C. Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele standarde noi si amendamente la standardele existente au fost emise de IASB, dar nu au fost inca adoptate de UE:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”** – Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt si datorii pe termen lung (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023). Amendamentele ofera o abordare mai generala la clasificarea datoriilor prevazuta de IAS 1 plecand de la acordurile contractuale existente la data raportarii. Amendamentele la IAS 1 emise de IASB în 15 iulie 2020 amana data intrarii în vigoare cu un an pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023.
- (ii) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”** – Datorii pe termen lung cu indicatori financiari (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024). Amendamentele clarifica modul în care conditiile pe care o entitate trebuie sa le respecte în termen de douasprezece luni de la perioada de raportare afecteaza clasificarea unei datorii.
- (iii) **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing”** – Datorii de leasing într-o tranzactie de vanzare si leaseback (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024). Amendamentele la IFRS 16 prevad ca vanzatorul-locatar sa evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzactie de leaseback astfel încat sa nu recunoasca niciun fel de castiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare retinut. Noile cerinte nu împiedica vanzatorul-locatar sa recunoasca în contul de profit si pierdere castiguri sau pierderi din încetarea partiala sau totala a unui contract de leasing.
- (iv) **IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate”** (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final. Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc în prezent conturile de amanare aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS.
- (v) **Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii în entitati asociate si asocieri în participatie”**- Vanzarea de sau contributia cu active între un investitor si entitatile asociate sau asocierile în participatie ale acestuia si amendamentele ulterioare (data intrarii în vigoare a fost amanata pe perioada nedeterminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalenta). Amendamentele solutioneaza contradictia dintre cerintele IAS 28 si IFRS 10 si clarifica faptul ca într-o tranzactie care implica o entitate asociata sau asociere în participatie, castigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci cand activele vandute sau aduse drept contributie reprezinta o întreprindere.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbarilor climatice si securitatea aprovizionarii cu energie sunt doua dintre cele mai importante provocari globale in 2022, care necesita o reconsiderare a sistemelor energetice ale lumii. Implementarea energiei nucleare in sectoarele de energie, industrie, constructii si transport poate ajuta la atenuarea dependentei de combustibilii fosili si poate oferi servicii de flexibilitate pentru a creste fiabilitatea sistemelor de energie regenerabila.

Centralele nucleare nu produc emisii de gaze cu efect de sera in timpul functionarii iar, pe parcursul ciclului sau de viata, acestea produc aproximativ aceeasi cantitate de emisii echivalente de dioxid de carbon per unitate de electricitate precum turbinele eoliene si o treime din emisiile pe unitatea de energie electrica in comparatie cu energia solara termica.

Situatiile financiare ale Grupului reflecta aspecte legate de schimbarile climatice si dezvoltarea durabila prin intermediul elementelor prezentate mai jos: implementarea strategiei de investitii si a unei strategii de finantare durabile; cheltuielile efectuate in mod special ca raspuns la problemele de mediu, in baza legilor si regulamentelor aplicabile; si metodele de evaluare utilizate pentru activele si pasivele Societatii.

Proiectele de investitii ale Grupului contribuie atat la securitatea energetica, cat si in procesul de decarbonare, fiind o sursa curata de energie, in conformitate cu masurile Comisiei Europene aferente "Fit for 55" si noului Act Delegat Complementar care a inclus energia nucleara in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Realizarea proiectelor de investitii ale Societatii vor conduce, dupa anul 2031, la asigurarea a aproximativ 33% din necesarul de consum si estimativ 66% din energia fara emisii de CO2 la nivel national, precum si la evitarea eliberarii in atmosfera a aproximativ 20 milioane de tone de CO2 anual.

Grupul are in derulare proiecte de investitii strategice in valoare estimata de 12 miliarde de Euro, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale, dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale Grupului vor contribui cu energie curata, fara emisii de CO2, la stabilitatea energetica a Romaniei, la dezvoltarea socio-economica locala si nationala, la dezvoltarea industriei nucleare si la formarea unei noi generatii de specialisti.

In ceea ce priveste reglementarile legislative, la data de 10 decembrie 2021 Uniunea Europeana a adoptat Actul delegat care completeaza articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 din 18 iunie 2020 *privind instituirea unui cadru care sa faciliteze investitiile durabile si de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088*, care are ca scop clasificarea activitatilor economice in functie de contributia acestora la atingerea obiectivelor de mediu. Acest „Regulament privind taxonomia” face parte din strategia europeana de promovare a unei finantari durabile care contribuie la atingerea neutralitatii carbonului pana in 2050, in special prin incurajarea infuziilor de capital in investitii durabile. Regulamentul se aplica incepand cu 31 decembrie 2021 si solicita grupurilor care fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara, asa cum este cazul Grupului SNN, sa publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi alinate taxonomiei activitati economice. Reglementarile aplicabile la 31 decembrie 2021 nu acopereau activitati specifice de energie nucleara, activitate dominanta pentru Grup, si nici activitati legate de gaze naturale.

In data de 2 februarie 2022, Comisia Europeana a aprobat un act delegat complementar privind clima, care include, in conditii stricte, activitati specifice de energie nucleara si gazoasa in lista activitatilor economice acoperite de taxonomia UE. Proiectul a fost adoptat oficial la 9 martie 2022, cand au fost puse la dispozitie versiunile lingvistice in toate limbile oficiale ale UE. Actul delegat complementar (UE) 2022/1214 a fost publicat in Jurnalul Oficial la 15 iulie 2022. Se va aplica de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activitatii Grupului de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate in raportul Grupului privind activitatile sale nefinanciare. performanta, in sectiunea „Schimbari climatice - rolul SNN la nivel de industrie” din Raportul de Sustenabilitate 2022.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

bb) Aspecte legate de clima

Evaluarea activelor și pasivelor

(i) Provizioane privind datoriile contingente și pierderi care încorporează aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte și pierderi neprevăzute care încorporează aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deșeurilor radioactive și neradioactive, și pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta nota 18.

În anii 2021- 2022 nu au fost înregistrate datorii contingente privind litigiile de mediu.

(ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate în considerare în evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, în vederea respectării prevederilor IAS 36, Societatea evaluează dacă există un indiciu ca un activ să fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere și recunoașterea ajustărilor de depreciere se efectuează în conformitate cu prevederile pct. j) Nota 3.

Testele de depreciere au fost efectuate astfel:

- Grupul măsoară orice depreciere a activelor pe termen lung comparând valoarea contabilă netă și valoarea recuperabilă;
- Valoarea recuperabilă este stabilită ca fiind maximum dintre prețul net de vânzare al unui activ și valoarea lui de utilizare. Valoarea de utilizare este definită ca fiind valoarea prezenta a fluxurilor financiare viitoare pe care activul le va genera pe parcursul vieții sale utile, fără a neglija fluxul financiar adus de vânzarea activului la finele acestei durate de viață;
- Valoarea de utilizare este calculată pe baza fluxurilor de trezorerie prognozate pe o perioadă de 10 ani, conform modelelor financiare aprobate de conducerea Grupului;
- Preturile forward utilizate în testele de depreciere sunt preturile pieței observate la sfârșitul perioadei, urmând ca din anul 2024 să fie utilizate previziunile realizate de un furnizor independent (base case ICIS). Pentru 2023, prețul prognozat se bazează pe un mix de preturi în conformitate cu contractele deja semnate și cu cele mai bune estimări ale energiei electrice necontractate rămase;
- Scenariile pe termen lung utilizate pentru preturile de vânzare a energiei electrice sunt în concordanță cu traiectoria europeană privind tintele de decarbonizare stabilite, în special așa cum este stabilit prin Acordul de la Paris privind schimbările climatice, adoptat pe data de 12 decembrie 2015 și intrat în vigoare în data de 4 Noiembrie 2016;
- Ipotezele macroeconomice utilizate se bazează pe surse externe și disponibile publicului larg. Rata inflației și cursurile de schimb valutare luate în considerare se bazează pe previziunile emise de Comisia Națională de Strategie și Prognoza.

Aceste calcule pot fi influențate de mai multe variabile, precum: modificări ale preturilor pieței la energie electrică, schimbări ale reglementărilor în vigoare, modificări ale cererii și cotelor de piață deținute de Grup, precum și rata de depreciere a portofoliului de clienți, durata de viață utilă a instalațiilor, etc.

Analizele de sensibilitate pe diferite dimensiuni și ipoteze nu indică niciun risc de depreciere.

4. ESTIMARI CONTABILE ȘI JUDECATI SEMNIFICATIVE

Grupul face estimări și ipoteze care afectează valoarea activelor și datoriilor raportate. Estimările și judecatile sunt evaluate continuu și sunt bazate pe experiența anterioară și pe alți factori, incluzând așteptări cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile în circumstanțele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selecția, prezentarea și aplicarea politicilor contabile critice și a estimărilor. Aceste prezentări completează comentariile asupra gestionării riscurilor financiare (vezi Nota 29).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului includ :

Surse cheie ale incertitudinii estimărilor

(i) Ajustări pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat

Activele înregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise în *Nota 3 (g) Identificarea și evaluarea deprecierei de valoare*.

Evaluarea pentru depreciere a creanțelor este efectuată la nivel individual și se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se așteaptă a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimări cu privire la situația financiară a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustărilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

(ii) Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare

Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este determinată folosind tehnicile de evaluare descrise în politica contabilă din *Nota 3(g) Evaluare*. Pentru instrumente financiare rar tranzacționate și pentru care nu există o transparentă a preturilor, valoarea justă este mai puțin obiectivă și este determinată folosind diverse nivele de estimări privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piață, ipoteze de pret și alte riscuri care afectează instrumentul financiar respectiv.

(iii) Ierarhia valorilor juste

Activele și datoriile sunt măsurate și prezentate la valoarea justă în situațiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare în următoarele niveluri de evaluare:

Grupul folosește pentru calculul valorii juste următoarea ierarhie de metode:

Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) în piețe active pentru active sau datorii identice

Nivelul 2: intrări altele decât preturile cotate incluse în Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe piețe care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)

Nivelul 3: intrări pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piață (intrări neobservabile). Această categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazează pe date observabile și pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluării instrumentului. Această categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza preturilor cotate pentru instrumente asemănătoare dar pentru care sunt necesare ajustări bazate în mare măsură pe date neobservabile sau pe estimări, pentru a reflecta diferența dintre cele două instrumente.

Grupul determină valoarea justă folosind, în principal, cotațiile de pe piața activă.

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștința de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din preturile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021, managementul consideră ca valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)***(iii) Ierarhia valorilor juste (continuare)*

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Grupului apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizeaza instrumentele financiare inregistrate la valoare justa in functie de metoda de evaluare :

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2022 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.567.692	35.567.692	2
Creante comerciale	438.540.316	438.540.316	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	142.158.865	2
Numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	2.707.724.133	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	5.153.787.506	5.153.787.506	
31 decembrie 2022 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	64.810.940	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	12.831.121	12.831.121	2
Venituri in avans	63.611.498	63.611.498	2
	141.253.559	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	448.160.020	448.160.020	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri in avans	157.087.526	157.087.526	2
	673.507.382	673.507.382	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2021 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.486.125	220.486.125	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.068.328	85.068.328	2
Numerar si echivalente de numerar	1.343.172.157	1.343.172.157	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	3.013.195.907	3.013.195.907	
31 decembrie 2021 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	130.135.030	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	910.586	910.586	2
Venituri in avans	72.037.242	72.037.242	2
	203.082.858	203.082.858	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	286.476.663	286.476.663	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	264.025	264.025	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	168.126.539	2
Venituri in avans	89.647.495	89.647.495	2
	544.514.722	544.514.722	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

Politicele contabile ale Grupului ofera bazele pentru ca activele si datoriile sa fie incadrate, la momentul initial, in diferite categorii contabile.

Reevaluarea imobilizarilor corporale

Imobilizarile corporale formate din terenuri si cladiri sunt supuse reevaluarii, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

(v) Masurarea valorii juste

La 31 decembrie 2022, imobilizarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevaluările terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2022 au fost efectuate pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

- Metoda comparatiei directe pentru terenurile detinute in cota exclusiva;
- Metoda reziduala pentru terenurile detinute in cota indiviza;
- Metoda veniturilor, in cazul celor doua cladiri administrative;
- Metoda costului de inlocuire pentru constructiile speciale si restul activelor.

(vi) Ierarhia valorii juste

In baza datelor de intrare utilizate in tehnica de evaluare, valoarea justa a imobilizarilor corporale a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina

Situatia geopolitica din Europa de Est s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, insa razboiul din Ucraina nu a avut un impact direct sau indirect semnificativ asupra derularii activitatilor Societatii. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

Razboiul din Ucraina, dincolo de drama umana, a demonstrat importanta unui mix energetic echilibrat in UE si a unui sistem energetic rezilient atunci cand se confrunta cu evenimente extreme. Este in acelasi timp un semnal major de alarma in ceea ce priveste politica energetica la nivelul UE, includerea echitabila a surselor de energie cu rol in decarbonare pentru asigurarea stabilitatii si accesibilitatii pe termen lung a energiei, fara a risca securitatea energetica a UE si a statelor membre. Cooperarea statelor in vederea identificarii de solutii viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

In acest context, energia nucleara devine si mai importanta in mixul energetic european si in reducerea dependentei energetice. Energia nucleara raspunde celor 3 provocari curente: securitatea energetica, atingerea tintelor de decarbonare si mentinerea unui cost accesibil pentru consumatori.

Societatea are un rol important la nivel national, atat in stabilitatea energetica a tarii cat si in atingerea tintelor de decarbonare.

Analizand impactul asupra Societatii, concluzionam faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia sau Ucraina, nu detine investitii directe sau indirecte in societati comerciale ale acestor state, lanturile de aprovizionare pentru materia prima fiind mentinute si in acest an cu societati din Kazahstan si, respectiv Romania. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere fata de afaceri, societati sau banci care sunt in prezent afectate prin sanctiuni internationale.

Impactul indirect asupra situatiilor financiare anuale se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina; preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor razboiului din Ucraina si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceasta situatie conflictuala.

Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul razboiului

a) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2021. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu cele doua state aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Societatii la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din cele doua state.

b) Deprecierea activelor non-financiare

Avand in vedere faptul ca Societatea nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul Ucrainei sau al Rusiei, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) *Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina (continuare)*

c) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%, cu exceptia entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. care este detinuta in proportie de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2022 nu fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii mama de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

d) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina nu a implicat nicio alta utilizare specifica de judecati, estimari sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor si a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele mentionate in Nota 2f) din Politicile contabile).

Impactul direct sau indirect al razboiului din Ucraina asupra activitatii Societatii nu poate fi cuantificat valoric, in contextul in care evolutia curenta a inflatiei, precum si cea previzionata pentru perioadele urmatoare sunt rezultatul unor factori greu de previzionat. Din punct de vedere al analizei calitative, societatea monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al conflictului din Ucraina, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

In cadrul Societatii, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Razboiul din Ucraina nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Societatii. Efectele conflictului asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Societatii reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. 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	1.445.669.648	1.218.862.614	8.085.106.486
Intrari	-	-	14.263.669	263.482.135	277.745.804
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 reclasificate	-	-	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	1.531.687.244	1.280.634.569	7.494.604.854
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.531.687.244	1.280.634.569	7.494.604.854
Intrari	-	-	23.988.136	499.337.616	523.325.752
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Transferuri in stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer stocuri	-	-	-	-	-
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	-	-
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	-	-	-
Reconstituiri	-	-	-	-	-
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1,217.175)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(487.267)	(18.191.613)	(77.363)	(18.756.243)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.645.018.099	1.572.337.829	7.864.098.077
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	550.782	1.057.248.682	931.568.583	155.243.437	2.144.611.484
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.568.525	-	545.767.193
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulata 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 depreciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	550.782	380.863.168	952.356.851	158.643.862	1.492.414.663
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	380.863.168	952.356.851	158.643.862	1.492.414.663
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.333.226	-	587.716.569
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.850.928)	-	(16.304.974)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	1.026.752.093	154.791.309	1.949.639.374
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	31.574.199	4.331.200.561	514.101.064	1.063.619.177	5.940.495.002
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.330.393	1.121.990.707	6.002.190.191
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	618.266.006	1.417.546.520	5.914.458.703

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In cursul anului 2022, Societatea mama a achizitionat 11,9 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 27.816.605 RON, iar in cursul anului 2021, a achizitionat 5 tone de apa grea, in valoare de 10.924.629 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2022, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.417.546.520 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 644.585.615 RON (31 decembrie 2021 : 655.502.487 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 772.960.905 RON (31 decembrie 2021: 466.488.220 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 270.871.718 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 86.878.248 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
 - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 32.853.382 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 38.924.333 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 27.361.693 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind **cresterea capacitatii de productie** este in suma de 646.277.871 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 31 decembrie 2022 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 213.064.046 RON (31 decembrie 2021 : 223.996.355 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 31 decembrie 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 Grup in anul 2022 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 si opririlor neplanificate ale Unitatii 2 in valoare de 63.688.488 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 133.516.891 RON, majorarea valorii contabile a DICA 12, 13 si 14 cu suma de 21.361.160 RON.

(ii) Ajustari pentru depreciere

La 31 decembrie 2022 Grupul inregistreaza ajustari pentru deprecierea activelor in suma totala de 5.060.391 RON (31 decembrie 2021 : 13.182.646 RON).

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**(iii) *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 (a se vedea Nota 14). Toate celelalte 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 instalatii (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) pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) *Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor*

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)****(v) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)**

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	<u>22.350.779</u>	<u>22.350.779</u>
	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Cladiri		
Cost	7.056.923.302	7.069.432.468
Amortizare cumulata	(4.523.041.183)	(4.036.137.494)
Valoare neta contabila	<u>2.533.882.118</u>	<u>3.033.294.975</u>

(vi) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (vezi Nota 26). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2022 este in valoare de 100.535.482 RON (31 decembrie 2021: 102.229.602 RON).

(vii) Active gajate

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

(viii) Credit furnizor

La 31 decembrie 2022, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 46.893.963 RON (31 decembrie 2021 : 31.038.770 RON).

6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retrarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 16.031.241 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatiei pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.406.574
Spatii de birouri	14.609.030	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(465.410)	(226.181)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	15.565.831	1.180.392
Datorii din contracte de leasing	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Pe termen scurt	2.734.403	264.025
Pe termen lung	12.831.121	910.586
	15.565.524	1.174.611

(ii) Sume recunoscute in Situatiei profitului sau a pierderii

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		271.886	163.480
Cheltuieli cu dobanzile	27	32.097	25.848

(iii) Sume recunoscute in Situatiei fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	337.356	224.795

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Cheltuieli de constituire	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte immobilizari necorporale	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	-	238.295.077	55.286.357	293.581.434
Intrari	257	6.518.096	-	6.518.353
Transferuri in immobilizari corporale	-	(4.769.053)	-	(4.769.053)
Transferuri din immobilizari corporale	-	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	257	242.445.153	54.256.420	296.701.830
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	257	242.445.153	54.256.420	296.701.830
Intrari		11.439.871	3.626.905	15.066.776
Transferuri in immobilizari corporale				
Transferuri din immobilizari corporale				
Iesiri		(126.663)	(380.168)	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	257	253.758.361	57.503.157	311.261.775
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	-	199.386.367	40.723.865	240.110.232
Cheltuiala cu amortizarea	10	6.755.224	3.201.166	9.956.400
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	248.295.121
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	248.295.121
Cheltuiala cu amortizarea	229	6.843.048	5.816.192	12.659.469
Amortizarea aferenta iesirilor		(126.663)	(380.168)	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	239	212.116.404	48.331.117	260.447.759
Valoare contabila				
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	-	38.908.710	14.562.492	53.471.202
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	247	37.045.135	11.361.327	48.406.709
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	18	41.641.958	9.172.040	50.814.016

La 31 decembrie 2022 immobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt eferente filialelor infiintate in anul 2022.

Politicile contabile privind immobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***8. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 31 decembrie 2022 Grupul 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.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	30.260.661	30.190.266
Total	35.567.692	35.496.297

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 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 :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.680.203	-
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	70.929	23.523
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.751.132	29.680.203
Dobanda cumulata	509.529	510.063
Total titluri de stat	30.260.661	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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***9. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE**

Lista investitiilor in entitati asociate la 31.12.2022, consolidate prin metoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

Investitii in entitati asociate	Locul desfasurarii activitatii	31 decembrie 2022		
		Cota de participare %	Cota-parte din activul net	Cota-parte din rezultatul exercitiului Profit/ (Pierdere)
Ropower Nuclear S.A.	Romania	50	4.745.610	(197.390)
Total investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta			4.745.610	(197.390)

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 31 decembrie 2022, Grupul detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **4.943.000 RON**.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotânga, Jud. Dambovita.

Judecati semnificative

Conform Acordului investitorilor in legatura cu constituirea unei societati de proiect avand ca obiectiv dezvoltarea unor capacitati de productie a energiei electrice, Grupul detine reprezentanti in Consiliul de Administratie al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate avand rolul de Presedinte al Consiliului de Administratie. Astfel, Grupul participa la toate deciziile financiare si operationale semnificative ale entitatii. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de detinere de 50%, determina o influenta semnificativa asupra entitatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***10. STOCURI**

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	240.887.349	201.210.391
Alte materii si materiale	412.385.761	358.909.559
Total	653.273.110	560.119.950

(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 cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 se regaseste in pozitile 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 177.139.863 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.042.623 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 31 decembrie 2022 este in suma de 50.081.781 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In anul 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 218.305 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.953.198 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In anul 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2022 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

11. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021 creanțele comerciale se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Creanțe comerciale	450.541.752	233.308.150
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(12.001.436)	(12.822.025)
Total	438.540.316	220.486.125

(i) Clasificarea creanțelor comerciale

Creanțele comerciale sunt sume datorate de clienți pentru bunuri vândute sau servicii prestate în cursul normal al activității. În general, acestea sunt datorate pentru decontare în termen de 30 de zile și, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea contraprestăției care este neconditionată, cu excepția cazului în care conțin componente de finanțare semnificative, atunci când sunt recunoscute la valoarea justă. Grupul detine creanțele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale și, prin urmare, le evaluează ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3 (k) pentru celelalte politici contabile relevante pentru creanțe comerciale.

(ii) Valoarea justă a creanțelor comerciale

Datorită naturii pe termen scurt a creanțelor curente, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

(iii) Deprecierea și expunerea la risc

Informații despre deprecierea creanțelor comerciale și expunerea grupului la riscul de credit și riscul valutar pot fi găsite în nota 29.

(iv) Alte informații

La 31 decembrie 2022, principalele creanțe comerciale în sold sunt față de: Distribuție Energie Electrică România S.A. – 52.166.030 RON (31 decembrie 2021: 2.377.268 RON), Enel Energie S.A. – 47.068.010 RON (31 decembrie 2021: 19.137.596 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 43.660.872 RON (31 decembrie 2021: 14.846.219 RON), Electrica Furnizare S.A. – 40.721.750 RON (31 decembrie 2021: 40.923.394 RON), S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A. – 39.042.000 (31 decembrie 2021: 0 RON)

Vanzările efectuate în cursul anului 2022 către: Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 21% (2021: 22%), Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 11% (2021: 5%), Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10% (2021: 5%), Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 8% (2021: 16%), și E.ON Energie România S.A. au reprezentat aproximativ 5% (2021: 7%).

La 31 decembrie 2022 pozițiile “Creanțe comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 165.070.788 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 9.031.438 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***12. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

	<u>31 decembrie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	<u>(auditat)</u>	<u>(auditat)</u>
Alte creante	120.489.154	33.660.668
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(596.559)
Taxe si impozite	1.257.980	31.478.586
Plati efectuate in avans	20.994.911	20.525.633
Total	<u>142.158.865</u>	<u>85.068.328</u>

(v) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Grupul isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de numerar care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3 (g) pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(vi) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeași cu valoarea lor justa.

(vii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in nota 28.

(viii) Alte informatii

La 31 decembrie 2022 pozitiiile "Alte creante" si "Ajustari de depreciere pentru alte creante" nu include o suma aferenta partilor afiliate (31 decembrie 2021: 0 RON).

La 31 decembrie 2021 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 429.334 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2021: 8.289.405 RON).

La 31 decembrie 2022 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 1.257.980 RON (31 decembrie 2021: 29.382.624 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

13. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

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

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Numerar in casierie	86.040	79.356
Conturi curente la banci in RON	286.009.526	220.420.871
Conturi curente la banci in valuta	25.109.873	2.526.265
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.396.122.000	1.119.866.202
Alte echivalente de numerar	396.694	279.463
Total numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	1.343.172.157

La 31 decembrie 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:

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Depozite bancare	1.829.796.500	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:

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Numerar in casierie	86.040	79.356
Conturi curente la banci	311.119.399	222.947.136
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.396.122.000	1.119.866.202
Alte echivalente de numerar	396.694	279.463
	2.707.724.133	1.343.172.157

(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. A se vedea Nota 3 (m) pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 decembrie 2022 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 124.714.365 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2022 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

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

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

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

La 31 decembrie 2022, 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 Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri 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 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	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, Grupul 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.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 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 la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021).

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*****Rezerve legale***

Conform cerintelor legale, Grupul 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 31 decembrie 2022 este de 414.757.698 lei (31 decembrie 2021: 255.132.853 lei).

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 31 decembrie 2022, rezerva din reevaluare este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2021: 2.101.938.467 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. 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").

Rezultatul 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. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Societatea mama a distribuit dividende in valoare de 595.925.367 RON din profitul net al exercitiului financiar 2021, conform Hotararii AGOA nr. 5/28.04.2022 (2021: 472.117.575 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2020, conform Hotararii AGOA nr. 5/26.04.2021). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2022 sunt in valoare de 748.270 RON (31 decembrie 2021: 848.118 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie		2.997.775.072	2.434.020.626
<i>Profitul net al perioadei</i>		2.762.039.511	1.036.038.559
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.745.457	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari		-	(638.261)
Dividende		(595.925.367)	(472.117.575)
Sold la 31 Decembrie		5.165.634.673	2.997.775.072

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 595.925.367 RON (31 decembrie 2021: 472.117.575 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 60.935 RON (31 decembrie 2021: 0 (zero) RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

15. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.762.039.511	1.036.038.559
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	9,16	3,43

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.762.039.511	1.036.038.559
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	9,16	3,43

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

16. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este urmatoarea :

	31 decembrie 2022 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2021 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	130.116.620	65.305.680	64.810.940	298.191.838	168.056.808	130.135.030
Dobanda	219.753	219.753	-	69.731	69.731	-
Total	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569	168.126.539	130.135.030

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)			298.191.838	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(173.284.441)	
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%	(114.598.940)	2024
Diferente de schimb valutar			1.921.904	
Comisioane de angajament			3.287.319	
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)			130.116.620	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	130.116.620	244.930.950
Total imprumuturi	130.116.620	301.479.156
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.305.680)	(171.344.126)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	64.810.940	130.135.030

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ANSALDO*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 115,3 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2021 : 3,8 milioane EUR). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45% pentru primii 15 ani si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,7% pentru perioada ramasa. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

b) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – AECL*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 327,8 milioane CAD. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 0 (zero) milioane CAD (31 decembrie 2021 : 10,92 milioane CAD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii CDOR la sase luni plus o marja de 0,375%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

c) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2022 este de 26,3 milioane EUR (31 decembrie 2021 : 49,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2021: 10 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 18 milioane EUR (31 decembrie 2021: 27 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 8,3 milioane EUR (31 decembrie 2021: 12,5 milioane EUR). Rambursarea transei I s-a efectuat in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,080% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare : (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2; (iii) veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Societatea nu a intrat in niciun aranjament de acoperire impotriva riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoarea justa a imprumuturilor pe termen lung, care a fost estimata prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizand rata dobanzii curente pe piata disponibila pentru instrumente financiare similare, nu difera semnificativ de valorile mai sus mentionate.

Garantii

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale (“SG”) si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratorii externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.305.680	171.344.126
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	219.753	69.731
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
Total imprumuturi pe termen scurt	65.525.433	168.126.539

17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	46.893.963	31.038.770
Furnizori	110.823.353	92.480.910
Obligatii privind datoriile angajatilor	38.361.843	27.849.006
Datorii catre stat	240.143.523	107.091.244
Dividende de plata	763.805	863.842
Alte datorii	11.173.533	27.152.891
Total	448.160.020	286.476.663

La 31 decembrie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 26.956.168 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), General Electric Global Services GMBH – 23.264.335 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.302.495 RON (31 decembrie 2021: 12.744.720 RON), Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. – 5.610.805 RON (31 decembrie 2021: 1.470.551 RON).

La 31 decembrie 2022, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 38.176.357 RON (31 decembrie 2021: 33.664.656 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 30.113.114 RON (31 decembrie 2021: 25.110.349 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.063.243 RON (31 decembrie 2021: 8.554.307 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deeurilor radioactive.

La 31 decembrie 2022, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2023, in valoare de 73.261.115 RON (31 decembrie 2021: 68.730.542 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2023.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

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

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.294.835	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	64.737.442	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	89.288.704	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	27.000.000	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	224.307	93.610
Total	251.545.288	315.364.148

La 31 decembrie 2022, provizioanele in valoarea totala de 286.533.115 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)	36.687.192	33.607.643
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.129.086	51.608.356
Provizion litigii spor salarial (i)	-	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	27.000.000	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	224.307	-
Total	77.040.585	174.504.703

- (i) 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. Conform Deciziei Civile nr. 63/27.02.2023 pronuntata de Curtea de Apel Constanta in dosarul nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional, apelul formulat de reclamanti a fost respins ca nefondat. Solutia este definitiva. Astfel, Grupul a reluat pe venituri contravaloarea provizionului constituit pentru acest dosar, in suma de 34.987.828 RON.

A se vedea Nota 3 (r) pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. VENITURI IN AVANS**

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Cienti creditor	154.743.583	86.247.146
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	57.818.929	73.036.375
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	5.918.917	-
Alte venituri in avans	2.217.595	2.401.216
Total	220.699.024	161.684.737

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2022 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din:

a) Subventie amortizata pe durata de viata a Unitatii 1

Subventiile au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1. Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2022 este in suma de 14.354.675 RON (2021: 14.354.155 RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2022 este de 57.692.580 RON (31 decembrie 2021: 72.037.242 RON).

b) Contract de grant in cadrul "Conecting Europe Facility" (CEF) – sectorul de telecomunicatii, pentru actiunea "Cynergy - primul ISAC pentru Sectorul Energetic din Romania", derulat prin European Health and Digital Executive Agency (HaDEA), in conformitate cu drepturile delegate de Comisiua Europeana.

Actiunea (Cynergy) isi propune crearea unui centru de partajare si analiza a informatiilor la nivel national (ISAC) in sectorul energetic (sub-sectorul electricitatii) din Romania, care sa deserveasca cele mai proeminente companii din acest domeniu din tara, dar luand in considerare potentiala extindere in Europa de Sud-Est. Actiunea va dezvolta o comunitate de partajare solida si de incredere, care poate furniza cu usurinta cunostinte utile si sprijin membrilor ISAC cand se confrunta cu amenintari la adresa securitatii cibernetice.

Contractul se deruleaza in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Suma maxima acordata este de 445.024 Euro si reprezinta 75% din costurile eligibile le actiunii. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea a incasat prefinantarea in suma de 267.014 Euro. In anul 2022 au fost inregistrate venituri sau cheltuieli aferente proiectului in suma de 872.785 RON (2021: 0 (zero) RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2022 este de 126.349 RON (31 decembrie 2021: 999.133 RON).

La data intocmirii prezentelor situatii financiare Societatea nu inregistreaza nerespectari ale conditiilor impuse privind acordarea subventiei si nici contingente.

(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii

Societatea a primit de la Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA), un grant in suma de 1,2 milioane USD in vederea finantarii studiului de identificare si evaluare a mai multor amplasamente din Romania, inclusiv locatii cu centrale termice pe carbune existente care ar putea fi inlocuite cu reactoare modelare mici. Studiul a identificat mai multe amplasamente potientiale adecvate, locatia desemnata pentru dezvoltarea primului reactor modula mic din Romania fiind amplasamentul din Doicesti, jud. Dambovita.

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie si subventiile guvernamentale sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3 lit p)).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***20. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	435.082.386	185.716.052
(Venit) net din impozit amanat	(6.832.608)	(17.873.134)
Total	428.249.778	167.842.918

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	3.190.486.679	1.203.881.477
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16% (2021: 16%)	510.477.869	192.621.036
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(25.550.521)	(9.633.414)
Amortizare fiscala	(668.487)	(783.992)
Venituri neimpozabile	(23.230.519)	(9.220.097)
Cheltuieli nedeductibile	28.088.230	28.470.634
Castig din rezerve din reevaluare	16.995.371	10.808.054
Diferente temporare	(6.832.608)	(17.873.134)
Pierderi fiscale reportate ale filialelor	532.545	(44)
Alte efecte fiscale	-	47.235
Sponsorizare	(6.776.395)	(7.221.810)
Profit reinvestit	(11.009.228)	(3.221.916)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(53.776.478)	(16.149.634)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	428.249.778	167.842.918

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2022			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		141.888.769	141.888.769
Imobilizari necorporale		1.045.028	1.045.028
Stocuri	3.699.283		3.699.283
Creante comerciale	(1.859.077)		(1.859.077)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.289.215)		(7.289.215)
Participarea salariatilor la profit	(4.320.000)		(4.320.000)
Provizion spor salarial	(14.286.191)		(14.286.191)
Concedii neefectuate	(1.441.780)		(1.441.780)
Taxe si impozite	(11.601.703)		(11.601.703)
Alte provizioane	(30.897)		(30.897)
Deseuri radioactive si neradioactive	(10.357.991)		(10.357.991)
Impozit net (activ)/datorie	(47.487.571)	142.933.797	95.446.226

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

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

20. IMPOZITUL PE PROFIT (CONTINUARE)

31 decembrie 2021	Active	Datorii	Net
(auditat)			
Imobilizari corporale		162.161.766	162.161.766
Imobilizari necorporale		1.250.695	1.250.695
Stocuri	(651.876)		(651.876)
Creante comerciale	(1.992.016)		(1.992.016)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)		(7.420.638)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)		(3.200.000)
Provizion spor salarial	(17.512.945)		(17.512.945)
Concedii neefectuate	(877.635)		(877.635)
Taxe si impozite	(10.977.700)		(10.977.700)
Alte provizioane	(39.458)		(39.458)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)		(18.461.358)
Impozit net (activ)/datorii	(61.133.626)	163.412.461	102.278.835

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2022 si 2021 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 31	Impozit	Impozit amanat	Sold la 31	Impozit	Impozit amanat	Sold la 31
	decembrie	amanat	recunoscut direct	decembrie	amanat	recunoscut	decembrie
	2020	recunoscut	in alte elemente	2021	recunoscut in	direct in alte	2022
	(auditat)	in profit si	ale rezultatului	(auditat)	profit si	elemente ale	(auditat)
		pierdere	global		pierdere	rezultatului	
						global	
Imobilizari corporale	120.113.342	(11.576.632)	53.637.822	162.161.766	(20.272.996)	10.928.240	141.888.769
Imobilizari necorporale	1.362.970	(112.276)		1.250.695	(205.667)		1.045.028
Stocuri	(881.818)	229.942		(651.876)	4.351.159		3.699.283
Creante comerciale	(1.687.382)	(304.634)		(1.992.016)	132.939		(1.859.077)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.850.125)	(1.570.513)		(7.420.638)	131.424		(7.289.215)
Provizion spor salarial	(15.553.480)	(1.959.465)		(17.512.945)	3.226.754		(14.286.191)
Participarea salariatilor la profit	(3.412.232)	212.232		(3.200.000)	(1.120.000)		(4.320.000)
Concedii neefectuate	(724.373)	(153.261)		(877.635)	(564.145)		(1.441.780)
Taxe si impozite	(10.218.498)	(759.202)		(10.977.700)	(624.003)		(11.601.703)
Deseuri radioactive si neradioactive	(16.621.492)	(1.839.866)		(18.461.358)	8.103.368		(10.357.991)
Alte provizioane	-	(39.458)		(39.458)	8.560		(30.897)
Impozit net (activ)/datorii	66.526.912	(17.873.132)	53.637.822	102.278.835	(6.832.607)	10.928.240	95.446.226

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

21. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	25.011.151	21.173.561
Prime jubiliare	11.878.616	12.491.451
Beneficii in caz de deces	894.429	885.922
Beneficii la pensionare in energie	7.773.395	11.828.056
Total	45.557.591	46.378.990

La 31 decembrie 2022 Grupul prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Grupului. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021.

Data evaluarii	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Numarul angajatilor	2.344	2.205
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2015 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	10.895	9.337

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

21. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani si 13-14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2021: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2021: 1,6%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2021: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 7,8% (31 decembrie 2021: 4,9%).

Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare in caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare in energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO at 31.12.2022 (RON)	25.011.151	894.429	11.878.616	7.773.395	45.557.591
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW - 1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Cresterea longevitatii cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE**(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata		65.878
Vanzari de energie pe piata libera	6.337.865.873	3.096.113.550
Vanzari de energie termica	5.729.022	6.940.688
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	31.426	28.938
Total	6.343.626.321	3.103.149.054

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.513.090	10.890.654
Total	10.513.090	10.891.015

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.798 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 (33.702 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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, Grupul a vandut 99,61% din totalul energiei vandute in anul 2022 (2021: 99,69%), la un pret de vanzare mediu de vanzare de 600,15 RON/MWh (2021: 284,29 RON/MWh), valoare neta de T_g.

Societatea mama este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare 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 membru 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.

Societatea mama desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie 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 mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2022 sunt in suma de 5.729.022 RON (2021: 6.940.688 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***23. ALTE VENITURI**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.354.675	14.354.155
Venituri din subventii de exploatare	872.785	-
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.730.399	6.223.431
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	1.970.976
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	74.987.912	-
Alte venituri	73.654.081	64.705.906
Total	167.599.852	87.254.468

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

24. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	512.324.635	408.796.463
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	48.797.446	35.527.818
Total cheltuieli cu personalul	561.122.081	444.324.281

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	112	237
Personal cu functie de executie	2.384	2.009
Total numar efectiv de salariati	2.496	2.246

Numarul mediu de salariati ai Grupului in cursul anului 2022 a fost de 2.296 (2021: 2.021 salariati).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	1.085.014.040	-
Total	1.085.014.040	-

In cursul anului 2022, Grupul a inregistrat impozit pe venitul suplimentar, respectiv contributia la Fondul de Tranzitie Energetica, in suma de 1.085.014.040 RON (31 decembrie 2021: 0 RON). La 31 decembrie 2022 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 73,259,726 RON (31 decembrie 2021: 0 RON).

Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, si rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh,. 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 – 31.08.2023, 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.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022 in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***26. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	94.340.155	90.869.487
Cheltuieli cu ANDR	100.535.482	102.229.602
Cheltuieli privind energia si apa	91.268.972	83.919.600
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	62.488.846	55.022.469
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.121.500	3.120.333
Cheltuieli cu primele de asigurare	13.559.207	12.263.163
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	10.772.830	7.831.862
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	71.957.968	67.980.477
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	-	25.051.292
Alte cheltuieli din exploatare	51.209.505	47.163.188
Total	499.254.465	495.451.473

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 31 decembrie 2022 contributia este in valoare de 3.121.500 RON (31 decembrie 2021: 3.120.333 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 9.900.000 RON (31 decembrie 2021: 9.900.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	218.931.212	52.267.012
Venituri din diferente de curs valutar	20.224.768	8.750.829
Venituri din dividende	-	1.840
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor afereente titlurilor de stat	70.929	23.523
Alte venituri financiare	9.623	2.896
Total venituri financiare	239.236.532	61.046.100
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(24.347.675)	(25.821.391)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.451.711)	(10.590.459)
Total cheltuieli financiare	(31.799.386)	(36.411.850)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	207.437.146	24.634.250

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Grupul opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.); achizitii de energie electrica (S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.); achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂ (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de prelucrare a materialelor neconforme continand uraniu natural provenite de la Sucursala FCN Pitesti, in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂ (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deeurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR).

Grupul a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	2022 (auditat)	2021 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.332.533.729	689.505.394	1.478.997	1.038.664
Electrica Furnizare S.A.	560.894.954	489.370.866	40.721.750	40.923.394
Distributie Energiei Electrica Romania S.A.	299.140.052	23.550.323	52.166.030	2.377.268
C.N. Transelectrica S.A.	150.862.549	23.353.543	26.367.201	2.360.979
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	6.018.958	7.173.715	5.724.145	4.293.192
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	-	6.564.582	6.984.740
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	75.535	-	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.395	-	-	-
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	-	-	-	9.258
Total	2.349.528.173	1.232.953.841	133.022.704	57.987.494

Soldul creantelor la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

28. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**(i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii		Datorii la	
	2022 (auditat)	2021 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	369.609.440	163.660.060	1.068.264	1.270.024
Compania Nationala a Uraniului S.A.	103.328.704	13.607.654	1.417.293	733.670
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.535.482	102.229.602	8.063.243	8.554.307
Apele Romane Bucuresti	64.591.306	62.645.588	12.302.495	12.744.720
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.314.440	9.072.357	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	22.960.763	13.516.752	5.610.805	1.470.551
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.639.264	11.784.811	3.215.249	3.045.001
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	11.593.860	7.320.166	2.771.157	2.974.967
Raja S.A.	3.700.316	2.864.304	754.733	562.972
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	3.798.642	2.800.634	1.153.794	1.588.295
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	3.121.500	2.451.830	735.522	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	1.239.265	2.725.782	203.195	202.559
Total	706.432.982	394.679.540	37.295.751	33.147.066

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (a se vedea Nota 16).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****iii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialelor, care au incheiate contracte de mandate cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Grupul, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

	2022	2021
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	20.493.054	17.404.973
	20.493.054	17.404.973

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

a) Riscul de piata

Riscul de piata este definit ca riscul de a inregistra o pierdere sau de a nu obtine profitul asteptat, ca rezultat al fluctuatiilor preturilor, ratelor de dobanda si a cursurilor de schimb ale valutilor.

Grupul este expus la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Grupul este expusa riscului asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum si pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Grupul tranzactioneaza cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pietei concurentiale, prin incheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

In anul 2022 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 89,15% (2021: 86,83%) din volumul total al energiei electrice vandute, iar pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,46% (2021: 12,9%), diferenta reprezentand dezechilibre pozitive de 0,39% (2021: 0,31%), iar pentru anul 2021, o cantitate nesemnificativa fiind vanduta pe piata reglementata 0,003%. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2022 a fost de 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 253,67 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 1.207,36 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2021: 490,67 RON/MWh, cu Tg inclus). Pretul reglementat al energiei electrice vandute pe piata reglementata in anul 2021 a fost de 183,93 RON/MWh, cu Tg inclus.

O variatie pozitiva de 10% a pretului energiei electrice vandute ar conduce la o crestere a profitului dupa impozitare la 31 decembrie 2022 cu 636.078.327 RON (31 decembrie 2021: 310.966.939 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Grupul se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, majoritatea activelor si datoriilor Grupului sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Grupul este afectat in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Din totalul pasivelor financiare ale Grupului, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea nota 29 (c) Riscul de lichiditate. Grupul nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 1.301.166$ lei (31 decembrie 2021: $\pm 2.981.918$ lei).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(ii) Riscul de rata a dobanzii (continuare)**

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	4.256.179.161	2.455.446.266
	4.256.179.161	2.455.446.266
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	130.116.620	298.191.838
	130.116.620	298.191.838

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila

O modificare a ratelor de dobanda cu $\pm 1,00\%$ la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata variabila	(1.301.166)	1.301.166
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(1.301.166)	1.301.166
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata variabila	(2.981.918)	2.981.918
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(2.981.918)	2.981.918

(iii) Riscul valutar

Riscul valutar este riscul inregistrarii unor pierderi sau nerealizarii profitului estimat ca urmare a fluctuatiilor nefavorabile ale cursului de schimb. Grupul este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar, inasa nu are o politica formalizata de acoperire a riscului valutar. Majoritatea activelor si pasivelor financiare ale Societatii sunt exprimate in moneda nationala, celelalte valute in care se efectueaza operatiuni fiind EUR, CAD, USD si GBP.

Grupul este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Grupului. Imprumuturile pe termen lung sunt denominate in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)**

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2022							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	4.537.520.633	4.512.373.391	14.659.681	1.144.012	9.295.595	44.931	3.024
Titluri de stat	30.260.661	30.260.661	-	-	-	-	-
Creante comerciale	438.540.316	438.139.642	57.494	317.251	25.433	496	-
Plati efectuate in avans	20.994.911	20.994.911	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	72.037.118	16.157.639	24.801.847	1.334.149	29.743.483	-	-
Expunere bruta	5.099.353.639	5.017.926.244	39.519.022	2.795.412	39.064.511	45.427	3.024
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(157.717.317)	(107.837.194)	(5.100.212)	(7.860.944)	(36.296.638)	622.329)	-
Imprumuturi	(130.116.620)	-	(130.116.620)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(287.833.937)	(107.837.194)	(135.216.832)	(7.860.944)	(36.296.638)	622.329)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.811.519.702	4.910.089.050	(95.697.810)	(5.065.532)	2.767.873	576.902)	3.024

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2021							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	2.672.145.157	2.669.336.256	1.204.829	761.407	776.843	64.752	1.069
Titluri de stat	30.190.266	30.190.266	-	-	-	-	-
Creante comerciale	220.486.125	220.283.284	10.936	43.022	142.903	5.980	-
Plati efectuate in avans	20.525.633	20.525.633	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	73.626.526	23.627.517	33.846.920	16.152.089	-	-	-
Expunere bruta	3.016.973.707	2.963.962.955	35.062.686	16.956.518	919.746	70.733	1.069
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(123.519.680)	(92.987.935)	(11.656.765)	(5.771.060)	(13.096.529)	(7.391)	-
Imprumuturi	(301.479.156)	-	(263.953.010)	-	(37.526.147)	-	-
Expunerea bruta	(424.998.837)	(92.987.935)	(275.609.775)	(5.771.060)	(50.622.676)	(7.391)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	2.591.974.870	2.870.975.020	(240.547.089)	11.185.458	(49.702.930)	63.342	1.069

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
RON/EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481
RON/USD	4,6885	4,1604	4,6346	4,3707
RON/CAD	3,6020	3,3192	3,4232	3,4344
RON/GBP	5,7867	5,7233	5,5878	5,8994
RON/CHF	4,9096	4,5516	5,0289	4,7884

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)***Analiza de senzitivitate*

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2022	Profit 2021
	(auditat)	(auditat)
EUR	9.569.781	24.054.709
USD	506.553	(1.118.546)
CAD	(276.787)	4.970.293
GBP	57.690	(6.334)
CHF	(302)	(107)
Total	9.856.935	27.900.015

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2022	Pierdere 2021
	(auditat)	(auditat)
EUR	(9.569.781)	(24.054.709)
USD	(506.553)	1.118.546
CAD	276.787	(4.970.293)
GBP	(57.690)	6.334
CHF	302	107
Total	(9.856.935)	27.900.015

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB- , in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 31 decembrie 2022 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 22% din creantele comerciale sunt fata de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si fata de Enel Energie S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Investitiile grupului in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garantii

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Grupul obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

(iii) Ajustari de depreciere

Grupul detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit asteptate":

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)****Numerar si echivalente de numerar**

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Banca Romaneasca S.A.	769.977.778	210.000.184
CEC Bank S.A.	769.741.439	541.378.778
EximBank S.A.	612.900.592	532.423.743
Alpha Bank S.A.	477.433.699	405.721.034
Unicredit Bank S.A.	432.846.773	280.007.483
Garanti Bank S.A.	384.294.877	246.324.137
Banca Comerciala Romana S.A.	345.120.788	128.819.523
Vista Bank S.A.	284.622.936	210.001.170
Banca Transilvania S.A.	280.057.693	645
BRD Societe Generale S.A.	178.286.910	115.666.064
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.436.612	1.436.611
Citi Bank Romania	7.102	7.372
Altele	793.434	358.411
Total numerar, depozite bancare si imobilizari financiare	4.537.520.633	2.672.145.157

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	438.540.316	220.486.125
Depozite bancare	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	1.343.172.157
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	85.068.328
Titluri de stat	30.260.661	30.190.266
	5.148.480.475	3.007.889.876

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)****Creante comerciale**

Grupul aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit asteptate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata” pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice cresteri semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	435.105.477	-	217.460.806	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	34.571	-	1.071.652	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	161.834	-	564.447	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	203.537	-	288.433	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.273.571	-	1.100.787	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	761.327	-	-	-
Mai mult de un an	12.001.436	(12.001.436)	12.822.025	(12.822.025)
Total	450.541.753	(12.001.436)	233.308.150	(12.822.025)

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	139.295.947	-	85.004.949	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.714	-	184	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	937.575	-	63.195	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	26.113	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	13.773	-	-	-
Mai mult de un an	3.050.103	(3.050.103)	596.559	(596.559)
Total	143.325.224	(3.050.103)	85.664.888	(596.559)

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****b) Riscul de credit (continuare)**Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>31 decembrie 2022</u> (auditat)	<u>31 decembrie 2021</u> (auditat)
Sold la inceputul anului	(12.822.025)	(10.101.875)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatiile consolidate profitului sau pierderii	820.589	2.720.150
Sold la sfarsitul anului	(12.001.436)	(12.822.025)

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din cadrul Situatiei profitului sau pierderii.

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ce rezulta din imposibilitatea de a onora in orice moment obligatiile de plata pe termen scurt, fara ca aceasta sa implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de catre Grup.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerar si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Grupul doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****c) Riscul de lichiditate (continuare)**

Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2021 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	2.707.724.133	2.707.724.133	2.707.724.133	-	1.343.172.157
Depozite plasate la banci	1.829.796.500	1.829.796.500	1.829.796.500	-	1.328.973.000
Creante comerciale	438.540.316	438.540.316	438.540.316	-	220.486.125
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.567.692	35.567.692	-	35.567.692	35.496.297
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	142.158.865	142.158.865	-	85.068.328
Total active financiare	5.153.787.506	5.153.787.506	5.118.219.814	35.567.692	3.013.195.907
Datorii financiare					
Imprumuturi	130.336.373	130.336.373	65.525.433	64.810.940	298.261.569
Datorii comerciale	448.160.020	448.160.020	448.160.020	-	286.476.663
Datorii din contracte de leasing	15.565.524	15.565.524	2.734.403	12.831.121	1.174.611
Alte datorii financiare	220.699.024	220.699.024	157.087.526	63.611.498	161.684.737
Total datorii financiare	814.760.941	814.760.941	673.507.382	141.253.559	747.597.580
Excedent de lichiditate	4.339.026.565	4.339.026.565	4.444.712.432	(105.685.867)	2.265.598.327

*) Lichiditatea Grupului nu este afectata nici pe termen lung datorita faptului ca detine lichiditati semnificativ mai mari decat datoriile inregistrate pe termen lung, incadrate conform termenelor de lichiditate in categoria termen scurt (numerar si conturi curente).

d) Riscul aferent impozitarii

Legislatia fiscala romaneasca prevede reguli detaliate si complexe suferind mai multe modificari in ultimii ani. Interpretarea textului si procedurile practice de punere in aplicare a legislatiei fiscale ar putea varia, existand riscul ca anumite tranzactii sa fie interpretate altfel de catre autoritatile fiscale comparativ cu tratamentul Grupului.

Din punct de vedere al impozitului pe profit, exista riscul de interpretare diferita de catre organele fiscale a regulilor fiscale aplicate determinate de Reglementarile contabile conforme cu IFRS.

Guvernul Romaniei detine un numar de agentii autorizate sa efectueze auditul (controlul) companiilor care opereaza pe teritoriul Romaniei. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale din alte tari, si pot acoperi nu numai aspecte fiscale, dar si alte aspecte legale si regulatorii care prezinta interes pentru aceste agentii. Este posibil ca Grupul sa fie supus controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**e) Riscul operational**

Riscul operational este definit ca riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate din cauza unor factori interni cum ar fi derularea inadecvata a unor activitati interne, existenta unui personal sau a unor sisteme necorespunzatoare sau din cauza unor factori externi cum ar fi conditiile economice, schimbari pe piata de capital, progrese tehnologice. Riscul operational este inherent tuturor activitatilor Grupul.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Grupul de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2. Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor Societatii precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

Politicile definite pentru administrarea riscului operational au luat in considerare fiecare tip de evenimente ce poate genera riscuri semnificative si modalitatile de manifestare a acestora, pentru a elimina sau diminua pierderile de natura financiara sau reputationala.

f) Riscul de reglementare

Riscul de reglementare este riscul aparitiei de pierderi financiare, inclusiv amenzi si penalitati, care rezulta din nerespectarea legilor si reglementarilor urmare a unor posibile modificari ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de catre autoritatile locale si centrale sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi contractuale noi sau modificari fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continua si evaluarea impactului asupra Societatii a modificarilor survenite in cadrul legislativ.

g) Adecvarea capitalurilor

Politica conducerii in ceea ce priveste adecvarea capitalului se concentreaza in mentinerea unei baze solide de capital, in scopul sustinerii dezvoltarii continue a grupului si atingerii obiectivelor investitionale.

Managementul riscului

Obiectivele grupului in administrarea capitalului sunt:

- sa le protejeze capacitatea de a-si continua activitatea, astfel incat sa poata continua sa ofere profituri pentru actionari si beneficii pentru alte parti interesate si
- mentinerea unei structuri optime de capital pentru a reduce costul capitalului.

Pentru a mentine sau ajusta structura capitalului, Grupul poate ajusta suma dividendelor platite actionarilor, returneaza capitalul actionarilor, emite noi actiuni sau vinde active pentru a reduce datoria.

In linie cu alte industrii, Grupul monitorizeaza capitalul pe baza urmatorului indicator:

Indatorare neta = datorie neta / capital propriu (asa cum este prezentat in Situatiile Financiare, incluzand si Interesele care nu controleaza)

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Datorie neta	(4.421.879.397)	(2.402.899.243)
Capital propriu	10.532.542.520	8.364.682.919
Datorie neta/Capital propriu	(0,4x)	(0,3x)

Grupul inregistreaza la 31 decembrie 2022 o datorie neta negative de 4,42 milioane RON (31 decembrie 2021: 2,4 milioane RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,4x).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**g) Adecvarea capitalurilor (continuare)**

Datoria neta

Datoria neta cuprinde totalul creditelor si datoriilor financiare, mai putin numerarul si echivalentele de numerar si achivele lichide. Activele lichide sunt active financiare cu scadenta initiala de peste trei luni care sunt usor convertibile in numerar si sunt gestionate conform unei politici orientate catre lichiditate. In aceasta categorie Grupul a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat.

	<u>31 decembrie 2022</u> (auditat)	<u>31 decembrie 2021</u> (auditat)
Numerar si echivalente de numerar	(2.707.724.133)	(1.343.172.157)
Depozite bancare	(1.829.796.500)	(1.328.973.000)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.260.661)	(30.190.266)
Imprumuturi bancare	130.336.373	298.261.569
Datorii din contracte de leasing	15.565.524	1.174.611
Datorii neta	(4.421.879.397)	(2.402.899.243)

Contracte de imprumut

In conformitate cu conditiile facilitatii de imprumut acordat de EURATOM, Grupul trebuie sa respecte urmatoarele clauze financiare:

- indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5;
- gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2;
- veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

30. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercitiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Grupului consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate și nu are cunoștința despre anumite circumstanțe care ar conduce la potențiale datorii semnificative în acest sens.

(ii) Alte controale

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a României a anunțat că în perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situației, evoluției și a modului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor.

În data de 17.12.2021 a fost încheiat Raportul de Control privind « Controlul situației, evoluției și a modului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor » înregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. În baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un număr de 5 măsuri cu termen de aducere la îndeplinire data de 31 august 2022. Împotriva acestei Decizii, respectiv a măsurii nr.1, Societatea a depus Contestația nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestație Societatea solicită anularea abaterii și a măsurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozițiilor legale privind recuperarea despăgubirilor stabilite de instanțele de judecată pentru care au fost efectuate plăți în valoare de 142.699 lei ». Contestația se află în analiza CCR. Cu privire la celelalte măsuri a fost dispusă o analiză internă care se află în curs de desfășurare.

În perioada 13.07 – 19.07. 2022, s-a desfășurat misiunea de follow-up a Curții de Conturi a României în vederea verificării ducerii la îndeplinire a măsurilor încheiate prin Decizia nr. 1 / 20.01.2022. Prin efortul colectiv al echipelor implicate în soluționarea măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi, Societatea a reușit finalizarea cu succes a procesului de închidere a majorității măsurilor dispuse de CCR, deși termenul de implementare a acestora era 31.08.2022, respectiv 2 măsuri rămase neînchise independent de voința Societății și care urmează să fie soluționate.

În conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Direcția Antifraudă, Integritate și Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspecție în cadrul Societății în prima săptămână a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; încheierea și derularea contractelor de consultanță; modul de desfășurare a activității de achiziții; analiza comparativă a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspecției. Rezultatul oficial al inspecției nu a fost încă comunicat reprezentanților Societății. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de încălcări ale legislației sau constatări majore ale echipei de inspecție.

În data de 21.11.2022 s-a prezentat o echipă ANAF – DGAF pentru “Verificarea calculului privind contribuția la Fondul de tranziție energetică”. Verificarea s-a încheiat cu Proces Verbal din 21.11.2022 care consemnează că “Odată cu modificările și completările introduse prin OUG 119/2022, se observă că, au fost aduse modificări și în ceea ce privește cheltuielile care se iau în considerare la calculul venitului net lunar, astfel: în categoria cheltuieli lunare sunt incluse cheltuieli pentru - achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare, și costul certificatelor de CO₂. Nu se includ cheltuielile efective de producție, pentru obținerea unui MWh de energie electrică. Ținând cont de cele expuse mai sus, Societatea sa procedeze la rectificarea Declarației 100 aferentă lunii Septembrie 2022, declarând și platind la bugetul de stat diferența de 2.392.280 lei.” Menționăm că, Societatea a îndeplinit această recomandare.

30. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 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). Prima de asigurare este de 1.817.937 USD pe total an pentru toate pagubele. Suma asigurata este de 1.560 milioane USD in agregat, din care (i) 360 milioane USD - proprietatea aferenta Unitatii 1 CNE Cernavoda si FCN Pitesti, (ii) 300 milioane USD – proprietatea aferenta Unitatii 2 CNE Cernavoda, (iii) doua limite suplimentare (excess layers) de cate 200 milioane USD pentru [i] si [ii] de mai sus, si (iv) 500 milioane USD – o limita comuna suplimentara (excess layer). Fransiza deductibila: 10 milioane USD.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Prima de asigurare este de 1.038.132 USD (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda). Suma asigurata este de 300 milioane DST.
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Prima de asigurare este de 169.900 EUR. Limita de raspundere este de 24 milioane euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 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 si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 5 si 26). 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 31 decembrie 2022 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (iii) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul 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, litigiilor 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 cursul anului 2022, Grupul face 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 Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(vi) Angajamente

La 31 decembrie 2022 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022

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

30. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(vii) Garantii

Tranzacționarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzacții Societatea să ofere scrisori de garanție bancară pentru participarea la anumite piețe cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) și PI (Piata Intra Zilnica), licitații (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau în favoarea clienților (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitație Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitație Extinsa și utilizarea utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării și PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 31 decembrie 2022, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea clienților pentru contracte încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 5,9 milioane RON, iar în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în suma de 115,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2022, Societatea are constituite scrisori de garanție bancară emise în favoarea Transelectrica S.A. în suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de către fiecare Parte Responsabilă cu Echilibrarea a unei garanții financiare în favoarea Transelectrica S.A., în contul Convenției de Parte Responsabilă cu Echilibrarea încheiată între Societate ca titular de licență și Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garanție bancară, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garanție.

La 31 decembrie 2022 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 31 decembrie 2022, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 1.206 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neindeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

31. ONORARII

Societatea a încheiat în data de 16 iunie 2020 un contract de servicii de audit financiar, revizuire limitată și servicii de efectuare proceduri agreeate cu Mazars Romania S.R.L. având o durată de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2022 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitată a situațiilor financiare la 30 iunie 2022, auditare a situațiilor financiare la 31.12.2022 și alte servicii (verificări în cadrul procedurilor agreeate) în anul 2022 este de 175.960 RON (31 decembrie 2021 : 160.960 RON).

32. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Schimbari în conducerea Societății – director financiar

Prin Raportul Curent publicat în data de 13.02.2023, Societatea mama a informat acționarii și investitorii asupra deciziei Consiliului de Administrație, din data de 13.02.2023, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga în funcția de Director Financiar provizoriu, cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 14.02.2023, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni.

Data : 17 martie 2023

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Raportul auditorului independent

Către acționarii societății S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

Raport cu privire la auditul situațiilor financiare consolidate

Opinie cu rezerve

1. Am auditat situațiile financiare consolidate anexate ale societății **S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.** ("Societatea"), împreună cu filialele sale (împreună "Grupul"), cu sediul social în Str. Polonă nr. 65, sector 1, București, România, identificată la Registrul Comerțului cu nr. J40/7403/1998 și codul de identificare fiscală RO10874881, care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31.12.2022, contul de profit sau pierdere consolidat și situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, și notele explicative la situațiile financiare consolidate, inclusiv un sumar al politicilor contabile semnificative. Situațiile financiare consolidate menționate se referă la:

- Activ net / Total capitaluri: 10.532.542.520 lei,
- Rezultatul net al exercițiului financiar: 2.762.039.511 lei (profit)

2. In opinia noastră, cu excepția efectului posibil al aspectului menționat în paragraful 3 de mai jos, situațiile financiare consolidate anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară consolidată a Societății la data de 31.12.2022, și performanța sa financiară consolidată și fluxurile sale de trezorerie consolidate aferente exercițiului încheiat la aceeași dată, în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor Contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”) și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare consolidate.

Baza pentru opinia cu rezerve

3. După cum este prezentat în Nota 5 la situațiile financiare consolidate anexate, la 31.12.2022 Grupul are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 lei (273.960.000 lei la 31.12.2021), constând în capitalizări de elemente destinate Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Grupul a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe de audit suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru Unitățile 3 și 4 la 31.12.2022, în

sumă de 43.524.186 lei (43.524.186 lei la 31.12.2021). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, a datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 31.12.2022 și, în consecință, ale deprecierei și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru exercițiul financiar încheiat la aceeași dată.

4. Am efectuat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA), Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene („Regulamentul nr. 537/2014”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea „*Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate*” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform prevederilor Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili („Codul IESBA”) și conform celorlalte cerințe etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, și am îndeplinit și celelalte cerințe de etică prevăzute în Codul IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră cu rezerve.

Evidențierea unor aspecte

5. Fără a emite rezerve suplimentare asupra opiniei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare consolidate, care descrie aspecte cu privire la continuitatea activității filialei Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Grup, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Grupului și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Roman și Societatea Națională Nuclearelectrică SA pentru Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriilor și rezultatelor consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare consolidate.

Aspectele cheie de audit

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare consolidate ale exercițiului curent. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare consolidate în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte. Considerăm că aspectele descrise mai jos reprezintă aspectele cheie de audit care trebuie comunicate în raportul nostru.

Aspect cheie de audit	Proceduri de audit realizate pentru a adresa aspectul cheie de audit
<p>Provizioane pentru riscuri și cheltuieli</p> <p>După cum este prezentat în Nota 18 la situațiile financiare consolidate, Societatea-mamă are înregistrate la data de 31.12.2022 Provizioane pentru riscuri și cheltuieli în valoare de 251.545.288 lei, din care pe termen lung provizioane în valoare de 174.504.703 lei.</p> <p>Estimarea unui provizion implică raționamente profesionale semnificative din partea Conducerii Societății cu privire la rezultatele probabile ale evenimentelor relevante și cuantificarea obligațiilor probabile aferente.</p> <p>Datorită importanței sumelor raportate în poziția de Provizioane pentru riscuri și cheltuieli și a faptului că, prin natura lor, provizioanele implică un grad semnificativ de raționament profesional, considerăm că acestea reprezintă un aspect-cheie pentru auditul anului 2022.</p>	<p>Procedurile realizate pentru a obține o asigurare rezonabilă cu privire la Provizioane pentru riscuri și cheltuieli au fost următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Am analizat obligațiile actuale ale Societății în baza cărora au fost recunoscute provizioanele; • Am analizat raționamentele profesionale utilizate de Conducerea Societății în determinarea rezultatelor probabile ale evenimentelor și cuantificarea potențialelor obligații; • Am obținut și analizat răspunsurile avocaților interni și externi ai Societății cu privire la probabilitatea soluționării litigiilor în curs, precum și care este cea mai bună estimare a contravalorii necesară pentru decontarea obligațiilor ce decurg din aceste litigii; • Am analizat scadența obligațiilor ce au stat la baza constituirii provizioanelor și încadrarea acestora pe termen scurt și termen lung; • Am evaluat dacă informațiile din notele explicative la situațiile financiare consolidate cu privire la provizioane pentru riscuri și cheltuieli sunt conforme cu cerințele standardelor de raportare relevante.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile de guvernanță pentru situațiile financiare consolidate

7. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare consolidate în conformitate cu OMFP 2844/2016 și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare consolidate, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
8. În procesul de întocmire a situațiilor financiare consolidate, Conducerea este de asemenea responsabilă pentru aprecierea capacității Grupului de a-și continua activitatea, prezentând în notele explicative la situațiile financiare consolidate, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității, și pentru utilizarea în contabilitate a principiului continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să înceteze activitatea acestuia, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestor operațiuni.

9. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Grupului.

Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate

10. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate pe baza acestor situații financiare consolidate.
11. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Grupului.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații efectuate de către conducere.
 - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a principiului continuității activității în contabilitatea Grupului și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții ulterioare raportului de audit pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.

- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele importante într-o manieră care asigură prezentarea fidelă.
12. Ca parte din procesul de audit, comunicăm persoanelor responsabile cu guvernarea, printre alte aspecte, aria de acoperire a auditului și programul desfășurării acestuia, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
 13. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernarea o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.
 14. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernarea, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport asupra conformității raportului administratorilor cu situațiile financiare consolidate

Administratorii Societății sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea, în conformitate cu cerințele articolelor 26-27 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016, a unui raport al administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Raportul administratorilor nu face parte din situațiile financiare consolidate ale Grupului. Grupul a decis prezentarea raportului consolidat al administratorilor și a raportului administratorilor sub forma unui singur raport, și anume sub forma Raportului Anual.

Opinia noastră asupra situațiilor financiare consolidate anexate nu acoperă raportul administratorilor.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare consolidate ale Grupului la 31.12.2022, noi am citit raportul administratorilor anexat situațiilor financiare consolidate și raportăm că:

- a) în raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate anexate.
- b) raportul administratorilor identificat mai sus include, în toate aspectele semnificative, informațiile relevante cerute de articolele 26-27 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016.

- c) raportul administratorilor identificat mai sus include declarația nefinanciară prevăzută la art. 39 din Reglementările Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016.
- d) în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre dobândite în cursul auditului situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2022 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații incluse în raportul administratorilor care să fie eronate semnificativ.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

(a) Cerințe privind auditul entităților de interes public

În conformitate cu art. 10 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014, furnizăm următoarele informații în raportul nostru independent de audit, care sunt necesare în plus față de cerințele Standardelor Internaționale de Audit:

Numirea auditorului și durata misiunii

Am fost numiți auditorii Grupului de către Adunarea Generală a Acționarilor („AGA”) prin Hotărârea nr. 3 din data de 11.07.2017 și ulterior prin Hotărârea nr. 7 din data de 12.06.2020 în vederea auditării situațiilor financiare individuale și consolidate întocmite de Societatea-mamă pentru exercițiile financiare 2017-2022. Durata totală neîntreruptă a misiunii noastre este de 6 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31.12.2017 până la 31.12.2022.

Consecvența cu Raportul Suplimentar prezentat Comitetului de Audit

Confirmăm că opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate exprimată în prezentul raport este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis la data de 16.03.2023, în conformitate cu art. 11 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.

Furnizarea de servicii care nu sunt de audit

Declarăm că nu am furnizat pentru Grup servicii interzise care nu sunt similare auditului, menționate la art. 5 alin. (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014. În plus, nu am furnizat pentru Societate și nici pentru entitățile pe care aceasta le controlează alte servicii care nu sunt de audit și care nu au fost prezentate în situațiile financiare consolidate.

(b) Raport privind conformitatea cu prevederile Regulamentului Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene, ce include standardele tehnice de reglementare privind formatul de raportare electronic unic

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabilă asupra conformității situațiilor financiare consolidate incluse în raportul anual ale societății **S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.** ("Societatea") la 31.12.2022, așa cum sunt acestea prezentate în fișierele digitale întocmite de Societate „254900YVPBL3EGW5A308-2022-12-31-ro.zip”, identificate cu cheia 309d31c5c2dd02cc2422dc5a4a7be2a4edb634d8f2560dd83af8d82e4e897b68 ("Fișierele Digitale"), cu prevederile Regulamentului Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene, care stabilește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic ("RTS privind ESEF").

Responsabilitatea conducerii Societății pentru Fișierele Digitale întocmite în conformitate cu RTS privind ESEF

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea Fișierelor Digitale în conformitate cu RTS privind ESEF. Această responsabilitate presupune:

- selectarea și aplicarea marcajelor iXBRL corespunzătoare, utilizând raționamentul profesional, acolo unde e necesar;
 - asigurarea consecvenței între Fișierele Digitale și situațiile financiare consolidate prezentate în format lizibil pentru om în conformitate cu OMFP 2844/2016;
- și
- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru întocmirea și prezentarea unor Fișiere Digitale în conformitate cu RTS privind ESEF care să fie lipsite de denaturări semnificative, cauzate de fraudă sau erori.

Responsabilitatea noastră

Responsabilitatea noastră este de a exprima, în baza probelor obținute, o concluzie cu privire la măsura în care situațiile financiare consolidate incluse în raportul anual, așa cum sunt acestea prezentate în Fișierele Digitale, sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF. Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) - *Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice* ("ISAE 3000") emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu RTS privind ESEF. Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului, inclusiv de evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozițiile prevăzute în RTS privind ESEF, cauzate fie de fraudă, fie de eroare. O misiune de asigurare rezonabilă presupune:

- obținerea unei înțelegeri a procesului de întocmire de către Societate a Fișierelor Digitale în conformitate cu RTS privind ESEF, și a controalelor interne relevante;
- reconcilierea Fișierelor Digitale, inclusiv informațiile marcate, cu situațiile financiare consolidate auditate întocmite de Societate în conformitate cu OMFP 2844/2016;
- evaluarea dacă situațiile financiare consolidate incluse în raportul anual au fost întocmite într-un format XHTML valabil;
- evaluarea dacă elementele menționate în Anexa II la RTS privind ESEF sunt marcate corespunzător în conformitate cu RTS privind ESEF; și
- revizuirea dacă marcajele XBRL, inclusiv marcajele voluntare, au fost făcute în conformitate cu cerințele RTS privind ESEF.

Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate incluse în raportul anual, așa cum sunt acestea prezentate în Fișierele Digitale pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022, sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF.

În prezentul raport nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare consolidate. Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate ale Societății pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2022 este inclusă în secțiunea *Raport cu privire la auditul situațiilor financiare consolidate* de mai sus.

București, 17.03.2023

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Ella Cristina Chilea
Registru Public Electronic: 2190**

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu nr. 2190 / 2007

În numele: Mazars Romania SRL

Societate de audit înregistrată în Registrul public electronic cu nr. 699 / 2007

Str. George Constantinescu nr. 4B, etaj 5
Globalworth Campus, Clădirea B
București, România

Tel: +031 229 2600

www.mazars.ro

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Mazars România S.R.L.
Registru Public Electronic: 699**