



S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
RAPORT ANUAL
2023

SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM UNITAR

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	4
2. DATE DE IDENTIFICARE.....	4
3. MESAJUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE.....	5
4. DECLARATIA DIRECTORULUI GENERAL	8
5. ANALIZA ACTIVITATII.....	14
5.1. PREZENTAREA SOCIETATII	14
5.1.1. ACTIVITATEA DE BAZA.....	14
5.1.2. MISIUNE, VIZIUNE, OBIECTIVE, VALORI.....	17
5.1.3. DATA INFIINTARII.....	18
5.1.4. STRUCTURA ACTIONARIATULUI	18
5.1.5. FUZIUNI SAU REORGANIZARI SEMNIFICATIVE	18
5.1.6. ACHIZITII SI INSTRAINARI DE ACTIVE.....	18
5.2. ELEMENTE DE EVALUARE GENERALA.....	20
5.3 TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR. 15 DIN REGULAMENTUL ASF NR. 5/2018.....	26
5.4. ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI VANZARE.....	28
5.4.1. PRODUCTIA DE ENERGIE ELECTRICA SI TERMICA.....	28
5.4.2. PRINCIPALELE PIETE DE DESFACERE PENTRU FIECARE PRODUS SI METODELE DE DISTRIBUTIE.....	33
5.3.3. EVOLUTIA VANZARILOR PE PIATA INTERNA SI/SAU EXTERNA SI PERSPECTIVE PE TERMEN MEDIU SI LUNG	37
5.3.4. SITUATIA CONCURENTIALA, PONDEREA PE PIATA A PRODUSELOR SI PRINCIPALII COMPETITORI.....	37
5.3.5. DEPENDENTA FATA DE UN SINGUR CLIENT SAU GRUP DE CLIENTI.....	39
5.4. ACTIVITATEA DE APROVIZIONARE TEHNICO – MATERIALA	40
5.5. ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE.....	46
5.5.1. NUMARUL, NIVELUL DE PREGATIRE SI GRADUL DE SINDICALIZARE A FORTEI DE MUNCA.....	47
5.5.2. RAPORTURILE DINTRE CONDUCERE SI ANGAJATI	48
5.6. ACTIVITATEA PRIVIND PROTECTIA MEDIULUI.....	50
5.7. PROGRAMUL DE RADIOPROTECTIE	53
5.8. ACTIVITATEA DE CERCETARE – DEZVOLTARE	56
5.9. AUTORIZATII SI LICENTE DE FUNCTIONARE	56
5.10. SECURITATEA NUCLEARA	60
5.11. SISTEMUL DE MANAGEMENT INTEGRAT	62
5.12. RESPONSABILITATEA SOCIALA CORPORATISTA.....	64
5.13. RELATII INTERNATIONALE.....	67
5.14. ACTIVITATEA JURIDICA/LITIGII.....	70
5.15. ELEMENTE DE PERSPECTIVA.....	70
5.15.1. FACTORI CARE POT INFLUENTA LICHIDITATEA	70

5.15.2. CHELTUIELI DE CAPITAL CURENTE SI ANTICIPATE	71
5.15.3. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE SI ENTITATI ASOCIATE	74
5.15.4. EVENIMENTE, TRANZACTII SI SCHIMBARI ECONOMICE CARE INFLUENTEAZA VENITURILE.....	75
6. ACTIVELE CORPORALE.....	76
6.1. AMPLASAREA SI CARACTERISTICILE PRINCIPALELOR CAPACITATI DE PRODUCTIE	76
6.2. GRADUL DE UZURA AL ACTIVELOR	76
6.3. INDICATORI DE PERFORMANTA OPERATIONALA	77
7. PIATA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	83
7.1. PIETELE DIN ROMANIA SI DIN ALTE TARI PE CARE SE TRANZACTIONEAZA VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE.....	83
7.2. POLITICA DE DIVIDEND	85
7.3. ACTIVITATEA SNN LA BVB	88
7.4. PREZENTA IN INDICI	89
7.5. COMUNICAREA CU ACTIONARII SI INVESTITORII.....	90
7.6. ALTE INFORMATII.....	92
8. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA INDIVIDUALA LA 31.12.2023	106
9. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA CONSOLIDATA LA 31.12.2023	107
10. DECLARATIA DE GUVERNANTA CORPORATIVA	108
10.1. IMPLEMENTAREA PRINCIPILOR DE GUVERNANTA CORPORATIVA.....	108
10.2. ADUNAREA GENERALA A ACTIONARILOR.....	110
10.3. CONDUCEREA SOCIETATII	119
10.3.1. CONSILIUL DE ADMINISTRATIE	119
10.3.2. CONDUCEREA EXECUTIVA.....	136
10.4. COMITETE CONSULTATIVE	143
10.5. DREPTURILE ACTIONARILOR	148
10.6. TRANSPARENȚA, RAPORTAREA FINANCIARA, CONTROLUL INTERN SI ADMINISTRAREA RISCULUI	151
10.6.1. CONTROLUL INTERN MANAGERIAL.....	151
10.6.2. TRANSPARENȚA SI RAPORTARE FINANCIARA	160
10.6.3. CONFLICTUL DE INTERESE SI TRANZACTIILE CU PERSOANELE IMPLICATE.....	162
10.6.4. CONTROLUL FINANCIAR DE GESTIUNE	163
10.6.5. DIRECTIA AUDIT SI MANAGEMENTUL RISCULUI.....	166
10.7. FUNCTIA ETICA SI CONFORMITATE	179
11. PREZENTAREA GRUPULUI	183
11.1. FILIALA ENERGNUCLEAR S.A.	183
11.2. FILIALA FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU-FELDIOARA S.R.L.....	186
11.3. FILIALA NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	186
11.4. ROPOWER NUCLEAR S.A.....	187
12. EVENIMENTE ULTERIOARE.....	188
13. DECLARATII SI SEMNATURI	189
14. ANEXA 1 – ACTE CONSTITUTIVE MODIFICATE IN ANUL 2023.....	190
15. ANEXA 2 – ACTE DE NUMIRE/REVOCARE DIN ANUL 2023.....	191

16. ANEXA 3 – LISTA SEDIILOR	192
17. ANEXA 4 – LISTA SUCURSALELOR.....	192
18. ANEXA 5 – LISTA FILIALELOR	193
19. ANEXA 6 – LISTA ENTITATILOR ASOCIATE	194
20. ANEXA 7 – LISTA LITIGIILOR MAJORE IN CURS LA 31.12.2023 (PESTE 500 MII LEI), INCLUSIV CELE NEEVALUATE MONETAR.....	195
21. ANEXA 8 – STADIUL IMPLEMENTARII CODULUI DE GUVERNANTA CORPORATIVA AL BURSEI DE VALORI BUCURESTI.....	206
22. ANEXA 9 – RAPORTUL COMITETULUI DE NOMINALIZARE SI REMUNERARE PENTRU ANUL 2023	218
23. ANEXA 10.A – TRANZACTII SUPUSE OBLIGATIEI DE INFORMARE AGA CONFORM ART. 52 ALIN. (3) LITERA A) DIN OUG 109/2011 ACTUALIZATA	233
24. ANEXA 10.B – TRANZACTII SUPUSE OBLIGATIEI DE INFORMARE AGA CONFORM ART. 52 ALIN. (3) LITERA A) DIN OUG 109/2011 ACTUALIZATA	285
25. ANEXA 11 – SITUATHI FINANCIARE INDIVIDUALE AUDITATE LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31.12.2023	349
26. ANEXA 12 – SITUATHI FINANCIARE CONSOLIDATE AUDITATE LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31.12.2023	432
27. ANEXA 13 – RAPORT SUSTENABILITATE.....	517

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul Anual al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A., pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, 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. i) din Contractele de mandat, valabile la 31 decembrie 2023, incheiate intre administratori si S.N. Nuclearelectrica S.A.
- ❖ Art. 20 alin. (1) lit. d) din Actul Constitutiv al S.N. Nuclearelectrica S.A.

2. DATE DE IDENTIFICARE

Data raportului:	20 Martie 2024
Denumirea emitentului:	S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")
Sediul social:	Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
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) Categorie 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

Pentru Romania, extinderea capacitatii nucleare dupa 2031, inseamna in primul rand securitate energetica si o contributie semnificativa la atingerea tintelor de decarbonizare, la care se adauga: dezvoltare economica pe intreg lantul valoric, beneficii economice si sociale (dezvoltare si locuri de munca) pentru comunitati, dezvoltarea lantului de furnizare, ca parte a celui regional si european, asigurarea complementaritatii cu sursele regenerabile, precum si ca aspect esential, formarea unei noi generatii de specialisti.

Se preconizeaza cresterea cererii mondiale de energie electrica într-un ritm mai rapid în urmatorii trei ani, cu o medie de 3,4% pe an pâna în 2026. Cresterile vor fi determinate de îmbunatatirea perspectivelor economice, care vor contribui la o crestere semnificativa a cererii de energie electrica si termica, în economiile avansate, cât si în cele emergente. Fara investitii in industria nucleara, costul tranzitiei catre o economie sustenabila creste cu 1,6 trilioane de dolari, conform raportului Agentiei Internationale pentru Energie (AIE) din cadrul OCDE. publicat in mai 2019.

Productia record de energie electrica din surse cu emisii reduse de gaze cu efect de sera - care include energia nucleara si sursele regenerabile (solara, eoliana, hidroelectrică) - va acoperi întreaga crestere a cererii globale în urmatorii trei ani, preconizandu-se acestea vor reprezenta aproape jumatate din productia de energie electrica la nivel mondial pâna în 2026, fata de 39% în 2023.

În cadrul conferintei COP28 privind schimbarile climatice, denumita de statele pro-nucleare „COP nuclear”, care s-a încheiat în decembrie 2023, peste 20 de state au semnat o declaratie comuna de triplare a capacitatii de energie nucleara pâna în 2050.

In acest context, energia nucleara revine puternic, iar avantajul major este al statelor, cum este Romania, care au deja infrastructura, experienta in operare si vointa de a extinde capacitatile nucleare.

Se remarca tendintele de dezvoltarea pe plan mondial a conceptelor de Reactoare Mici Modulare/ Small Modular Reactors (SMR), puternic sustinute in Europa, mentionand Comunicarea Comisiei Europene ”Securizarea viitorului nostru” - Obiectivul UE 2040 de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera si calea catre neutralitatea climatica în 2050, construirea unei societati durabile, juste si prospere, precum si lansarea Aliantei industriale europene pentru SMR, la data de 7 noiembrie 2023. Prin Rezolutia Parlamentului European din 12 decembrie 2023, s-a votat cu o majoritate covarsitoare sustinerea SMR-urilor in Uniunea Europeana, solicitand Comisiei Europene sa elaboreze si sa finanteze o strategie industrială specifica pentru implementarea acestora

In Romania, Societatea Natioanala Nuclearelectrica S (SNN).A., cu doua reactoare nucleare tip CANDU (“CANada Deuterium Uranium”) 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, se evita eliberarea a aproximativ 5 milioane tone de CO₂ /an /unitate, insumand cca. 215 mil de tone CO₂ de la punerea in functiune a primului reactor nuclear de la CNE Cernavoda.

SNN are in dezvoltare trei proiecte majore de investitii: Retechnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda, Proiectul unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda si Proiectul Reactoarelor Mici Modulare

(SMR). Primele doua ofera energie curata, in banda, implicit securitate in furnizare si disponibilitate sistemului energetic, iar SMR-urile vor asigura protectia economica si sociala a zonelor cu centrale pe carbuni, dezafectate, dezvoltare locala, locuri de munca, precum si un nivel de flexibilitate, compatibil cu variatiile de sarcina produse de regenerabile.

Cu aceste proiecte, la care sa adauga Unitatea 2, planificata pentru retehnologizare in jurul anului 2036, se insumeaza 3262 MW capacitate instalata dupa 2031, evitand anual eliberarea anuala a cca. 24 de milioane de tone CO₂, securitate energetica, mii de locuri de munca, un lant de furnizare competitiv si o pozitionare avantajoasa a Romaniei la nivel regional.

Retehnologizarea Unitatii 1 este un proiect strategic pentru Romania, înseamnand înca 30 de ani de operare dupa anul 2029. fara emisii de CO₂. Din punct de vedere al costurilor, implicit al impactului ulterior în piata, analizele Agentiei pentru Energia Nucleara (NEA) din OCDE confirma ca prelungirea duratei de viata a unitatilor nucleare are cel mai mic cost dintre toate sursele de energie, inclusiv a regenerabilelor.

Conform strategiei aprobate de actionarii Nuclearelectrica în 2021, se estimeaza ca Unitatea 3 va fi conectata la retea în 2030, iar Unitatea 4, în anul 2031.

Centrala SMR cu 6 reactoare mici modulare, fiecare având 77 MWe, va avea o capacitate de 462 MWe, care urmeaza a se construi la Doicesti, Dambovita, va produce in siguranta energie curata, fara emisii de dioxid de carbon, evitand emiterea în atmosfera a aprox. 4 milioane tone CO₂ pe an si va crea numeroase locuri de munca în zona.

Amplasate pe locul unor centrale pe carbune scoase din uz, SMR pot rezolva problemele energetice pentru comunitatile locale, cu multiple beneficii socio-economice (mentin si creeaza noi locuri de munca, formeaza o noua generatie de ingineri, contribuie cu proiecte la economia si industria locala). Astfel, exista o dubla complementaritate: a SMR cu reactoarele CANDU si a SMR cu sursele regenerabile.

In Romania, industria nucleara poate asigura astazi mii de locuri de munca, directe si indirecte. 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 pe plan european.

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.

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 gazului natural sau asigurarea energiei termice comunitatilor si industriilor locale..

Exista o nevoie clara de noi capacitati nucleare în întreaga lume, atât pentru a înlocui vechile centrale care folosesc combustibili fosili, în special carbune si care produc emisii semnificative de dioxid de carbon, cât si pentru a satisface cererea crescuta de energie electrica, în special în statele emergente. În prezent, aproximativ doua treimi din energia electrica a lumii provine din arderea combustibililor fosili. Pâna în 2050, daca se vor atinge obiectivele privind schimbarile climatice, 80% sau mai mult din energia electrica va trebui sa fie produsa având emisii reduse de carbon.

Presedinte al Consiliului de Administratie,

Dr. Teodor Minodor Chirica

4. DECLARATIA DIRECTORULUI GENERAL

În anul 2023, în contextul atingerii obiectivelor de securitate energetică a României, cele mai importante realizări au tinut de evoluția proiectelor de investiții, cu referire la re tehnologizarea Unității 1, Proiectul Unităților 3 și 4, Proiectul Reactoarelor Modulare Mici și Proiectul Instalatiei de Detritiere, ciclul nuclear integrat, la care se adaugă proiecte strategice, semnificative prin potențial și impact atât economic cât și în domenii adiacente, precum cel al sănătății: dezvoltarea producției de izotopi medicali sau explorarea reluării producției de apă grea în România.

Am parcurs etape esențiale în dezvoltarea proiectelor strategice ale SNN în 2023. Prin strategiile și proiectele noastre, vrem să avem o contribuție nu doar în ceea ce privește securitatea energetică și atingerea tintelor de decarbonizare și ESG, dar și domenii în care energia nucleară își poate dovedi utilitatea, cum este domeniul medical. Implicit, proiectele noastre strategice au un impact major și în piața de capital, pentru acționari și investitori, asadar abordarea noastră este una integrată.

În același timp, proiectele noastre fiind dezvoltate pentru a construi un viitor durabil pentru generațiile următoare, ne preocupă în mod egal creșterea unei noi generații de specialiști în România și suntem activi implicați în diverse parteneriate cu universități, licee și școli prin platforma noastră Nucleu de Excelență, dezvoltând activități de atragere, formare și retenție.

În paralel, ne asumăm un rol serios în societate și în comunitățile în care activăm, și susținem prin platforma noastră de responsabilitate socială – Nucleu de Bine, proiecte sociale din domeniul sănătății, educației și mediului.

Pentru România, extinderea capacității nucleare până la 3262 MW instalați, după 2031, înseamnă în primul rând securitate energetică și o contribuție semnificativă la atingerea tintelor de decarbonizare, la care se adaugă: dezvoltare economică pe întreg lanțul valoric, beneficii economice și sociale (dezvoltare și job-uri) pentru comunități, poziționarea României ca centru de know-how și parte majoră a lanțului de furnizare la nivel regional, asigurarea complementarității cu sursele regenerabile, aspect esențial și, asociat, formarea unei noi generații de specialiști, România fiind recunoscută internațional pentru performanța și resursa umană.

Proiectul Retehnologizării Unității 1 este în cea de-a doua etapă de realizare. Faza 2 a proiectului a început după aprobarea studiului de fezabilitate și include asigurarea resurselor financiare pentru derularea Proiectului de Retehnologizare a U1, pregătirea execuției activităților identificate și definite pentru re tehnologizarea U1 în Faza I și obținerea tuturor aprobărilor și avizelor necesare desfășurării acestui proiect. În faza 1, premergător celei de-a doua faze, am încheiat un contract cu o firmă de recrutare personal pentru selecția a 100 specialiști, care sunt astăzi parte din structura organizatorică a proiectului, având în vedere complexitatea acestei a doua faze de dezvoltare. În cadrul Fazei 2, proiectul a avansat prin încheierea unor contracte având ca obiect, în principal, servicii de inginerie. În noiembrie 2023, am încheiat cu Candu Energy și Canadian Commercial Corporation („CCC”) un contract în valoare de 781 milioane CAD, având ca obiect furnizarea de scule și componente ale reactorului, precum și servicii de inginerie și tehnologie, pentru prelungirea duratei de viață a Unității 1 CNE Cernavodă, un contract major pentru derularea proiectului. Având în vedere complexitatea proiectului, a fost inițiată, de asemenea, procedura de achiziție de servicii de management de proiect, asistență tehnică, consultanță și formare a personalului necesare pentru pregătirea și implementarea proiectului de re tehnologizare a Unității 1 de la CNE Cernavodă.

Cea de-a doua faza va dura pâna la momentul opririi efective a Unitatii 1, 2027, asadar pâna la acel moment cu siguranta vom avea un update al studiului de fezabilitate, orice astfel de studiu fiind supus informarii actionarilor. Retehnologizarea Unitatii 1 este un proiect strategic pentru Romania, înseamna înca 30 de ani de operare dupa anul 2029, la mai puțin de jumătate din costurile unui reactor nuclear nou. Concret, înseamna înca 30 de ani fara emisii de CO2. Din punct de vedere al costurilor, implicit al impactului ulterior în piata, un studiu NEA-OECD confirma ca prelungirea duratei de viata a unitatilor nucleare are cel mai mic cost dintre toate sursele, regenerabile incluse.

În ceea ce priveste **Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**, conform strategiei aprobate de actionari în 2021, Unitatea 3 este estimata a fi conectata la retea în 2030, iar Unitatea 4, în anul 2031. Proiectul va fi realizat de un consortiu de firme internationale, cu expertiza, în baza IGA Romania-SUA. Proiectul Unitatilor 3 si 4 înseamna efectiv 66% contributie a energiei curate în mixul energetic al României, cu 4 unitati în operare, cu 20 milioane tone de CO2 evitate anual cu 4 unitati CANDU în operare si avantaje socio-economice nete la nivel local, national si pe întreg lantul de furnizare.

Etapa I, în care ne aflam în prezent, reprezinta etapa pregatitoare, având ca obiective principale re-operationalizarea Energonuclear S.A. (EN), contractarea serviciilor de asistenta tehnica, juridica si contractarea serviciilor de inginerie pentru actualizarea documentatiilor de inginerie si de securitate nucleara necesare repornirii proiectului. EN a fost re-operationalizata începând cu luna septembrie 2021, fiind ocupate pozitiile critice din punct de vedere tehnic. În luna noiembrie 2021 a fost încheiat Contractul de servicii de inginerie cu Candu Energy privind re-evaluarea structurilor, înglobarea îmbunatatirilor de proiect din perspectiva securitatii nucleare. Au fost actualizate lista de modificari de proiect cu impact asupra securitatii nucleare (suplimentare fata de proiectul unitatii de referinta – Unitatea 2 CNE Cernavoda), necesare îndeplinirii cerintelor Directivei de Securitate Nucleara, precum si Ghidurile de Securitate Nucleara si Documentele Baza de Autorizare, în baza carora, în decembrie 2022, CNCAN a emis Scrisoarea de Confort care certifica faptul ca Proiectul este autorizabil în conformitate cu legislatia specifica în vigoare.

La 31 mai 2023, EN a depus la DG ENER Comunicarea completa privind Proiectul de investitii Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, notificare depusa în temeiul Articolului 41 din Tratatul EURATOM. Au fost finalizate activitatile privind reevaluarea structurilor civile, de catre Candu Energy, concluzionându-se ca toate cladirile existente se pot utiliza pentru continuarea Proiectului U3-4 si sunt capabile sa asigure 60 de ani de functionare de la punerea în functiune, fiind necesare lucrari de reabilitare generale si de consolidare a unor elemente structurale prin îmbunatatire / întarire / înlocuire, planificarea si proiectarea de detaliu a acestor lucrari se va finaliza în Etapa II, urmând a se executa în Etapa III.

Etapa II - Lucrari Preliminare, perioada: 2024-2026, cu o durata estimata de 24-30 de luni, si care are ca obiective principale: Elaborarea ingineriei critice pentru definirea proiectului, structurarea si contractarea finantarii (prin estimari de cost si grafic de implementare cu grad ridicat de certitudine), obtinerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene în urma notificarii Proiectului în baza Art. 41 din Tratatul EURATOM si respectiv a unei decizii pozitive în conformitate cu dispozitiile europene relevante în materia ajutorului de stat, si obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea în Etapa III (Constructie). La finalul acestei etape, se va reanaliza

fezabilitatea Proiectului pe baza noilor indicatori tehnico-economici si se va lua Decizia Finala de Investire, care va permite trecerea Proiectului în Etapa 3.

Etapa III este cea de constructie, in perioada: 2026-2031/2032.

În prezent, Proiectul se afla la finalul Etapei I – Pregatitoare, fiind demarate activitatile pentru elaborarea documentatiilor si planificarea activitatilor care sa permita intrarea în Etapa II - Lucrari Preliminare. Romania are nevoie de noi capacitati ca solutie la decarbonare si tranzitie, dar care sa ofere simultan SEN: stabilitate, siguranta, disponibilitate. De asemenea, industria nucleara româneasca are experienta si capabilitatea sa participe cu lucrari si servicii importante la noul proiect de la Cernavoda, experienta dobândita înca de la punerea în functiune si asigurarea mentenantei primelor doua unitati nucleare. Practic, un cumul de expertiza de zeci de ani în industria nucleara, seriozitate, robustete, responsabilitate.

Acordul de sprijin, absolut esential în dezvoltarea proiectelor nucleare, aprobat anul trecut prin lege, reprezinta angajamentul statului român în realizarea demersurilor necesare pentru finantarea Proiectului inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative în vederea asigurarii îndeplinirii criteriilor tehnice prevazute în Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul în natura prin cantitatea de apa grea si de octoxidul de uraniu aferent primei încarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare în scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse în cele doua unitati nucleare. Exista, de asemenea, interes international pentru dezvoltarea Unitatilor 3 si 4. În baza performantelor industriei nucleare romanesti, a expertizei, proiectele nucleare romanesti sunt atractive pentru industrie. În septembrie 2023, Canada a anuntat disponibilitatea de a sprijini cu 3 miliarde de dolari canadieni dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda. Anuntul reconfirma parteneriatul strategic între Canada si Romania în domeniul enegiei nucleare pentru atingerea obiectivelor climatice si de securitate energetica ale României.

Interesul pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 în valoare de 3 miliarde dolari canadieni anuntat de Guvernul Canadian, completeaza interesul exprimat de Statele Unite, prin US Exim Bank, de a finanta serviciile tehnice furnizate de SUA pentru Unitatile 3 si 4 ale Nuclearelectrica: finantarea pâna la 50 milioane USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) si pâna la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie si de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unitatilor 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.

Scopul nostru este ca la nivelul anilor 2031/2032, România sa aiba în plus aprox. 1400 MWe capacitate instalata prin operarea Unitatilor 3 si 4 de la Cernavoda, în plus fata de prelungirea duratei de viata a Unitatii 1 pentru 30 ani si mentinerea capacitatii de 700 MWe prin Retehnologizarea Unitatii 1 la nivelul anului 2029. Aceste proiecte strategice vor fi realizate în colaborare cu parteneri canadieni traditionali si cu sustinerea Bancii de Export a Canadei (EDC) si vor contribui la securitatea energetica a Romaniei si la atingerea tintelor de decarbonare. În plus, proiectele vor asigura locuri de munca stabile pentru aproximativ 20.000 angajati în industria nucleara din Romania pentru urmatorii 60-70 ani, contribuind de asemenea la dezvoltarea socio-economica. Suplimentar, Romania va putea sustine si alte tari din regiune sa își atinga tintele de independenta energetica si decarbonare. Cu o experienta de 27 ani în operare

sigura si performanta, Nuclearelectrica, prin CNE Cernavoda, va consolida potentialul României de a deveni un hub energetic în regiune si va demonstra înca o data capacitatea si pozitia de lider a României în domeniul nuclear.

Proiectul SMR de la Doicești se afla într-o faza incipienta. Au fost demarate o serie de activitati si studii initiale de inginerie si proiectare, analize tehnice ale amplasamentului fostei centrale de la Doicești, estimarea calendarului si costurilor specifice proiectului din România. Aceasta prima etapa a studiilor a fost finantata cu un grant de 14 milioane de dolari oferit de catre Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA).

Estimam ca primul reactor modular din cadrul proiectului centralei de tip SMR de la Doicești va fi pus în functiune si conectat la SEN la finalul acestui deceniu, însa calendarul va fi dezvoltat în amanunt dupa finalizarea studiilor (FEED) de catre compania de proiect – RoPower Nuclear.

Aproximativ 70 de concepte SMR sunt în curs de dezvoltare în diferite etape de implementare, precum si in diferite etape ale procesului de licentiere, ceea ce demonstreaza interesul si inovatia în domeniu si eforturile agentiilor de reglementare de a licentia SMR. Un singur tip de SMR este certificat.

US, Canada, Franta, Marea Britanie, Polonia, Cehia, Estonia, Slovacia, Bulgaria sunt state care sunt interesate sa dezvolte SMR si fac deja primii pasi în dezvoltare. Sigur ca exista o competitie a tarilor pentru a avea întâietate în dezvoltare pentru ca prima tara din Europa care va instala SMR va câstiga si numeroase beneficii: industria si forta de munca locala vor putea fi implicate în dezvoltarea proiectelor regionale – asta însemnând locuri de munca si taxe platite la bugetul de stat si local, dezvoltare regionala. Asta vrea Romania sa obtina, pe langa energie curata si dezvoltarea si reenergizarea zonelor pe care activau foste centrale pe carbune.

Comisia Europeana a anuntat recent oficial crearea unei Aliante Industriale dedicata reactoarelor modulare mici (SMR) care se va concentra pe accelerarea implementarii acestor tehnologii si pe asigurarea unui lant de aprovizionare puternic al UE, inclusiv a unei forte de munca calificate. Comisia Europeana recunoaste contributia pe care SMRurile o pot aduce la decarbonarea sectorului energetic, precum si celelalte beneficii, printre care mentinerea si crearea de locuri de munca.

Prin finalizarea proiectului SMR de la Doicești, Romania are oportunitatea de a deveni un lider regional pentru dezvoltarea acestor tehnologii, cu oportunitati majore, nu doar pentru securitatea energetica a României, dar si pentru dezvoltarea lantului de furnizori, putând devenind potential centru de productie si asamblare a componentelor si centru de pregatire a viitorilor operatori, precum si operator preferat pentru celelalte centrale SMR în dezvoltare în Europa.

Tehnologia SMR este una solida si dovedida, iar tehnologia SMR selectata de Romania se bazeaza pe o tehnologie cu o istorie de peste 60 ani de operare în siguranta, în peste 300 centrale din lume.

România are experienta sa se implice în dezvoltarea unui proiect SMR la aceasta amploare: are 27 ani de operare în siguranta; are un reglementator riguros, CNCAN, care deja a aprobat documentul Documentului Baza de Autorizare care va facilita implementarea procesului de autorizare pentru toate etapele de dezvoltare a centralei nuclearelectrice SMR din România; un lant de furnizori în industria nucleara care pot contribui la dezvoltarea proiectelor si un sistem de învățământ la cele mai înalte standarde, în domeniul ingineresc.

Centrala SMR cu 6 reactoare modulare mici, fiecare având 77 Mwe, va avea o capacitate de 462 MWe și va produce energie curată, fără dioxid de carbon și sigură. Astfel, față de fosta termocentrală de la Doicești, pe carbune, poluantă, cea nouă va evita emiterea în atmosferă a aprox. 4 milioane tone CO₂ pe an și va crea numeroase locuri de muncă în zonă: aproape 200 locuri de muncă permanente; 1500 locuri de muncă pe perioada construcției; 2300 locuri de muncă în producție și asamblarea componentelor, precum și locuri de muncă pentru exploatarea și mentenanța instalațiilor în următorii 60 de ani.

De asemenea, centrala va contribui la dezvoltarea învățământului și la pregătirea viitorilor ingineri. De aceea, am și lansat Centrul E2 la Univ Politehnică, pentru a oferi studenților oportunități concrete de studiu aplicat pe SMR.

Fiind o sursă de energie curată și sigură pentru industrii diverse, centrala SMR va ajuta la dezvoltarea în zonă a unui adevărat hub industrial, prin atragerea de noi companii și fabrici care își vor deschide linii de producție în zonă și, implicit, vor genera noi locuri de muncă locale, datorită specificului SMR de a putea susține consumatori locali cu cerințe variabile în timp și ca magnitudine.

Instalația de detritiere, un alt proiect strategic al SNN, va spori securitatea radiologică a centralei electrice de la Cernavodă, va reduce și mai mult volumul deșeurilor radioactive, acordând prioritate sănătății angajaților și permițând reutilizarea agentului de racire și a moderatorului (apa grea), după îndepărtarea tritiului, implicit componentei de ESG. Finalizarea cu succes a proiectului va permite întreținerea regulată, re tehnologizarea și, eventual, dezafectarea să fie întreprinse mai ușor, sigur și eficient, așa că are un impact multiplu, cu beneficii majore. Instalația de detritiere de la Cernavodă are la bază o tehnologie românească inovatoare, dezvoltată de Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice și Izotopice – ICSI Rm. Vâlcea, va fi a treia instalație de detritiere din lume și prima din Europa și va oferi României posibilitatea de a deveni un centru european pentru producția și exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Tritiul rezultat poate fi utilizat ulterior pentru viitoarele reactoare de fuziune, cum ar fi ITER, și va fi prima sursă europeană de combustibil, folosind o tehnologie românească.

De asemenea, România are oportunitatea de a-și dezvolta lanțul de furnizori și de a deveni un centru de dezvoltare și export al tehnologiei și al know-how-ului românesc de detritiere, folosind fabrici și forță de muncă locale. Amintesc și parteneriatul recent cu BEI, respectiv semnarea unui acord de împrumut în valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea CTRF și apreciez în mod deosebit abordarea BEI față de proiecte de energie durabilă, cu multiple beneficii. Este o mândrie să implementăm o tehnologie românească inovatoare, bazată pe ani de cercetare și dezvoltare, un exemplu de leadership al României în industria nucleară. Mai ales în cadrul unui parteneriat KHNP, un expert de top în domeniu. Avem un angajament pentru operare sigură, pentru protecția mediului și a populației. Scopul nostru, prin intermediul proiectelor de investiții, al progresului tehnologic și al cooperării internaționale, este de a oferi României un rol de lider în industria nucleară și de a sprijini securitatea energetică a acesteia.

În data de 28 decembrie 2022, Nuclearelectrica a finalizat achiziția unor active din fluxul de procesare a concentratului de uraniu tehnic din cadrul Sucursalei CNU Feldioara, precum și achiziția dreptului de proprietate asupra terenului aferent acestor active de la Ministerul Energiei, prin concesiune către SNN. Activele care au intrat în proprietatea SNN, prin finalizarea tranzacției menționate mai sus, au fost închiriate către FPCU Feldioara (filiala a SNN) pentru operarea și demararea procesului de producție.

În perioada ianuarie - martie 2023, au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de producție și pregătirea instalațiilor pentru începerea prelucrării, practic am operationalizat Feldioara. În prezent, Feldioara este filiala a SNN, funcționează la capacitate optimă și vom continua să o modernizăm. Decizia strategică de a achiziționa o parte din activele Feldioara necesare pentru procesarea materiei prime a avut ca scop păstrarea și dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear românesc, a capacităților de producție integrată din SNN și, în egală măsură, asigurarea producției de fascicule de combustibil și a funcționării optime a CNE Pitesti și CNE Cernavoda, în contextul extinderii capacității centralei nucleare, la un cost de tranzacție avantajos. Cu proiecte de investiții în valoare de 12 miliarde de euro pentru următorul deceniu, scopul nostru este de a consolida capacitățile nucleare și de a oferi României o capacitate investitională deplină. De asemenea, așa cum am anunțat, există un interes și pentru producția de apă grea în România, având un proiect în analiză în acest moment. Producția de apă grea în România este, de asemenea, un puternic avantaj competitiv. Vom folosi și vom încerca să dezvoltăm toate aceste avantaje pentru Nuclearelectrică. Acestea reprezintă un specific al performanței nucleare românești și pot fi o diferență semnificativă. Putem dezvolta tehnologii noi, foarte performante cum sunt SMR-urile și putem revigora industria care a pus bazele industriei nucleare în România pentru flota de reactoare de mare capacitate. Sunt elemente de securitate energetică și infrastructură critică inter-dependente.

Lucrăm activ deja de câțiva ani și pentru atragerea forței de muncă pentru proiectele strategice pe care le dezvoltăm. În 3 ani (21,22, 23) la CNE, am recrutat deja peste 700 de persoane, iar scopul nostru este să formăm noua generație de specialiști în nuclear: pentru CANDU și pentru SMR.

În acest sens, am lansat platforma „Nucleu de Excelență”, brandul de angajator al Nuclearelectrică, pentru a ne pregăti atât pentru schimbul generational cât și pentru a atrage și forma o nouă generație de nucleariști.

Anul trecut am atins peste 7000 de tineri, prin programele dezvoltate – organizarea de târguri de carieră, prezentări, evenimente, burse, școala duală, școli profesionale, internship și practică.

Voi încheia cu referire la angajamentul SNN pentru dezvoltarea ESG în conformitate cu noua directivă europeană. Impactul Nuclearelectrică în strategia de decarbonizare este unul semnificativ, scopul nostru fiind acela de a asigura 66% din energia curată a României în după 2031, în prezent asigurând 33%.

Prin operarea a 4 unități CANDU și 6 module SMR, vom evita eliberarea în atmosferă a 24 milioane tone CO₂ anual.

La nivel corporativ, suntem angajați să respectăm principiile ESG ale ONU, fiind o organizație afiliată la UN Global Compact și să dezvoltăm constant, susținut ESG în baza noilor standarde europene.

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, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, 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 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 Conferintei Natiunilor Unite privind schimbarile climatice (COP27), US Exim Bank a anuntat emiterea a doua scrisori de interes pentru finantarea serviciilor tehnice de pre-proiect furnizate de SUA în legatura cu proiectul Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda, dezvoltat de filiala Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A.

Pe baza informatiilor preliminare prezentate, EXIM va putea lua în considerare finantarea pâna la 50 mil. USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) si pâna la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie si de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unitatilor 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.

In iunie 2023, a fost semnat Acordul de sprijin între Statul român – Guvernul României, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, în vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

In septembrie 2023, Jonathan Wilkinson, Ministrul Energiei si Resurselor Naturale din Canada, alaturi de Sebastian Burduja, Ministrul Energiei din România, au anuntat decizia Canadei de a sprijini cu 3 miliarde de dolari canadieni dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda. Anuntul reconfirma parteneriatul strategic între Canada si Romania in domeniul energiei nucleare pentru atingerea obiectivelor climatice si de securitate energetica ale Romaniei.

Semnarea Acordului de sprijin între Statul român si Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda permite demararea activitatilor aferente Etapei a II-a a Proiectului, si anume: Încheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizarii proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea si contractarea finantarii si agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obtinerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene în urma notificarii Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM si respectiv a unei decizii pozitive în conformitate cu dispozitiile europene relevante în materia ajutorului de stat; Obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea în Etapa III (Constructie).

EnergONuclear S.A. 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, Membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3&4 si OEM Candu (Producatorul Original al Tehnologiei Candu). În cadrul contractului, CANDU Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea si actualizarea unor documentatii necesare demararii Proiectului Unitatilor CANDU 3&4 (printre care actualizarea documentelor de baza de licentiere, actualizarea ghidurilor de securitate nucleara, actualizarea listei modificarilor de proiect cu functii de securitate nucleara etc.).

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.

Unitățile 1 și 2 utilizează anual aproximativ 11.000 de fascicule de combustibil nuclear, conținând fiecare în jur de 19 kg de uraniu. În perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat și acceptat un număr de 11.000 de fascicule de combustibil nuclear, conform programului anual de fabricație, toate încadrându-se în specificații, producția de fascicule de combustibil nuclear crescând cu 1,6 % față de aceeași perioadă a anului 2022 când s-au fabricat, controlat și acceptat un număr de 10.826 de fascicule.

În perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 10.800 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023: 10.800 de fascicule), respectând graficul de livrări convenit..

În cursul anului 2023, pentru producția de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabilă de dioxid de uraniu, provenită din stocul existent la 1 ianuarie 2023 și din pulberea sinterizabilă de dioxid de uraniu rezultată din procesarea de către CNU – Sucursala Feldioara și FPCU Feldioara a concentratului tehnic de uraniu achiziționat de la furnizorul Kazatomprom din Kazahstan și CAMECO International, Canada.

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 FPCU 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 aparținând Companiei Naționale a Uraniului S.A., prin negociere directă, în conformitate cu prevederile OUG nr. 88/1997 privind privatizarea societăților și Legii nr. 44/1998, cu modificările și completările ulterioare.

În data de 28 decembrie 2022, a fost finalizată achiziția unor active din fluxul de procesare a concentratului de uraniu tehnic din cadrul Sucursalei CNU Feldioara, precum și achiziția dreptului de proprietate asupra terenului aferent acestor active de la Ministerul Energiei, prin concesiune către SNN. Activele care au intrat în proprietatea SNN, prin finalizarea tranzacției menționate mai sus, au fost închiriate către FPCU Feldioara (filiala a SNN) pentru operarea și demararea procesului de producție. În perioada ianuarie – martie 2023, au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de producție și pregătirea instalațiilor pentru începerea prelucrării.

SNN reprezintă un factor de stabilitate pentru piața energiei electrice din România, atât prin livrarea în bandă a energiei electrice, cât și a costului de producție predictibil.

5.1.2. MISIUNE, VIZIUNE, OBIECTIVE, VALORI

Misiune

Generăm energie curată la standarde de excelență nucleară.

Viziune

Construim un viitor durabil pentru generația de mâine.

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 Nucleara - 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 2023 se prezinta astfel:

Tip actionar	Numar actiuni detinute	% detinere 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 2023 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 2023, 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. Deasemenea, SNN detine o participatie de 50% din entitatea asociata RoPower Nuclear S.A.

5.1.6. ACHIZITII SI INSTRAINARI DE ACTIVE

În data de 28 decembrie 2022, a fost finalizata achizitia unor active din fluxul de procesare a concentratului de uraniu tehnic din cadrul CNU sucursala Feldioara, precum si achizitia dreptului de proprietate asupra terenului aferent acestor active de la Ministerul Energiei, prin concesiune catre SNN. Activele care au intrat în proprietatea SNN, prin finalizarea tranzactiei mentionate mai sus, au fost închiriate catre FPCU Feldioara (filiala a SNN) pentru operarea si demararea procesului de productie. În perioada ianuarie – martie 2023, au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de productie si pregatirea instalatiilor pentru începerea prelucrării.

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 fabricării 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 CNU sucursala Feldioara, prin negociere directa, in conformitate cu prevederile OUG nr. 88/1997 privind privatizarea societatilor si Legii nr. 44/1998, cu modificarile si completarile 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 CNU sucursala 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 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 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 2023 au fost in valoare de aproximativ 630,7 milioane RON.

In cursul anului 2023 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 1,1 milioane de RON.

5.2. ELEMENTE DE EVALUARE GENERALA

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023

Indicator [Mii RON]	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	7.501.677	6.049.279	24,0%
Active circulante	5.661.081	5.743.493	(1,4%)
Total active	13.162.758	11.792.772	11,6%
Datorii pe termen lung	367.243	456.762	(19,6%)
Datorii curente	1.040.424	800.505	30,0%
Total datorii	1.407.677	1.257.267	12,0%
Capitaluri proprii	11.755.091	10.535.505	11,6%
Total capitaluri proprii si datorii	13.162.758	11.792.772	11,6%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 24,0%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2022. Cresterea este determinata in principal de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv achizitia de obligatiuni pe termen lung (552,2 mil RON, echivalentul a 110 mil EUR la 31 decembrie 2023), majorarea contributiei in capitalul social al RoPower Nuclear SA cu 15 mil RON, majorarea contributiei in capitalul social al EnergoNuclear SA cu 23 milioane RON si majorarea capitalului social al Nuclearelectrica Serv SRL cu 17 mil RON.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 1,4% fata de 31 decembrie 2022, in principal ca urmare a scaderii cu 19,3% a disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar), rezultata in principal din dispunerea fondurilor pentru achizitia de obligatiuni in cursul anului 2023.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 19,6% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 30% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunosterii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica la 31 decembrie 2023, suma fiind achitata integral in luna urmatoare perioadei de raportare. Cresterea a fost compensate partial de diminuarea veniturilor in avans pe termen scurt pe seama diminuarii avansurilor facturate catre clienti.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023, SNN a obtinut un profit net de 2.506.519 mii RON.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (auditat)	Variatie
Productie (GWh)*	10.294	10.200	0,9%
Venituri din exploatare, din care:	7.586.912	6.534.010	16,1%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	7.424.044	6.343.640	17,0%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.850.718)	(1.857.584)	(0,4%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar (CFTE)	(2.623.619)	(1.085.014)	141,8%
EBITDA	3.112.575	3.591.412	(13,3%)
Depreciere si amortizare	(631.370)	(605.405)	4,3%
EBIT	2.481.205	2.986.007	(16,9%)
Venituri financiare	431.702	238.176	73,7%
Cheltuieli financiare	(34.774)	(31.687)	9,7%
Rezultatul financiar net	378.928	206.489	83,5%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(353.614)	(428.073)	(17,4%)
Profit net	2.506.519	2.764.423	(9,3%)

*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 scazut cu 13,3% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 care a fost cu 141,8% mai mare față de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similară a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute în metodologia de calcul detaliată mai jos, precum și creșterea bazei de calcul reprezentată de veniturile din vânzarea energiei electrice, care în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 sunt mai mari decât în perioada similară a anului precedent.

Veniturile din exploatare au crescut cu 16,1% evoluție susținută de creșterea cu 17% a veniturilor din vânzarea energiei electrice, determinată de creșterea cu 17,6% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vândută în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară, creștere de 0,9%.

Față de aceeași perioadă a anului anterior, principală schimbare aparută în mixul de vânzări o reprezintă introducerea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participă în calitate de producător. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 și

art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 lei/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023, SNN a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 53,8%, reprezentand 41,41% din total cantitate vanduta, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mare cu 99,3% (pret fara Tg).

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in primele 12 luni din 2023 a crescut cu 6%, reprezentand 11,4 % din total cantitate vanduta, iar pret mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 57,2% (pret fara Tg).

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar, in valoare de 2.623.619 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023, a crescut cu 141,8% (1 ianuarie – 31 decembrie 2022: 1.085.014 mii lei), ca urmare a schimbarilor aparute in metodologia de calcul si cresterea bazei de calcul, reprezentand veniturile din vanzarea energiei electrice, mai mari in anul 2023 fata de anul precedent.

La 31 decembrie 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul si pretul de 450 lei/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

In perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023, contributia la fondul de tranzitie energetica a fost determinata ca 100% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare calculat conform metodologiei modificata si 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabila pentru perioada curenta de raportare nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achizitia de energie electrica, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg si cheltuieli administrare piata), asa cum a permis metodologia aplicabila in perioada similara precedenta. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023, in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar, au scazut cu 0,4% in cursul anului 2023, fata de 2022. Aceasta scadere este determinata de reducerea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata, cantitatea de energie electrica cumparata in primele 12 luni din 2023 scazand cu 41% fata de perioada similara a anului anterior.

Rezultatul financiar a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 s-au inregistrat venituri financiare nete in crestere cu 83,5% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scazut cu 17,4% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si veniturii cu impozitul pe profit amanat recunoscut in perioada.

Principali indicatori financiari si non-financiari

Elemente de evaluare generale pe baza Situatiilor Financiare Individuale Auditate

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)	Δ % 2023 vs. 2022
Profit net	2.506.519	2.764.423	-9,3%
Profit brut din exploatare	2.481.205	2.986.007	-16,9%
Cifra de afaceri	7.469.309	6.369.417	17,3%
Cheltuieli din exploatare	(5.105.707)	3.548.003	43,9%
EBITDA (Profit din exploatare plus Depreciere si amortizare)	3.112.575	3.591.413	-13,3%
Lichiditate (numerar si echivalente de numerar plus depozite bancare)	3.641.592	4.510.799	-19,3%
% detinut din piata	21,4%	20,4%	4,9%

Indicator [RON]	Formula de calcul	u.m.	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Indicatori de profitabilitate				
EBITDA in total vanzari	EBITDA/Cifra de afaceri	%	41,7%	56,4%
EBITDA in capitaluri proprii	EBITDA/Capitaluri proprii	%	26,5%	34,1%
Rata profitului brut	Profit brut/Cifra de afaceri	%	38,3%	50,1%
Rata rentabilitatii capitalului	Profit net/Capitaluri proprii	%	21,3%	26,2%
Rata rentabilitatii activelor	Profit net/Total active	%	19,0%	23,4%
Indicatori de lichiditate si solvabilitate				
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/Datorii pe termen scurt	x	5,44	7,17
Indicatorul lichiditatii imediate	Active circulante - Stocuri/Datorii pe termen scurt	x	4,41	6,36
Solvabilitate patrimoniala	Capital propriu/Total datorii	x	8,23	8,38
Indicatori de risc				
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capitaluri proprii	x	0,00	0,01
Rata de acoperire a dobanzii	EBIT/Cheltuieli cu dobanda	x	267,61	400,71
Indicatori de activitate				
Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti x 365/Cifra de afaceri	zile	27	20
Viteza de rotatie a creditelor – furnizori	Sold mediu furnizori ajustat TVA x 365/Cifra de afaceri	zile	11	7

Indicator	2023	2022	% 2023 vs. 2022
Productia bruta de energie [GWh]	11.191	11.089	0,92%
Productie neta de energie [GWh] – Livrata in SEN	10.294	10.200	0,93%
Factor de capacitate mediu (%) – Unitatea 1	95,49%	81,42%*)	17,28%
Factor de capacitate mediu (%) – Unitatea 2	86,11%	98,60%	(12,66%)
Numar mediu de personal	2.272	2.221	2,23%

*) An cu oprire planificata.

Principalele rezultate ale activitatii Societatii

Nr. Crt.	Indicator [mii RON]	Realizat 2023 (auditat)	BVC 2023 Initial ^{*)}	BVC 2023 Rectificat ^{**)}	Realizat 2022 (auditat)	% Realizat 2023 vs. BVC 2023	% Realizat 2023 vs. Realizat 2022
0	1	2	3	4	5	6=2/4	7=2/5
1	Venituri din exploatare	7.586.912	7.382.230	7.522.402	6.534.010	100,9%	116,1%
2	Cheltuieli din exploatare	(5.105.707)	(5.739.385)	(5.396.107)	(3.548.003)	94,6%	143,9%
3	Profit din exploatare	2.481.205	1.642.844	2.126.295	2.986.007	116,7%	83,1%
4	Cheltuieli financiare	413.702	(42.823)	(26.110)	238.176	(1584,4%)	173,7%
5	Venituri financiare	(34.774)	242.395	384.454	(31.687)	(9,0%)	109,7%
6	Venituri financiare nete	378.928	199.572	358.344	206.489	105,7%	183,5%
7	Profit inainte de impozitare	2.860.133	1.842.416	2.484.639	3.192.496	115,1%	89,6%
8	Cheltuiiala cu impozitul pe profit, neta	(353.614)	(286.414)	(392.288)	(428.073)	90,1%	82,6%
9	Profitul exercitiului financiar	2.506.519	1.556.002	2.092.350	2.764.423	119,8%	90,7%

*) BVC 2023 aprobat prin Hotararea AGA nr. 1/15.02.2023;

**) BVC 2023 rectificat aprobat prin Decizia CA nr. 232/27.10.2023.

Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2023

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/15.02.2023. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 232/27.10.2023 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2023.

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 2023, rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,2% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 94,8%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 115,1%.

Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2023 (continuare)

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2023 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023)	BVC 2023_rectificat (aprobat prin Decizie CA nr. 232/27.10.2023)	Realizat cumulativ Trim. IV 2023	% Realizat vs. Aprobata rectificata [Col.6/Col.5]	Variatie (abs.) [Col.6-Col.5]	% Realizat vs. Aprobata initiala [Col.6/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	7,624,625	7,906,856	8,000,784	101.2%	93,928	104.9%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	7,382,230	7,522,402	7,587,082	100.9%	64,680	102.8%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	242,395	384,454	413,702	107.6%	29,248	170.7%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	5,782,209	5,422,218	5,140,652	94.8%	-281,566	88.9%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	5,739,385	5,396,107	5,105,878	94.6%	-290,229	89.0%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	1,395,257	998,886	755,819	75.7%	-243,067	54.2%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	2,729,138	2,850,795	2,834,066	99.4%	-16,730	103.8%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)	10	794,637	776,366	739,754	95.3%	-36,612	93.1%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	717,836	699,231	675,816	96.7%	-23,415	94.1%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	646,102	630,849	613,090	97.2%	-17,759	94.9%
		C2 Bonusuri	13	71,734	68,382	62,726	91.7%	-5,656	87.4%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	1,993	1,993	100.0%	0	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si comisii si comitete	15	4,562	4,562	5,792	127.0%	1,230	127.0%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	16	72,240	70,579	56,152	79.6%	-14,427	77.7%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	17	820,353	770,060	776,239	100.8%	6,180	94.6%
	2.	Cheltuieli financiare	18	42,823	26,110	34,774	133.2%	8,664	81.2%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 - Rd.6)	19	1,842,416	2,484,639	2,860,133	115.1%	375,494	155.2%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	20	286,414	388,270	353,614	91.1%	-34,656	123.5%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	21	1,556,002	2,096,369	2,506,519	119.6%	410,150	161.1%

5.3 TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR. 15 DIN REGULAMENTUL ASF NR. 5/2018

Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011

Art. 52 alin. (3) literele a) si b) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr.109/2011”) precizeaza urmatoarele:

- (1) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere convoaca adunarea generala a actionarilor pentru aprobarea oricarei tranzactii daca aceasta are, individual sau într-o serie de tranzactii încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situatii financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, dupa caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajatii, cu actionarii care detin controlul asupra societatii sau cu o societate controlata de acestia.*
 - (2) Obligatia de convocare revine consiliului de administratie sau consiliului de supraveghere si în cazul tranzactiilor încheiate cu sotul sau sotia, rudele ori afinii pâna la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevazute la alin. (1).*
 - (3) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere informeaza actionarii, în cadrul primei adunari generale a actionarilor ce urmeaza încheierii actului juridic, asupra oricarei tranzactii încheiate de întreprinderea publica cu:
 - a) persoanele prevazute la alin. (1) si (2), daca valoarea tranzactiei este sub nivelul stabilit la alin. (1);*
 - b) o alta întreprindere publica ori cu autoritatea publica tutelara, daca tranzactia are o valoare, individual sau într-o serie de tranzactii, de cel putin echivalentul în lei a 100.000 euro.**
- (...)*
- (6) În rapoartele semestriale si anuale ale consiliului de administratie sau, dupa caz, ale directoratului se vor mentiona, într-un capitol special, actele juridice încheiate în conditiile alin. (1) si (3), precizându-se urmatoarele elemente: partile care au încheiat actul juridic, data încheierii si natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totala a actului juridic, creantele reciproce, garantiile constituite, termenele si modalitatile de plata, precum si alte elemente esentiale si semnificative în legatura cu aceste acte juridice. În rapoarte se vor mentiona si orice alte informatii necesare pentru determinarea efectelor actelor juridice respective asupra situatiei financiare a societatii. În cazul întreprinderilor publice ale caror actiuni sunt tranzactionate pe o piata reglementata se aplica si legislatia specifica.*

Prin Hotararile nr. 3/26.04.2023, nr. 5/05.07.2023, nr. 6/4.12.2023 si nr 1/28.02.2024 ale Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, actionarii au fost informati cu privire la tranzactiile incheiate de administratorii ori directorii, cu angajatii si actionarii care detin controlul asupra societatii sau o societate controlata de acestia, conform art. 52 al. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011, in perioada

29.12.2022 inclusiv – 09.01.2024 inclusiv, respectiv conform art. 52 al. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 pentru aceeași perioadă.

Tranzacțiile supuse obligației de informare AGA raportate de către Consiliul de Administrație în baza art. 52 alin. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate în **Anexa 10.A.**, respectiv tranzacțiile raportate în baza art. 52 alin. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate în **Anexa 10.B.**, acestea sunt împartite în 3 categorii: achiziții, tranzacții cu livrări de energie și depozite constituite.

Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018

Anexa nr. 14 din Regulamentul ASF nr.5/2018 prezintă conținutul raportului semestrial astfel:

I. Raportul indică, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale și cuprinde o descriere a principalelor riscuri și incertitudini pentru următoarele 6 luni ale exercițiului. Pentru emitentii de acțiuni, raportul cuprinde și principalele tranzacții între partile afiliate.

În sensul prezentelor prevederi, partea afiliată are același înțeles ca în Standardele internaționale de raportare financiară (IFRS), adoptate în conformitate cu prevederile Regulamentului (CE) nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Emitentii de acțiuni precizează ca tranzacții principale între partile afiliate cel puțin următoarele:

- a) tranzacțiile dintre partile afiliate care au avut loc în primele 6 luni ale anului financiar curent și care au afectat substanțial poziția financiară sau rezultatele emitentului în acea perioadă;*
- b) orice modificări ale tranzacțiilor dintre partile afiliate, descrise în ultimul raport anual care ar putea avea un efect substanțial asupra poziției financiare sau a rezultatelor emitentului în primele 6 luni ale anului financiar curent.*

În cazul în care emitentul de acțiuni nu trebuie să întocmească conturi consolidate, acesta trebuie să precizeze tranzacțiile între partile afiliate, inclusiv valoarea acestor tranzacții, natura relației cu partile afiliate, precum și alte informații referitoare la tranzacții, necesare pentru o înțelegere a poziției financiare a emitentului. Informațiile referitoare la tranzacțiile individuale pot fi agregate după natura lor, cu excepția cazului în care informația separată este necesară pentru o înțelegere a efectelor tranzacțiilor cu partea afiliată asupra poziției financiare a emitentului.

Pentru a răspunde cerinței din Regulamentul ASF nr. 5/2018 de a indica, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale s-au prezentat toate evenimentele cuprinse în această perioadă ca și completare în **Anexa 10.A** și **Anexa 10.B**, pe diferitele tipuri de tranzacții identificate și anume achiziții, tranzacții cu livrări de energie și depozite constituite, până la data semnării acestui raport.

5.4. ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI VANZARE

5.4.1. PRODUCTIA DE ENERGIE ELECTRICA SI TERMICA

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 11.191.089 MWh in anul 2023; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 896 mii MWh in anul 2023.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 10.294.203 MWh in anul 2023, fata de cea din anul 2022 (10.199.558 MWh), reprezentand o crestere de 0,9%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2023 (revizie martie 2023) a avut in vedere o cantitate de 10.218.912 MWh, fiind realizat in proportie de 100,7%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in anul 2023, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,49%	90,60%
Unitatea 2	86,11%	93,73%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 934 ore, inregistrata incepand cu data de 7 mai 2023 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 6,7 ore, si a durat pana in data de 15 iunie 2023 ora 15:41.

In cursul anului 2023 au mai avut loc urmatoarele evenimente:

- in cursul lunii august 2023 a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 44,4 ore, inregistrata in perioada 8 august– 10 august;
- incepand din 18 noiembrie Unitatea 1 a fost oprita pentru 20,6 ore din cauza conditiilor meteo care au cauzat perturbatii in SEN;
- Unitatea 2 a fost oprita neplanificat incepand din 20 noiembrie pentru 124,7 ore, si in 30 decembrie pentru 8,3 ore.

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 2023 a fost influentata de durata opririi planificate a Unitatii 2, totalizand 934 ore, de opririle neplanificate ce au totalizat 204,7 ore (inclusiv extensia neplanificata a opririi anuale planificate de 6,7 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 perioada ianuarie - decembrie 2023 a detinut o pondere de circa 18,92% in totalul cantitatii de energie electrica produsa in Romania (valori nete) si de 19,42% din totalul energiei electrice livrate de producatori cu unitati dispecerizabile.

Productia de energie in perioada 2022 – 2023:

Productie energie	2023			2022		
	Unitatea 1	Unitatea 2	Total	Unitatea 1	Unitatea 2	Total
Productie bruta (GWh)	5.885	5.306	11.191	5.013	6.074	11.088
Productie neta* (GWh)	5.411	4.901	10.312	4.606	5.615	10.222
Factor de capacitate (%)	95,49	86,11	90,80	81,42	98,60	90,01

* aici, productia neta reprezinta productia realizata pentru comercializare de fiecare unitate si energia livrata de unitatea in functiune celei oprite, energie ce nu se comercializeaza

Situatia opririlor planificate si neplanificate pentru fiecare Unitate:

Eveniment	Numar zile opriri	
	2023	2022
Opriri planificate U1	-	47,4
Opriri planificate U2	38,9	-
Subtotal opriri planificate	38,9	47,4
Opriri neplanificate U1	2,7	9,5
Opriri neplanificate U2	5,8	-
Subtotal opriri neplanificate	8,5	9,5
Total	47,4	56,9

Orele de opriri neplanificate nu au depasit numarul estimat conform programului de productie pentru anul 2023.

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in

contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A..

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2023:

- au fost lichidate 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei (emise in 2021 si 2022);
- au fost emise 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 137.377.000 lei
- a fost majorata valoare unei scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 2.777.000 lei la valoarea de 4.424.000 lei.

La 31 decembrie 2023, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 139.024.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2023 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 2023:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	4.938.911	47,02%	450,00	2.222.509.995
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.520.334	52,56%	944,01	5.211.276.928
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	4.350.214	41,42%	1.059,01	4.606.927.731
– Vanzari pe PZU si PI	1.170.120	11,14%	516,48	604.349.197
Dezechilibre pozitive pe PE*	43.892	0,42%	490,57	21.531.894
Total vanzari in anul 2023	10.503.137	100%	709,82	7.455.318.817

* Nota: valorile cuprind si 3.317.384 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 10.503.137 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 10.391.304 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,5% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (208,9 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 64% de pe piata spot si 36% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica 2023 sunt de 7.455.318.817 lei, mai mari cu 0,26% fata de veniturile bugetate rectificate pentru 2023 si respectiv mai mari cu 17,8% fata de realizarile din anul 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in 2023, este de 944,01 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2023 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 700,82 lei/MWh. In anul 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 602,33 lei/MWh (inclusiv Tg).

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica. In 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 4.938.911 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in 2023 o cota procentuala de 41,41% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 89,15% inregistrata in 2022.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in 2023 a fost de 1.059,01 lei/MWh (cu Tg inclus), inregistrand o crestere de 99,3% fata de pretul mediu inregistrat in anul anterior, de 531,36 lei/MWh (cu Tg inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea Tg a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in anul 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,14% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10,46% inregistrata in anul 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in 2023 a fost de 516,48 lei/MWh (cu Tg inclus), fata de 1.207,36 lei/MWh (cu Tg inclus) inregistrat in anul anterior.

In anul 2023, SNN a derulat 218 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 64 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 113 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 33 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 2023. 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 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 161.241.974 lei, din care 51.943.391 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 37.404.747 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 33.782 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 2.122.012 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In anul 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 69.508.568 lei (2022: 368.351.825 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in 2023 a fost de 134.344 MWh (2022: 278.989 MWh), la un pret mediu de 517,39 lei/MWh (2022: 1.320,31 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in 2023 au fost in cuantum de 51.943.391 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 70.249 MWh (2022: 139.249.502 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 64.327 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.

In anul 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de anul 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.080.179 lei pentru o cantitate de 11.040 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in 2023, comparativ cu anul 2022, datorita necesarului de energie electrica cu 42% mai mic in 2023 fata de

2022, coroborat cu o scadere semnificativa a pretului mediu pentru cantitatile cumparate, de la 1.449,6 lei/MWh in 2022 la 593,77 lei/MWh in 2023.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 2.623,619,387 lei in anul 2023.

5.4.2. 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:

Prin Mecanismul de Achizitie Centralizata de Energie Electrice (MACEE), conform OUG nr. 153/2022, instituit pe perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, SNN este unul din producatorii ce au obligatia de a vinde catre OPCOM, in calitate de achizitor unic, la pretul de 450 lei/MWh, cantitatile stabilite si comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) si alin. (7), ale Anexei nr. 11 la Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 27/2022.

In baza rapoartelor de monitorizare a pietei de energie electrica, in perioada ianuarie-noiembrie 2023, SNN a vandut prin MACEE o cantitate ce reprezinta

- 30,6% din energia vanduta prin mecanism de catre producatori
- 37,4% din consumul consumatorilor casnici.

❖ 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-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),
- in PZU (piata pentru ziua urmatoare) si PI (piata intrazilnica), prin intermediul

BRM, pe Piata Marilor Consumatori (PMC), si prin contracte bilaterale negociate direct (in principal cu operatorii de retea, in conformitate cu prevederile art. 14 OUG 27/2022).

❖ 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 2023, cat si in anul 2022, 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 client finali/agenti economici.

Contracte pe piata concurentiala, pe piete administrate de OPCOM

Contractele bilaterale sunt incheiate in urma licitatiilor organizate pe platformele OPCOM, in conditii de transparenta. Pietele pe care s-au derulat licitatie pentru contractele bilaterale la care SNN a participat in cursul anului 2023 sunt PC-OTC (piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica) si 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).

Odata cu introducerea MACEE, in anul 2023 SNN a incheiat contracte prin OPCOM doar prin PCCB-LE Flex, pentru volume mult mai mici, cu perioade de livrare ulterioare functionarii MACEE.

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 2023 un procent de 11,5% din energia vanduta, la un pret cu 11,9% mai mare decat pretul mediu ponderat aferent cantitatilor vandute in 2023 prin tranzactii pe pietele spot (PZU si PI).

Pretul mediu inregistrat de SNN pe piata contractelor bilaterale nu a cunoscut o fluctuatie semnificativa in anul 2023: de la un pret minim de 985,84 RON/MWh in luna decembrie, la un pret maxim de 1.169,90 RON/MWh in luna mai. Preturile aferente fiecarei luni din 2023 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 doar pe pietele OPCOM cu livrare in anul 2023 a fost de 1.289,66 lei/MWh, cu 154,8% mai mare decat cel inregistrat in anul 2022 (506,14 lei/MWh), in vreme ce indicatorul ROPEX_FM calculat pentru anul 2023 a fost cu 51,3% mai mare decat cel al anului anterior.

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 crescut in 2023 fata de anul anterior cu 6%. Pe PZU sunt tranzactionate cantitatile de energie electrica disponibile la vanzare si care nu au fost deja contractate prin contracte bilaterale.

Cantitatea vanduta pe piata spot (PZU si PI) de catre SNN a reprezentat aproximativ 11,1% din totalul vanzarilor in anul 2023 fata de 10,5% in anul 2022, si de 12,9% in anul 2021. Acest nivel se justifica prin cresterea volumului de energie electrica contractat (prin MACEE si prin platforme bilaterale, 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 536,27 RON/MWh, in timp ce pretul anual mediu aritmetic de tranzactionare a fost in 2023 de 512,87 RON/MWh, in scadere fata de valoarea corespunzatoare anului 2022, de 1.306,92 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 scaderea consumului, de energia produsa din surse regenerabile (cu o crestere a incidentei preturilor negative), de scaderea cotațiilor gazului (TTF), de cresterea rezervelor de gaz inmagazinat. A contribuit si revenirea in operare a unor centrale nucleare electrice.

Conventia de participare la Pietele de Certificate Verzi

In temeiul Conventiei de participare la Pietele de Certificate Verzi, incheiata la data de 16 martie 2023, Societatea are dreptul de a participa la piata de certificate verzi (PCV) care cuprinde Piata contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV), compusa din Piata centralizata anonima la termen de certificate verzi (PCTCV) si Piata contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND) si Piata centralizata anonima spot de certificate verzi (PCSCV).

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 500 MWh anual, numarul de certificate verzi care trebuie achizitionat de catre SNN este mic.

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 concurentiale de atribuire, in scopul aderarii la un PRE mai cuprinzator care sa aiba drept rezultat reducerea costurilor nete legate de dezechilibrele induse in sistem 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 2023 au reprezentat 0,4% din vanzarile totale, iar cele negative au reprezentat un volum cu 60% mai mare decat al dezechilibrelor pozitive fiind cu 9,2% mai mari decat cele din 2022, aceasta datorandu-se in special aspectelor legate de planificarea productiei, notificarea cantitatilor, variatii de natura tehnica sau diferente necontractate in piata spot.

Ponderea fiecărei categorii de produse in veniturile din vanzarea energiei si in veniturile din exploatare pentru perioada 2022 – 2023:

Indicator [mii RON]	2023		2022	
	[mii RON]	%	[mii RON]	%
Venituri din vanzare energie, din care:	7.461.449	98,35%	6.366.543	97,44%
Venituri din vanzare energie electrica	7.417.914	97,77%	6.337.878	99,55%
Venituri din vanzare certificate verzi	32	0,00%	33	0,00%
Venituri din vanzare energie termica	6.097	0,08%	5.729	0,09%
Venituri din transportul energiei electrice	37.405	0,49%	22.903	0,36%
Alte venituri din exploatare	125.463	1,65%	167.467	2,56%
Total venituri din exploatare	7.586.912	100%	6.534.010	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]	2023		2022	
	GWh	Valoare [mii RON]	GWh	Valoare [mii RON]
Vanzari de energie electrica*), din care:	10.503	7.455.319	10.554	6.337.878
Vanzari MACEE	4.939	2.222.510	-	-
Contracte pe piata libera	5.520	5.211.277	10.513	6.309.457
- Contracte OPCOM, BRM, negociate	4.350	4.606.928	9.409	4.979.103
- PZU/PI	1.170	604.349	1.104	1.330.354
Piata de echilibrare**)	44	21.533	41	28.421

*) Valori cu TG

***) 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 2023 au fost inregistrate cantitati mai mici de energie electrica vanduta, avand in vedere durata opririi planificate de la Unitatea 2, in perioada 7 mai – 15 iunie 2023.

Totodata, SNN livreaza energie termica in localitatea Cernavoda, veniturile aferente fiind nesemnificative in total venituri (6,09 milioane RON in anul 2023 si respectiv 5,73 milioane RON in anul 2022).

Incepand cu anul 2021 a avut loc liberalizarea pietei de energie, conform modificarilor aduse Legii 123/2012 si ulterior, prin OUG nr. 153/2022 a fost introdus Mecanismul de Achizitie Centralizata de Energie Electrice (MACEE), instituit pe perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, cu pret fix, de 450 lei/MWh.

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 2023 pe piata concurentiala si prin intermediul MACEE.

Pana la data prezentului Raport, nu exista date publicate de ANRE privind piata de energie electrica in anul 2023, la 31 decembrie 2023. Conform raportului ANRE de monitorizare piata pentru luna noiembrie, cota de piata a producatorilor cu unitati dispecerizabile in functie de energia livrata in retele in perioada ianuarie-noiembrie a fost pentru SNN de 19,42%, in timp ce valoarea indicatorului calculat pentru Hidroelectrica a fost de 33,89% iar pentru C.E. Oltenia de 11,45%.

Conform datelor statistice centralizate de Transelectrica S.A. pana la aceasta data, in anul 2023, productia SNN a reprezentat 18,96% 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	2023		2022	
	GWh	%	GWh	%
Termocentrale clasice	18.005	31,5%	21.576	38,8%
Hidrocentrale	18.621	32,6%	14.171	25,5%
Centrale nucleare-electrice	11.191	19,6%	11.088	19,9%
Centrale electrice eoliene	7.625	13,4%	7.006	12,6%
Centrale fotovoltaice	1.659	2,9%	1.772	3,2%
Total	57.101	100%	55.613	100%

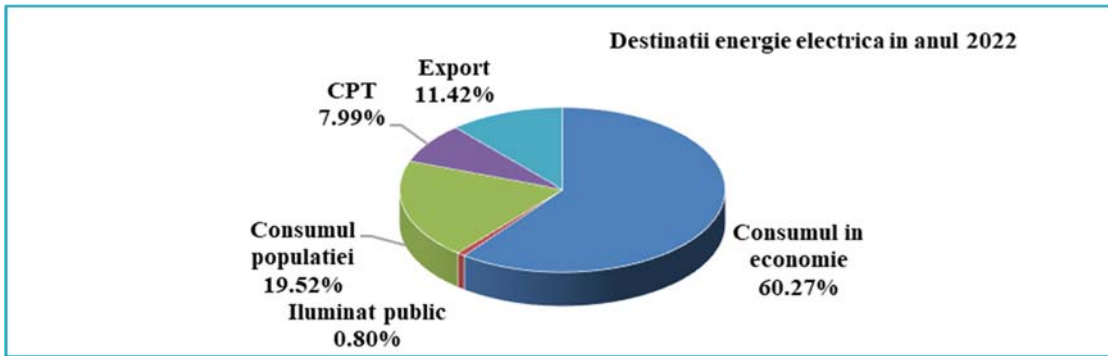
Sursa: Institutul National de Statistica - Comunicat de presa nr. 34/2024

In 2023, productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a crescut cu aproape 2,7% comparativ cu 2022, in timp ce consumul estimat a scazut cu 5,2%. In anul 2023 exportul la nivel national a inregistrat o crestere de 58,8%, fata de valoarea anului anterior, atingand valoarea de 11.634,4 GWh, volum ce reprezinta 100,9% din consumul populatiei, acesta fiind de 11.532,2 GWh, dintr-un consum national total de 49.042,2 GWh (exceptand consumul propriu tehnologic in retele si statii).

In cursul anului 2023, cantitatea de energie electrica vanduta de SNN a fost de 10.503 GWh (inclusiv cantitatea vanduta pe piata de echilibrare), in timp ce in anul 2022 cantitatea vanduta a fost de 10.554 GWh (inclusiv cantitatea vanduta pe piata de echilibrare).

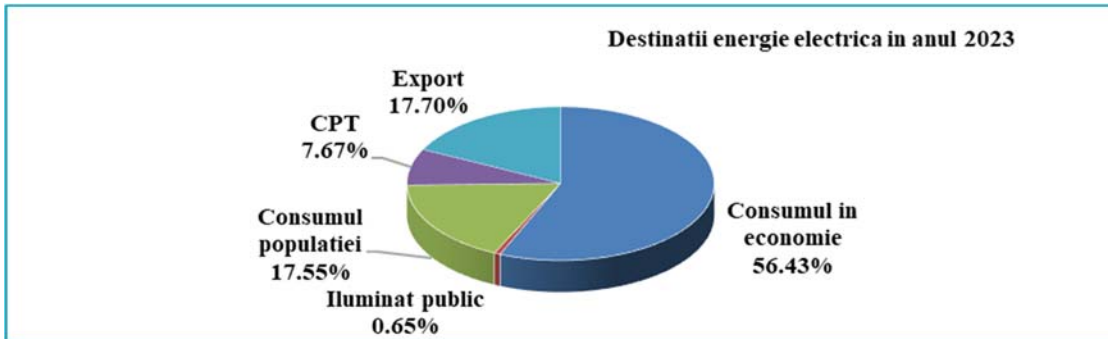
Astfel, daca in anul 2022, vanzarile SNN reprezentau aproximativ 20,4% din consumul final de energie electrica in economia nationala, in anul 2023 vanzarile SNN au reprezentat aproximativ 21,4% din consumul final de energie electrica in economia nationala, care a fost de 49.042,2 GWh (in scadere cu 5,2% fata de anul 2022).

Structura pe destinatii ale resurselor de energie electrica in perioada 2022 - 2023:



Sursa:

Institutul National de Statistica - Comunicat de presa nr.36/2023 (CPT: consum propriu tehnologic in retele si in statii).



Sursa:

Institutul National de Statistica - Comunicat de presa nr.34/2024 (CPT: consum propriu tehnologic in retele si in statii).

5.3.5. DEPENDENTA FATA DE UN SINGUR CLIENT SAU GRUP DE CLIENTI

Pentru livrare in anul 2023, suplimentar MACEE, SNN a avut incheiate, pe pietele centralizate administrate de OPCOM, BRM si prin contracte negociate direct, un numar de 216 de tranzactii de vanzare energie electrica angro cu 31 de cumparatori (fiind cazuri in care acelasi cumparator a castigat mai multe licitatii organizate), care au primit 41,41% din energia vanduta de societate. Din cei 31 de cumparatori de pe piata concurentiala, numai 20 au cumparat cantitati de energie care depasesc, pentru fiecare, 1% din volumul total al vanzarilor SNN pe piata concurentiala prin contracte la termen. Primii 3 cumparatori, in ordinea marimii volumului de energie achizitionat de la SNN, au achizitionat in total 44,8% din energia vanduta; primul cumparator a preluat 21,0%, iar al doilea 12,8%.

Datorita modului de organizare al pietei de energie electrica si considerand expunerea fata de clienti pe piata concurentiala coroborat cu garantiile financiare asociate contractelor Societatea nu considera ca exista o dependenta fata de un client sau un grup de clienti.

In baza Conventiei de participare la PZU si PI, SNN a vandut in 2023 catre OPCOM (care joaca rolul de contraparte centrala) o cantitate ce a reprezentat 11,1% din volumul total de energie vandut de SNN in anul 2023, iar prin MACEE o cantitate ce a reprezentat 47% din energia vanduta.

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 interne 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 2023, SNN a initiat si derulat un numar de 166 proceduri de atribuire (exclusiv achizitii directe si exceptii) pentru achizitia de produse, servicii si lucrari, avand o valoare estimata cumulata de 2.036.444.340,83 RON.

In total, in anul 2023, la nivel central si sucursale, s-au incheiat un numar de 1.091 contracte de achizitie sectoriala (din care: 690 contracte, 100 de contracte subsecvente si 301 comenzi aferente achizitiilor directe initiate prin intermediul Sistemului Electronic de Achizitii Publice "SEAP"). De asemenea in cadrul SNN au fost semnate un numar de 410 de acte aditionale la contractele aflate in derulare.

Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda reprezinta unul dintre principalele proiecte de investitii derulate de Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. („SNN”) si a fost aprobata de actionarii SNN prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 27/ 23.12.2013.

De asemenea, prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN nr. 12/ 28.10.2021 a fost aprobata Strategia de Investitii a Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. aferenta perioadei 1 iulie 2020 – 1 iulie 2025, proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda fiind un obiectiv strategic prioritar.

Proiectul este structurat in 3 faze distincte astfel:

- ❖ Faza 1 a proiectului (2017 – 2022) a inceput in decembrie 2017 (in baza Hotararii AGEA nr. 9/28.09.2017) si a avut ca obiectiv principal definirea scopului retnologizarii Unitatii 1 (activitatile de retubare, modificari de proiect, implementarea recomandarilor din evaluarea conditiei sistemelor si componentelor etc.) si elaborarea Studiului de Fezabilitate. Faza 1 s-a

finalizat in data de 23.02.2022 prin Hotararea AGEA nr. 4/23.02.2022, prin care, la pct. 2, a fost aprobata Decizia de Investitie cu privire la Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda pe baza Studiului de Fezabilitate;

- ❖ Faza 2 a proiectului (2022 – 2026) a inceput dupa aprobarea Deciziei de Investitie cu privire la Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda pe baza Studiului de Fezabilitate de fezabilitate si cuprinde activitatile de pregatire a lucrarilor identificate si definite in cadrul primei faze, asigurarea resurselor financiare, incheierea contractelor de Inginerie, Procurare si Constructie, procurarea echipamentelor necesare, planificarea activitatilor, precum si obtinerea tuturor autorizatiilor, aprobarilor si avizelor necesare;
- ❖ Faza 3 a proiectului (2027 – 2029) va incepe odata cu oprirea Unitatii 1 si consta in derularea efectiva a lucrarilor din cadrul Proiectului de Retehnologizare, urmata de punerea in functiune a unitatii si functionarea de proba a acesteia.

Dupa finalizarea retehnologizarii, Unitatea 1 trebuie sa functioneze inca un ciclu de 30 de ani, in conditii de siguranta, securitate nucleara si eficienta economica.

In cursul anului 2023 societatea a incheiat 2 contracte importante aferente Proiectului, unul care completeaza serviciile de inginerie pre-proiect demarate in anul 2022, iar al doilea care asigura fabricatia si furnizarea componentelor reactorului necesare pentru lucrarea de retubare (Inlocuirea ansamblurilor Canalelor de Combustibil, a Tuburilor Calandria si a Fiderilor - ICCTCF), precum si livrarea setului specializat de scule retubare.

Cele mai importante contracte incheiate in anul 2023 grupate in cele 3 categorii reglementate de Legea nr. 99/2016 sunt prezentate in continuare.

Contracte de produse incheiate de SNN in anul 2023

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). importanta deosebita este acordata achizitionarii de piese de schimb critice. Piesele 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. Astfel, in data de 31 ianuarie 2023, ESA (European Supply Agency) a ratificat Contractul Subsecvent Nr. 1 pentru livrarea a 200 t U3O8 (Concentrat de uraniu natural), semnat cu NAC KAZATOMPROM JSC; in data de 11 iulie 2023 ESA a ratificat Contractul Subsecvent Nr. 2 pentru livrarea a 200 t U3O8 (Concentrat de uraniu natural), semnat cu Cameco Corporation; iar in data de 07 septembrie 2023 ESA a ratificat Contractul Subsecvent Nr. 3 pentru livrarea a 200 t U3O8 (Concentrat de uraniu natural), semnat cu NAC KAZATOMPROM JSC.

In anul 2023, SNN a incheiat o serie de contracte de furnizare de materii prime, piese de schimb, componente si echipamente, dintre care cele mai importante sunt urmatoarele:

- ❖ Contractul nr. 186 din 14.02.2023, avand ca obiect Chimicale pentru Statia de Tratare Apa, in valoare de 13.606.863 Lei, incheiat cu TYD ELAN SRL, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 376 din 21.03.2023, avand ca obiect Piese de schimb Dresser, in valoare de 1.599.426,86 USD, incheiat cu ROMANIAN CHEMICAL SERVICES SRL in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 396 din 23.03.2023, avand ca obiect Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, in valoare de 16.805.945 Lei, incheiat cu ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE - UNITATEA TERITORIALA 515, in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1247 din 12.09.2023, avand ca obiect Componente de automatizare, in valoare de 1.207.826,51 EUR, incheiat cu EMERSON PROCESS MANAGEMENT ROMANIA SRL, in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1451 din 20.10.2023, avand ca obiect Echipament tip "Grapple" imbunatatit pentru descarcarea completa a canalelor de combustibil in valoare de 1.979.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1607 din 28.11.2023, avand ca obiect Furnizarea componentelor reactorului si a sculelor de retubare necesare la retehnologizarea reactorului Unitatii 1 de la CNE Cernavoda, in valoare de 781.843.204 CAD, incheiat cu Asocierea formata din CANDU ENERGY INC. (CEI) si CANADIAN COMMERCIAL CORPORATION (CCC);
- ❖ Acordul cadru nr. 1617 din 28.11.2023, avand ca obiect Heliu gaz, cu puritate de min. 99,995%, in valoare maxima de 1.310.000 EUR, incheiat cu 2 operatori economici LINDE

GAZ ROMANIA SRL si SIAD ROMANIA, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;

- ❖ Acordul cadru nr. 1671 din 13.12.2023 avand ca obiect Echipamente de protectie respiratorie, in valoare de 3.186.269,94 EUR, incheiat cu MATE FIN SRL, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;

Contracte de servicii incheiate de SNN in anul 2023

Cele mai importante contracte de prestari servicii incheiate de SNN in anul 2023 sunt:

- ❖ Contractul nr. 86 din 26.01.2023, avand ca obiect Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un continut de uraniu de minim 65%, pentru obtinerea pulberii sinterizabile de UO₂, inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achizitionat de catre Achizitor, in valoare de 300.000.000 Lei, incheiat cu FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA SRL - Filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Contractul nr. 248 din 24.02.2023, avand ca obiect Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda, in valoare de 61.045.880 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Contractul nr. 277 din 02.03.2023, avand ca obiect Servicii de inginerie pentru elaborarea de: (i) specificatii tehnice si documentatie de proiectare pentru activitati de re tehnologizare care necesita achizitia de echipamente/componente cu termen lung de fabricatie si pentru activitati complexe cu durata mare de proiectare; si (ii) documentatie tehnica necesara pentru demararea procesului de obtinere a autorizatiei de construire pentru infrastructura necesara executiei activitatii de retubare a reactorului Unitatii 1, in valoare de 65.470.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 283 din 02.03.2023, avand ca obiect Servicii de realizare analize de securitate nucleara pentru demonstrarea conformitatii proiectului Unitatii 1 de la CNE Cernavoda cu obiectivul general de securitate nucleara, stabilit prin prevederile art. 4 din Normele fundamentale de securitate nucleara NSN 21, in valoare de 1.298.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC, in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;

- ❖ Contractul nr. 292 din 06.03.2023, avand ca obiect Servicii de mentenanta si activitati auxiliare necesare autorizarii ISCIR pentru instalatiile de ridicat, mecanismele de ridicat, elementele de legare, platformele autoridicatoare, stivuitoarele si ascensoarele de la CNE Cernavoda, in valoare de 19.969.280 Lei, incheiat cu ELCOMEX IEA – in reorganizare judiciara, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 357 din 17.03.2023, avand ca obiect Servicii de evaluare si inspectie pentru evaluarea duratei de viata pentru Unitatea 2 a CNE Cernavoda – Ansamblu Feederi in Oprirea Planificata 2023, in valoare de 4.143.591 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC., in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 359 din 17.03.2023, avand ca obiect Servicii de intretinere si reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/ U2/ DICA CNE Cernavoda, in valoare de 12.964.520 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Contractul nr. 360 din 17.03.2023, avand ca obiect Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/ U2/ DICA CNE Cernavoda, in valoare de 84.357.600 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Acordul cadru de servicii nr. 538 din 10.04.2023, avand ca obiect Servicii de examinari nedistructive pentru perioadele de functionare si opriri ale CNE Cernavoda, in valoare de 7.499.328,94 Lei, incheiat cu TUV AUSTRIA ROMANIA SRL, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 539 din 10.04.2023, avand ca obiect Servicii de mentenanta a echipamentelor de inalta tensiune din CNE Cernavoda, in vederea functionarii centralei in conditii de siguranta si securitate nucleara, in valoare de 8.578.023,50 Lei, incheiat cu Asocierea formata din ELECTROMONTAJ SA si ELCOMEX IEA SA (in reorganizare judiciara), in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 579 din 19.04.2023, avand ca obiect Servicii de mentenanta pentru sistemele si elementele de masura si control de la CNE Cernavoda, in vederea functionarii centralei in conditii de siguranta si securitate nucleara, in valoare de 30.578.300 Lei, incheiat cu ELCOMEX IEA SA – in reorganizare judiciara, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 615 din 25.04.2023, avand ca obiect Servicii de testare si diagnosticare si servicii de asistenta tehnica specializata pentru vanele actionate electric (MOV) si vanele

actionate pneumatic (AOV) din CNE Cernavoda, in valoare de 1.971.564 USD, incheiat cu CRANE NUCLEAR PFT CORP, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;

- ❖ Contractul nr. 661 din 04.05.2023, avand ca obiect Servicii de mentenanta la echipamentele mecanice si sistemele de ventilatie de la CNE Cernavoda, in vederea functionarii centralei in conditii de siguranta si securitate nucleara, in valoare de 24.933.032 Lei, incheiat cu Asocierea formata din NIMB CONSMETAL S.R.L. si ELCOMEX IEA SA (in reorganizare judiciara), in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 778 din 25.05.2023, avand ca obiect Servicii de pregatire pentru personalul de exploatare cu cerinte de autorizare CNCAN de la CNE Cernavoda, in vederea functionarii centralei in conditii de siguranta si securitate nucleara, in valoare de 8.151.840 CAD, incheiat cu KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 124 alin. (1));
- ❖ Contractul (Polita) nr. 830 din 06.06.2023, avand ca obiect Polita 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 1.192.029 USD, incheiat cu NUCLEAR RISK INSURERS LTD. in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 965 din 28.06.2023, avand ca obiect Activitati de executie, montaj si intretinere confectii metalice in incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA, in valoare de 10.606.160 Lei, incheiat cu NIMB CONSMETAL S.R.L., in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa;
- ❖ Contractul nr. 1024 din 12.07.2023, avand ca obiect Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate, in valoare de 170.023.050 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Contractul nr. 1025 din 12.07.2023, avand ca obiect Servicii de verificare si reparare a hidrantilor de pe platforma CNE Cernavoda si din Obiectivele Exterioare ale CNE Cernavoda, in valoare de 28.800.911 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Contractul nr. 1026 din 12.07.2023, avand ca obiect Servicii de conservare pentru piesele de schimb si echipamentele existente in depozitele CNE Cernavoda, in valoare de 13.622.976 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);

- ❖ Contractul nr. 1176 din 25.08.2023, avand ca obiect Servicii de de implementare corelatii de transfer termic si racire in film de vapori in codurile de calcul NUCIRC si CATHENA pentru deformari radiale ale tubului de presiune de pana la 6.8% si calificarea acestor coduri pentru analize de tip ROP si analize de accident, in valoare de 1.660.000 CAD, incheiat cu CANDU ENERGY INC. in urma derularii unei proceduri de Negociere fara invitatie prealabila la o procedura concurentiala de ofertare;
- ❖ Contractul nr. 1662 din 12.12.2023, avand ca obiect Servicii de reparare si intretinere a tehnicii de calcul IT, in valoare de 18.278.921 Lei, incheiat cu NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - filiala SNN, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 47);
- ❖ Contractul nr. 1701 din 18.12.2023 avand ca obiect Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda, in valoare de 41.884.807,80 Lei, incheiat cu Asocierea formata din: ELCOMEX IEA SA, PEGAS IMPEX SRL, UTILITATI PUBLICE CERNAVODA SRL, in urma derularii unei proceduri de Licitatie deschisa.

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

- ❖ Contractul (abonamentul) nr. 1762 din 29.12.2023 avand ca obiect Utilizarea/exploatarea resurselor de apa de suprafata si/sau subterane - Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2024, in valoare de 100.539.914 Lei, incheiat cu ADMINISTRATIA NATIONALA “APELE ROMANE”, ca exceptie de la aplicarea Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale (art. 38).

Contracte importante de lucrari incheiate de SNN in anul 2023

- ❖ Contractul nr. 961 din 28.06.2023 avand ca obiect Lucrari de executie la Instalatia de detritiere de la CNE Cernavoda, in valoare de 195.324.868 EUR, incheiat cu KOREA HYDRO AND NUCLEAR POWER CO in urma derularii unei proceduri de Negociere competitiva.

5.5. ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE

Activitatea desfasurata in cadrul SNN pe parcursul anului 2023 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 2021 – 2023:

Indicator*	2023	2022	2021
Numar mediu de angajati, din care:	2.272	2.221	2.002
- Durata nedeterminata	2.211	2.170	1.958
- Durata determinata	61	51	44

Nota (*): Numarul mediu conform raportarii S1 – Statistica.

Din total numar efectiv de salariati de 2.352 (2022: 2.345), structura personalului dupa nivelul de pregatire/studii pentru personal cu studii superioare si medii, se prezinta dupa cum urmeaza:

Nivel de pregatire/studii*	2023	2022	2021
Studii superioare	1.177	1.156	1.085
Studii medii	1.175	1.189	1.120
Total	2.352	2.345	2.205

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

La 31 decembrie 2023, 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 2023, circa 71% din numarul total de angajati sunt membri de sindicat (1.687 angajati membri de sindicat dintr-un total de 2.352 angajati).

În acord cu prevederile Legii 319/2006 a securitatii si sanatatii în munca, la toate locurile de munca din cadrul SNN sunt identificate pericolele si evaluate riscurile pentru fiecare componenta a sistemului de munca, respectiv, executant, sarcina de munca, mijloace de munca/echipamente de munca si mediul de munca. Programele de securitatea muncii si supravegherea sanatatii lucratorilor au urmarit controlul riscurilor de accidentare si/sau imbolnavire profesionala. Toti indicatorii de performanta ai procesului de prevenire si protectie s-au realizat in tintele planificate. Nu au fost inregistrate accidente de munca cu consecinte fatale sau imbolnaviri profesionale datorate activitatilor profesionale desfasurate la locurile de munca din cadrul societatii.

La nivelul unitatilor de productie ale SNN, respectiv, Sucursala CNE Cernavoda si Sucursala FCN Pitesti este documentat, implementat si certificat de catre SRAC-Cert (Organism de certificare

recunoscut si acreditat) un Sistem de Management al Securitatii si Sanatatii in Munca, in acord cu prevederile SR ISO 45001:2018 “ Sisteme de Management al Sanatatii si Securitatii in Munca, in cursul anului 2023 acest Sistem de Management a fost certificat si la nivelul locurilor de munca din sediul central al SNN, avand ca domeniu Conducerea si coordonare a activitatilor desfasurate in cadrul Sucursalelor CNE Cernavoda (producere energie electrica si termica utilizand surse nucleare) si FCN Pitesti (fabricatie de combustibil nuclear); Tranzactionarea energiei electrice; Coordonarea proiectelor de investitii.

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 2023 in sensul actualizarii activitatilor, competentelor, responsabilitatilor din cadrul proceselor desfasurate de fiecare entitate organizatorica a societatii, a normativului de constituire a entitatilor organizatorice din structura organizatorica a SNN si a relatiilor de subordonare ale structurilor organizatorice in conformitate cu organigramele valabile de la data de, 01.07.2023 si 15.12.2023, 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. 224/27.10.2023. 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 2023, intre Consiliul de Administratie al Societatii si salariatii, reprezentati de Sindicatul CNE Cernavoda – sindicat reprezentativ la nivel de unitate cu personalitate juridica, a fost negociat un nou CCM, inregistrat la Ministerul Muncii la data de 27.09.2023 si producand efecte in perioada 01.10.2023 – 30.09.2025.

Societatea utilizeaza in prezent un CIM standard, atat pentru salariatii angajati pe o perioada determinata, cat si pentru cei angajati pe o perioada nedeterminata, CIM implementat prin CCM SNN,

ale carui prevederi sunt conforme cu legislatia aplicabila in materie si respecta clauzele stipulate de Ordinul nr. 2171/2022 privind aprobarea modelului – cadru al Contractul Individual de Munca.

Societatea isi evalueaza profesional salariatii in baza unei proceduri interne, anual sau periodic la un interval de 3 - 6 luni (in cazul personalului aflat sub observatie). Procedura de evaluare a rezultatelor personalului s-a revizuit la sfarsitul anului 2020, aceasta se aplica incepand cu anul 2021 si contine o metodologie si un formular unic aplicabil la nivelul intregii societati cu indicatori de performanta individuali (KPI) derivati din obiectivele generale ale societatii.

Regulamentul Intern actualizat, aplicabil la nivelul Societatii revizuit in martie 2022, cu aplicabilitate de la 01.04.2022, contine toate categoriile de dispozitii prevazute de Codul Muncii. Regulamentul Intern a fost comunicat salariatilor prin pagina de Intranet a Societatii si de la momentul comunicarii produce efecte depline fata de salariati.

Consultarea si participare salariatilor SNN la discutarea tuturor problemelor referitoare la securitatea si sanatatea in munca se realizeaza in cadrul Comitetului de Securitate si Sanatate in Munca (CSSM), organizat la nivelul intregii societati a carei componenta a fost actualizata in cursul anului 2023, prin Decizia Directorului General al SNN nr. 325/11.08.2023 si prin Decizia Directorului General al SNN nr. 518/22.12.2023. Reprezentantii salariatilor 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.

Prin specificul culturii de securitate nucleara este incurajata atitudinea interogativa, toti lucratorii sunt vigilenți pentru presupuneri, anomalii, valori, conditii sau activitati care pot avea un efect nedorit asupra sigurantei 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.

In cursul anului 2023 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 2023;
- Analiza si actualizarea Regulamentului pentru acordarea alimentatiei de protectie intr-un mod unitar la nivelul locurilor de munca din cadrul SNN;

-Discutarea termenilor pentru contractarea de servicii specializate de evaluare psihosociala si acordare de consiliere psihologica salariatilor societatii;

-Analiza comparativa 2021 – 2022 a tendintelor constatarilor in urma monitorizarii starii de securitate si sanatate in munca la nivelul unitatilor de productie din cadrul CNE Cernavoda;

-Identificarea si dezvoltarea unei modalitati de abordare unitara a deciziei Curtii de Justitie a Uniunii Europene (CJUE) care a decis la data de 22 Decembrie 2022 in cauza C392/21, ca ochelarii de vedere destinati celor care lucreaza cu un monitor trebuie furnizati lucratorilor de catre angajator sau acesta sa ramburseze cheltuielile aferente.

-Prezentarea situatiei legislative ce priveste incadrarea in conditii deosebite pentru personalul CNE Cernavoda si personalul FCN Pitesti, expus conditiilor de munca specifice producerii energiei electrice din surse nucleare.

-Analiza starii de sanatate si a masurilor adoptate in contextul pandemiei de SARS CoV2, precum si altor imbolnaviri virale cu raspandire in masa;

-Analiza unor proceduri si instructiuni secifice domeniului SSM;

In cursul anului 2023 s-a mentinut certificarea standardului ISO 37001:2016 – Sistemul de management anti-mita. Standardul ISO 37001:2016 ofera cerintele si ghidul corespunzator pentru organizatii astfel incat acestea sa fie in masura sa stabileasca, sa implementeze, sa mentina si sa imbunatateasca un sistem de management anti-mita, in concordanta cu cele mai bune practici internationale in materie. Scopul principal al acestui standard este de a crea un sistem de management care sa aduca in organizatie o cultura a integritatii, transparentei, a deschiderii si conformarii, care sa ajute organizatia sa evite sau sa diminueze riscurile si costurile mitei si sa promoveze increderea in cadrul relatiilor intre parteneri.

In cadrul Societatii nu au avut loc in anul 2023 concedieri colective si nici conflicte colective de munca. In prezent nu exista planuri cu privire la restructurarea/reducerea personalului.

5.6. ACTIVITATEA PRIVIND PROTECTIA MEDIULUI

In prezent, SNN detine o serie de autorizatii in domeniul protectiei mediului, dupa cum urmeaza:

Sucursala CNE Cernavoda

(i) Autorizatia de mediu pentru S.N. Nuclearelectrica S.A. - Sucursala CNE Cernavoda - Unitatea nr. 1 si Unitatea nr. 2 ale Centralei Nuclearelectrice Cernavoda emisa prin Hotararea de Guvern nr. 84/15.02.2019, publicata in Monitorul Oficial nr. 152/26.02.2019 este valabila ca urmare a Deciziei nr.9/11.01.2024 de aplicare a vizei anuale a autorizatiei de mediu, emisa de catre Ministerul Mediului,

Apelor si Padurilor, pentru perioada 26.02.2024 - 25.02.2025. Autorizatia acopera toate activele si activitatile aferente functionarii Unitatii 1 si Unitatii 2 ale CNE Cernavoda, incluzand atat componenta nucleara, cat si componenta clasica 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 CUA 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 Hotarârea de Guvern nr. 24/2019 publicata in Monitorul Oficial al României nr. 87bis/04.02.2019 a fost revizuita prin HG nr. 568/2023, publicata în Monitorul Oficial nr. 633 din 11 iulie 2023, ca urmare a depunerii de catre SNN-FCN a documentatiei 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.

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). Certificatul a fost vizat in anul 2023 in urma desfasurarii auditului de supraveghere I a mentinerii certificarii SMM, in trimestrul III 2023, respectiv (20-21.09.2023). Nu au fost identificate neconformitati, conform Raport de Audit nr. 11583/28.09.2023.

Incepand cu anul 2020 FCN Pitesti este o organizatie inregistrata EMAS, certificat de inregistrare nr. RO-000018. Auditul de supraveghere I a mentinerii inregistrarii SNN-SA, Sucursala FCN Pitesti in EMAS, a avut loc in trim. III 2023, respectiv in data 22.09.2023. Nu au fost identificate neconformitati, conform Raport de Audit nr. 11647/29.09.2023.

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 2023 limitele pentru poluanti stabilite in autorizatiile de mediu.

In perioada 01.01.2023 – 31.12.2023 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 2023 a fost de 62,26 m³. In total, pana in prezent, in perioada 1996 – 2023, volumul total de deseuri solide radioactive, pentru ambele unitati, este de 1165,23 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 2023, au fost transferate la Depozitul Intermediar de Combustibil Ars un numar de 4.200 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 efluentii 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 9,32% din catitatea maxim admisa de uraniu natural. Volumul de efluentii gazosi radioactivi eliberat in atmosfera in 2023 a reprezentat 83,9% din volumul autorizat.

FCN Pitesti a transferat in 2023 un volum de 850 m³ efluentii 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 330 m³.

În anul 2023 FCN Pitesti a generat o cantitate de 12.007,8 kg deseuri solide radioactive neincinerabile. Cantitatea totala de deseuri solide radioactive neincinerabile (DSRN) transferata în anul 2023 la *Depozitul de dispunere finala deseuri solide radioactive de joasa activitate* ce apartine CNU Sucursala Feldioara a fost de 16.064,4 kg.

În anul 2023 FCN Pitesti a generat o cantitate de 2.787,4 kg deseuri solide radioactive incinerabile. Cantitatea totala de deseuri solide radioactive incinerabile (DSRI) transferata in anul 2023 la STDR ICN Pitesti in vederea incinerarii, a fost de 6.248,2 kg.

5.7. PROGRAMUL DE RADIOPROTECTIE

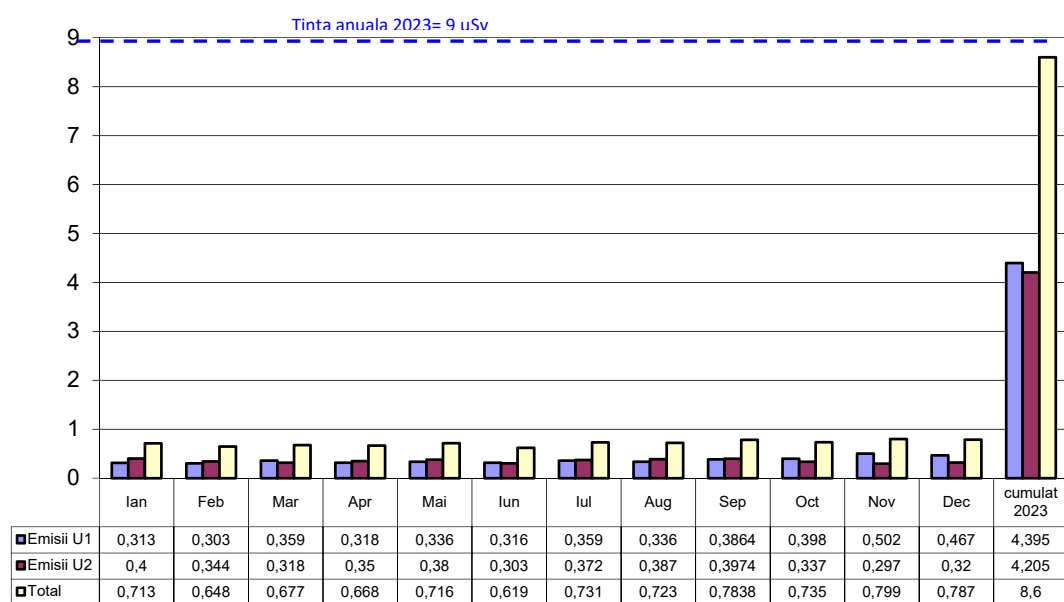
Obiectivul principal al procesului de control cu privire la expunerea la radiatii a personalului SNN este de a mentine expunerile profesionale cat mai scazute rezonabil de atins (principiul ALARA).

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 0,0086 mSv in 2023, 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 2023 (microSv)



In 2023, doza colectiva realizata a fost de 404,53 om mSv, doza anuala medie pentru lucatorii cu doze inregistrabile a fost de 0,55 mSv, iar doza individuala maxima a fost de 7,233 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 2023 s-a inregistrat o valoare de 198,39 om mSv a dozei interne colective, reprezentand 24.32% 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 202,25 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.

Doza efectiva colectiva în anul 2023 a fost 469,078 om mSv, din care doza externa a fost de 424,893 om mSv (aproximativ 90,6% din doza colectiva totala), iar doza interna 44,185 om mSv (aproximativ 9,4% din doza colectiva totala). Doza individuala medie anuala calculata pe angajat a fost de 1,234 mSv, doza care reprezinta aproximativ 8,23 % 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 2023 o cantitate de 11.000 fascicule cu dioxid de uraniu natural. Din acestea, 10.800 fascicule au fost livrate la CNE Cernavoda, pentru cele 2 Unitati aflate in operare, dupa cum urmeaza: 5.760 fascicule de combustibil nuclear la Unitatea 1 si 5.040 fascicule de combustibil nuclear la Unitatea 2.

Rata de defectare a combustibilului nuclear in anul 2023 a fost de 0% pentru Unitatea 1 si 0,02% pentru Unitatea 2. Pentru anul 2023, gradul de ardere mediu la descarcare a fost de 166,6906 MWh/kg U pentru Unitatea 1, iar pentru Unitatea 2 a fost de 179,0323 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 insa 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 nucleare electrice” din anul 1975 si prevede principalele caracteristici tehnice ale centralei nucleare electrice.

(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 sursa. La sfarsitul anului 2023 SNN are in vigoare urmatoarele autorizatii in domeniul nuclear:

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

- Autorizatia pentru Exploatarea Centralei Nuclearoelectrice Cernavoda, Unitatea 1, autorizatia nr. SNN CNE Cernavoda U1 – 01/2023. Autorizatia a fost emisa pe o perioada de 38 ani, de la data de 1 mai 2023 si pana la data de 30 aprilie 2061;
- Autorizatia pentru Exploatarea 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 - 01/2023 este emisa pe o perioada de 2 ani, de la data de 01.05.2023 si pana la data de 30.04.2025.

(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/100/2023 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 productie 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 28.04.2023 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, 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/267/2022 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.

(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 - 01/2023 este emisa pe o perioada de 2 ani, de la data de 01.05.2023 si pana la data de 30.04.2025;
- (b) Autorizatia nr. PD/259/2023 de detinere material de interes nuclear (apa grea), valabila de la 14.12.2023 pana la 13.12.2028.

(iv) Personal autorizat CNCAN

In cadrul SNN Sediul Central exista 6 permise de exercitare, eliberate conform normelor CNCAN, 4 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 18 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de conducere, 6 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de instruire specifica si 58 de permise de exercitare CNCAN pentru personal de exploatare din camerele de comanda ale celor doua Unitati, precum si 3 permise pentru evaluarea independenta a securitatii nucleare.

Pentru Sucursala FCN Pitesti, Societatea detine un numar de 3 permise de exercitare CNCAN pentru personalul cu functii de conducere si 36 permise de exercitare activitati in domeniul nuclear, de nivel 2, precum si 2 permise pentru evaluarea independenta a securitatii nucleare.

(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 producere de energie electrica si de producere 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 (revizia 01.11.2007) pentru producerea de energie electrica acordata prin Decizia ANRE nr. 80/03.12.1999, valabila de la 03.12.1999 pana la 02.12.2024
- 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, valabila de la 27.05.2020 pana la 26.05.2045.

Societatea a respectat 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 11 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 nucleareoelectrica 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 exploatarei unei centrale nucleareoelectrice. La centrala nucleareoelectrica 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 evidentiata 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 - 2023, SNN a platit anual urmatoarele contributii catre ANDR:

(a) Contributii pentru dezafectarea fiecarei 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 si integreaza voluntar cerintele standardelor ISO 9001, 37001 si 45001. 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 - 01/2023 este valabila pana la 30 aprilie 2025.

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 în conformitate cu cerintele standardului IAEA GSR Part2 si a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calitatii integrând voluntar cerintele din standardele de management ISO 9001, 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 – 01/2023, valabila pana la 30 aprilie 2025).

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 în conformitate cu cerintele standardului canadian CSA N299.2-16 si a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calitatii integrând voluntar cerintele din standardele de management ISO 9001, 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”. In anul 2023, s-a obtinut certificarea Sistemului de Management conform Standardului ISO 45001:2018 si pentru SNN Sediul Central.

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.

In anul 2023, SNN Sediul Central si Sucursala FCN Pitesti au obtinut certificarea de conformitate a Sistemului de Management cu cerintele Standardului ISO 9001:2015, pe domeniile activitatilor specifice. Sucursala CNE Cernavoda a parcurs prima etapa a procesului de certificare, urmand ca in primul trimestru al anului 2024 acest proces sa fie finalizat.

Totodata, 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 transparente 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-sectionea 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 integranta 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 provocarilor 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, in concordanta cu investitiile pe termen mai lung. Modelul identitar al responsabilitatii sociale corporative aduce beneficii majore imediate atat la nivel organizational, cat si societal. In prezent, aplicarea corespunzatoare a CSR-ului nu numai la nivel regional, ci si global, reprezinta „motorul” dezvoltarii economice sustenabile.

Dorinta de a identifica solutiile viabile pentru construirea unui management al efectelor corporative extrem de reactiv, abilitatea de a valorifica o serie de parteneriate strategice reprezinta competente care devin deosebit de eficiente pentru mediul de afaceri si societatea civila. Este vorba despre o noua redirectionare a business-lui modern, in care CSR-ul devine o paradigma.

In mediul actual de business se evidentiaza necesitatea tratarii responsabilitatii sociale corporative nu doar ca un simplu concept, ci mai degraba ca o alternativa de model identitar in cadrul economiei globale. Atingerea obiectivelor de calitate, eficienta si performanta nu se pot realiza fara participarea companiilor la o serie de activitati caracterizate prin responsabilitate si dinamism. Totodata, CSR-ul intareste nu numai legatura comunicationala dintre organizatii si publicul lor, ci ajuta si la dezvoltarea unei conduite responsabile fata de principiile dezvoltarii sustenabile.

SNN deruleaza propriile programe de responsabilitate sociala corporatista, dar se implica si in sustinerea initiativelor organizatiilor non - profit in domenii cu impact social cum ar fi: educationale si de cercetare, umanitare si culturale.

Principalele directii de orientare ale actiunilor de responsabilitate sociala corporativa si a actiunilor de sponsorizari, in conformitate cu specificul activitatii SNN, sunt:

- ❖ Actiuni dedicate studentilor in domeniul nuclear, energetic, tehnic, in special; precum si tinerilor in general, de tipul concursuri, olimpiade, expozitii de creatii si inventii etc.;
- ❖ Actiuni dedicate dezvoltarii comunitatilor locale din zona Cernavoda si Pitesti, imbunatatirii conditiilor de trai, accesului la servicii medicale de calitate, ajutorarii categoriilor defavorizate de populatie, oferirii de oportunitati pentru educatie, dezvoltarii aptitudinale a tinerilor, sporirii numarului si calitatii spatiilor verzi etc;
- ❖ Participarea in cadrul unor organizatii care promoveaza politici publice sustenabile in domeniul economic, energetic, social, cultural, de tipul asociatii profesionale, institute, centre de resurse etc.;
- ❖ Actiuni culturale si educative destinate facilitarii accesului publicului la cultura si dezvoltare personala, sustinerii creatiilor si manifestarilor artistice etc.;
- ❖ Actiuni umanitare destinate ajutorarii segmentelor de populatie afectate de calamitati naturale sau cazurilor singulare de persoane cu dizabilitati prin intermediul unor asociatii de profil, in special actiuni dedicate batranilor si copiilor.

Politica de responsabilitate sociala corporativa si de sponsorizari a SNN are ca scop stabilirea orientarii strategice si a directiilor prioritare de implicare ale acesteia in actiuni de tip filantropic,

caritabil și umanitar în beneficiul comunității atât din zonele învecinate obiectivelor nucleare operate de SNN (Cernavoda și Pitesti), cât și la nivel național. SNN consideră că dezvoltarea durabilă a companiei și sustenabilitatea proiectelor sale de dezvoltare pe termen lung sunt în strânsă legătură cu dezvoltarea, educarea, informarea, acceptanța și susținerea publică față de energia nucleară în România.

SN Nuclearelectrică S.A. 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.

Cu 215 milioane tone CO₂ evitate în 27 ani, 42 mil. lei investiți în proiecte de CSR în ultimii 4 ani, și peste 11 mil. de persoane susținute prin campaniile de responsabilitate socială, Nuclearelectrică își extinde impactul pozitiv în societate, respectând direcția strategică - “empatie și responsabilitate”.

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 vor fi selectate și aprobate 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.

Obiectivele de responsabilitate socială corporatistă sunt:

- ❖ Crearea și susținerea unui model de afaceri sustenabil, cu management responsabil și politici globale adaptate problemelor locale;
- ❖ Raspunsul la problemele reale ale comunității;
- ❖ Dezvoltarea relațiilor cu comunitatea locală, ONG-uri;
- ❖ Atragerea de tineri specialiști;
- ❖ Alinierea la standardele internaționale și bunele practici de responsabilitate socială corporatistă practicate de companii.

Strategia SNN de CSR urmărește:

- ❖ Sa fie concentrată asupra indivizilor și focalizată pe toți partenerii de interes, însă va fi evaluată prin prisma implicațiilor asupra indivizilor (angajați, manageri, cetățeni);
- ❖ Sa construiască o moștenire conceptuală corporatistă, integrând etica în procesul de pregătire profesională și instituind procese prin care etica să se reflecte în toate acțiunile companiei;
- ❖ Sa pună angajații pe primul loc, pretuindu-i ca pe cea mai de valoare resursă și cei mai buni ambasadori ai companiei;
- ❖ Sa cunoască fiecare comunitate în cadrul căreia activează, inclusiv cultura acesteia;
- ❖ Sa stabilească un sistem prin care dezbaterile despre CSR să rămână transparente și 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 si Dezvoltare Economica (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.

❖ United Nations Global Compact- Organizatie internationala aflata sub patronajul UN care are ca obiectiv alinierea strategiilor si activitatilor companiilor cu standardele de dezvoltare sustenabila ale UN axat pe drepturile omului, protectia mediului si anti-coruptie.

Rezultatele participării active în cadrul diferitelor organisme internaționale se reflectă direct în indicatorii de performanță asociați domeniilor: operare, radioprotecție și managementul deșeurilor radioactive.

5.14. ACTIVITATEA JURIDICALITIGII

La data de 31.12.2023, SNN are în derulare un număr de 59 de litigii, din care:

- 2 dosare penale în care SNN are calitate de parte civilă;
- 57 dosare de drept civil /administrativ /insolventă /dreptul muncii /contravențional (32 litigii SNN – sediul executiv + 23 litigii CNE + 2 litigii FCN).

Din totalul de 59 de litigii în derulare, 23 litigii sunt litigii majore a căror valoare este de peste 500.000 RON, inclusiv cele neevaluate monetar sau care au un obiect neevaluabil în bani.

Până la sfârșitul anului 2023, SNN a obținut soluții definitive în 45 de litigii .

- Valoarea creanțelor recuperabile din litigiile soluționate favorabil este de: 803.931,28 lei;
- Valoarea pierderilor evitate în litigiile soluționate favorabil este de: 35.266.542 lei;
- Valoarea sumelor recuperate este de 7.878.325,36 lei;

Valoarea totală a prejudiciilor față de care SNN s-a constituit parte civilă în litigiile penale este în cuantum de 580.974,21 lei.

O situație detaliată a litigiilor majore a căror valoare este de peste 500.000 RON, inclusiv cele neevaluate monetar sau care au un obiect neevaluabil în bani, poate fi regăsită în **Anexa 7** din prezentul Raport.

5.15. ELEMENTE DE PERSPECTIVĂ

5.15.1. FACTORI CARE POT INFLUENȚA LICHIDITATEA

Printre factorii care pot influența lichiditatea Societății în viitor, menționăm:

- ❖ Preturile de vânzare a energiei pe piața concurențială;
- ❖ Modificările care pot apărea în cadrul legislativ din România și/sau din Uniunea Europeană.
- ❖ Pretul principalelor materii prime și materiale utilizate de Societate în activitatea curentă;
- ❖ Fluctuațiile ratelor dobânzilor și ratelor valutare;
- ❖ Volumul investițiilor de mentinere și 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, inasa 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 2023 este de 710.318 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Decizia nr. 232/27.10.2023 a Consiliului de Administratie SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2023 rectificat.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 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 2023, 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 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 2023 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 2023, 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 realizarii investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul urmator:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.12) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.12) (%)
2023	710.318	630.749	88,8%
2022	609.220	561.468	92,2%

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 31.12, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificările BVC 2022, respectiv BVC 2023

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 decembrie 2023

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 2023) si modul de derulare a acestora in cursul anului 2023:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 258.628 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 95,1%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 36.615 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 48% ;
- **„Inlocuirea rotorului aferent generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou”**: bugetat 96.412 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 100%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 84.719 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 82%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (amenajare U5)+ SPSI 029 (activitati de Inginerie pentru procurare)”**: bugetat 27.166 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 64,5%;

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 23.463 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 104%, inregistrand un usor avans fata de planificarea initiala;
- **„Inlocuire EDMS si integrare cu AS 9.X”**: bugetat 5.214 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 100%;
- **„Programe software pentru managementul integrat al centralei - upgrade Asset suite 6.0.4 la versiunea 9.X”**: bugetat 3.711 mii lei - gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 100%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 78.631 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 89,6%.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 au fost finalizate un numar mare de proiecte, din care mentionam urmatoarele proiecte relevante:

- Depozitul intermediar de Combustibil Ars - Modulele 15 si 16;
- Inlocuirea rotorului aferent Generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou;
- Cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 Unitate 1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1;
- Instalarea de sisteme de masura „on-line” a concentratiei gazelor dizolvate în uleiul electroizolant al transformatoarelor 0-5134-T05 (TSPS) de la U2;
- Modernizarea sistemului de distributie de clasa II, 220V.c.a. la Unitatea 2;
- Instalarea unei usi etanse la apa in partea din C/R a piesei inglobate de la ecluza de personal, cu scopul de a preveni inundarea ecluzei de personal in cazul unui accident sever U1/U2;
- Îmbunatatirea performantelor sistemului video si a Contact Scanner DCC U2;
- Calificarea la conditiile de accident sever si la seism a buclelor 2-63312-PT13 la PT16 si asigurare indicatii în SCA U2, MPA#EC 2892;
- Furnizare instalatie de ridicat pentru inlocuirea electropalanului din R/B, R601 U2;
- Lucrari de retehnologizare sistem de ventilare si climatizare aer aferent Pavilion 6 - NOB CNE Cernavoda
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 2 CNE Cernavoda;
- Asigurare alimentare consumatori importanti de la U0 din surse proprii pentru cresterea sigurantei de exploatare in cazul pierderii alimentarii din SEN;
- Retehnologizarea partii de detectie incendiu si de control si monitorizare vane Deluge aferente transformatoarelor 0-5135-TC01/TC02, 0-5134-T1/T2;
- Programe software pentru managementul integrat al centralei (WMS) - upgrade AS/ inlocuire EDMS.

5.15.3. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE SI ENTITATI ASOCIATE

Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,31 RON in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

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

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este 200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023.

La 31 decembrie 2023 valoarea totala a imprumuturilor acordate filialei sunt in suma de 24.780.949 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 277.889 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 3.600.000 RON, iar dobanda cumulata era de 130.772 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 17.000.200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. In cursul anului 2023 filiala a accesat suma de 11.006.800 RON si a rambursat-o integral pana la 31 decembrie 2023 (sold 31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in sold la 31 decembrie 2023 in suma de 57.863 RON (31 decembrie 2022: 44.478 RON).

Ropower Nuclear S.A.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2023: 4.493.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1. Soldul imprumutului la 31 decembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 779.817 RON.

5.15.4. 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 - Pressurized 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).

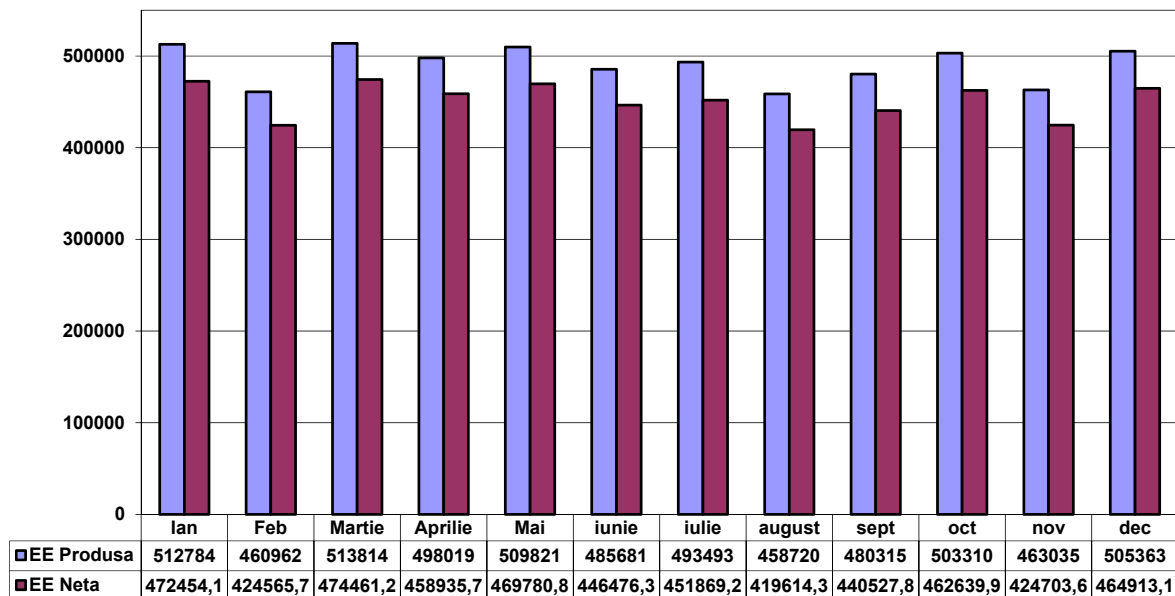
6.2. GRADUL DE UZURA AL ACTIVELOR

Cele 2 Unitati Nuclearo - 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 2023

EE produsa

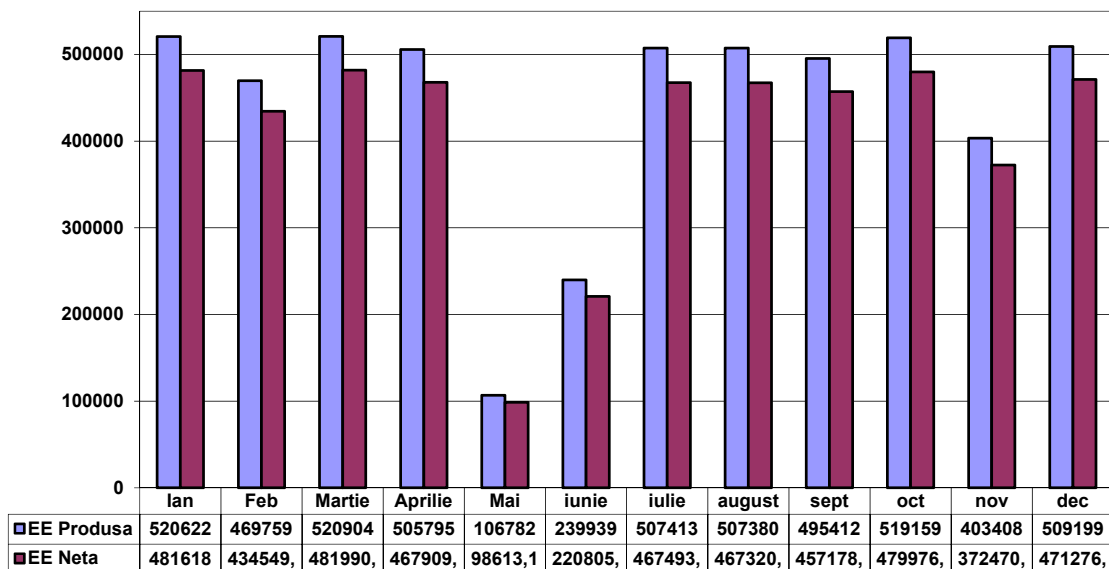
EE neta

5.885.317

5.410.942

Consumul propriu tehnologic mediu: **8,07%**

Energie electrica produsa/ neta U2 (MWh)



TOTAL 2023

EE produsa

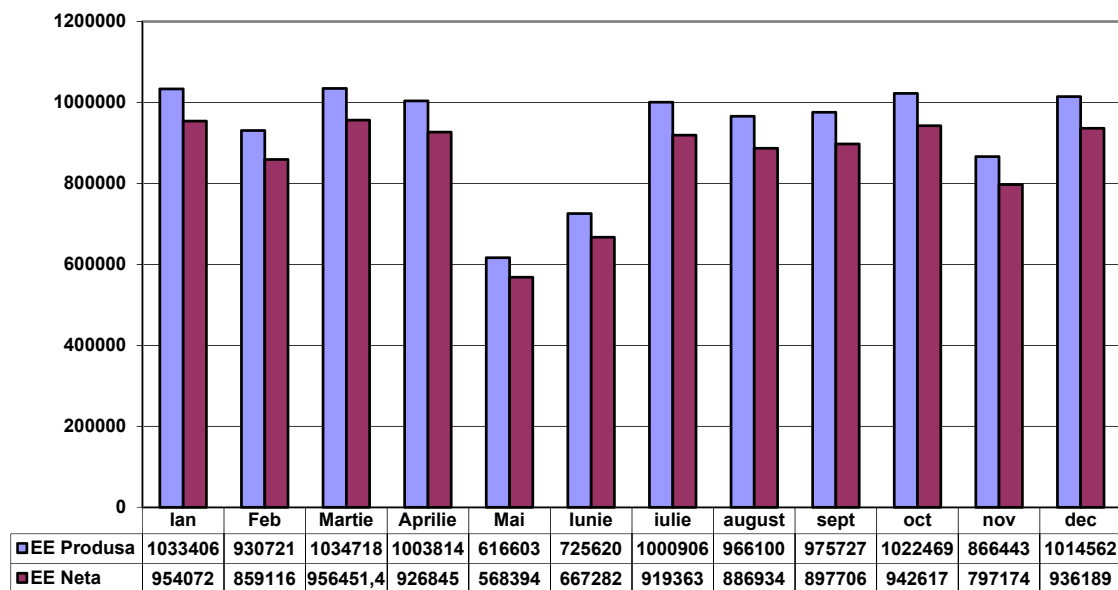
EE neta

5.305.772

4.901.202

Consumul propriu tehnologic mediu: **7,64%**

Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)



TOTAL 2023

EE produsa

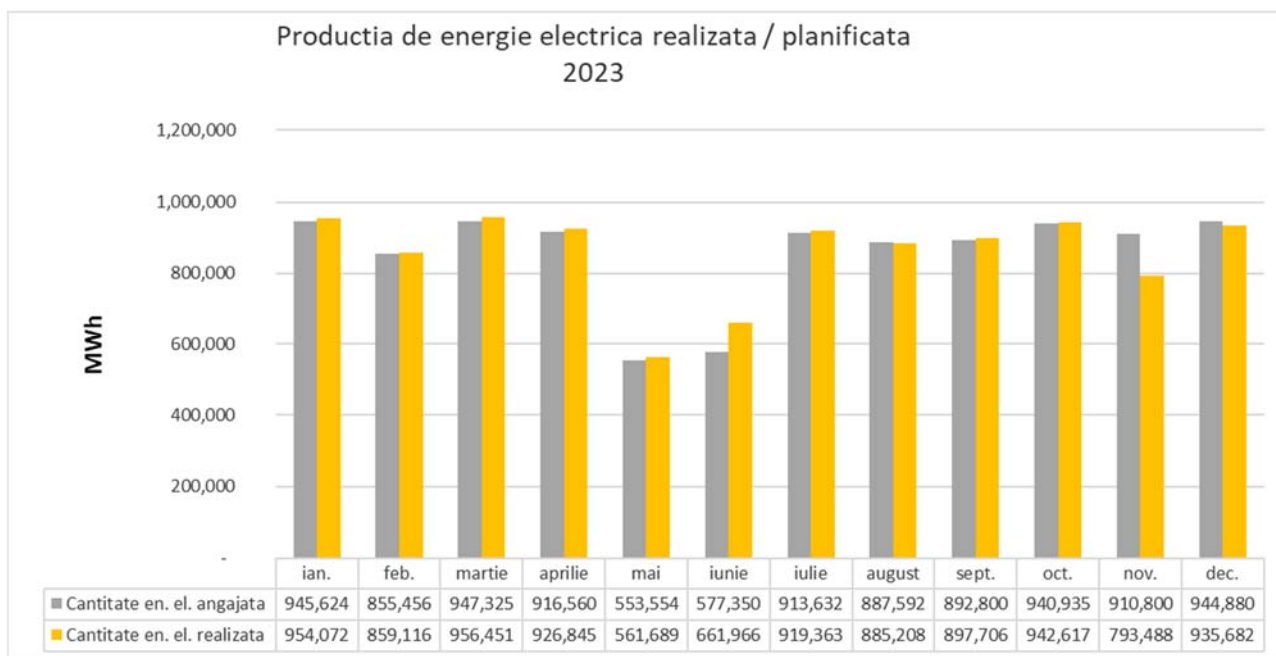
EE neta

11 191 089

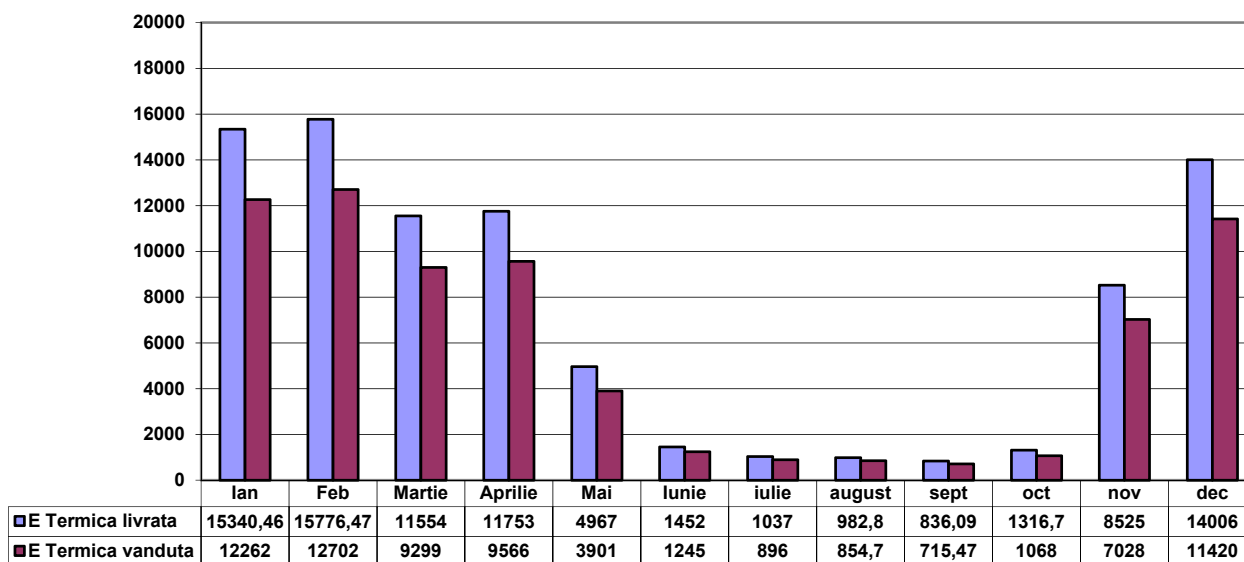
10 312 144

Consumul propriu tehnologic de energie electrica

Realizat cumulativ 2023: **7,85%** Prevazut proiect: **max 10,00%**



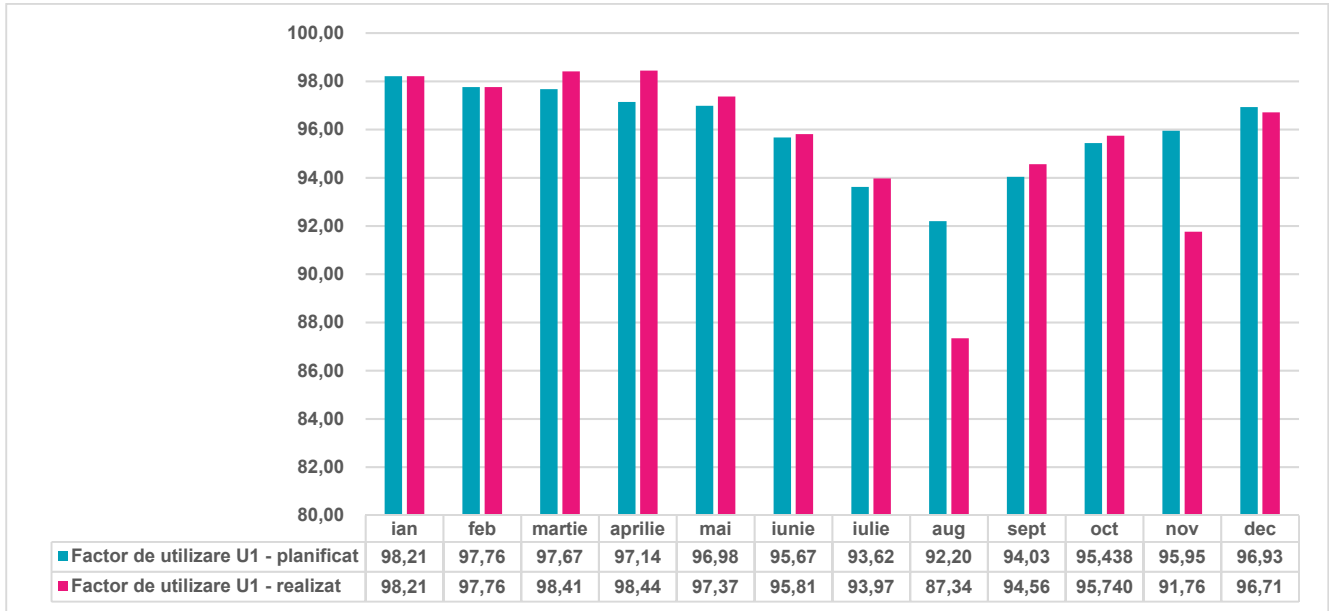
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)



TOTAL 2023

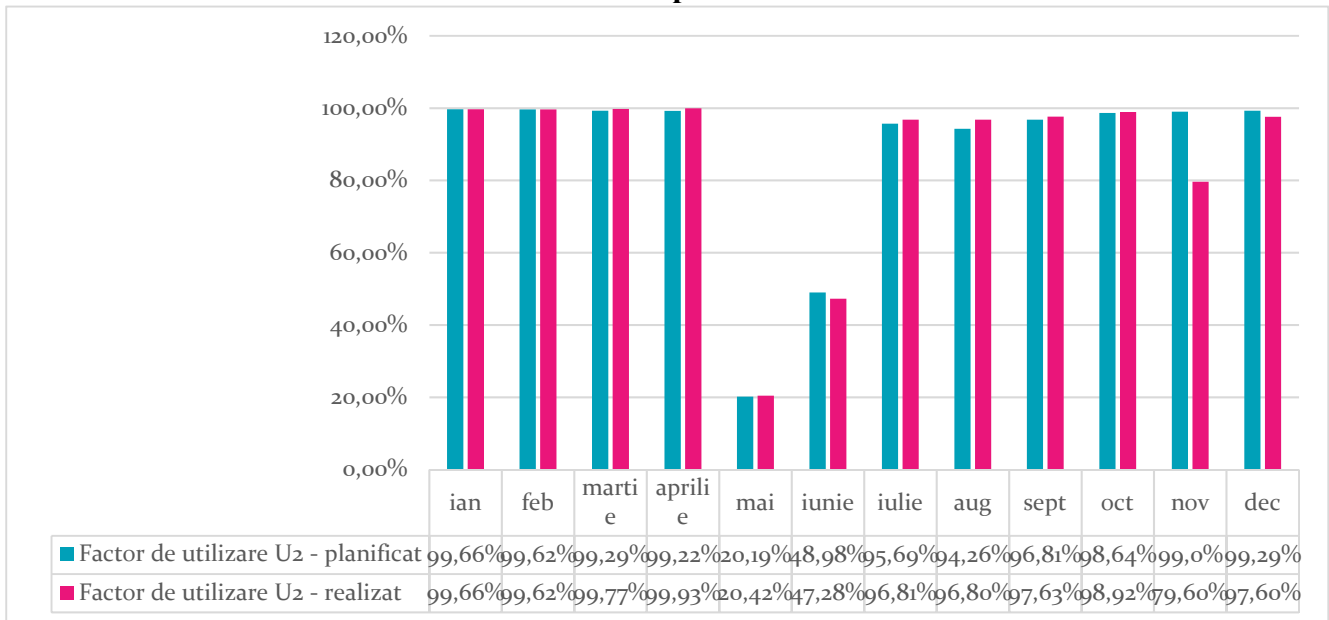
E termica livrata E termica vanduta
87 547 **70 958**

Factorul de utilizare a puterii instalate U1



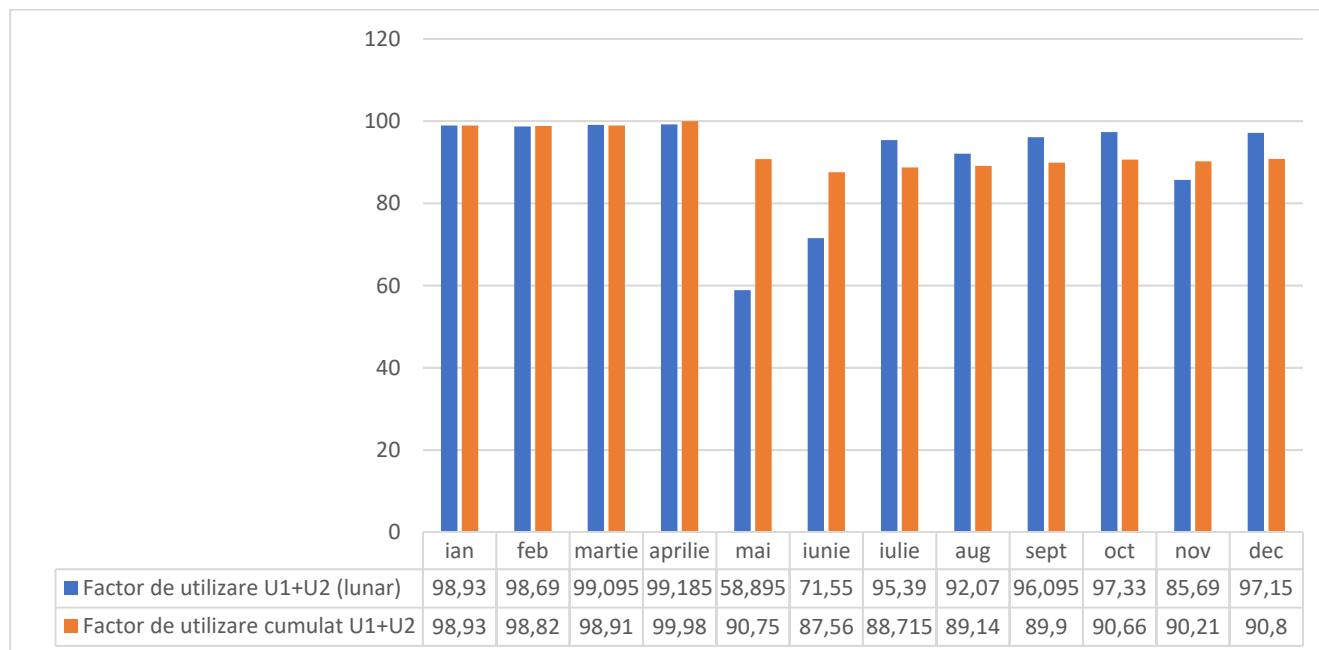
Cumulat realizat 2023 U1
95,49%

Factorul de utilizare a puterii instalate U2



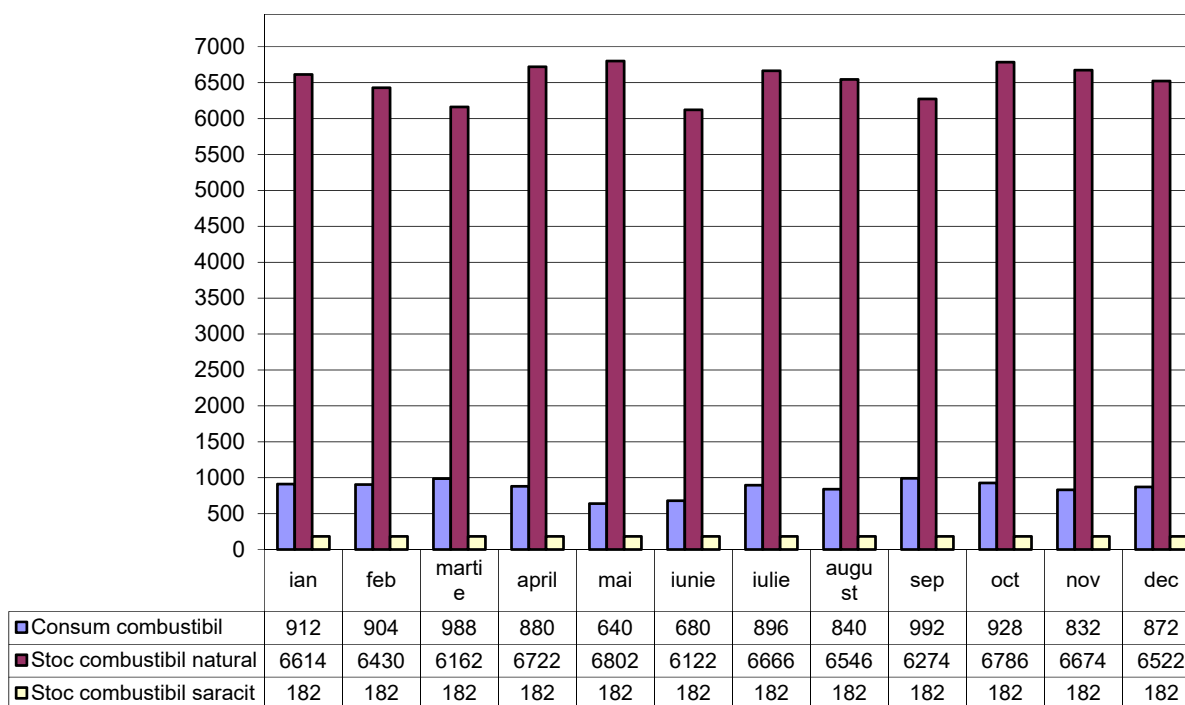
Cumulat realizat 2023 U2
86,11%

Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2



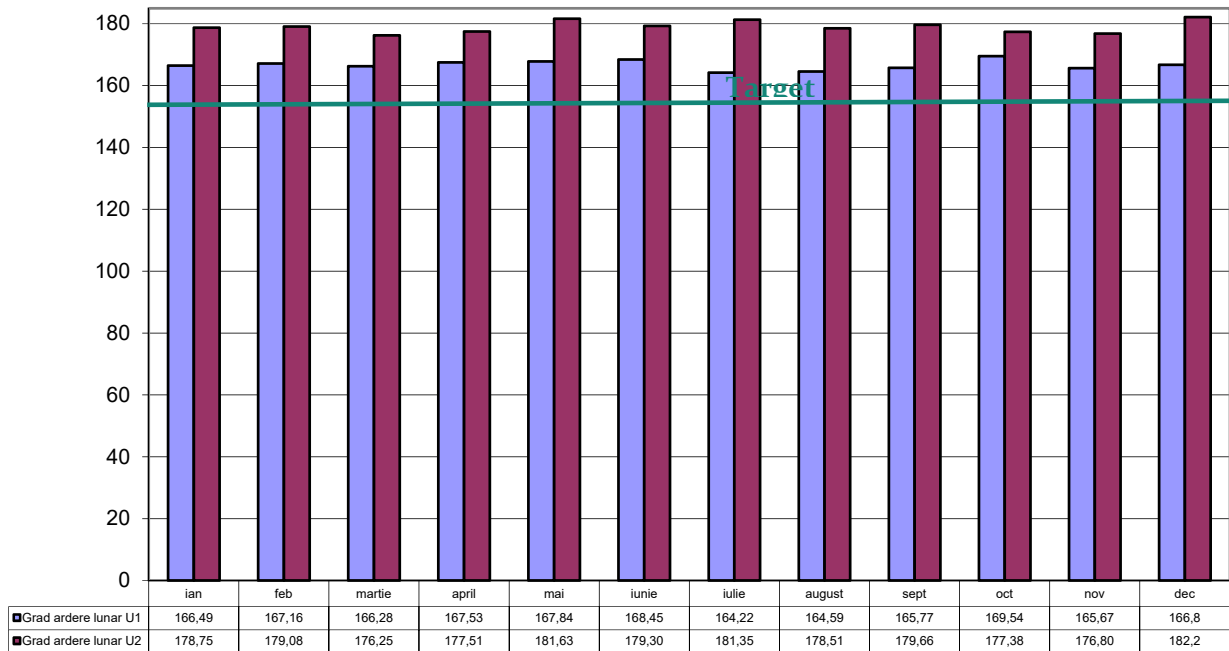
Cumulat 2023 U1+U2:
90,80%

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



Consum cumulata 2023: 10 364

Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/ KgU)



Cumulat 2023: 172.8

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 31.12.2023, 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 subscria complet la

- 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

- 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

- 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.

	<p>sfarsitul celei de a doua zile de listare.</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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). 	<p>un numar de 4.479.539 actiuni oferite in baza dreptului de preemtiune.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Procentul alocarii: 81,2730%. - Valoarea majorarii: RON 194.382.850 (EUR 43.196.188). 	<p>dreptului de preemtiune. Aceste actiuni nu au fost subscribe.</p>	<p>Au fost subscribe un numar de 16.186 actiuni noi, in suma de 161.860 RON.</p>
--	--	--	--	--

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 include in urmatarii 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.

Incepând cu 1 iunie 2023 SN Nuclearelectrica SA a fost, de asemenea, inclusa în indicii MSCI Frontier Markets si MSCI România.

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 2023, Societatea repartizeaza sub forma de dividende, o cota de 50% din profitul contabil ramas dupa 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 2023 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 2023 si tinand cont de numarul mediu de salariati din 2023. In propunerea de repartizare a profitului este inclusa suma de 30.764.865 RON. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat pentru anul 2023 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 2023 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in quantum de 30.764.865 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 quantum de 143.006.629 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (152.453.305 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 (1.120.911.882 RON) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.506.518.832 RON) a rezervei legale (143.006.629 RON) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (152.453.305 RON).

Din profitul net al exercitiului financiar 2022 a fost aprobata o cota de 50,00% de repartizare a profitului net la dividende, iar din profitul net al exercitiului financiar 2021 a fost aprobata o cota de 61,00% 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.

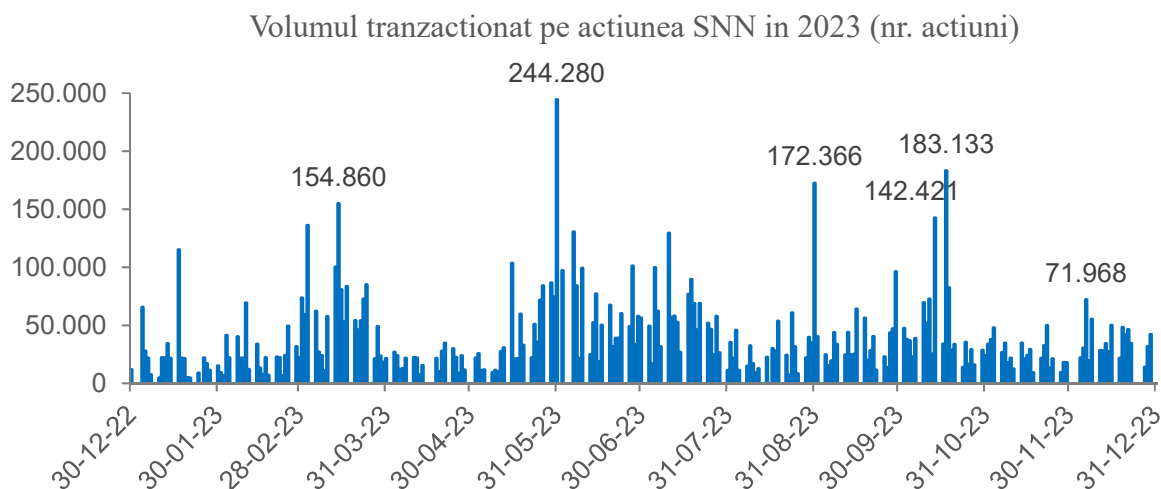
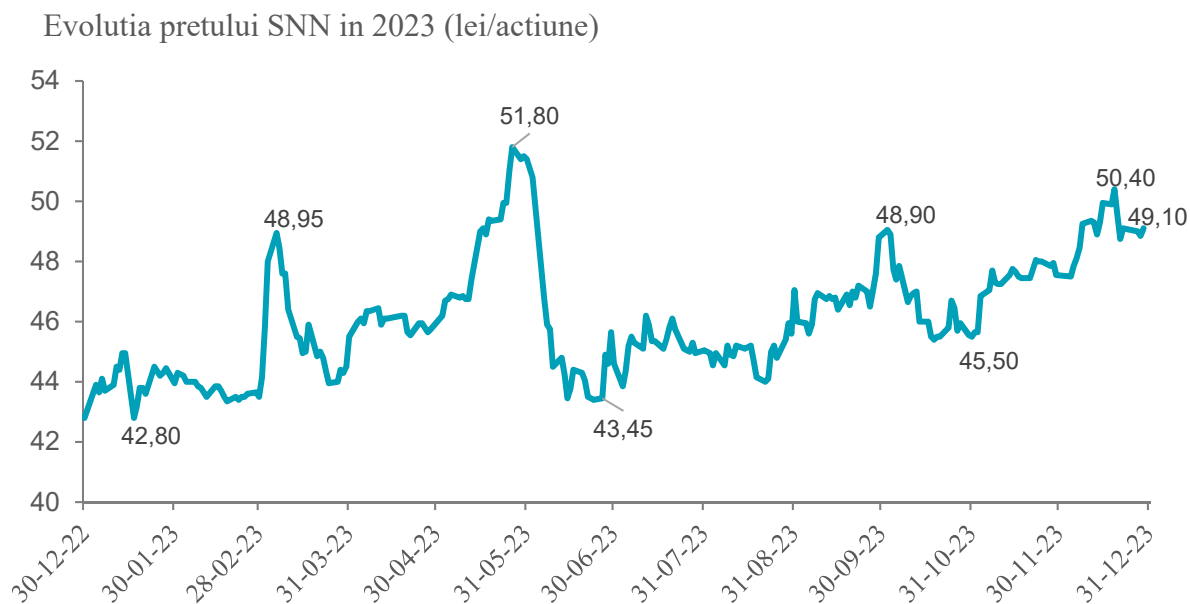
Dividendele convenite și plătite în ultimii 3 ani au fost după cum urmează:

Indicator [RON]	2023 ^{*)}	2022	2021
Profit net (a)	2.506.518.832	2.764.423.452	1.036.261.626
Repartizare la rezerva legală (b)	(143.006.629)	(159.624.845)	(60.204.665)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege (c)	(152.453.305)	(65.367.295)	(19.130.130)
Profit net distribuibil la dividende (d) = (a) + (b) + (c)	2.211.058.898	2.539.431.312	956.926.831
Participarea salariaților la profit (e)	(30.764.865)	(27.000.000)	(20.000.000)
Profit net baza calcul repartizare dividend (f) = (d) – (e)	2.241.823.763	2.566.431.312	976.926.831
Dividende propuse (g)	1.120.911.882	1.283.215.656	595.925.367
Dividende alocate	1.120.911.882	1.283.215.656	595.925.367
Dividende plătite până la 31.12.2022	-	-	595.630.446
Rata de distribuție a profitului (%) = (g)/(f)	50,00%	50,00%	61,00%
Rata de distribuție a profitului² (%) = (g)/(d)	50,70%	50,53%	62,27%

**) Pentru 2023 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 formă de “participarea salariaților la profit” este în valoare de 30.764.865 RON.*

7.3. ACTIVITATEA SNN LA BVB

Evolutia actiunilor SNN in perioada 1 - 31 decembrie 2023:



Activitatea desfasurata de SNN in anul 2023, in calitate de emitent de valori mobiliare pe piata de capital din Romania, se prezinta astfel:

- ❖ In anul 2023, au avut loc un numar total de 96.372 de tranzactii cu actiuni SNN, cu un numar mediu zilnic de 388,6 tranzactii;
- ❖ Volumul total al actiunilor SNN tranzactionate a fost de 9.813.807 de actiuni;
- ❖ Valoarea tranzactiilor in anul 2023 cu actiuni SNN a fost de 454.411.374,45 RON;
- ❖ In anul 2023, au fost incheiate 3 tranzactii "Deals" in volum total de 99.140 actiuni;

- ❖ Pretul unei actiuni in cursul anului 2023 s-a situat intre o valoare minima de 42,80 RON si una maxima de 51,80 RON, in crestere fata de valorile inregistrate in anul 2022 cand valoarea minima a fost de 32,80 RON si valoarea maxima a fost de 49,95 RON;
- ❖ Capitalizarea bursiera in ultima zi de tranzactionare din anul 2023 s-a situat la valoarea de 14.810.715.195 RON, in crestere fata de nivelul de 12.910.358.663 RON de la finele anului 2022.

7.4. PREZENTA IN INDICI

Bursa de Valori Bucuresti (BVB) calculeaza si distribuie in timp real 11 indici proprii – BET, BET-TR, BET-TRN, BET-XT, BET-XT-TR, BET-XT-TRN, BET-BK, BET-FI, BET-NG, BET Plus, BET AeRO – 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 societatilor componente. Cu exceptia indicilor BET-TR, BET-TRN, BET-XT-TR si BET-XT-TRN, 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 8.12.2023 (cea mai recenta ajustare periodica):

- ❖ 4,78% 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 20 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;
- ❖ 4,78% in indicele BET-TR (Bucharest Exchange Trading Total Return Index), varianta de randament total brut a indicelui BET care reflecta atat evolutia preturilor companiilor componente, cat si dividendele brute oferite de acestea.
- ❖ 4,78% in indicele BET-TRN (Bucharest Exchange Trading Net Total Return Index), varianta de randament total net a indicelui BET care reflecta atat evolutia preturilor companiilor componente, cat si dividendele nete oferite de acestea.
- ❖ 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 30 de societati listate pe piata reglementata a BVB;
- ❖ 4,83% in indicele BET-XT (Bucharest Exchange Trading Extended Index), indice care reflecta evolutia preturilor celor mai lichide 30 de companii tranzactionate in segmentul de piata reglementata, inclusiv SIF-urile, ponderea maxima a unui simbol in indice fiind de 15%;
- ❖ 4,83% in indicele BET-XT-TR (Bucharest Exchange Trading Extended Total Return Index), varianta de randament total brut a indicelui BET-XT, care include cele mai tranzactionate 30

companii romanesti listate la BVB. Indicele BET-XT-TR reflecta atat evolutia preturilor companiilor componente, cat si dividendele brute oferite de acestea).

❖ 4,83% in indicele BET-XT-TRN (Bucharest Exchange Trading Extended Net Total Return Index), varianta de randament total net a indicelui BET-XT, care include cele mai tranzactionate 30 companii romanesti listate la BVB. Indicele BET-XT-TRN reflecta atat evolutia preturilor companiilor componente, cat si dividendele nete oferite de acestea).

❖ 8,81% 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%;

❖ 4,49% 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 capitalizarea free float, cu exceptia societatilor de investitii financiare (SIF-urilor);

7.5. COMUNICAREA CU ACTIONARI SI INVESTITORI

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 legaturii, 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 2023 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 2022;
- ❖ 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;
- ❖ Updateare 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 ;
- ❖ Dezvoltarea paginii de Relatii cu Investitorii pentru cresterea nivelului de transparenta si facilitarea intelegerii domeniului de activitate pentru actionari si investitori .

7.6. ALTE INFORMATII

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 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 conditionalitatile financiare incluse in respectivele contracte.

Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin intre Statul roman – Guvernul Romaniei, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, in vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Semnarea Acordului de sprijin intre Statul roman si Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda permite demararea activitatilor aferente Etapei a II-a a Proiectului, si anume: Incheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizarii proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea si contractarea finantarii si agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obtinerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene in urma notificarii Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM si respectiv a unei decizii pozitive in conformitate cu dispozitiile europene relevante in materia ajutorului de stat; Obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea in Etapa III (Constructie).

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa sprijine demersurile necesare pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului, in cadrul oricaror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau in afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative in vederea asigurarii indeplinirii criteriilor tehnice prevazute in Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul in natura prin cantitatea de apa grea si de octoxid de uraniu aferent primei incarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare in scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse in cele doua unitati nucleare.

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Contractul “Servicii de inginerie menite sa asigure definirea cerintelor tehnice necesare contractarii componentelor reactorului cu termen lung de fabricatie ce urmeaza a fi inlocuite in procesul de retubare, impreuna cu servicii de evaluare a conditiei sculelor si dispozitivelor ce urmeaza a fi utilizate in procesul retubarii reactorului Unitatii 1 a CNE Cernavoda” se afla in derulare. Progresul realizat pe intreg contractul este de 57,25%.

Pentru obtinerea Acordului de Mediu exista urmatoarele contracte suport, semnate in 2023:

- In luna februarie 2023 s-a semnat contractul avand ca obiect “Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protectia mediului, care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra Mediului si întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 la CNE Cernavoda si extinderea depozitului intermediar de combustibil ars cu module de tip MACSTOR 400”.
- In martie 2023 s-a semnat contractul avand ca obiect “Servicii de elaborare Studiu de impact ecotoxicologic pentru stabilirea limitei de evacuare si a metodei de analiza pentru determinarea concentratiei noului produs ODACON F (inhibitor de coroziune) ce se va utiliza in instalatia CNE Cernavoda”.
- In august 2023 s-a contractat “Elaborarea studiului de evaluare a impactului asupra sanatatii populatiei pentru proiectul Retehnologizare Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu modul de tip MACSTOR 400”.

In februarie 2023 s-a semnat un acord cadru cu compania CNPSA, cu obiectul “Servicii de formare profesionala – pregatire externa si mentorat pentru personalul selectionat pentru implementarea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda”. In baza a doua contracte subsecvente, personal din cadrul DRTH a beneficiat de o pregatire de 10 saptamani in cadrul proiectului de Retehnologizare de la Centrala Nucleara de la Darlington.

In data de 07 martie 2023 Nuclearelectrica a anuntat selectarea companiei Candu Energy Inc., membra a Grupului SNC-Lavalin (TSX: SNC), pentru a furniza servicii de :

- Inginerie pentru elaborarea de Specificatii tehnice si documentatie de proiectare pentru activitati de retehnologizare care necesita achizitia de echipamente/componente cu termen lung de fabricatie si pentru activitati complexe cu durata mare de proiectare si
- Documentatie tehnica necesara pentru demararea procesului de obtinere a autorizatiei de construire pentru infrastructura necesara executiei activitatii de retubare a reactorului Unitatii 1”.

În cadrul acordului pe doi ani, în valoare de aproximativ 65 de milioane CAD, SNC-Lavalin va efectua servicii de inginerie, în vederea pregătirii viitorului proiect de re tehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda.

În luna octombrie 2023 s-a finalizat procedura de achiziție cu Asocieria Candu Energy Inc. și Canadian Commercial Corporation (CCC) având ca obiect :

- a) Furnizarea componentelor reactorului necesare pentru lucrările de retubare;
- b) Furnizarea sculelor necesare lucrărilor de Retubare, îmbunătățite/adaptate în prealabil astfel încât să corespundă cerințelor tehnice specifice ale Unității 1 de la CNE Cernavoda.
- c) Servicii de inginerie/asistență tehnică/suport tehnic.

SNN și Asocieria au în vedere a semna Contractul, acesta urmând a intra în vigoare după obținerea aprobărilor corporative ale partilor.

Se afla în curs de derulare procedura de achiziție pentru “Servicii de management de proiect, asistență tehnică, consultanță și formare a personalului necesare pentru pregătirea și implementarea proiectului de Re tehnologizare a Unității 1 de la CNE Cernavoda”.

Prin raportul curent din data de 28 noiembrie, SNN împreună cu Candu Energy Inc și Canadian Commercial Corporation („CCC”), anunță semnarea contractului având ca obiect furnizarea de scule și componente ale reactorului, precum și servicii de inginerie și tehnologie, pentru prelungirea duratei de viață a Unității 1 CNE Cernavoda, în valoare de 781 mil. CAD.

Intrarea în vigoare a contractului a fost aprobată prin AGEA nr. 8 din 7 decembrie 2023, CCC primind aprobarea finală din partea Guvernului Canadei.

La 31 decembrie 2023 se afla în curs de derulare procedura de achiziție:

- Servicii de management de proiect, asistență tehnică, consultanță și formare a personalului necesare pentru pregătirea și implementarea proiectului de Re tehnologizare a Unității 1 de la CNE Cernavoda.

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

În data de 12 mai 2023 SN Nuclearelectrica SA și Universitatea Politehnică din București au anunțat lansarea primului Centru de Explorare a Energiei NuScale (Centrul E2), care găzduiește simulatorul camerei de comandă pentru centrala cu reactoare modulare mici VOYGR™ NuScale. Lansarea Centrului E2 în cadrul Facultății de Energetică a Universității Politehnică din București este o premieră europeană care reconfirmă poziția de lider a României în sectorul energiei nucleare și în dezvoltarea forței de muncă.

În data de 20 mai 2023, Statele Unite ale Americii și parteneri multinaționali publici și privați (din SUA, Japonia, Republica Coreea și Emiratele Arabe Unite) anunță intenția de finanțare cu până la 275 milioane dolari Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) din România.

De asemenea, U.S. Export-Import Bank (EXIM) si U.S. International Development Finance Corporation (DFC) au emis Scrisori de Interes in vederea sprijinului financiar potential de pana la 3 miliarde de dolari, respectiv, 1 miliard de dolari, pentru dezvoltarea proiectului SMR.

Prin raportul curent din data de 29 septembrie 2023, SNN si NuScale Power au anuntat aprobarea de catre Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) a Documentului Baza de Autorizare (Licensing Basis Document - LBD) pentru centrala nuclearoelectrica NuScale, dotata cu reactoare modulare mici (SMR). In urma unei evaluari complexe, CNCAN a emis scrisoarea oficiala de aprobare in luna august 2023, care atesta conformitatea Documentului Baza de Autorizare cu cerintele nationale de reglementare.

Documentul Baza de Autorizare permite tranzitia catre urmatoarele etape ale proiectului, deoarece stabileste bazele pentru initierea celei de-a doua faze a studiului de proiectare si inginerie (FEED). Aprobarea Documentului Baza de Autorizare de catre CNCAN ofera un plan de autorizare pentru indeplinirea etapelor critice ale proiectului - amplasarea, constructia, punerea in functiune si exploatarea.

Prin hotararea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat incheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici si aprobarea tranzitiei in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Proiectul Instalatiei de Detritiere ("CTRF") face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea performantei de mediu. Instalatia CTRF capteaza tritiul din apa grea utilizata in centrala nuclearo-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023, Societatea informeaza asupra semnarii contractului de inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere din Europa la CNE Cernavoda, dintre Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) si Societate.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata modificarea Strategiei de implementare a Proiectului de Investitii „Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizarii valorii investitiei.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obtinerea autorizatiilor si inceperea lucrarilor de constructii-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN raportul curent din data de 22 decembrie 2023, a fost aprobata si anuntata incheierea acordului de imprumut cu Banca Europeana de Investitii (BEI), in valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa.

Aditional semnarii contractului, proiectul CTRF la 31.12.2023 eate la stadiul in care au fost finalizate Raportul Initial de Securitate si Raportul Preliminar de Securitate Nucleara, necesare in vederea obtinerii Autorizatiilor de Amplasare si de Constructie; Cererile pentru emiterea autorizatiilor impreuna cu documentele suport au fost depuse pe 16 Noiembrie 2023 si sunt in curs de analiza la CNCAN.

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN

In perioada ianuarie – martie 2023 a fost finalizata operationalizarea Filialei Feldioara pentru dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear, astfel au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de productie si pregatirea instalatiilor pentru inceperea prelucrarii. Simultan cu operationalizarea Sucursalei Feldioara, a fost semnat un contract subsecvent cu furnizorul calificat Kazatomprom pentru asigurarea necesarului tehnologic pentru productia de dioxid de uraniu (UO₂). In aceeasi perioada, au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru transportul concentratului tehnic de uraniu si livrarea cantitatilor contractate

Prin Hotararea nr. 4/26.04.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties (Licenta de exploatare nr. 479/1999) de la SNN la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023 SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) anunta semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru cooperare in domeniul combustibilului nuclear, ca parte a strategiei ambelor parti de a dezvolta in continuare procesarea combustibilului si de a asigura rezilienta capacitatilor de productie de combustibil, in vederea operarii pe termen lung a centralelor nucleare actuale, dar si a viitoarelor capacitati de productie de energie, dezvoltate prin proiectele de investitii curente.

Memorandumul de intelegere consemneaza intentia partilor de a colabora pentru studierea, planificarea si dezvoltarea activitatilor de prelucrare tehnica a concentratelor de uraniu, in scopul calificarii potentiale a SNN ca potential furnizor de pulbere de UO₂ sinterizabila de catre KHNP, precum si pentru explorarea posibilitatilor de colaborare in domeniul fabricarii fasciculelor de combustibil nuclear.

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 comunicarii expertizei contabile, precum si formularea eventualelor obiectiuni de catre parti, instanta a acordat termen la 31.05.2024.

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 incalcari 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 Curtii 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-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță, publicat în M.O. nr. 501/12.06.2020.

SNN a formulat o acțiune vizând suspendarea executării și anularea Ordinului ANRE nr. 88/2020 și actelor subsecvente prin care i s-a stabilit de către ANRE obligația de vânzare la preț reglementat și cantitatea de energie electrică ce se va vinde la prețul reglementat fixat, pentru perioada 01.07-31.12.2020. Dosarul a fost înregistrat sub nr. 3570/2/2020 la Curtea de Apel București, care a respins acțiunea ca neîntemeiată; hotărârea a fost atacată cu recurs. La data de 06.04.2023 ICCJ a respins recursul ca nefondat.

Litigiu demarat de către S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele măsuri de reglementare a facilităților acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat acțiunea de suspendare a executării, anularea Hotărârii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele măsuri de reglementare a facilităților acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, așa cum a fost modificată și a Hotărârii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele măsuri de reglementare a facilităților acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice și obligarea la plata daunelor materiale în valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea în ultimii trei ani a Hotărârii Guvernului nr. 1041/2003 și a Hotărârii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 înregistrat la Curtea de Apel București Secția a VIII-a Contencios Administrativ și 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.

Instanța a respins și acțiunea ca nefondată, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei împotriva Sentinței nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost înregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanța a respins capatul ce cerere privind anularea HG 1041/2003, ca ramă fără obiect, a admis recursul SNN și a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizând obligarea intimatului Guvernul României la acordarea de despăgubiri. Dosarul a fost reînregistrat la Curtea de Apel București. Urmează termen de judecată la 27.03.2024 pentru administrarea probei cu expertiză contabilă.

Litigiu insolvența Companiei Nationale a Uraniului, cererea înscriere creanța 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), creanța 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, creanța 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 si tabelul preliminar actualizat de la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inregistrata. La termenul din data de 07.11.2023, judecatorul sindic a acordat ca nou termen data de 30.04.2024 pentru continuarea procedurii, intocmirea tabelului definitiv si depunerea unui plan de reorganizare. La data de 21.12.2023 SNN a încasat creanta garantata, minus comision bancar de 27 de lei. La data de 16.01.2024 SNN a încasat de la CNU diferenta de 26,98 lei. Urmeaza ca în Tabelul definitiv al creantelor ce trebuie întocmit de administratorul judiciar, SNN sa nu mai figureze în calitate de creditor.

Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti

La data de 15.09.2022 a fost inregistrat pe rolul Tribunalului Dambovita, dosarul 2873/120/2022 prin care reclamantul Ion Dragos Popescu a solicitat, in temeiul Legii 544/2001 privind liberul acces la informatii de interes public, obligarea SNN la comunicarea studiului de amplasament a reactoarelor modulare mici (SMR) la Doicesti, jud. Dambovita, precum si care au fost amplasamentele alternative studiate si motivele care au dus la alegerea amplasamentului de la Doicesti.

SNN a formulat intampinare in care a aratat ca decizia finala referitoare la amplasament va fi luata pe baza studiilor suport ce vor fi elaborate, ca nu exista o procedura de evaluare si emitere a acordului de mediu in derulare si ca studiul nu contine informatii de mediu ce ar trebui dezvaluite conform Conventiei de la Aarhus, iar divulgarea informatiilor solicitate sunt de natura a afecta activitatea si interesele comerciale ale societatii, fiind informatii de ordin tehnic referitoare la tehnologia reactoarelor modulare primite sub clauza de non disclosure, in baza unor acorduri de confidentialitate incheiate de SNN cu furnizorii acestor informatii. Ambele instante de fond si recurs au respins actiunea reclamantului.

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 03.05.2023, Societatea a informat asupra numirii, prin Decizie a Consiliului de Administratie, a domnului Dan Niculaie Faranga, in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

In data de 29 septembrie 2023, Societatea a informat ca incepand cu data de 01.10.2023 Contractul Individual de Munca al doamnei Melania Amuza, in calitate de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare al SN Nuclearelectrica SA, inceteaza ca urmare a numirii doamnei Melania Amuza in functia de Director General al RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Reactoarelor Modulare Mici (SMR), detinuta de Nuclearelectrica si Nova Power & Gas (parte a Grupului E-Infra).

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 nr. 109/2011, respectiv domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica. De asemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori neexecutivi.

Prin Raportul Curent din data de 29.03.2023, Societatea a informat actionarii si investitorii cu privire la notificarea domnului George-Sergiu Niculescu de incetare de drept a mandatului sau de membru al Consiliului de Administratie incepand cu data de 29.03.2023. Incetarea de drept a contractului de mandat deriva din prevederile art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat incheiat cu SNN si anume, contractul inceteaza de drept prin interventia unui caz de incompatibilitate sau a unei interdictii prevazute de lege. Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, s-a aprobat declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. pentru pozitia vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorii executivi si neexecutivi, forma actului aditional la contractul de mandat al acestora, precum si limitele generale ale remuneratiei Directorilor Societatii cu contract de mandat.

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.

Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC)

Prin Raportul Curent publicat in data de 20.03.2023, Societatea a anuntat semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru cooperarea bilaterala in sectorul energiei nucleare, pentru a sprijini dezvoltarea acestei surse de energie critice in abordarea provocarilor securitatii energetice si a schimbarilor climatice.

Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a oferi ambelor parti un cadru propice pentru o potentiala colaborare in ceea ce priveste dezvoltarea si extinderea programelor de energie nucleara in EAU si Romania, precum si in Europa Centrala si de Est.

Aprobarea repartizării profitului net al exercitiului financiar 2022

Prin Hotararea nr. 3/26.04.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2022 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.283.215.656 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 4,25407469 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 23 iunie 2023 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 26 aprilie 2023).

Prin Raportul curent publicat in data de 22.05.2023, Societatea a informat actionarii ca in baza Hotararii nr. 3 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 26.04.2023, SNN a efectuat plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2022 prin intermediul Depozitarului Central S.A. si al CEC Bank, agentul de plata selectat.

Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies

Acordul dintre Nuclearelectrica si BWXT Medical Ltd. va explora posibilitatea de a dezvolta cooperarea in medicina nucleara in Europa, pentru productia de izotopi medicali. Scopul initial al acordului este de a efectua o analiza de piata specifica, pe baza careia colaborarea se va dezvolta in faze ulterioare. BWXT Medical Ltd., parte a BWX Technologies, Inc., are mai mult de 40 de ani de experienta in domeniul medicinei nucleare, si anume productia de izotopi medicali, produse farmaceutice, dispozitive medicale, consolidand cooperarea pentru a dezvolta in continuare noi tratamente in domeniul medicinei nucleare prin dezvoltarea, fabricarea si furnizarea de produse de diagnosticare imagistica si de tratament prin radioterapie.

Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 7 mai 2023, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o data la doi ani pentru fiecare unitate, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 15 iunie 2023.

In perioada opririi planificate s-au efectuat activitati din urmatoarele programe:

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

In data de 20 noiembrie Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost oprita în mod controlat, în vederea efectuării unor lucrări de remediere a unui echipament inaccessibil cu reactorul în funcțiune.

Resincronizarea unitatii 2 la Sistemul Energetic National s-a realizat in noaptea zilei de 25 noiembrie, în conditii de siguranta, în conformitate cu procedurile specifice ale CNE Cernavoda aplicabile în aceste situatii

In data de 29 decembrie Unitatea 2 a CNE Cernavoda a fost oprita în mod controlat pentru realizarea unor lucrari de remediere în partea clasica a Unitatii 2, urmand ca in data de 30 decembrie unitatea 2 sa fie resincronizata la Sistemul Energetic National.

Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania

Prin Raportul curent publicat in data de 31 mai 2023, Societatea anunta ca a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania incepand cu 1 iunie 2023.

Nuclearelectrica a fost anterior inclusa, in data de 19 august 2022, la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocon pentru dezvoltarea cooperarii pe termen lung in sectorul energetic

In data de 18 iulie 2023, SNN si Energocon, furnizorul de energie al Republicii Moldova, anunta semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru a dezvolta cooperarea pe termen lung in sectorul energetic si pentru a atinge obiective strategice comune.

Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a explora optiunile pentru asigurarea livrării energiei din productia viitoare a Nuclearelectrica din noile capacitati care urmeaza sa intre în exploatare comerciala, in principal unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda, precum si de a sprijini dezvoltarea capacitatilor si competentelor resurselor umane in domeniul energiei nucleare.

Deconectarea automata a Unitatii 1 CNE Cernavoda de la SEN

In data de 8 august 2023 Unitatea 1 a CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la Sistemul Energetic National din cauza unei disfunctionalitati in partea clasica a unitatii, fara impact pe partea nucleara. In data de 10 august 2023 Societatea anunta ca Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National.

In data de 18 noiembrie 2023 Unitatea 1 a CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la rețeaua nationala de distributie a energiei electrice, ca urmare a conditiilor meteo care au cauzat perturbatii în sistemul energetic national.

In data de 19 noiembrie 2023 Societatea anunta resincronizarea unitatii 1 la Sistemul Energetic National.

In data de 26 noiembrie Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda au fost operate la putere redusa, la solicitarea DEN, din cauza conditiilor meteo severe din Dobrogea, urmand ca in data de 27 noiembrie acestea sa opereze din nou la putere nominala

Semnarea Scrisorii de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania

Prin raportul curent din data de 7 septembrie 2023, societatea anunta ca a semnat o Scrisoare de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania, in vederea atingerii unor obiective strategice comune.

Societatea, care genereaza in prezent 33% din energia curata a Romaniei si are proiecte strategice de investitii care ii vor creste contributia la generarea de energie curata la aproximativ 66% la nivelul anului 2030, cauta oportunitati de a dezvolta in continuare proiecte complementare, care sa asigure o crestere si mai mare a contributiei sale la productia de energie curata in Romania.

Fondul de investitii al Initiativei celor Trei Mari (3SIIF sau Fondul) este interesat sa identifice in continuare si sa se asocieze in oportunitati care sa sprijine tranzitia energetica si securitatea energetica in Regiunea Celor 3 Mari.

Colaborare internationala intre SNN si Laurentis Energy Partners pentru avansarea productiei de izotopi medicali in Romania

In data de 28 septembrie 2023, a fost semnat Memorandumul de intelegere intre Societate si Laurentis Energy Partners care permite colaborarea in ceea ce priveste oportunitatile din mai multe domenii, inclusiv productia de izotopi medicinali.

Memorandumul a fost incheiat in contextul parteneriatului de peste 55 ani intre Romania si Canada in domeniul energiei nucleare si al anuntului facut de Jonathan Wilkinson, ministrul energiei si resurselor naturale din Canada, de a sprijini cu 3 miliarde de dolari canadieni dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda care are ca obiectiv securitatea energetica cu energie curata.

Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch

Agentia Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 07.11.2023 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA sustinut de pozitia de piata puternica ca unic

producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si 35% din energia curata, fara emisii de CO2 la nivel national; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2023-2026; planurile majore de investitii cu referire la Retehnologizarea Unitatii 1, Instalatia de Detritiere si Unitatile 3 si 4 pentru perioada 2023-2027; gradul de indatorare aferent realizarii retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, legaturile de actionariat si importanta strategica a acestei relatii prin raportare la proiectele de investitii; impactul plafonarii pretului la energie prin mecanismul de piata MACCE .

Semnarea acordului de productie a radioizotopului Lutetium-177 cu Framatome

In data de 30 noiembrie 2023, Societatea si Framatome anunta semnarea unui acord de cooperare pentru a explora posibilitatea producerii izotopului medical Lutetium-177 la centrala nucleare-electrica de la Cernavoda. Lutetium-177 este utilizat pentru o varietate de tratamente pentru cancer.

Domeniul de aplicare initial al acordului include un studiu tehnic de fezabilitate, bazat pe tehnologia de productie a izotopilor a companiei Framatome, implementata cu succes în Canada în 2022.

Framatome si Nuclearelectrica vor lucra împreuna pentru a analiza cum sa maximizeze infrastructura existenta la Cernavoda pentru a produce izotopi medicali, suplimentar fata de energia curata, sigura, fiabila si fara emisii de carbon generata în prezent.

SNN se alatura angajamentului Net Zero al industriei nucleare

In data de 6 decembrie 2023 SNN anunta alaturarea in angajamentul Net Zero al industriei nucleare (The Net Zero Nuclear Industry Pledge), lansat pe 5 decembrie la COP28 – Conferinta ONU privind schimbarile climatice, în cadrul unui eveniment organizat ca parte a Programului tematic al Presedintiei COP28, în Dubai, Emiratele Arabe Unite.

La initiativa au aderat 120 de companii, cu sediul în 25 de tari si active în peste 140 de natii din întreaga lume care se angajeaza la obiectivul de a tripla, cel puțin, capacitatea nucleara până în 2050. Companiile care sustin acest angajament se alatura ambitiei si pragmatismului de care au dat dovada guvernele care au aderat la Declaratia ministeriala pentru triplarea capacitatii nucleare, la 2 decembrie.

Modificarea actului constitutiv

Prin hotararea AGEA nr. 7 din data de 4 decembrie 2023, a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SN Nuclearelectrica SA in sensul indreptarii erorii materiale din cuprinsul art. 20 alin. 3 dupa cum urmeaza: “art. 20 alin. 3 Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii”, devine:”art. 20 alin. 1 Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii (...)”.

De asemenea, prin hotararea AGA nr.8 din 7 decembrie 2023 a fost aprobata propunerea de actualizare a Actului Constitutiv al SN Nuclearelectrica SA cu noul sediu, din Bucuresti, sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele 3,4,5,13 si parter, si cu sediul actualizat al sucursalei CNE Cernavoda, Judetul Constanta, localitatea Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2.

8. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA INDIVIDUALA LA 31.12.2023

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

Situatia pozitiei financiare

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Active imobilizate	7.501.677	6.049.279
Active circulante	5.661.081	5.743.493
Total Active	13.162.758	11.792.772
Capitaluri proprii	11.755.091	10.535.505
Total Datorii, din care:	1.407.667	1.257.267
Datorii pe termen lung	367.243	456.762
Datorii pe termen scurt	1.040.424	800.505
Total Capitaluri proprii si Datorii	13.162.758	11.792.772

Contul de profit si pierdere si situatia rezultatului global

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Venituri din exploatare	7.586.912	6.534.010
Cheltuieli din exploatare	(5.105.707)	(3.548.003)
Profit din exploatare	2.481.205	2.986.007
Venituri financiare	413.702	238.176
Cheltuieli financiare	(34.774)	(31.687)
Venituri financiare nete	378.928	206.489
Profit inainte de impozitul pe profit	2.860.133	3.192.496
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(353.614)	(428.073)
Profitul exercitiului financiar	2.506.519	2.764.423
Alte elemente ale rezultatului global	(3.717)	1.745
Rezultatul global	2.502.802	2.766,168
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	8,30	9,16
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	8,30	9,16

Situatia fluxurilor de numerar

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Profitul inainte de impozitul pe profit	2.860.133	3.192.497
Ajustari si modificari de valoare	(358.911)	255.970
Fluxuri de numerare aferente activitatii de exploatare	2.501.221	3.448.467
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.444.978	3.148.552
Numerar net aferent activitatii de investitii	(346.713)	(1.015.615)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.249.934)	(769.335)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	848.332	1.363.602
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	2.681.002	1.317.400
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	3.529.335	2.681.002

9. SITUATIA FINANCIAR – CONTABILA CONSOLIDATA LA 31.12.2023

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

Situatia pozitiei financiare

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Active imobilizate	7.469.296	6.021.189
Active circulante	5.680.190	5.771.493
Total Active	13.149.486	11.792.682
Capitaluri proprii	11.732.093	10.532.543
Total Datorii, din care:	1.417.392	1.260.139
Datorii pe termen lung	381.805	456.762
Datorii pe termen scurt	1.035.587	803.377
Total Capitaluri proprii si Datorii	13.149.486	11.792.682

Contul de profit si pierdere si situatia rezultatului global

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Venituri din exploatare	7.618.434	6.534.129
Cheltuieli din exploatare	(5.154.066)	(3.551.080)
Profit din exploatare	2.464.368	2.983.049
Venituri financiare	413.193	239.237
Cheltuieli financiare	(34.849)	(31.799)
Venituri financiare nete	378.344	207.438
Profit inainte de impozitul pe profit	2.842.712	3.190.487
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor în participatie, contabilizata prin metoda punerii în echivalenta;	269	(197)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(356.498)	(428.250)
Profitul exercitiului financiar	2.486.483	2.762.040
Alte elemente ale rezultatului global	(3.717)	1.745
Rezultatul global	2.482.766	2.763.785
Rezultatul de baza pe actiune (lei/actiune)	8,23	9,16
Rezultatul diluat pe actiune (lei/actiune)	8,23	9,16

Situatia fluxurilor de numerar

Indicator [mii RON]	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Profitul inainte de impozitul pe profit	2.842.712	3.190.487
Ajustari si modificari de valoare	(314.986)	252.770
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	2.527.726	3.443.257
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.467.661	3.144.027
Numerar net aferent activitatii de investitii	(343.777)	(1.010.140)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.249.934)	(769.335)
Crestesterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	873.950	1.364.552
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	2.707.724	1.343.172
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	3.581.675	2.707.724

10. DECLARATIA DE GUVERNANTA CORPORATIVA

10.1. IMPLEMENTAREA PRINCIPILOR DE GUVERNANTA CORPORATIVA

În cursul anului 2023, SNN a continuat procesul de implementare a bunelor practici de guvernanta corporativa astfel încât practicile interne să corespundă integral din punct de vedere calitativ noilor cerințe aferente calitatii de societate admisă la tranzacționare la BVB. Implementarea regulilor de guvernanta corporativa asigură un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare și obiective menite să conducă la creșterea nivelului de încredere a acționarilor în Societate. SNN acordă o importanță deosebită guvernantei corporative, analizând nivelul de conformitate cu prevederile noului Cod de Guvernanta Corporativa emis de Bursa de Valori București intrat în vigoare la data de 4 ianuarie 2016. SNN emite anual un raport privind stadiul implementării la zi a prevederilor Codului de guvernanta corporativa al Bursei de Valori București, care se regăsește în **Anexa 8**.

Pentru activitatea de comunicare, relații cu investitorii precum și pentru gradul de transparență, acuratețe și completitudine a informațiilor și accesibilitate a site-ului Nuclearelectrica, compania a primit pentru anul 2023, al cincilea an consecutiv, nota 10/10 acordată în urma evaluării VEKTOR (indicatorul comunicării cu investitorii pentru companiile listate la Bursa) realizată de Asociația pentru Relații cu Investitorii la Bursa din România (ARIR).

VEKTOR este primul indicator de comunicare cu investitorii a companiilor listate și este calculat pe baza unei metodologii care include 10 criterii în linie cu cele mai bune practici internaționale. Regulamentul de Guvernanta Corporativa al SNN (disponibil pe pagina de internet a Societății), asigură managementului integrat suport în derularea optimă a relației emitent acționari/investitori/analisti cu respectarea nediscriminatorie a drepturilor acestora, stabilirea unui echilibru între administrare, conducere și obiectivele de performanță asumate, pe de o parte, și control, respectiv evaluare a eficienței și a performanței, administrarea adecvată a riscurilor reale și potențiale, supravegherea atentă a modului de respectare a reglementărilor în vigoare, pe de altă parte.

În materia implementării principiilor guvernantei corporative, SNN a întreprins în cursul anului 2023 o serie de acțiuni cu privire la guvernanta corporativa care au vizat, în principal, următoarele aspecte:

- ❖ Plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2022 a fost desfășurată cu respectarea legislației în vigoare aplicabilă emitentilor, fără incidente, printr-o procedură transparentă, în baza documentelor publicate pe site-ul companiei, într-o secțiune special creată.
- ❖ În conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018, SNN a transmis rapoarte curente către BVB și ASF în baza articolului 108 din Legea 24/2017, republicată și a articolului 234, litera i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018, tranzacțiile care cumulativ depășesc 5% din valoarea activelor nete raportat la cea mai recentă raportare financiară și, respectiv, tranzacțiile care în mod individual sau cumulativ depășesc 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 incheiat actul juridic, data incheierii si natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totala a actului juridic, creantele reciproce, garantiile constituite, penalitati, termenul 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 2023 la 5 evenimente dedicate relatiei cu investitorii (business to business);
- ❖ SNN a organizat 5 teleconferinte si o intalnire 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 Sustenabilitate 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 operatinale, 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 in timp real.

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, republicata, 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 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 în ceea ce priveste conducatorii, precum si cu ocazia fiecarei modificari semnificative si, în orice caz, cel puțin o data la 4 ani;
- ❖ Supune votului raportul de remunerare aferent celui mai recent exercitiu financiar, opinia actionarilor rezultata în urma votului, având 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 puțin 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 societatilor nr. 31/1990 sau a unor asociații sau fundatii reglementate de OG nr. 26/2000 cu privire la asociatii si fundatii;
- ❖ Delegarea catre Consiliul de Administratie a atributiei de ridicare a dreptului de preferinta, cu respectarea conditiilor de cvorum si majoritate;
- ❖ Aprobarea operatiunii de consolidare a valorii nominale a unei actiuni;
- ❖ Aprobarea propunerii consiliului de administratie privitoare la valoarea unei actiuni consolidate ce urmeaza a fi utilizata pentru calculul valorii compensarilor;
- ❖ Informarea cu privire la sumele ce urmeaza a fi platite actionarilor, aprobarea termenilor si conditiilor de plata, precum si aprobarea instructiunilor de calcul ce urmeaza a fi puse la dispozitia actionarilor;
- ❖ Mandatarea consiliului de administratie sa efectueze modificarea actului constitutiv ca efect al consolidarii valorii nominale a actiunilor si sa efectueze toate operatiunile necesare înregistrării si modificării actului constitutiv în Registrul Comertului.

Cerintele de cvorum si majoritate

Cvorumul va fi verificat de presedintele de sedinta cu privire la fiecare hotarare in parte, anterior supunerii la vot a hotararii respective.

(a) AGOA

Pentru prima convocare a Adunarii, cerintele de cvorum sunt indeplinite daca la Adunare sunt prezenti sau reprezentati actionarii care reprezinta cel putin 1/4 din numarul total de drepturi de vot. Hotararile pot fi luate in mod valid cu votul „pentru” al actionarilor reprezentand majoritatea voturilor exprimate. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei adunari convocate, indiferent de numarul actionarilor prezenti, prin votul actionarilor reprezentand majoritatea voturilor exprimate.

(b) AGEA

Pentru prima convocare a Adunarii, cerintele de cvorum sunt indeplinite daca la Adunare sunt prezenti actionarii reprezentand cel putin 1/4 din numarul total de drepturi de vot. Hotararile pot fi luate numai cu majoritatea voturilor detinute de actionarii prezenti sau reprezentati. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei Adunari convocate, daca sunt prezenti sau reprezentati cel putin o 1/5 din numarul 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.

Adunările Generale Ordinare ale Acționarilor au loc cel puțin o dată pe an, în cel mult 4 (patru) luni de la încheierea exercitiului financiar, pentru examinarea situațiilor financiare pe anul precedent și pentru stabilirea programului de activitate și a bugetului pe anul în curs.

Termenul de întrunire nu poate fi stabilit mai devreme de treizeci de zile de data publicării convocării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a.

În conformitate cu prevederile aplicabile (Legea nr. 31/1990, Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/2011, Regulamentul nr. 5/2018) și cu prevederile Actului Constitutiv, Convocatorul AGA cuprinde cel puțin următoarele informații:

- ❖ Denumirea emitentului;
- ❖ Data, ora de începere și locul de desfășurare AGA pentru prima și a doua convocare;
- ❖ Ordinea de zi propusă, cu menționarea explicită a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor Adunării;
- ❖ Descrierea clară și precisă a procedurilor care trebuie respectate de acționari pentru a putea participa și vota în cadrul Adunării Generale, respectiv informații cu privire la:
 - Dreptul unuia sau mai multor acționari, reprezentând individual sau împreună cel puțin 5% din capitalul social al Societății, de a introduce puncte pe ordinea de zi (însotite de o justificare), în termen de cel mult 15 zile de la publicarea convocării și de a prezenta proiecte de hotărâre pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a Adunării Generale. Ordinea de zi completată cu punctele propuse de acționari trebuie publicată cu cel puțin 10 zile înaintea ședinței Adunării Generale a Acționarilor, la data menționată în convocatorul inițial.
 - Precizarea expresă a faptului că dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant sau prin corespondență și condițiile în care se exercită. La exercitarea votului prin împuternicire (prin reprezentare) se va ține cont de faptul că pentru acest tip de vot trebuie utilizate formularele de împuternicire (speciale și generale). Modalitatea de obținere a formularului de împuternicire specială/generală pentru reprezentare în AGA, data-limită și locul unde vor fi depuse/primate împuternicirile, precum și mijloacele prin care societatea poate accepta notificarea desemnării reprezentanților prin mijloace electronice, procedurile care permit votul prin corespondență.
- ❖ Data de referință, precum și menționarea faptului că doar persoanele care sunt acționari la această dată au dreptul de a participa și de a vota în cadrul Adunării Generale;
- ❖ Data limită până la care se pot face propunerile privind candidații pentru posturile de administratori, în cazul în care pe ordinea de zi este înscrisă alegerea administratorilor. În convocare se va menționa că lista cuprinzând informații cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională ale persoanelor propuse pentru funcția de membru al Consiliului de Administrație se află la dispoziția acționarilor, putând fi consultată și completată de acționari;

- ❖ 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 puțin 10 zile înainte ședinței Adunării Generale, la data menționată în convocatorul inițial.

Fiecare acționar poate adresa Consiliului de Administrație întrebări în scris aferente punctelor înscrise pe ordinea de zi a Adunării Generale a Acționarilor, înainte ședinței Adunării Generale, urmând să se răspundă în cadrul Adunării. Societatea are obligația de a răspunde la întrebările adresate de acționari. Societatea poate formula un răspuns general pentru întrebările cu același conținut. Se consideră că un răspuns este dat dacă informația solicitată este publicată pe pagina de web a Societății www.nuclearelectrica.ro în format întrebare - răspuns.

În conformitate cu reglementările privind piața de capital, proiectele hotărârilor supuse aprobării AGA, împreună cu celelalte materiale suport sunt publicate de website-ul Societății începând cu data publicării convocării.

Procedura de desfășurarea a AGA

SNN a stabilit și implementat regulamente interne pentru organizarea și desfășurarea ședințelor AGA, care impun atribuții specifice pentru diferite structuri și departamente ale Societății în cadrul organizării AGA. Aceste regulamente au scopul de a reglementa întregul flux intern al documentelor și informațiilor, procedurile și logistica, precum și procesul extern ce constă în informarea corectă a acționarilor Societății cu privire la aspectele legate de adunările convocate.

Acționarii pot participa și vota în ședința de Adunare Generală prin reprezentare, în baza unei împuterniciri speciale sau generale acordate pentru respectivă Adunare Generală sau pentru o perioadă ce nu va depăși 3 ani. Împuternicitul nu poate fi substituit de o altă persoană. În condițiile în care persoana împuternicită este o persoană juridică, aceasta poate să își exercite mandatul primit prin intermediul oricărei persoane ce face parte din organul de administrare sau conducere sau dintre angajații săi.

Persoanele juridice pot fi reprezentate prin reprezentanții lor legali care, la rândul lor, pot da altor persoane împuternicire pentru respectivă Adunare Generală. În cazul Statului, ministerul de resort își poate desemna reprezentanți permanenți în Adunarea Generală a Acționarilor, cu respectarea cerințelor și condiționalităților legale anterior menționate.

Suplimentar față de regulamentul pentru organizarea și desfășurarea ședințelor AGA, SNN se conformează pe deplin prevederilor legale care reglementează procesul de desfășurare al AGA al societăților listate.

În termen de cel mult 24 ore de la data tinerii Adunării Generale, Societatea întocmește un raport curent în care va prezenta pe scurt modul de desfășurare a Adunării Generale, precum și hotărârile luate în această. Raportul va fi diseminat către instituțiile pieței de capital, respectiv BVB, și va fi publicat pe website-ul Societății.

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.
4. In cazul în care un actionar este reprezentat de o institutie de credit care presteaza servicii de custodie, aceasta va putea vota în adunarea generala a actionarilor pe baza instructiunilor de vot primite prin mijloace electronice de comunicare, fara a mai fi necesara întocmirea unei împuterniciri speciale sau generale de 19 catre actionar. Custodele voteaza în adunarea generala a actionarilor exclusiv în conformitate si în limita instructiunilor primite de la clientii sai având calitatea de actionari la data de referinta.

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 6 membri, unul executiv si 5 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.

Componenta Consiliului de Administratie al Societatii in anul 2023 a fost dupa cum urmeaza:

Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Functie	Data numirii	Data expirare mandat
Elena Popescu	64 ani	Inginer cetrale nucleare	38 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
Cosmin Ghita	34 ani	Economist	13 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	52 ani	Jurist	27 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
					15.02.2023 (mandat definitive conform Hotararii 1/15.02.2023)	15.02.2027
Teodor Minodor Chirica	78 ani	Inginer	54 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	61 ani	Inginer fizician	37 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)	
					15.02.2023 (mandat definitive conform Hotararii 1/15.02.2023)	15.02.2027
George Sergiu Niculescu	44 ani	Economist Jurist	23 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	29.10.2022

Nume	Varsta (ani)	Calificare	Experienta profesionala (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					(mandat provizoriu pe o perioada de 2 luni, conform Hotararii AGOA 6/10.08.2023)	
					19.10.2022 (mandat provizoriu pe o perioada de 4 luni, conform Hotararii AGOA nr 10/19.10.2022)	19.02.2023
					15.02.2023 (mandat definitive conform Hotararii 1/15.02.2023)	15.02.2027
					29.03.2023 (mandate incetat de drept ca urmare a prevederilor art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat conform carora contractul inceteaza de drept prin interventia unui caz de incompatibilitate sau a unei interdictii prevazute de lege)	
Vasilica Grajdan	50 ani	Economist	32 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
					15.02.2023 (mandat definitiv conform Hotararii 1/15.02.2023)	15.02.2027

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	Functia 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	Romaero S.A.	Director General Executiv si membru al Consiliului de Administratie	2016 – 2020	Nu
	Cupru Min S.A. Abrud	Membru al Consiliului de Administratie	2016 — prezent	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
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	SNTGN „TRANSGAZ” SA	Director Organizare si Planificare Resurse Umane	2017-prezent	Da
	Enel România	Manager Resurse Umane	2015-2017	Nu

Nume	Societate	Funcția detinută	Perioada	Pozitie actuala (Da/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
Chirlesan Dumitru	Universitatea din Pitesti	Rector	2016 – prezent	Da
	Universitatea din Pitesti, Departamentul Ingineria Mediului si Stiinte Ingineresti Aplicate	Conferentiar Universitar Dr.	2003 – prezent	Da
	Universitatea din Pitesti, Centrul de Proiectari pentru Proiecte de Dezvoltare Durabila	Manager	2013 – prezent	Da
	SC CENTRINO AG SRL	Manager	2014 – prezent	Da
	Comisia Europeana prin IBF International Consulting	Expert European	2011 – 2013	Nu
	Comisia Europeana prin Centre International D'Etudes Pedagogiques	Expert European	2010 – 2012	Nu
	Universitatea din Pitesti	Prorector	2004 – 2012	Nu
	Universitatea din Pitesti	Conferentiar Universitar	2003 – prezent	Da
	Grupul pentru Integrare Europeana (GEI)	Presedinte	2002 – prezent	Da
	Editura Universitatii din Pitesti	Director	2000 – 2004	Nu
	Universitatea din Pitesti	Lector Universitar	1997 – 2003	Nu
	Centrul de Formare „Muntenia”	Director Executiv	1995 – 2001	Nu
	Fundatia Universitara Pitesti	Secretar Stiintific	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 Politică Energetică în cadrul Ministerului Energiei) și George Sergiu Niculescu (Secretar de Stat în cadrul Ministerului Energiei) și dna Vasilica Grajdán (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.

La data de 29.03.2023, SNN a emis Raport curent conform art. 234 litera g) din Regulamentul ASF nr. 5/2018 cu privire la încetarea de drept a mandatului de administrator neexecutiv al domnului George-Sergiu Niculescu începând cu data de 29.03.2023.

Notificarea domnului George-Sergiu Niculescu privind încetarea de drept a contractului de mandat derivă din prevederile art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat încheiat cu SNN și anume, contractul încetează de drept prin intervenția unui caz de incompatibilitate sau a unei interdicții prevăzute de lege, întrucât domnul George-Sergiu Niculescu a fost numit în calitate de membru în Consiliul de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrică SA, funcție care este incompatibilă cu exercitarea mandatului de membru în Consiliul de Administrație al SNN. Domnul George-Sergiu Niculescu a fost numit în funcția de membru al Consiliului de Administrație al SNN prin Hotărârea AGOA nr. 1/15.02.2023 ca urmare a derulării unei proceduri de selecție în conformitate cu prevederile OUG 109/2011, pentru un mandat de 4 ani.

Principalele atribuții ale Consiliului de Administrație

În conformitate cu Scrisoarea de Așteptări emisă de Ministerul Energiei, viziunea autorității publice tutelare și a acționarilor se reflectă în 12 obiective generale aliniate viziunii, misiunii și valorilor SNN :

Valori /Obiective generale

Excelența profesională

1. Asigurarea unei producții de energie la nivelul standardelor din industrie aferente primelor 25% (“top quartile” în terminologie WANO/INPO) reactoare din lume din punct de vedere al factorului de capacitate mediat pe timpul exploatarii comerciale (“since in service”).
2. Realizarea producției fizice de fascicule de combustibil planificată, în acord cu bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv cu planurile de fabricație ale Sucursalei Fabrica de Combustibil Nuclear Pitești.

Grija fata de angajati

3. Optimizarea si eficientizarea continua a structurii organizatorice a Societatii, elaborarea si implementarea strategiei de resurse umane la nivelul societatii prin raportare la volumul de activitate precum si la complexitatea proiectelor de investitii derulate.

Siguranta si sustenabilitate

4. Operarea unitatilor nucleare în conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie.

Empatie si responsabilitate

5. Consolidarea strategiei de comunicare externa ca baza pentru o dezvoltare durabila, în strânsa legatura cu acceptanta si sustinerea publica fata de energia nucleara în România.

Dezvoltare durabila

6. Asigurarea cadrului organizatoric pentru dezvoltarea structurii de grup care sa integreze toate subunitatile SNN, sucursale si filiale.

7. Valorificarea productiei de energie electrica în conditii de eficienta economica si predictibilitate.

8. Asigurarea performantei financiare a Companiei în conditii de eficienta economica si sustenabilitate pe termen mediu si lung.

9. Derularea proiectelor investitionale în conformitate cu obiectivele de investitii aprobate.

10. Implementarea proiectelor de modernizare, integrare si securizare a fluxului informational si infrastructurii IT (hardware, software si cybersecurity).

11. Dezvoltarea sistemului de control intern în cadrul S.N. NuclearelectricaS.A.

12. Respectarea principiilor guvernantei corporative si a codului de etica si integritate.

Prin Hotararea AGEA nr 4/26.04.2023 a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulches- Grienties (Licenta de exploatare nr 479/1999) de la SNN-SA la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara SRL.

Prin Hotararea AGOA nr 5/05.07.2023 a fost aprobata modificarea Strategiei de implementare a Proiectului de Investitii „Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizarii valorii investitiei pe baza indicilor de crestere a preturilor între 2018 si 2022 si prin includerea unor costuri suplimentare, neavute initial in vedere.

De asemenea, prin aceeasi hotararea a fost aprobat Planul de Administrare 2023-2027, precum si Indicatorii de performanta pentru administratorii neexecutivi si pentru administratorii executivi.

Prin Hotararea AGOA nr 6/4.12.2023 a fost **aprobată** tranzitia din faza FFED Phase 1 in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici (SMR).

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobată incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu Banca Europeana de Investitii (“Contractul”), pentru finantarea proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, avand urmatoarele caracteristici esentiale:

• Valoare:	145 mil. EUR
• Moneda:	EUR
• Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
• Perioada de utilizare:	36 luni de la data semnarii Contractului
• Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
• Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
• Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
• Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Prin Hotararea AGEA nr 4/23.02.2022 a fost aprobată Decizia de investitie cu privire la Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda pe baza studiului de fezabilitate cu implementarea Scenariului 2 Enhanced Safety, ca varianta optima pentru retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea AGOA nr 6/10.08.2022 a fost aprobată continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea în Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin între Statul român si SNN în legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda precum si Aprobarea initierii demersurilor în vederea atribuirii si încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si EN, si cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro.

Prin Hotararea 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 Doicesti.

Prin Hotararea AGEA nr 9/22.09.2022 a fost aprobat Acordul Investitorilor în legatura cu constituirea unei noi persoane juridice, organizata ca societate pe actiuni si având ca obiectiv dezvoltarea Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicesti precum si aprobarea participarii Societatii Nationale “Nuclearelectrica” S.A. la constituirea unei noi persoane juridice, organizata ca societate pe actiuni, în conformitate cu prevederile Acordului Investitorilor.

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a fost aprobata Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmatoorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile 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 intelegerea culturii de securitate nucleara 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 sindicatele 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 tranzactie 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 cumulata, 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 2023, Consiliul de Administratie al SNN a fost convocat de 43 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, toate sedintele fiind organizate in sistem de teleconferinta.

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 Consiliului de Administratie	Sedinte ale Consiliului de Administratie (43)
Teodor Chirica	41/43
Cosmin Ghita	32/43
Elena Popescu	34/43
Remus Vulpescu	41/43
Dumitru Chirlesan	39/43
Vasilica Grajdan	42/43
George Niculescu	6/9

In conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al SNN, Regulamentul de Guvernanta 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.

Remuneratia membrilor Consiliului de Administratie

Potrivit art 37 din OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, remuneratia membrilor consiliului de administratie ai SNN este stabilita de adunarea generala a actionarilor în structura si limitele prevazute de aceasta ordonanta.

Remuneratia membrilor consiliului de administratie este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara si o componenta variabila constând într-o cota de participare la profitul net al societatii, o schema de pensii sau o alta forma de remunerare pe baza indicatorilor de performanta.

Indemnizatia fixa lunara a membrilor neexecutivi ai consiliului de administratie nu poate depasi media pe ultimele 12 luni a câstigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfasoara activitatea societatea, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii.

Indemnizatia fixa lunara a membrilor executivi ai consiliului de administratie nu poate depasi de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câstigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfasoara activitatea societatea, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii.

Nivelul componentei variabile este stabilit potrivit recomandărilor temeinic motivate, formulate pe baza unui studiu comparat asupra condițiilor de remunerare pentru pozițiile similare din societăți, din același domeniu de activitate, cu capital majoritar ori integral de stat din România și din alte state europene, de comitetul de nominalizare și remunerare sau, după caz, de experții în recrutare resurse umane ale caror servicii au fost contractate pentru derularea procedurii de selecție a membrilor consiliului de administrație.

Adunarea generală a acționarilor se va asigura, la stabilirea indemnizației fixe lunare a fiecărui membru al consiliului de administrație, ca aceasta este justificată în raport cu îndatoririle specifice, atribuțiile în cadrul unor comitete consultative, cu numărul de ședințe, obiectivele și criteriile de performanță stabilite în contractul de mandat.

Componenta variabilă a remunerației se acordă condiționat de îndeplinirea cumulată a tintelor aferente indicatorilor cheie de performanță stabiliți prin contractul de mandat, după cum urmează:

a. Componenta variabilă anuală se acordă în procent de 100% dacă indicatorii cheie de performanță înregistrează cumulativ un procent de realizare egal sau mai mare de 100%;

b. Componenta variabilă anuală se acordă proporțional cu lunile de activitate din ultimul an de mandat;

c. Componenta variabilă anuală se acordă în procent diminuat proporțional cu gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță, dacă aceștia înregistrează cumulativ la nivel de exercițiu financiar un procent de realizare mai mic de 100%, dar nu mai mic de 75%. Dacă indicatorii cheie de performanță înregistrează cumulativ la nivel de exercițiu financiar un procent de realizare mai mic de 75% componenta variabilă anuală nu se acordă. 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 Performanță

PrCv – procent de acordare a Componentei variabile

d. Valoarea componentei variabile pe termen scurt, mediu și lung se determină prin aplicarea cotelor procentuale precizate în contractul de mandat, rezultând valoarea de plată a componentei variabile pentru fiecare an de mandat după următorul algoritm:

Componenta variabilă- Algoritm de calcul

Anul 1 de mandat- 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 1 de mandat (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2 de mandat (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen lung la final de mandat)

Anul 2 de mandat- 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2 de mandat (pe termen scurt)+ 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2 de mandat (pe termen mediu)+ 10% pentru obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen lung la final de mandat)

Anul 3 de mandat- 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 3 de mandat (pe termen scurt)+ 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen mediu)+ 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen lung la final de mandat)

Anul 4 de mandat- 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen scurt)+ 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 4 de mandat (pe termen lung la final 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 convenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta sa fie regularizata.

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.

Componenta variabila pe termen mediu se calculeaza si plateste pentru o perioada de doua exercitii financiare, pe baza procentelor stabilite in 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, precizat in contractul de 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 sa fie regularizata.

Componenta variabila 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.

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.

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.

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 s-a angajat prin contractul de mandat sa returneze intreaga suma acordata in anul respective reprezentand plata componentei variabile aferenta anului in care a intervenit incetarea mandatului.

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 si in cazul rectificarii Bugetului de Venituri si Cheltuieli, aprobat in conditiile legii si a actului constitutiv.

Descrierea, instrumentul de verificare si valorile tinta a indicatorilor cheie de performanta sunt precizate in contractul de mandat.

Indicatorii de performanta financiari sunt verificati prin raportare la valorile realizate a acestor indicatori asa cum acestea sunt consemnate in inregistrările financiar contabile ale societatii.

Modul de verificare a indicatorilor nefinanciari se efectueaza prin analiza stadiului de realizare a acestor indicatori cuprinsi in Rapoartele / Formulele de calcul precizate in contractul de mandat.

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.

Obiectivele si indicatorii de performanta ai administratorilor se stabilesc in functie de asteptarile actionarilor si de politica de dezvoltare a SNN si se aproba de catre Adunarea Generala a Actionarilor.

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 quantumul 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 doua ori media pe ultimele 12 luni a câstigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica 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 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 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

Prin Hotararea AGOA nr 1/15.02.2024 a fost aprobata a patru membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A., incepand cu data de 15.02.2023, pentru un mandat de 4 ani, in conformitate cu prevederile art. 29, alin. (1) din OUG nr. 109/2011 respectiv: dl Vulpescu Remus, dl Chirlesan Dumitru, dl Niculescu Sergiu si dna Grajdan Vasilica. De asemenea, prin aceeasi hotarare a fost aprobata forma contractului de mandat precum si indemnizatia fixa a noilor administratori neexecutivi ai Consiliului de Administratie, la aceeasi valoare cu cea aprobata prin pct.6 din Hotararea AGOA nr.6/10.08.2022, pentru administratorii neexecutivi al caror mandat a fost reinnoit, respectiv la valoarea bruta lunara de 17.926 lei si aprobarea componentei variabile a noilor administratori neexecutivi desemnati in cuantum de 12 indemnizatii fixe brute lunare.

Prin Hotararea AGOA nr 5/05.07.2024 a fost aprobata declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A., pozitie vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare precum si Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procesului de selectie a unui membru neexecutiv al Consiliului de Administratie al SNN, pozitie vacanta ;

La data de 29.03.2023, SNN a emis Raport curent conform art. 234 litera g) din Regulamentul ASF nr. 5/2018 cu privire la incetarea de drept a mandatului de administrator neexecutiv al domnului George-Sergiu Niculescu incepand cu data de 29.03.2023.

Notificarea domnului George-Sergiu Niculescu privind incetarea de drept a contractului de mandat deriva din prevederile art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat incheiat cu SNN si anume, contractul inceteaza de drept prin interventia unui caz de incompatibilitate sau a unei interdictii prevazute de lege, intrucat domnul George-Sergiu Niculescu a fost numit in calitate de membru in Consiliul de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrica SA, functie care este incompatibila cu exercitarea mandatului de membru in Consiliul de Administratie al SNN. Domnul George-Sergiu Niculescu a fost numit in functia de membru al Consiliului de Administratie al SNN prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023

ca urmare a derularii unei proceduri de selectie in conformitate cu prevederile OUG 109/2011, pentru un mandat de 4 ani.

Informatii detaliate privind remuneratia administratorilor si directorilor in anul 2023 pot fi regasite in Raportul Comitetului de Nominalizare si Remunerare, anexat prezentului Raport.

10.3.2. CONDUCEREA EXECUTIVA

Consiliul de Administratie delegea 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.

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.

Funcția de director al Sucursalei CNE Cernavoda: In urma finalizarii procedurii interne de selectie, funcția de Director a Sucursalei CNE Cernavoda este preluata de domnul Valentin Ovidiu Nae incepand cu data de 19.10.2020. La finalul anului 2022, funcția 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 funcția de Director al Sucursalei FCN Pitesti este ocupata de Domnul Sorin Popescu, in urma deciziei Directorului General nr. 345 din 17.10.2019.

Prin decizia SNN 101/01.03.2022 , Domnul Popescu Adrian Sorin este angajat cu CIM pe perioada determinata de 12 luni (01.03.2022- 28.02.2023).

Prin decizia Decizia SNN nr.100 din 01.03.2023, Domnului Popescu Adrian Sorin ii inceteaza CIM pe durata nedeterminata ca urmare a comunicarii deciziei de pensionare.

Prin decizia SNN 103/27.02.2023, inceteaza CIM, ca urmare a expirarii termenului pentru care a fost incheiat- respectiv 01.03.2023.

Prin decizia SNN nr. 105/27.02.2023 , incepand cu data de 02.03.2023 se reintegreaza domnul Gheba Florin Ovidiu pe pozitia de Director Sucursala. Prin decizia SNN nr. 240/19.06.2023, incepand cu data de 19.06.2023 inceteaza CIM Gheba Florin Ovidiu cu acordul partilor.

Incepand cu data de 19.06.2023, functia de Director al Sucursalei FCN Pitesti a fost ocupata de domnul Andrei Musetoiu ca urmare a deciziei nr 243/19.06.2022 pana la data de 18.12.2023. iar in urma deciziei nr 507/14.12.2023, dl Musetoiu Andrei a fost numit in functia de Director al Sucursalei FCN Pitesti, incepand cu data de 19.12.2023.

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, pâna la maximum 6 luni, in temeiul art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr 115/10.06.2022 a fost aprobata prelungirea 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, pâna 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.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr 30/13.02.2023 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 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.

Desemnarea domnului Dan Niculae-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu se realizeaza cu respectarea prevederilor art 642 din OUG 109/2011, care stabilesc ca, in cazul în care au fost delegate atributii de conducere a întreprinderii publice catre directori, iar postul/posturile de director ramâne/ramân vacant/vacante, Consiliul de Administratie poate desemna un director provizoriu pâna la finalizarea procedurii de selectie, potrivit prevederilor OUG 109/2011. Durata mandatului este de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, pâna la maximum 6 luni.

Prin decizia Consiliului de Administratie nr 103/03.05.2023, domnul Dan Niculaie Faranga a fost numit in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023. Numirea domnului Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar, pentru un mandat de 4 ani, s-a realizat ca urmare a derularii procedurii de selectie in conformitate cu prevederile OUG 109/2011, asistata de un expert independent.

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

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.

Incepend cu data de 01.10.2023, Contractul Individual de Munca al doamnei Melania Amuza, in calitate de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare al SN Nuclearelectrica SA, inceteaza ca urmare a numirii doamnei Melania Amuza in functia de Director General al RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Reactoarelor Modulare Mici (SMR), detinuta de Nuclearelectrica si Nova Power & Gas (parte a Grupului E-Infra), incepend cu data 01.10.2023.

Incepend 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.

Incepend cu data de 01.05.2023, Contractul Individual de Munca al domnului Marian Serban a incetat cu acordul partilor. Postul de Director General Adjunct Operatiuni este ocupat 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.

Avand in vedere vacantarea postului de Director General Adjunct Operatiuni si necesitatea asigurarii coordonarii structurilor din subordine, domnul Alexandru Visan, expert principal in cadrul compartimentului functional Evaluare Independenta, a fost numit, cu delegatie, prin Decizie a Directorului General nr 168/25.04.2023, in functia de Director General Adjunct Operatiuni, incepend cu data de 01.05.2023, pana la data de 31.07.2023, inclusiv. De asemenea, conform deciziei 296/27.07.2023 domnul Alexandru Visan a fost numit in functia de Director General Adjunct Operatiuni incepend cu data de 1.08.2023 pana la 31.04.2024.

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 incepend cu 11.02.2019.	11.02.2023
		Numire pentru un mandat de 4 ani incepend cu 12.02.2023.	12.02.2027
Dan Niculaie-Faranga	Director Financiar	Numire mandat provizoriu de 4 luni incepend cu 11.02.2022	11.06.2022
		Prelungire contract mandat cu 2 luni indepand cu 11.06.2022	11.08.2022

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
		Numire mandat provizoriu de 4 luni 12.08.2022	12.12.2022
		Prelungire mandat provizoriu cu 2 luni 13.12.2022	13.02.2023
		Numire mandat provizoriu 4 luni 14.02.2023	14.06.2024
		Numire mandate definitiv 03.05.2023	03.05.2027
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)	01.03.2023
		01.03.2022	28.02.2023
Florin Gheba	Director Sucursala FCN Pitesti	02.03.2023	19.06.2023
Andrei Musetoiu		19.06.2023	

Prenume si Nume	Pozitia	Data inceput	Data final
	Director Interimar Sucursala FCN Pitesti	(numit cu delegare pentru o perioada de 6 luni)	18.12.2023
		19.12.2023 (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	01.10.2023, Contractul Individual de Munca inceteaza ca urmare a numirii in functia de Director General al RoPower Nuclear SA
Marian Serban	Director General Adjunct Operatiuni	01.09.2022	01.05.2023, Contractul Individual de Munca al domnului Marian Serban a incetat cu acordul partilor
Alexandru Visan	Director General Adjunct Operatiuni	1.05.2023	31.07.2023
		1.08.2023	31.04.2024

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 31.12.2023, 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, raportarii financiare, 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 (prin Comitetul Consultativ de Audit), din punct de vedere functional si Directorului General (prin Directia Audit si Managementul Riscului, din care face parte), 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 catre Departamentul Audit Intern;
- ❖ Monitorizeaza aplicarea standardelor legale si a standardelor de audit intern, mentinerea autoritatii, independentei si impartialitatii auditorilor interni;
- ❖ Examineaza in mod regulat eficienta controlului intern si a sistemului de administrare a riscului;
- ❖ 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 propuneri, recomandari (privind strategia si politica societatii in domeniul controlului intern, auditului intern si auditului financiar) sau rapoarte la cererea Consiliului de Administratie.

In anul 2023, Comitetul Consultativ de Audit s-a intrunit in 6 sedinte, a caror agende au vizat teme ce intra in sfera sa de atributii, referitoare la:

- ❖ Rapoarte privind rezultatele anuale ale Directiei Audit si Managementul Riscului, precum si ale Biroului Conformitate pentru anul 2022;

- ❖ Rapoarte privind activitatea si rezultatele misiunilor de audit intern aferente anilor 2022-2023, inclusiv evaluarea Sistemului de Controale Interne pe procesul de Raportari Financiare;
- ❖ Informari periodice privind stadiul urmaririi masurilor de audit intern;
- ❖ Informari asupra Rapoartelor trimestriale privind administrarea riscurilor SNN;
- ❖ Planul anual si multianual de Audit Intern / Antifrauda / Management al Riscurilor;

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 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 2023 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 chestionarelor si raportului de evaluare a stadiului de implementare a standardelor de control intern managerial, confirmand conformitatea activitatii 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 in 3 sedinte ordinare si trei sedinte extraordinare, pe parcursul anului 2023, in lunile februarie, aprilie, mai, august, noiembrie si decembrie.

Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii

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 2023, Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii s-a intrunit intr-o sedinta extinsa, organizata in luna mai, avand pe agenda analiza stadiului unor proiecte deosebit de importante, astfel:

❖ Proiectul CTRF – a fost prezentat stadiul curent al proiectului la momentul organizarii Comitetului Consultativ, precum si perspectiva prin raportare la calendarul de implementare a proiectului, cu accent pe atribuirea contractului tip EPC in vara lui 2023, respectiv a fost confirmata emiterea Acordului de Mediu in ianuarie 2023, iar pentru autorizarea constructiei, s-a mentionat aprobarea de catre CNCAN a Programului Strategic de Analize si Evaluari de Securitate Nucleara, cu prospectul emiterii documentatiei in T4 2023.

Prezentarea acestui obiectiv de investitii a fost concluzionata prin reiterarea pasilor urmasori pe parcursul anului 2023: semnarea contractului de EPC, demararea proiectarii de detaliu si initierea, de catre contractor, a procesului de achizitie a componentelor cu ciclu lung de fabricatie, precum si obtinerea autorizatiei de construire si inceperea lucrarilor in T1 din 2024.

❖ Proiectul Depozit Intermediar de Combustibil (DICA) – a fost prezentat stadiul curent al proiectului la momentul organizarii Comitetului Consultativ, in baza etapizarii agreeate. In acest sens, a fost evidentiat procentul ridicat de finalizare a lucrarilor pentru modulele 12-17 tip MACSTOR 200, evolutia privind serviciile de proiectare si executie a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica (M9-M17), respectiv progresul inregistrat cu privire la studiului dedicat in vederea prelungirii duratei de viata a modulelor.

Prezentarea acestui obiectiv a fost concluzionat prin reiterarea pasilor urmasori :

- Finalizarea Modulelor M15-17 in avans fata de calendar ;
- Finalizarea documentatiei de initiere a achizitiei pentru sistemul de protectie fizica ;

- Contractarea studiului pentru prelungirea duratei de viata a modulelor DICA ;
- Implementarea strategiei de tranzitie la modulele MACSTOR 400.
- Emiterea acordului de mediu pana la finalul anului 2024.
- ❖ Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 - materialele prezentate si discutiile din cadrul Comitetului Consultativ au abordat doua dimensiuni importante, plecand de la stadiul stadiul curent al proiectului, prin raportare la etapizarea acestuia, respectiv activitatile relevante stabilite pentru Faza 2 (Pregarirea pentru retehnologizare), aflata in desfasurare in intervalul 04.2022 – 12.2026, astfel:
 - contractarea Serviciilor de Management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului necesar pentru pregatirea si implementarea proiectului – evidentierea obiectului achizitiei, data fiind anvergura acestui obiectiv de investitii si gradul sporit de complexitate tehnica. In acest sens, a fost evidentiata necesitatea contractarii unor servicii specializate, in vederea coordonarii si supervizarii Fazelor 2 si 3. Au fost prezentate criteriile de calificare pentru operatorii economici, cu accentul localizat pe efectuarea unor proiecte similare pentru unitati CANDU in ultimii 3 ani, fiind identificate doua organizatii potentiale cu experienta recenta in prestarea unor astfel de servicii si a fost prezentata strategia de contractare pentru achizitia serviciilor.
 - semnarea contractului de procurare componente reactor si a sculelor de retubare retehnologizate si abordarea riscurilor de proiect – au fost prezentate activitatile si obiectivele specifice acestui proiect de investitii, etapele de parcurs in continuare, riscurile déjà manifestate sau cele estimate pentru viitor, impreuna cu modalitatile de adresare a acestora, Comitetul Consultativ oferind ghidare cu privire la derularea procesului de negociere si atingere a obiectivelor stabilite.

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, completariile 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 tututuror celor interesati.

Totodata, SNN a infiintat o structura organizatorica specializata pentru gestionarea activitatii privind piata de capital, respectiv – Departamentul Comunicare, Sustenabilitate si 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.), 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 din cadrul entitatii.

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 economicitate si eficienta.

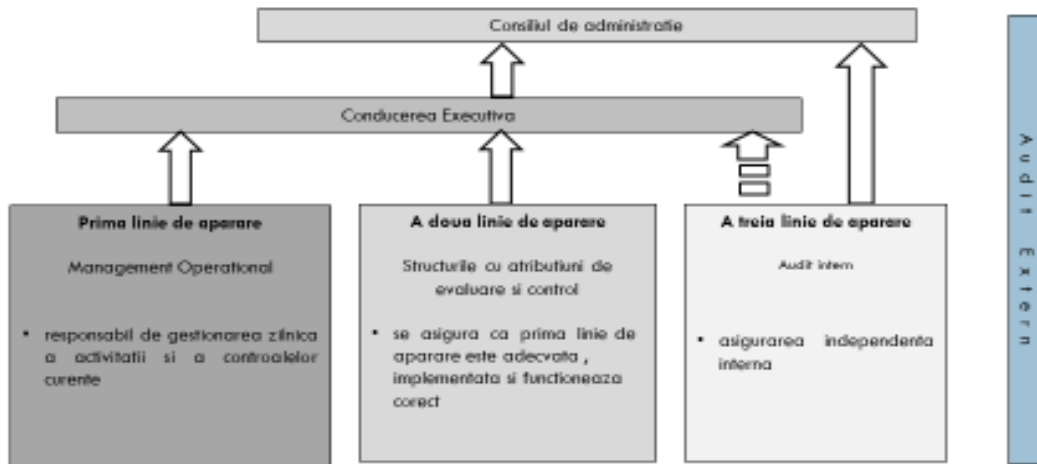
Modelul organizational al SNN urmareste asigurarea cerintelor legale de segregare si independenta ale nivelelor de aparare, fiind asimilate bunele practici si standardele internationale de control intern definite de modelul COSO - Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission - Internal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

Astfel, in cadrul SNN prin implementarea si aplicarea standardelor de control intern se urmareste asigurarea principiilor guvernantei corporative precum si baze reale pentru imbunatatirea eficientei economice, implicit a valorii companiei si 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 structuri organizatorice 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 internă – 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.

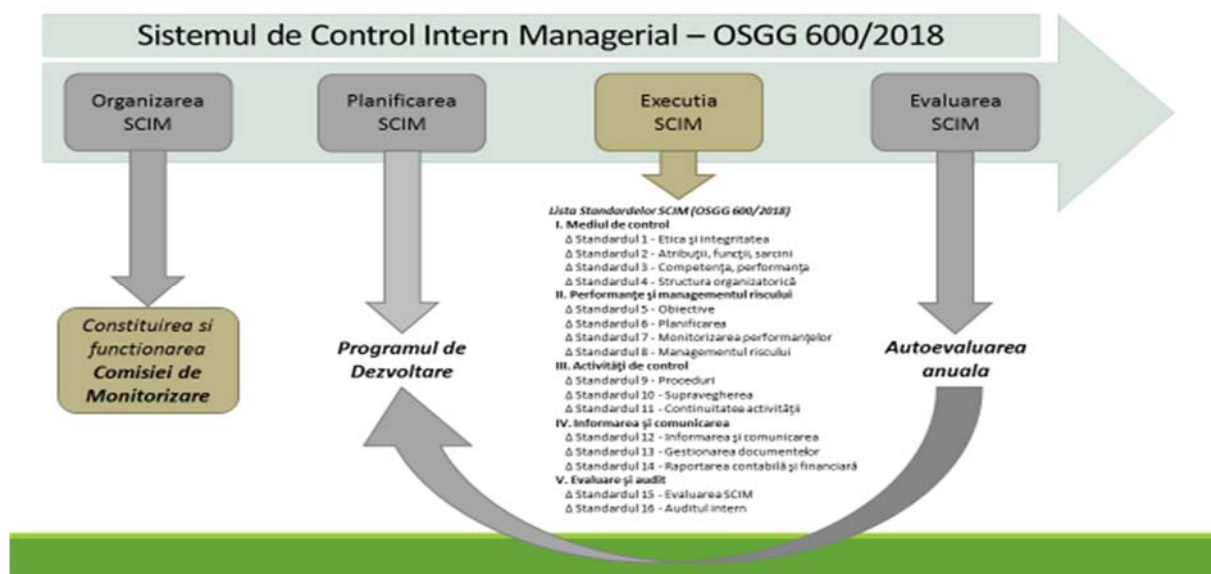
Prin urmare, in cadrul S.N. Nuclearelectrica S.A. se asigura conformarea cu cerintele standardelor promovate de Secretariatul General al Guvernului, respectiv cu Ordinul nr. 600/2018 care stipuleaza ca stabilirea sistemului de control intern managerial intra in responsabilitatea conducerii, implementarea 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.

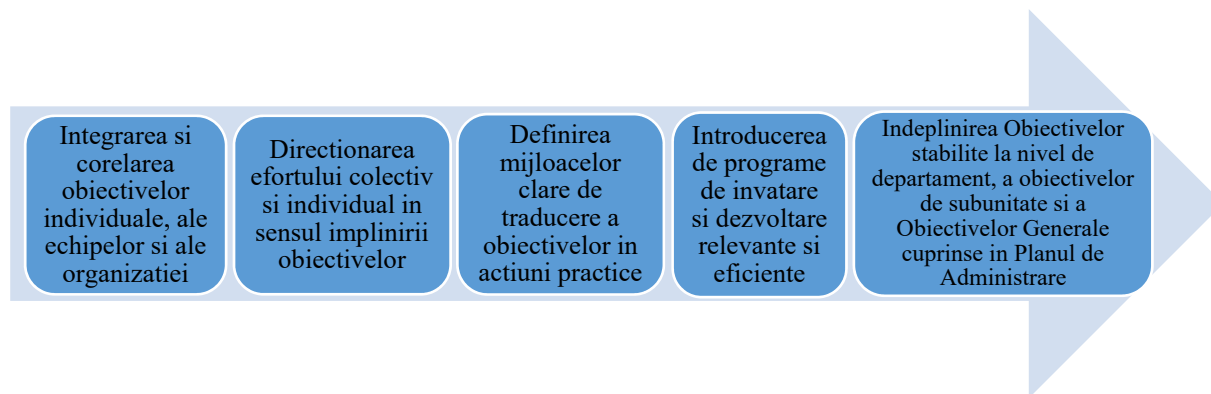
In vederea monitorizarii, coordonarii si indrumarii metodologice a implementarii si dezvoltarii sistemului de control intern managerial, Directorul General al S.N. Nuclearelectrica S.A. dispune, prin decizie, actualizarea, in acord cu modificarile organizationale, Comisiei de monitorizare care coordoneaza 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 atributiuni si responsabilitati care vizeaza:

i. Obiectivele

- Coordoneaza procesul de actualizare a obiectivelor, a sistemului de monitorizare a performantelor si de raportare.
- 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 aceluasi set de instrumente pentru translatarea obiectivelor generale cuprinse in Planul de Administrare in termeni operationali, respective prin:

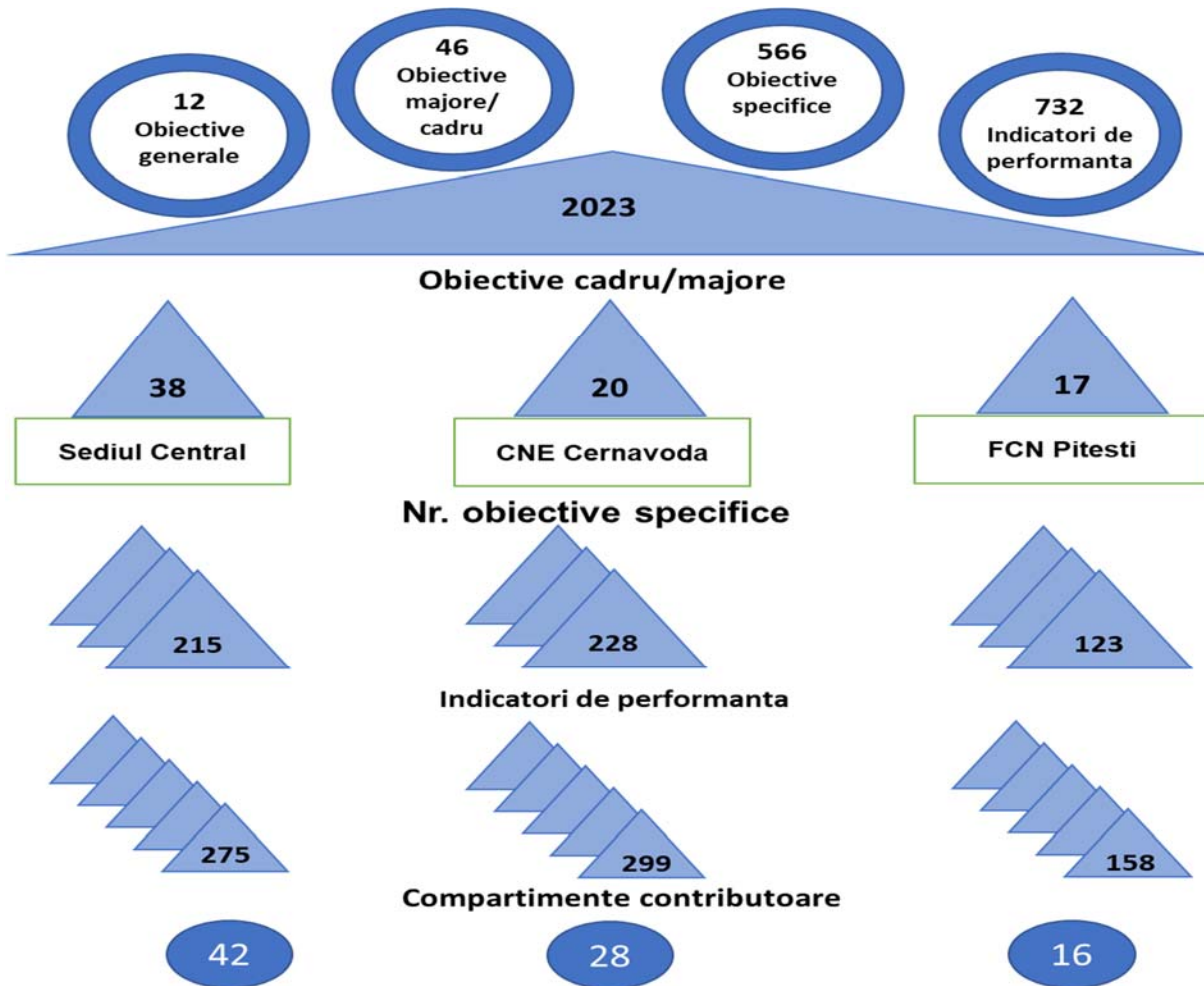
- stabilirea obiectivelor cadru-majore/subunitati SNN considerand asumptiile cuprinse in planul de administrare, prin transpunerea in cadrul CM-SCIM, cu implicarea si suportul conducerii subunitatilor, a obiectivelor generale intr-o maniera mai detaliata, la nivelul fiecarei subunitati din structura organizatorica (Sediul Central, Sucursala CNE Cernavoda si Sucursala FCN Pitesti);

- defalcarea acestora in obiective specifice/departamentale, cu stabilirea mijloacelor de realizare, a tintelor si indicatorilor de performanta.

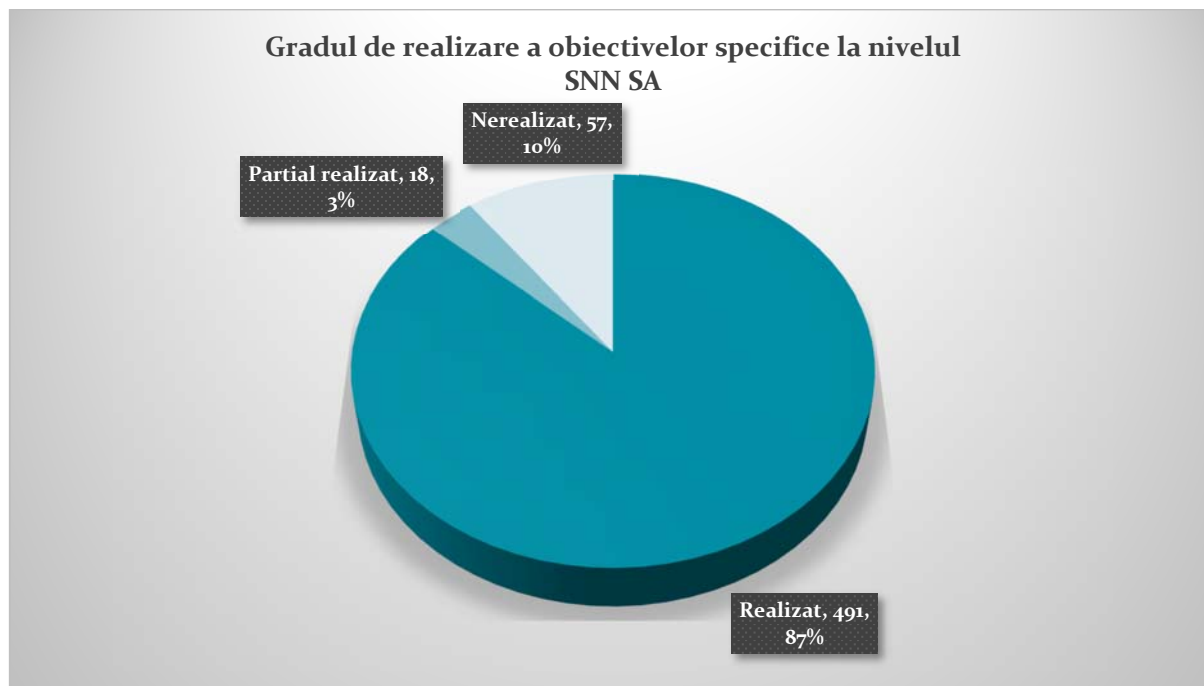
Comisia de Monitorizare a Sistemului de Control Intern/Managerial (CM-SCIM), in baza atributiunilor de coordonare a procesului de stabilire si actualizare a obiectivelor, a sistemului de monitorizare a performantelor si de raportare, analizeaza rapoartele privind monitorizarea obiectivelor prin intermediul indicatorilor de performanta 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 2023, sintetic, tabloul de bord la nivel de societate se prezinta astfel:

Obiective S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. 2023 - overview

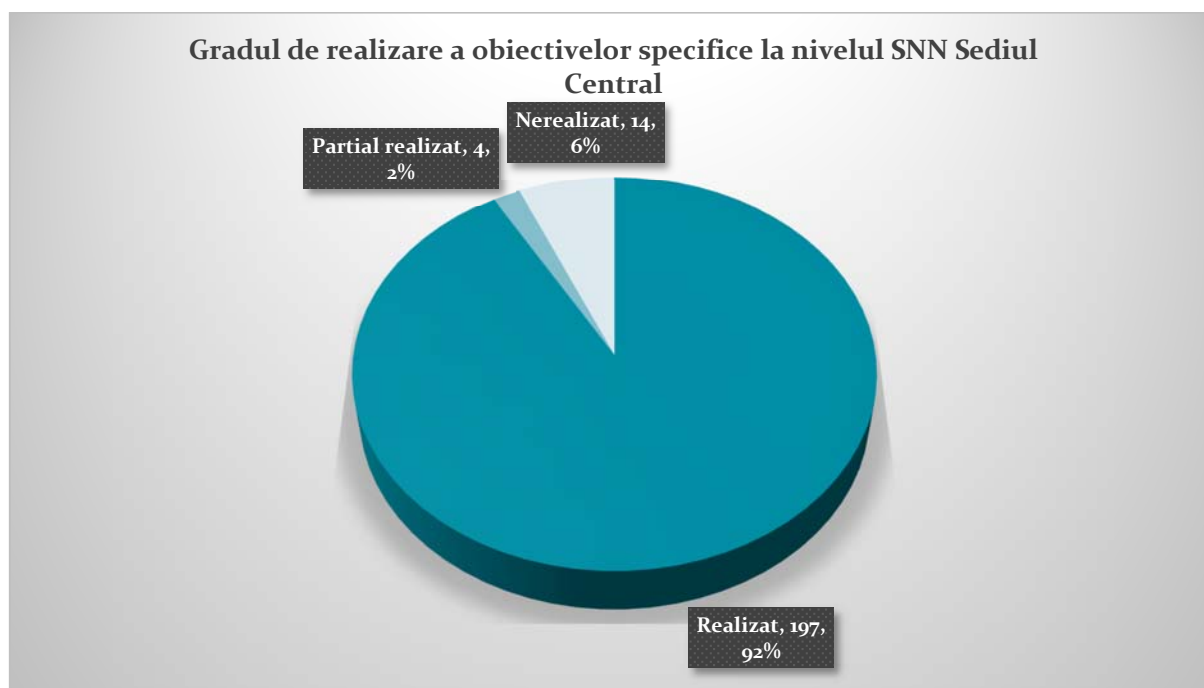


In anul 2023, gradul de realizare a obiectivelor specifice la nivel de societate este:

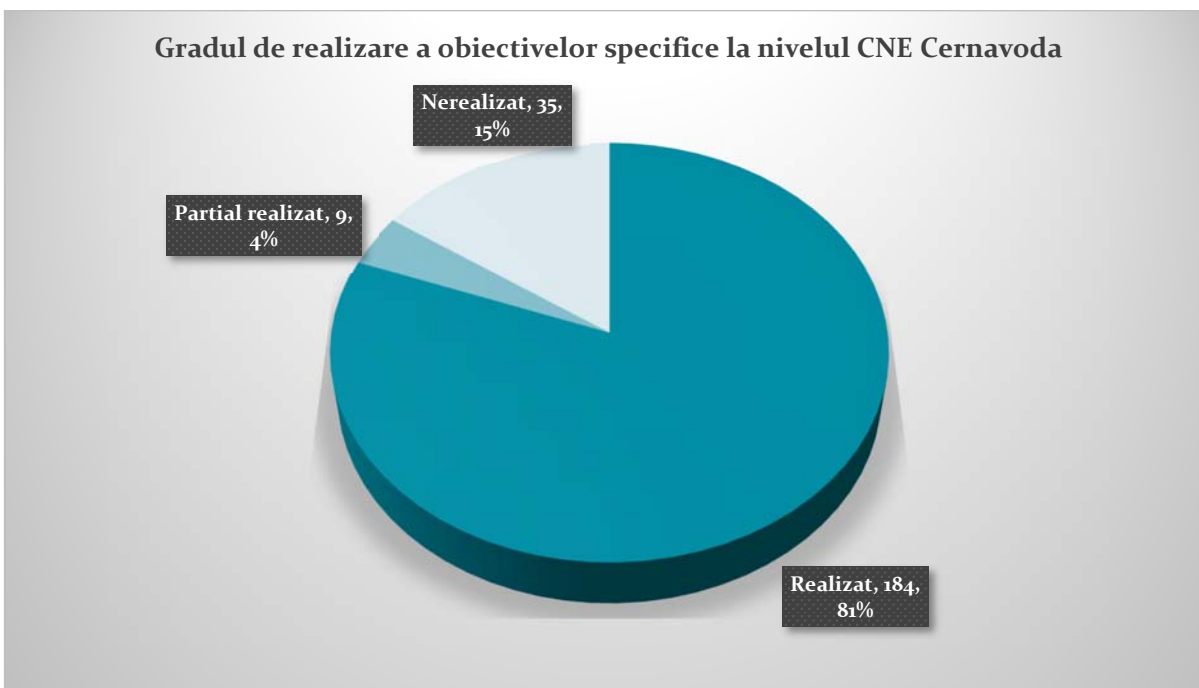


Pe subunitati situatia realizarii obiectivelor specifice este urmatoarea:

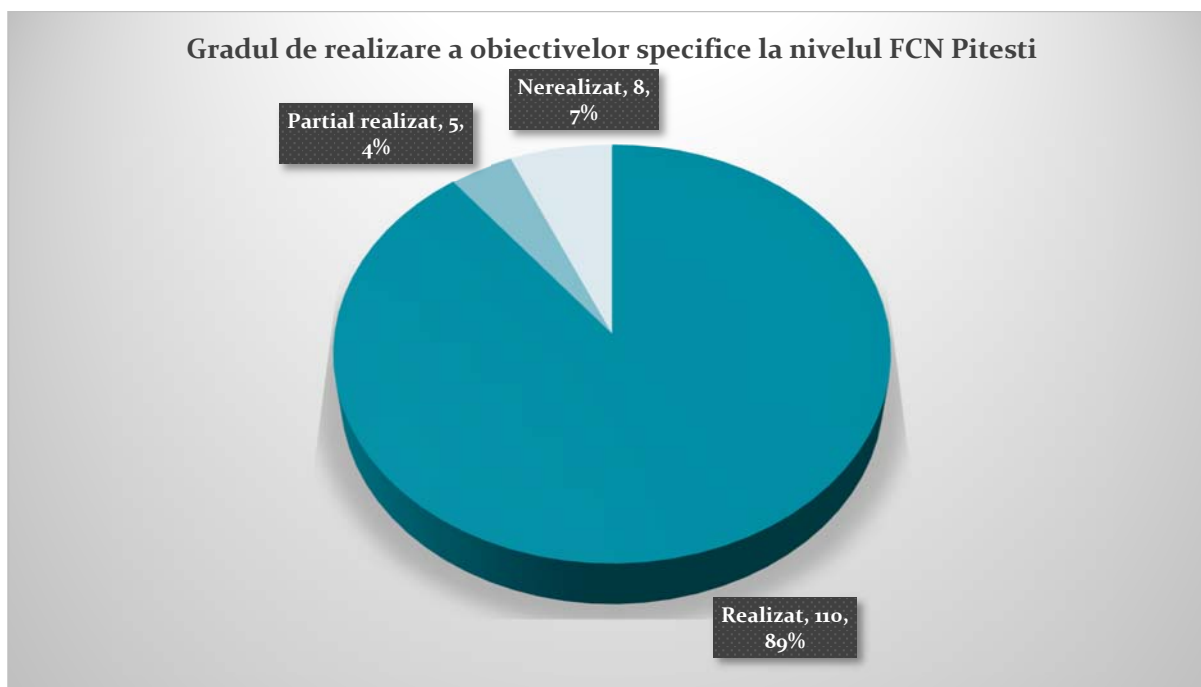
a) SNN Sediul Central



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 Situatiile 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 2023 a fost efectuata autoevaluarea anuala, fiind derulate urmatoarele actiuni:

- Dezbaterile in sedinta de lucru a initierii operatiunii de autoevaluare a gradului de implementare a standardelor de control intern/managerial. In urma discutiilor a fost stabilit calendarul de desfasurare al actiunii, in baza informarii, elaborate de Secretariatul Tehnic din cadrul Departamentului 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.

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 2023*", 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 autoevaluării “*se întemeiază pe o apreciere realistă, corectă, completă și demnă de încredere asupra sistemului de control intern/managerial, formulată în baza autoevaluării acestuia pe baza principiului adevărului și asumării responsabilității managementului. Sistemul de control intern/managerial cuprinde mecanisme de control, iar aplicarea măsurilor vizând creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor*”.

Cu privire la caracteristicile sistemului de control intern/managerial specific organizației, în raportul anual asupra sistemului de control intern managerial la 31 decembrie 2023 au fost consemnate următoarele aspecte:

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

Comisia de Monitorizare a Sistemului de Control Intern Managerial (CM-SCIM) este actualizată și funcțională, activitatea acesteia derulându-se în conformitate cu Procedura CM-00-01 – “Organizarea și Regulamentul de Funcționare a Comisiei de Monitorizare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial”.

- Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial, este parțial implementat și actualizat anual și ori de câte ori este necesar.

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial în anul 2023 a fost implementat în procent de 82% astfel: din totalul de 62 acțiuni s-au implementat 51 acțiuni, 7 acțiuni sunt parțial implementate iar 4 acțiuni sunt neimplementate, fiind reportate în Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial aferent exercitiului 2024.

- Procesul de management al riscurilor este organizat și monitorizat.

La 31.12.2023, numărul de riscuri identificate la nivelul SNN SA, utilizând analizele și evaluările efectuate pe baza autoevaluarilor din registrul de riscuri realizate de responsabilii de risc, a deciziilor comitetelor de risc de la nivelul sucursalelor, precum și investigații și concluzii, efectuate în cursul anului 2023, este de 490 față de 425 de riscuri identificate la 31.12.2022.

De asemenea, în cadrul CM-SCIM se procedează la stabilirea profilului de risc și a limitei de toleranță la risc, anual, aprobate de către conducerea societății.

În îndeplinirea atribuțiilor, Comisia de monitorizare a sistemului de control intern managerial analizează desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor pe baza Rapoartelor privind administrarea riscurilor emise de Serviciul Managementul Riscurilor și prioritizează riscurile semnificative, care pot afecta atingerea obiectivelor.

Comisia de monitorizare revizuieste și aprobă anual nivelurile profilului de risc și a limitei de toleranță la risc, pe baza propunerilor SMR în privința acestora, după 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 1158 activitati procedurabile. Pentru activitatile stabilite ca fiind procedurabile, au fost elaborate 2466 proceduri formalizate.

- **Sistemul de monitorizare a performantelor** este stabilit si evaluat pentru obiectivele si activitatile entitatii, prin intermediul unor indicatori de performanta.

In anul 2023, 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 cascadate 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 2023, 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 ȘI RAPORTARE FINANCIARĂ

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 transparenței 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 2023, SNN a emis 112 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 Situatiile Financiare Anuale Individuale si 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.

Începând cu exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020, SNN întocmește și prezintă rapoartele anuale într-un format de raportare electronic unic (ESEF – European Single Electronic Format) conform Regulamentului delegat (UE) nr. 815/2018. Astfel raportările anuale sunt disponibile și în format XHTML, iar situațiile financiare consolidate incluse în Raportul Anual sunt marcate utilizând limbajul de marcare XBRL. Începând cu exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021 SNN etichetează și notele explicative la situațiile financiare consolidate. Astfel, ESEF crește transparența și capacitatea de utilizare a informațiilor financiare în luarea deciziilor de către investitori și analiști și de asemenea, implementarea ESEF îmbunătățește transparența piețelor de capital.

Rapoartele curente aferente activității companiei sunt realizate în termenele legale prevăzute de legislație și sunt publicate pe site-ul BVB, platforma ASF și pe site-ul propriu SNN.

10.6.3. CONFLICTUL DE INTERESE ȘI TRANZACȚIILE CU PERSOANELE IMPLICATE

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:

- ❖ Pastrarea 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 O.U.G. 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);

- ❖ 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 subscrive 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 Directorul 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 2023 au fost atinse obiectivele specifice activitatii de control financiar de gestiune, a fost realizat in intregime programul de activitate aprobat (19 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.

Obiectivele generale ale actiunilor de control cuprinse in programul anual de activitate pentru anul 2023 au fost:

1. Respectarea prevederilor legale in fundamentarea proiectului bugetului de venituri si cheltuieli al SN Nuclearelectrica SA;
2. Respectarea prevederilor legale in fundamentarea proiectelor bugetului de venituri si cheltuieli ale filialelor FPCU Feldioara, Energonuclear SA si Nuclearelectrica Serv SRL;
3. Respectarea prevederilor legale in executia bugetului de venituri si cheltuieli al SN Nuclearelectrica SA; exactitatea si realitatea raportarilor efectuate; monitorizarea executiei curente a BVC la nivel de subunitate si, in analitic, la nivel de structura organizatorica;
4. Respectarea prevederilor legale in executia bugetelor de venituri si cheltuieli ale filialelor FPCU Feldioara, Energonuclear SA si Nuclearelectrica Serv SRL; exactitatea si realitatea raportarilor efectuate;
5. Respectarea prevederilor legale si a reglementarilor interne cu privire la modul de efectuare si valorificare a rezultatelor inventarierii anuale a elementelor de natura activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la filialele Energonuclear SA si Nuclearelectrica Serv SRL;
6. Modul de acordare si decontare avansuri de trezorerie (inclusiv tranzactiile in numerar efectuate de angajatii aflati pe lista functiilor Sensibile) la SN Nuclearelectrica SA si sucursalele acesteia;
7. Modul de respectare a disciplinei contractuale in activitatea de achizitii la SN Nuclearelectrica SA si sucursalele acesteia;
8. Modul de derulare a procedurilor privind actiunile pentru determinarea prejudiciului urmare a unei contestatii introduse la CNSC sau la instanta de judecata.
9. Monitorizarea modului de realizare a masurilor stabilite ca urmare a actiunilor de control financiar de gestiune, respectiv realitatea si exactitatea comunicarilor referitoare la realizarea masurilor aprobate prin rapoartele de control intocmite de DCFM.

In anul 2023 a fost derulata si o actiune tematica, din dispozitia Directorului General al SNN S.A., avand ca tematica „Analiza modului in care sunt respectate prevederile legale si reglementarile interne in domeniul resurselor umane cu privire la pozitiile de tip expert din cadrul SNN Sediul Central”.

Prin rapoartele de control s-au stabilit stabilit 52 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;

- protecție împotriva urmăririi în instanță (în cazul unei investigații, standardul poate fi, de asemenea, luat în considerare ca dovadă că o organizație a întreprins măsuri rezonabile și proactive pentru a preveni mituirea);
- atenuarea riscurilor;
- sporirea încrederii părților interesate.
- Realizarea unui program anual de instruire a personalului în domeniul eticii și integrității.
- Contribuie la atenuarea riscurilor generate de tranzacțiile efectuate de SNN cu partenerii comerciali printr-o mai bună cunoaștere și acces la informațiile relevante privind cadrul intern normativ și programul de conformitate implementat de către partenerul de afaceri.

Audit intern

În anul 2023, activitatea de audit intern la nivelul SNN s-a desfășurat prin structura de audit intern proprie, respectiv Departamentul Audit Intern (DAI) din cadrul DAMR, aflat în subordinea ierarhică / administrativă a Directorului General al Societății, dar având independența asigurată prin raportarea și relațiile funcționale cu Consiliul de Administrație și Comitetul de Audit. Conducerea SNN a asigurat îmbunătățirea calității profesionale a structurii organizatorice a DAI, prin sprijinirea îndeplinirii Programului de asigurare și îmbunătățire a calității. Majoritatea auditorilor interni ai Societății sunt profesioniști în domeniu care posedă certificări recunoscute la nivel internațional și național (CIA, CRMA, ACCA, CAFR, CECCAR, API, SMAM).

Pe parcursul anului 2023, nu au intervenit probleme de neasigurare a independenței și competenței auditorilor interni și nu s-au identificat situații de nerespectare a regulilor și principiilor prevăzute în Codul privind conduita etică a auditorului intern.

De la înființarea DAMR (2018), Departamentul Audit Intern a asigurat funcția de audit intern a sucursalelor, CNE Cernavodă și FCN Pitesti, unități fără personalitate juridică distinctă. Începând cu anul 2020, DAI și-a extins aria de acoperire pentru a prelua și activitatea de audit intern a entităților subordonate – filială (cu personalitate juridică distinctă) EnergoNuclear S.A. În privința nou înființatelor filiale SNN, începând cu anul 2022:

- filiala Feldioara (Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara SRL) a primit acordul DAMR (organ ierarhic superior) pentru înființarea și organizarea unui Compartiment de Audit Intern propriu (reorganizat în cursul anului 2023 sub forma de Serviciu Audit Intern prin atragerea de auditori interni noi, pentru satisfacerea normei minime legale de resursă umană), în coordonare operațională / funcțională cu structura de audit intern a SNN;
- aria de acoperire a DAI s-a extins pentru a acoperi și activitățile filialei Nuclearelectrica Serv SRL, în măsura în care filiala se operationalizează (obținând relevanță / materialitate) și nu optează pentru înființarea unei structuri de audit intern proprii.

Pentru o administrare eficientă și în pas cu liniile strategice și de raportare ale Politicii de Grup de entități SNN (sucursale și filiale), începând cu anul 2023 Departamentul Audit Intern SNN și-a structurat activitatea, operând prin două servicii:

- Serviciul Audit Centrala (SAC), care desfasoara misiuni de audit intern in aria SNN – sediul central / executiv si sucursalele CNE si FCN, inclusiv actiuni de planificare in audit, de urmarire a recomandarilor (planurilor de masuri) si de raportare a activitatii (trimestriale / anuale);
- Serviciul Audit Subsidiare (SAS), care deruleaza aceleasi tipuri de misiuni si actiuni:
 - asigurand functia de audit intern in aria filialelor (cu personalitate juridica distincta) din cadrul Grupului SNN, care nu si-au organizat o structura de audit intern proprie si functionala;
 - coordonand activitatea functiilor de audit intern la nivelul filialelor care si-au infiintat structuri de audit intern proprii, asigurand (unde e cazul) nevoile de resurse umane suplimentare.

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:

- Carta auditului intern;
- Normele metodologice privind organizarea si exercitarea auditului intern in cadrul SNN;
- Procedura de coordonare si monitorizare a activitatii de audit intern din cadrul filialelor SNN.

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. Pentru asigurarea unitatii de metodologii si practici de lucru Serviciul Audit Intern Feldioara a aderat la aceleasi norme.

Activitatea de audit intern s-a desfasurat in baza planului anual, aprobat de catre Directorul General al Societatii. De asemenea, la sfarsitul anului 2023, Directorul General a aprobat Planul Multianual de audit 2024 - 2026, care intentioneaza sa acopere majoritatea proceselor si activitatilor din cadrul Grupului de entitati SNN.

In cursul anul 2023 in cadrul Grupului SNN au fost efectuate 13 misiuni de audit intern (11 misiuni de asigurare si 2 misiuni de consiliere / 6 misiuni planificate si 4 misiuni solicitate ad-hoc), la care s-a adaugat asistenta acordata echipei de control a Curtii de Conturi a Romaniei, cu ocazia controalelor efectuate sau a 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 de realizare 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.

Rapoarte de activitate si monitorizare a performantelor (KPI) structurii de audit intern sunt intocmite periodic (trimestrial) si raportate Comitetului Consultativ de Audit si managementului SNN, precum si Consiliilor de Administratie ale filialelor. Un raport de activitate anual in formatul solicitat de catre UCAAPI este elaborat si depus la Compartimentul Audit Intern al Ministerului Energiei (organ ierarhic superior) si la Departamentul IV al Curtii de Conturi a Romaniei in fiecare luna de Ianuarie pentru anul precedent.

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.

In cursul anului 2023, 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 2023, 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 frauda si conformitate, 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 (prin sesiuni de instruire / constientizare a personalului SNN), pe teme de antifrauda si conformitate;
- efectuarea de teste antifrauda adaptate sediului central (si efectuate prin rotatie anuala sucursalelor SNN);
- asigurarea functionalitatii sistemelor de raportare a neregulilor si investigarea sesizarilor, in conditii de eficienta si operativitate;
- furnizarea de suport pentru reautorizarea de catre organismul de certificare a sistemului de management implementat de SNN in conformitate cu prevederile standardului ISO 37001 Anti-mita;
- furnizarea de suport in implementarea Planului de Integritate 2021-2025 intocmit in baza Strategiei Nationale Anticoruptie 2021-2025;
- participarea activa a SNN la dezbateri / prezentari privind domeniul antifrauda / anticoruptie.

In anul 2023, Biroul Antifrauda a fost implicat in echipa comuna cu Departamentul Audit Intern in 5 misiuni de audit si a acordat suport Biroului Conformitate pentru solutionarea unei sesizari receptionate prin intermediul Avertizorului de integritate, urmare careia a efectuat, in echipa comuna, o investigatie 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 2023 si 2024 fiind urmatorul:

Denumire risc	Pondere 2023	Pondere 2024	Nivel risc 2023	Nivel risc 2024	Tendinta 2023	Tendinta 2024
Risc operational	35%	30%	Scazut	Scazut	↗	→
Risc de piata/ pret	8%	8%	Ridicat	Ridicat	→	→
Risc de credit/ contrapartida	7%	10%	Ridicat	Ridicat	→	→
Risc concurential	5%	5%	Mediu	Mediu	↘	→
Risc macroeconomic	5%	5%	Ridicat	Ridicat	→	→
Risc geopolitic	10%	12%	Ridicat	Ridicat	→	↗
Risc de reglementare/ legislativ	10%	10%	Ridicat	Ridicat	→	→
Risc asociat lipsei fortei de munca specializate	5%	5%	Mediu	Mediu	↘	→
Riscul asociat lucrarilor de investitii/ mentenanta	5%	2%	Mediu	Mediu	→	↗
Risc de proiect (U3 & U4, SMR, Cobalt, retehnologizare U1 & U2)	5%	8%	Mediu	Mediu	→	↗
Dezvoltare si asimilare subsidiare CNU, EnergoNuclear, Nuclearelectrica Serv, Ropower	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:

- **O parte a riscurilor** incluse in profilul de risc, mai putin cele afectate de conflictul militar din Ucraina si cele aferente avansarii proiectelor strategice de investitii, este de asteptat sa manifeste o tendinta de stabilizare dupa cresterile din anii trecuti.

Riscurile afectate indirect de conflictul militar din Ucraina (riscul de piata, riscul de credit, macroeconomic si legislativ), ar putea cunoaste o escaladare, 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, este estimat ca urmand sa fie stabil in anul 2024. Am propus modificarea ponderii pe care acesta o are in profilul de risc al SNN ca urmare a cresterii importante pe care proiectele strategice si riscul geopolitic le au pentru activitatea SNN.
- **Riscul de piata/ pret** este asteptat sa ramana ridicat in 2024 ca urmare a persistentei unei volatilitati si incertitudini ridicate in privinta preturilor, inclusiv ca rezultat al evolutiei conflictului militar din Ucraina.
- **Riscul de credit/ contrapartida** il estimam ca stabil in raport cu anul 2023, si cu o pondere crescuta ca urmare a rolului acestuia in derularea proiectelor strategice.
- **Riscul macroeconomic** ramane ridicat in contextul situatiei deficitelor gemene si a conflictului militar din Ucraina.
- **Riscul de reglementare** continua sa ramana ridicat, cu un rol in crestere in privinta autorizarilor necesare proiectelor strategice.
- **Riscurile aferente proiectelor in derulare** (RT U1, SMR, Cobalt, U3&U4, CNU, EnergoNuclear, Nuclearelectrica Serv) au fost evaluate la un nivel “Mediu” ca urmare a demararii si dezvoltarii mai multor proiecte mari in acelasi timp, dar care sunt supuse unui control strict in privinta 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 2024, in special ca efect cumulat al unui bun control al activitatilor operationale, volatilitatii preturilor, situatiei financiare a contrapartidelor, al proiectelor demarate, inasa cu posibilitatea de diminuare daca vor aparea conditii favorabile in acest sens.

Un risc cu potential de crestere semnificativa in 2024 este cel geopolitic, in contextul evolutiei conflictului din Ucraina, eventuale evolutii nefavorabile putand vulnerabiliza zona granitei cu Republica Moldova si Ucraina.

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.

In consecinta, riscurile principale in ceea ce priveste activitatea si obiectivele SNN (riscuri privind Piata si Dezvoltarea proiectelor) au fost analizate. Figura de mai jos cuprinde prezentarea generala a obiectivelor principale, elementele critice privind implementarea strategiilor si riscurile cu care Societatea se va confrunta.

Prezentarea riscurilor generale



Sursa: Analiza SNN

In continuare sunt prezentate pe scurt principalele riscuri specifice Societatii, in functie de mediul macroeconomic, respectiv mediul operational:

Mediul macroeconomic

Economia mondiala isi revine gradual dupa suprapunerea crizelor multiple din 2022 si a razboiului din Ucraina, insa izbucnirea conflictului din Israel a declansat o realiniere a aliantelor politice, militare si economice, cu potential impact economic.

- Preturile multor marfuri vor continua sa ramana ridicate, conflictele din Ucraina si Israel inducand o volatilitate ridicata a acestora;
- Ratele inflatiei este de asteptat sa ramana ridicate in viitorul apropiat, atat in Romania cat si in restul lumii, insa in scadere si cu perspectiva volatila;
- Ratele dobanzilor de politica monetara ale bancilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de asteptat sa ramana ridicate (terminarea perioadei “banilor ieftini”);
- Perturbarea (pana la intrerupere a) lanturilor de aprovizionare este posibil sa persiste si sa se accentueze in conditiile in care de-globalizarea (regionalizarea si protectionismul) va/(vor) continua.

Profitabilitatea viitoare a operatiunilor Societatii si fezabilitatea proiectelor sale sunt dependente de conditiile de piata din Romania si a celor din tarile cu care deruleaza majoritatea operatiunilor comerciale, in special din Uniunea Europeana, in contextul dezvoltarii proiectelor de investitii privind Retehnologizarea U1, constructia U3&U4 si a reactoarelor SMR, si cu parteneri din SUA si Canada. Principalii factori de risc asociati mediului macroeconomic sunt grupati in urmatoarele trei categorii:

Riscul de piata

Categoria riscului de piata cuprinde riscuri de piata generale si riscuri asociate pietei energiei electrice din Romania. Acest risc combina efectele performantei macroeconomice, evolutiei pietei energiei electrice si a volatilitatii pretului energiei electrice, fiind generat de fluctuatia pretului energiei electrice si de fluctuatia pretului materiilor prime si materialelor, de numarul redus 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.

Evolutia continua sa fie greu predictibila, efectul actiunilor economice (sanctiuni si contrasancțiuni economice) si militare urmand sa influenteze cursurile de schimb pe parcursul viitorului apropiat.

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.

Polarizarea politica si militara are impact asupra polarizarii relatiilor economice, un impact in curs de evolutie fiind:

- cresterea preturilor in spatiul economic SUA-UE, ca urmare a inlocuirii surselor de combustibili din Rusia si de marfuri din China cu surse din SUA si din interiorul UE, cu costuri de productie (incl. salariale) mai mari decat in China si Sudul Global, si
- reorientarea (cresterea) relatiilor comerciale ale Chinei cu Sudul Global (incl. Africa si Asia de Sud-Est), un impact secundar fiind o crestere previzibila a acestor economii.

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 jurisdicții 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/ re tehnologizare

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.

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 (*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:

- ❖ 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 (MPR). Aplicatia MPR 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.
- ❖ Monitorizarea sanctiunilor internationale pentru conducerea Nuclearelectrica pentru a lua decizii informate din perspectiva riscurilor (RIDM) in privinta unor relatii de afaceri si/sau tranzactii cu unele contrapartide;
- ❖ 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 2023, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

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

- ❖ Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- ❖ Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de indenizare este de este de 27 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 salariati.

10.7. FUNCTIA ETICA SI CONFORMITATE

Serviciul Etica si Conformitate (SEC) este subordonat directorului general adjunct servicii corporative. Acesta desfasoara o activitate functional independenta si obiectiva, ce are rolul de a gestiona sistemul de management anti-mita si de a asigura implementarea eficienta a tuturor politicilor si procedurilor de etica si conformitate prin crearea unui mediu organizational in care integritatea, etica si comportamentul etic, sunt recunoscute si respectate continuu.

Activitatea SEC este conceputa sa adauge valoare si sa imbunatateasca activitatile societatii cu urmatoarele procese principale:

1. Implementarea si dezvoltarea unui sistem de management anti-mita prin identificarea, evaluarea si controlul riscurilor de conformitate, dezvoltarea unei culturi bazate pe etica, integritate, transparenta si conformitate.

- identificarea/evaluarea riscurilor de coruptie, conflict de interese si conformitate din cadrul companiei;
- consilierea managementului in probleme legate de conformitate in aplicarea procedurilor privind acordarea si acceptarea de beneficii sau acordarea de sponsorizari/donatii si realizarea de campanii de CSR;
- asigurarea dezvoltarii unei culturi bazate pe etica si integritate prin diseminarea politicilor de conformitate la nivelul SNN si a sucursalelor, consiliere si instruire în cadrul programului de pregatire profesionala;
- cu sprijinul reprezentantilor privind conformitatea din sucursale, evalueaza progresele înregistrate in implementarea Strategiei Nationale Anticoruptie si propunere masurile necesare a fi adoptate in acest sens;
- analizeaza rezultatele autoevaluarii partenerilor de afaceri în vederea luarii masurilor specifice.

2. Gestionarea sistemului de raportare a neregulilor, efectuarea de investigatii/misiuni de conformitate, individual sau cu sprijinul altor structuri cu atributii de control din cadrul companiei.

- desfasoara activitati de investigatii/misiuni de conformitate conform planului anual de conformitate si ad-hoc, in urma sesizarilor receptionate la nivelul companiei, in baza procedurii privind raportarea neregulilor;
- participa in echipe comune, impreuna cu reprezentanti ai altor structuri ale companiei (in special Birou Antifrauda, DAI, Control Intern) la misiuni de conformitate atunci cand este necesara expertiza specializata;
- la cererea Consiliului de Administratie al societatii si/sau a Directorului General, participa la efectuarea de misiuni de conformitate ad-hoc, daca exista suspiciuni de coruptie, conflicte de interese sau alte aspecte specifice de conformitate;
- urmareste implementarea masurilor agreate cu managementul, incluse in rapoartele de investigatii/misiunile de conformitate la care participa;
- coordoneaza activitatea reprezentantilor privind conformitatea de la nivelul sucursalelor si al filialelor,
- instituirea si gestionarea modalitatii de primire a rapoartelor avertizorului in interes public.

3. 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;
- organizeaza sesiuni de informare cu privire la normele de etica, modificari ale cadrului normativ în domeniul eticii si integritatii;
- monitorizeaza modul de aplicare si respectarea principiilor si normelor de conduita, întocmeste rapoarte si analize cu privire la acestea

4. Asigura implementarea prevederilor legale privind declaratiile de avere si declaratiile de interese.

- acorda consultanta referitor la continutul si aplicarea prevederilor legale privind declararea si evaluarea averii, a conflictelor de interese si a incompatibilitatilor si intocmesc note de opinie in acest sens, la solicitarea persoanelor care au obligatia depunerii declaratiilor de avere si a declaratiilor de interese;
- asigura afisarea si mentinerea declaratiilor de avere si ale declaratiilor de interese, pe pagina de internet a institutiei
- transmite catre Agentia Nationala de Integritate documentatia ceruta de legislatia în materie.

In trimestrul I 2023, SNN a facut obiectul auditului de recertificare privind indeplinirea conditiilor de implementare a standardului ISO 37001 - sistemul de management anti-mita, ocazie cu care au fost evaluate pozitiv progresele inregistrate.

Activitatea Biroului de Conformitate s-a desfasurat pe urmatoarele domenii:

Comunicare

Serviciul Etica si Conformitate promoveaza in randul angajatilor, colaboratorilor si partenerilor de afaceri principiile de etica si conformitate.

Serviciul Etica si Conformitate a asigurat reprezentarea companiei la o serie de evenimente legate de conformitate si anticoruptie, asa cum sunt:

- intalniri cu Ministerul Energiei si Ministerul Justitiei pe teme privind implementarea Strategiei Nationale Anticoruptie;
- ateliere de lucru si intalniri/interviuri cu reprezentanti ai OCDE, in cadrul programului de aderare a Romaniei la acest organism si de implementare in mediul de afaceri autohton a bunelor practici de la nivel european;
- ateliere de lucru/conferinte World Economic Forum - Partnering Against Corruption Initiative (PACI).

Constientizare si formare

Codul de etica si conduita, politicile si procedurile anticoruptie sunt promovate in randul angajatilor, prin intermediul instruirilor interne si a celor realizate cu suport extern.

In anul 2023, Serviciul Etica si Integritate a asigurat cursuri de pregatire pe urmatoarele domenii:

- Avertizorul de integritate si regimul incompatibilitatilor;
- Identificarea si prevenirea conflictului de interese;
- Frauda, noua viziune privind riscurile ESG si modificarile aduse legislatiei privind avertizorul in interes public;
- Etica si anticoruptie;
- Strategia Nationala Anticoruptie, infractiuni de coruptie, avertizor de integritate.

Consultanta

Serviciul Etica si Conformitate desfasoara activitati de preventie acordand consultanta in privinta comportamentului si practicilor etice in legatura cu interpretarea regulilor interne si externe in raport cu solicitarile partenerilor de afaceri. Serviciul Etica si Conformitate a raspuns solicitarilor venite din partea structurilor SNN in legatura cu clauzele contractuale anticoruptie, evaluarea solicitantilor de sponsorizari sau evaluarea unor situatii mai deosebite, care trebuie analizate prin prisma unor potentiale conflicte de interese.

Raportarea si investigarea

Serviciul Etica si Conformitate s-a asigurat ca salariatii au la dispozitie canale multiple ce pot fi utilizate pentru raportarea problemelor de conformitate (*inclusiv sectiunile Avertizor de Integritate*

de pe intranetul si site-ul companiei), care sa le permita acestora sa raporteze potentiale incalcare ale Codului de Etica si Conduita in Afaceri al SNN, si ale oricarei politici ale societatii sau legi, fara teama de repercursiuni.

Sesizarile receptionate au fost verificate, iar aspectele de interes rezultate in urma evaluarii preliminare a datelor, investigatiilor sau misiunilor de audit efectuate au facut obiectul informarii conducerii SNN.

Controlul

In vederea promovarii unei conduite responsabile, corecte si a respectarii standardelor de conformitate in randul partenerilor de afaceri (*clienti si furnizori*), Serviciul Etica si Conformitate efectueaza permanent verificari asupra acestora, in cazul tuturor contractelor incheiate cu o valoare mai mare de 135.000 de lei, pe doua segmente principale:

- **din perspectiva unor potentiale conflicte de interese**, in raport cu informatiile furnizate de catre salariatii SNN in aplicatia AMCI – Managementul conflictelor de interese;

- **din perspectiva riscului general de coruptie**, prin evaluarea sistemului de management anti-mita al partenerilor, in urma completarii unui chestionar care cuprinde o serie de intrebari, in functie de care se acorda un punctaj si se incadreaza in una dintre categoriile de risc (scazut, mediu sau ridicat).

Evaluarea riscurilor de coruptie

Riscurile de coruptie si frauda sunt analizate si evaluate trimestrial, fiind tratate ca un segment distinct in cadrul registrului de riscuri al companiei, cu aceasta ocazie fiind introduse riscuri noi sau operate modificari de impact/probabilitate si evaluate stadiul implementarii si eficacitatea masurilor de control.

Ca urmare a activitatilor intreprinse de Serviciul Etica si Conformitate si a testelor efectuate punctual asupra controalelor cheie ale sistemului de management anticoruptie putem, prin prezentul raport, sa furnizam conducerii SNN o asigurare rezonabila asupra eficientei controlului si a monitorizarii procesului de conformitate anti-coruptie, in contextul in care nu au existat probleme semnificative pe parcursul anului 2023.

11. PREZENTAREA GRUPULUI

La 31 decembrie 2023, 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 2023, 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 2023 este de de 226.924.999,82548 RON, integral subscris si varsat in numerar. Capitalul social este impartit in 57.611.262 actiuni ordinare nominative avand o valoare nominala de 3,9388999988488 RON pe actiune.

Sediul social al EN este in este in Bucuresti, 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 Hotararea nr. 5 din data de 29.08.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor EnergoNuclear S.A.

Modificarile aduse Actului Constitutiv al EN in luna august 2023 au aparut ca urmare a majorarii capitalului social al societatii prin emisiune de actiuni noi cu suma de 22.999.997,3009779 lei, de la 203.925.002,5245 lei la 226.924.999,825478 lei.

Acte de numire/revocare a administratorilor

EN este administrata in sistem unitar. Organul executiv al Societatii este Consiliul de Administratie, format din 3 (trei) membri. 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 01.01.2023 – 31.12.2023 componenta Consiliul de Administratie al EN a fost urmatoarea:

- Anca-Ioana Dobrica: Presedinte (01.01.2023 – 31.12.2023);
- Melania-Simona Amuza: Membru (01.01.2023 – 30.09.2023);
- George-Codrut Tudor: Membru (01.01.2023 – 31.12.2023);
- Adrian-George Foghis: Membru (01.10.2023 – 31.12.2023).

Conducerea Energonuclear

In perioada 01.01.2023 – 31.12.2023, functia de Director General provizoriu al EN a fost ocupata de dl. Alexandru Havris, numit prin decizii ale Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 a societatilor, respectiv ale OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

In perioada 01.01.2023 – 31.12.2023, functia de Director General Adjunct 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 societatilor, respectiv ale OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

In perioada 01.09.2023 – 31.12.2023, functia de Director Financiar provizoriu al EN a fost ocupata de dl. Vasile Dascalu, numit prin decizii ale Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 a societatilor, respectiv ale OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Litigii

La 31.12.2023 nu existau litigii in derulare iar in cursul anului 2023 nu au fost inregistrate litigii noi.

Descrierea activitatii

In cursul anului 2023, in concordanta cu Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda” (“Strategia”), aprobata prin Hotararea nr. 3/05.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, echipa EnergoNuclear S.A. a contribuit la realizarea / desfasurarea urmatoarelor activitati:

- Reinnoire Autorizatii de detinere si export informatii nepublicate (CNCAN).
- Inspectii CNCAN pe amplasamentul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda si continuarea implementarii cerintelor mentionate in Procesele - Verbale de inspectie.
- Pregatire Strategie pentru obtinere Autorizatie de Constructie (CNCAN).
- Obtinere, prin intermediul SNN, un unui nou Aviz de Gospodarire a Apelor pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.
- Dezvoltare, implementare si certificare a Sistemului de management anti-mita in conformitate cu standardul ISO 37001:2017.
- Contractare si derulare a contractelor de servicii si lucrari necesare conservarii structurilor civile existente pe amplasamentul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:
 - intretinere si exploatare instalatii electrice temporare de joasa tensiune;
 - servicii de epuizment;
 - degajare si igienizare structuri din exteriorul si interiorul cladirilor din cadrul zonei protejate;
 - ignifugare a platformei tehnologice de acces la grinda inelara a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.
- Verificarea si acceptarea la plata a 44 rapoarte tehnice pe anul 2023 (Candu Energy Inc.).
- Elaborare si transmitere a notificarii complementare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda in baza prevederilor art. 41 al Tratatului EURATOM.
- Actualizare a “Studiului privind gradul de asigurare a apei de racire pentru functionarea simultana a 4 Unitati pe amplasamentul CNE Cernavoda”.
- Aprobare initiere si derulare achizitie avand ca obiect „Servicii de asistenta, consultanta si modelare financiara pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

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, 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.

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.

In perioada ianuarie - martie 2023 au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de productie si pregatirea instalatiilor pentru începerea prelucrării, practic operationalizarea filialei Feldioara.

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 "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. a preluat 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 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 2023, 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.

12. EVENIMENTE ULTERIOARE

Semnarea Memorandumului de Înțelegere cu SACE și Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea și finanțarea proiectelor strategice Retechnologizarea Unității 1 CNE Cernavoda și Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda

Prin publicarea raportului curent din data de 15.02.2024 SNN anunță că a semnat un Memorandum de Înțelegere cu SACE și Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea și finanțarea retehnologizării Unității 1 CNE Cernavoda și Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda, două dintre proiectele strategice ale SNN cu impact semnificativ asupra securității energetice, obiectivelor de decarbonizare și dezvoltării socio-economice locale și naționale.

În acest context, Ansaldo Nucleare și-a exprimat interesul pentru formularea unei oferte pentru furnizarea de servicii de inginerie și management de proiect, achiziția, instalarea și punerea în funcțiune a componentelor și sistemelor, în principal pentru partea clasică a centralei, necesare pentru finalizarea și punerea în funcțiune atât a proiectului Unității 1, cât și a Unităților 3 și 4 și a confirmat interesul de a depune o ofertă privind furnizarea serviciilor menționate mai sus.

SACE și-a exprimat interesul de a susține finanțarea celor două proiecte ale SNN cu suma de până la 2 miliarde EUR, în conformitate cu procedurile SACE.

Informare privind litigiul penal în care SN Nuclearelectrica SA are calitatea de parte responsabilă civilmente

Prin raportul curent din data de 27.02.2024, SNN informează acționarii și investitorii că la data de 26 februarie 2024 a luat la cunoștință cu privire la dosarul penal nr. 1730/256/2024, având ca obiect nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă, aflat în judecată, pe fond, pe rolul Judecătoriei Medgidia, în care SNN are calitatea de parte responsabilă civilmente.

Calitatea SN Nuclearelectrica SA de parte responsabilă civilmente în dosarul menționat anterior rezultă ca urmare a accidentului de muncă soldat cu decesul unei persoane - angajat al unui contractor al SNN, în luna iulie 2020.

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 2023. 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 2023, 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 2023

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 2023 Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. emis 3 acte constitutive modificate dupa cum urmeaza:

1. Prin Hotararea AGEA nr 2/15.02.2023 a fost aprobata actualizarea actului constitutive SNN cu urmatoarele:

Anexa 1 – Modificarile Actului constitutiv SN Nuclearelectrica SA

1. Se modifica sediul societatii astfel:

“Sediul Societatii

Art. 3. (1) Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA are sediul in Bucuresti, sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele parter, 4, 5 si 13.”

2. Se modifica Art. 4 referitor la durata societatii, din “nelimitata” in “nedeterminata”, astfel:

“Durata societatii

Art. 4 Durata Societatii este nedeterminata, cu incepere de la data inmatricularii societatii la Oficiul Registrul Comertului”

-

Prin Hotararea AGEA nr 7/4.12.2023 a fost aprobata actualizarea Actului Constitutiv SNN cu urmatoarele:

Anexa 1 – Modificarile Actului constitutiv SN Nuclearelectrica SA

1. Se modifica Art. 20 referitor la alte atributii ale Consiliului de Administratie, din:

“art. 20 alin. 3 Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii”, in ”art. 20 alin. 1 Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii (...).”_Astfel art 20, alin 3 devine art. 20, alin 1.

Prin Hotararea AGEA nr 8/7.12.2023 a fost aprobata actualizarea Actului Constitutiv SNN cu urmatoarele:

Anexa 1 – Modificarile Actului constitutiv SN Nuclearelectrica SA

1. Se modifica sediul societatii astfel:

“Sediul Societatii

Art. 3. (1) Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA are sediul in Bucuresti, sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele 3,4,5,13 si parter.”

2. Se actualizeaza sediul sucursalei CNE Cernavoda astfel:

“Art. 3. (2) Societatea Nationala "Nuclearelectrica" S.A. are doua sucursale, dupa cum urmeaza:

Sucursala “CNE Cernavoda”, cu sediul in Judetul Constanta, localitatea Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, si Sucursala “FCN Pitesti”, cu sediul in Judetul Arges, localitatea Mioveni, strada Campului nr. 1.”

15. ANEXA 2 – ACTE DE NUMIRE/REVOCARA DIN ANUL 2023

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. a emis urmatoarele acte de numire/revocare cu efecte in 2023:

1	Decizia CA nr. 154/10.08.2022	- reinnoire mandat Director General pentru o perioada de 4 ani incepand cu data de 12.02.2022
2	Decizia CA nr. 103/03.05.2023	- desemnare Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani incepand cu data de 03.05.2023;
3	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 Serban Constantin Valeca din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a acestei functii prin deces
4	Hotarare AGOA nr. 10/19.12.2022	- 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
5	Hotararea AGOA nr 1/15.02.2023	- Desemnarea Dlui. Vulpescu Remus - administrator neexecutiv al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 15.02.2023, pentru un mandat de 4 ani - Desemnarea Dlui Chirlesan Dumitru - administrator neexecutiv al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 15.02.2023, pentru un mandat de 4 ani - Desemnarea Dlui Niculescu Sergiu - administrator neexecutiv al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 15.02.2023, pentru un mandat de 4 ani - Desemnarea Dnei Grajdan Vasilica - administrator neexecutiv al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 15.02.2023, pentru un mandat de 4 ani

16. ANEXA 3 – LISTA SEDIILOR

S.N. Nuclearelectrica S.A. are sediul central in Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele 3,4,5,13 si parter.

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 2023, 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 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 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 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022 : 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 “Repararea masinilor “– Cod CAEN 3312.

La 31 decembrie 2023 SNN detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv, valoarea participatiei fiind de 17.000.200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

19. ANEXA 6 – LISTA ENTITATILOR ASOCIATE

La 31 decembrie 2023, SNN detine participatii in cota de 50% in entitatea asociata – RoPower Nuclear S.A.

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 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

20. ANEXA 7 – LISTA LITIGIILOR MAJORE IN CURS LA 31.12.2023 (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
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	06.06.2024
2.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	31.05.2024
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	31.05.2024
4.	35162/299/201 8*/a1	Civil Judecatoria Sectorului I Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudecare	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila.	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020.</p> <p>Fond rejudecare: suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.</p> <p>Recurs rejudecare suspendare: Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.</p>	
5.	5462/2/2019	<p>Contencios administrativ</p> <p>Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ</p> <p>Curtea de Apel Bucuresti</p>	Recurent-reclamant	<p>Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti</p> <p>Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.</p>	Anulare acte fiscale	recurs	<p>Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021</p> <p>Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p>Fond rejudecare: urmeaza sa se fixeze termenul de judecata</p>	31.05.2024
6.	6026/109/2019		Apelant-parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr.	apel	<p>Solutie fond: Admite, in parte, cererea principala. Anuleaza decizia nr. 300/12.09.2019 emisa de intimata. Respinge exceptia lipsei de</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
		Munca Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti			344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.		<p>interes. Admite, in parte, cererea conexa. Anuleaza decizia nr. 344/17.10.2019 privind incetarea de drept a contractului de munca al reclamantului si dispune reintegrarea pe postul detinut anterior. Obliga intimata sa plateasca reclamantului o despagubire egala cu salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data incetarii de drept a contractului si pana la data reintegrarii efective, la care se adauga dobanda legala penalizatoare aferenta drepturilor salariale, incepand cu data scadentei si in continuare pana la achitarea efectiva a debitorilor.</p> <p>Respinge capatul de cerere privind obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in termen de 10 de zile de la comunicare.</p> <p>Apel: Respinge, ca nefondat, apelul principal. Admite apelul incident. Schimbă în parte sentința, în sensul admiterii în parte a cererii privind plata cheltuielilor de judecată și, în consecință, obligă pe intimată să plătească suma de 10.000 lei contestatorului, cheltuieli de judecată în primă instanță după reducerea onorariului de avocat. Menține în rest sentința. Obligă pe apelantă să plătească intimatului suma de 8.000 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în apel după reducerea onorariului de avocat. Definitivă. Pronunțată prin punerea la dispoziție de către grefă. Document: Hotărâre 225/2024 16.01.2024</p>	Soluționat apel. Urmează comunicarea Deciziei
7.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	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	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Solutie apel: Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021.</p> <p>Solutie recurs: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.</p>	
8.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	<p>Solutie fond: Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor</p>	Solutionat fond. Urmeaza redactare hotarare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.			Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare	
9.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrare teren afacerent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	rejudecare fond	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 inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Solutie apel: Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi,	16.05.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimitete cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022</p> <p>Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023</p> <p>Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023</p> <p>Rejudecare fond: in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală</p>	
10.	2659/2/2020*	<p>Contencios administrativ</p> <p>Inalta Curte de Casatie si Justitie</p>	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 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 Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata si trimite cauza spre rejudecare instantei de fond. Definitiva.</p> <p>Cauza trimisa spre judecare primei instante</p>	Urmeaza redactarea hotararii

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Fond in rejudicare dupa casare: Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 6.06.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare 1002/2023 06.06.2023	
11.	16597/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei	fond	Fond. In curs de judecata Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	10.06.2024
12.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	suspendat
13.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: Solutie recurs (544/109/2015/a6) :	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti– Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.	
14.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	<p>Solutie fond : suspendare executare</p> <p>Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei.</p> <p>Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021:</p> <p>Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondata. Definitiva</p> <p>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003</p> <p>Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarare 887/2022 11.05.2022.</p> <p>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003</p> <p>Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 887 din data de 11 mai 2022, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a</p>	27.03.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							VIII-a contencios administrativ si fiscal in dosarul nr. 4419/2/2021. Caseaza sentinta recurata si, rejudecand: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudicare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Fond rejudicare dupa casare: in curs de judecata Administrare proba cu expertiză contabilă	
15.	2873/120/2022	Contencios administrativ Tribunalul Dambovita / Curtea de Apel Ploiesti	Intimat-parat	Ion Dragos Popescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasament SMR Doicesti	recurs	Solutie fond : Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion in contradictoriu cu SC Nuclearelectrica SA, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare 97/2023 15.02.2023 Solutie recurs. Respinge recursul ca nefondat. Definitivă. Hotărâre 1055/2023 21.11.2023	Solutionat definitiv
16.	23089/3/2022	Insolventa Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	30.04.2024
17.	35670/3/2022	Contencios administrativ Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Amână pronunțarea în cauză la data de 16.02.2024.	Amanare pronunțare 25.03.2024
18.	15711/3/2023	Civil	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii	fond	Fond : in curs de judecata	05.04.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
		Tribunalul Bucuresti			518.502,50			
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	7527/212/2022	Civil Tribunal Constanta	Parat	PETROVICI LIVIU	Litigiu civil- Obligarea SNN la vanzarea locuintei de serviciu din blocul BI 2 Constanta	apel	<p>Fond : Respinge cererea de chemare în judecata formulata de reclamantu în contradictoriu cu pârâta, ca neîntemeiata. Obliga reclamantul sa plateasca pârâtei suma de 1.500 lei cu titlu de cheltuieli de judecata constând în onorariul de expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Document: Hotarâre 27.10.2023</p> <p>Apel :</p>	06.06.2024
2	3330/118/2023	Tribunal Bucurest	Reclamant	General Concrete	Pretentii/penalitati de intarziere 493.226,49 lei	Apel	<p>Tribunalului Constanța. Declină competența de soluționare a prezentei cauze în favoarea Secției II a Contencios administrativ și fiscal a Tribunalului București. Fără cale de atac. Pronunțată astăzi, 09.11.2023. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.</p> <p>Document: Hotarâre 1206/2023 09.11.2023 Admite cererea. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 493.226,49 lei reprezentand penalitati de intarziere. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 8.537,26 lei cheltuieli de judecata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti- Sectia a-II-a Contencios Administrativ si Fiscal. Pronunțată azi, 11.12.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei.</p> <p>Document: Hotarâre 11.12.2023</p> <p>Apel -procedura de regularizare</p>	12.04.2024
Sucursala FCN PITESTI								

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
1.	2588/109/2020	Munca Tribunalul Arges	Parat	Pensionari FCN	obligatie de a face - HG 1041/2003	Fond	Fond : Prin Incheierea din data de 12.12.2023 s-a repus dosarul pe rol: având în vedere ca a fost solutionat definitiv dosarul care a condus la suspendarea prezentei cauze, instanta a stabilit termen la data de 11 iunie 2024 si va cita partile.	11.06.2024
2.	8116/280/2021	Munca Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariati, anterior datei de 01.02.1992	Fond	Fond : Respinge exceptia lipsei de interes invocata de parat prin intampinare. Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Hotarare 1430/2023 09.03.2023 Apel: in curs de judecata	22.03.2024

21. ANEXA 8 – 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 6 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 putin 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 putin 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 31.12.2023, format din 6 membrii neexecutivi., 4 din cei 6 membri ai Consiliului de Administratie sunt independenti potrivit criteriilor din Sectiunea A. In anul 2023, 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 2023, 1 membru al Consiliului de Administratie a fost angajat al Ministerului Energiei, actionar care detine in mod direct peste 5% din toate drepturile de vot: Elena Popescu , iar un membru, Vasilica Grajdán, 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 2023, 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 2023 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 2023 cuprinde informatii despre numarul sedintelor Consiliului de Administratie din anul 2023 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 2023.			
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 2023 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.	Doi membri al Comitetului de Nominalizare si Remunerare sunt administratori neexecutivi independenti.		
	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 31.12.2023, toti membrii sunt independenti.			
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 2023.			
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
	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.	Raportul Anual contine informatii despre activitatea de control si evaluare realizata de Comitetul de Audit.			
B.4	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.	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.			
B.5	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.	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 2023, Comitetul de Audit a evaluat tranzactiile Societatii si a constatat ca nu au existat situatii de conflict de interese, fapt specificat in Raportul Anual 2023.			
B.6	Comitetul de Audit trebuie sa evalueze eficienta sistemului de control intern si a sistemului de gestiune a riscului.	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.			

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 initiale de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportari periodice (cel puțin 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 afiliati 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 Administratie 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>Linile 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 2023, 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 Externa, 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 distribuiiri 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 si datele de contact ale unei persoane care va putea sa furnizeze, la cerere, informatii 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 si de transcript bilingv. 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 perioada 2013-2022 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 adunările 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 pentru aprobarea situatiilor financiare anuale 2022, pentru prezentarea si aprobarea Raportului Anual de activitate al companiei, nu 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 putin 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 si o intalnire cu investitorii, analisti financiari, brokeri etc. in anul 2023. Conform calendarului financiar 2024, 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.			

22. ANEXA 9 – RAPORTUL COMITETULUI DE NOMINALIZARE SI REMUNERARE PENTRU ANUL 2023

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. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 73/17.03.2023 s-a aprobat constituirea Comitetului Consultativ de Nominalizare si Remunerare din cadrul CA al SNN, format din trei membri, administratori neexecutivi, din care unul are calitatea 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

Incepand cu data de 09 decembrie 2022 CCNR este compus din 2 membri desemnati dintre membrii Consiliului de Administratie, mandatul membrilor acestui comitet fiind valabil pe perioada in care acestia au calitatea de administratori in cadrul Consiliului de Administratie al SNN. Astfel, CCNR in perioada 09.12.2022 – 16.03.2023 a avut urmatoarea componenta: dl. Minodor Teodor Chirica – presedinte si dna. Elena Popescu – membru. Incepand cu data de 17.03.2023, CCNR este compus din 3 membri desemnati dintre membrii Consiliului de Administratie, avand urmatoarea componenta: dna. Vasilica Grajdan – presedinte; dna. Elena Popescu – membru; dl. Dumitru Remus Vulpescu – 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 forma actualizata a 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 2023

In anul 2023 CCNR din cadrul Consiliului de Administratie al SNN s-a intrunit in 10 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 convocarii Adunarii Generale a Actionarilor SNN in vederea aprobarii: prelungirii duratei contractului de mandat incheiat de: dnul. George Sergiu Niculescu, dnul. Dumitru Remus Vulpescu si dna. Vasilica Grajdan in calitate de administrator provizoriu, cu 2 luni, incepand cu data de 20.02.2023 pana la data de 20.04.2023 inclusiv 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 de la data de la care administratorul selectat isi incepe activitatea, daca procedura de selectie se finalizeaza inainte de implinirea duratei mandatului provizoriu; formei de Act Adicional ce urmeaza sa se incheie la contractul de mandat de catre societate cu administratorii provizorii; mentinerea

remuneratiei pentru membrii provizorii ai CA, astfel cum a fost aprobată prin Hotărârea AGOA nr. 10/19.10.2022;

- Recomandarea CCNR privind avizarea Raportului Final al proiectului de recrutare și selecție a candidaților pentru cele patru poziții vacante de membri neexecutivi ai CA, inclusiv matricea cu rezultatele detaliate pentru candidați; completarea Convocatorului AGOA din data de 15.02.2023 cu următoarele puncte: desemnarea a 4 membri neexecutivi ai CA SNN cu un mandat de 4 ani (dnul. Dumitru Remus Vulpescu; dnul. Dumitru Chirlesan; dnul. George Sergiu Niculescu; dna. Vasilica Grajdan); aprobarea formei contractului de mandat care urma să fie semnat de societate cu noii administratori neexecutivi desemnați; aprobarea indemnizației fixe a noilor administratori neexecutivi ai CA, la aceeași valoare cu cea aprobată prin Hotărârea AGOA nr. 6/10.08.2022 pentru administratorii neexecutivi ale caror mandate a fost reînnoit, respectiv la valoarea brută lunară de 17.926 lei și aprobarea componentei variabile a noilor administratori neexecutivi desemnați în cuantum de 12 indemnizații fixe brute lunare; mandatarea reprezentantului statului în AGOA să semneze contractele de mandat ale noilor administratori desemnați;
- Recomandarea CCNR privind aprobarea: declansării procedurii de selecție a Directorului Financiar, în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, CCNR a derulat procedura de selecție în baza prevederilor OUG nr. 109/2011, asistat de către expertul independent în recrutare contractat de SNN, respectiv societatea Pluri Consultans Romania SRL care a prestat serviciile conform prevederilor din contractul de servicii nr. 1391/06.09.2022; mandatarea conducerii executive a SNN să dea notificare, expertul în resurse umane (Pluri Consultans Romania SRL) cu privire la demararea prestării serviciilor de recrutare personal în vederea selectării Directorului Financiar al SNN; aprobarea criteriilor de eligibilitate pentru poziția de Director Financiar al SNN; desemnării domnului Dan Niculaie - Faranga în funcția de Director Financiar provizoriu, cu o durată a mandatului de 4 luni începând 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 finalizării procedurii de selecție a Directorului financiar, în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, respectiv 14.06.2023; Remuneratia Directorului Financiar provizoriu se va stabili în conformitate cu prevederile art. 64² alin.2 din OUG 109/2011 cu modificările și completările ulterioare, respectiv egală cu remuneratia directorilor cu contract de mandat în funcție. Aprobarea formei contractului de mandat care urmează să fie semnat de societate cu Directorul Financiar provizoriu anexat recomandării. Desemnarea unui membru al Consiliului de Administrație al S.N.N. să semneze în numele și pentru Societate, Contractul de mandat provizoriu al Directorului Financiar al S.N.N., valabil de la data de 14.02.2023.
- Recomandarea CCNR privind avizarea Raportului Anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pentru anul 2022 în vederea prezentării acestuia Adunării Generale a Acționarilor;

- Recomandarea CCNR privind aprobarea: continutului dosarului de candidatura; profilul candidatilor; planul de selectie componenta integrala; anuntul de recrutare pentru pozitia de Director Financiar al SNN in forma extinsa, precum si in forma restransa; forma de matrice a profilului candidatului la pozitia de Director Financiar intocmita de catre Pluri Consultans Romania SRL;
- Recomandarea CCNR privind avizarea Raportului de remunerare pentru anul financiar 2022, 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 2022, 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 numirii dlui. Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data numirii prin Decizia Consiliului de Administratie (Decizia CA nr. 103/03.05.2023); formei contractului de mandat ce se va incheia intre societate si dnul. Dan Niculaie Faranga in calitate de Director Financiar; Indemnizatiei fixe lunare brute in valoare de 51.000 lei pentru executarea mandatului incredintat. Indemnizatia fixa lunara bruta incadrandu-se in limita a de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatile desfasurate conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de INS anterior numirii si s-a avut in vedere ca indemnizatia fixa bruta lunara sa nu depaseasca valoarea indemnizatiei fixe a administratorului executiv, aprobata prin Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022. Componenta variabila urmand a fi stabilita prin Act Adicional la contractul de mandat incheiat de societate cu dnul. Dan Niculaie Faranga in calitate de Director Financiar, cu respectarea dispozitiilor OUG nr. 109/2011 si a metodologiei prevazuta de HG nr. 722/2016;
- Recomandarea CCNR privind: Avizarea, in vederea inaintarii spre aprobare Adunarii Generale a Actionarilor SNN a urmatoarelor propuneri privind ordinea de zi: declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al SNN, pozitie vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare; Mandatarea CA pentru derularea selectiei unui membru neexecutiv al Consiliului de Administratie al SNN; Aprobarea convocarii Adunarii Generale a Actionarilor pentru aprobarea: declansarii procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al SNN, pozitie vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare; mandatarea CA pentru derularea procesului de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al SNN; Avizarea in vederea inaintarii spre aprobarea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a: formei actului aditional la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi ai SNN; formei actului aditional la contractul de mandat al

administratorului executiv; limitelor generale ale remuneratiilor Directorilor SNN cu contract de mandat in limita valorilor aprobate pentru administratorul executiv prin punctul 7 din Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022; Mandatarea reprezentantului statului in Adunarea Generala a Actionarilor sa semneze actele aditionale la contractele de mandat incheiate de membrii Consiliului de Administratie cu societatea;

- Recomandarea CCNR privind aprobarea: formei actului aditional la contractul de mandat al Directorului General al Societatii; formei actului aditional la contractul de mandat al Directorului Financiar al Societatii; Cuantumului componenteii variabile anuale a Directorului Financiar la valoarea bruta egala cu de 2,4 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferente intregului exercitiu financiar anual platibila Directorului Financiar; mandatarea Presedintelui Consiliului de Administratie sa semneze Actul Adicional la contractul de mandat incheiat de Directorul General si respectiv de Directorul Financiar cu societatea.
- Recomandarea CCNR privind aprobarea: mandatarii CCNR pentru derularea procesului de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al SNN (pozitie vacanta); componenteii initiale a planului de selectie pentru pozitia vacanta de membru in Consiliul de Administratie al SNN, intocmita in mod identic cu cea aprobata pentru actualii administratori cu mandat de 4 ani; notificarea de catre conducerea executiva a SNN a expertului independent in recrutarea resurselor umane, care a asigurat procesul de selectie si recrutare a actualilor administratori, de a derula serviciile precizate in contractul RUEC nr. 1391/06.09.2022, in conditiile si termenii contractuali asumati, pentru pozitia vacanta de membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al SNN, potrivit punctului 12.2. din contract;

Informatii conform prevederilor Art.55 alin. 2 si 3 din Ordonanta de Urgenta a Guvernului 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 componenteii variabile si a componenteii 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 se plateste in 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 anul 2023 situatia Directorilor cu contract de mandat si a cuantumului **indemnizatiei fixe brute lunare**, stabilita conform contractului de mandat se prezinta astfel:

Nr.crt.	Nume si Prenume	Calitate	Numar / data contract de mandat	Perioada mandat	Cuquantum indemnizatie fixa bruta lunara
1.	Cosmin Ghita	Director General	64/11.02.2019	11.02.2019 – 11.02.2023	37.077 lei
2.	Cosmin Ghita	Director General	85/10.08.2022	12.02.2023 – 12.02.2027	53.778 lei
3.	Dan Niculaie Faranga	Director Financiar	86/10.08.2022	12.08.2022 – 13.02.2023	37.077 lei
4.	Dan Niculaie Faranga	Director Financiar	94/14.12.2022	14.02.2023 – 02.05.2023	37.077 lei
5.	Dan Niculaie Faranga	Director Financiar	96/03.05.2023	03.05.2023 – 03.05.2027	51.000 lei

In anul 2023, **componenta variabila** a remuneratiei directorilor cu contract de mandat s-a acordat incepand cu durata mandatelor stabilite prin contractul de mandat nr.85/10.08.2022 pentru Directorul General, respectiv prin contractul de mandat nr.96/03.2023 pentru Directorul Financiar, ca urmare a aprobarii limitelor generale ale remuneratiei Directorilor Societatii cu contract de mandat, prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor societatii nr.5/05.07.2023, precum si a aprobarii Planului de administrare al societatii pentru perioada 2023 – 2027, aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie al societatii nr.90/27.04.2023. Componenta variabila anuala bruta a Directorului General, are valoarea de 2,5 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar anual platibila Directorului General, iar Componenta variabila anuala bruta a Directorului Financiar are valoarea de 2,4 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar anual platibila Directorului General, 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 5 la Actul Additional nr.1 la Contractul de Mandat .

Potrivit prevederilor pct.3 lit.c din Anexa 5 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 variabila 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.

Componenta variabila a Directorilor stabilita prin contractul de mandat pentru anul 2023:

Nr. crt.	Nume si Prenume	Componenta variabila bruta an 2023	Componenta variabila bruta an 2023 aferenta perioadei de mandat, din care:	Componenta bruta termen scurt - 80% din componenta variabila 2023 aferenta perioadei de mandat 2023	Componenta bruta termen mediu - 10% din componenta variabila 2023 aferenta perioadei de mandat 2023	Componenta bruta termen lung – 10% din componenta variabila 2023 aferenta perioadei de mandat 2023
		lei	lei	lei	lei	lei
1	Ghita Cosmin	1.613.340	1.427.807	1.142.245	142.781	142.781
2	Niculae Faranga Dan	1.468.800	978.221	782.577	97.822	97.822

Remuneratia administratorilor neexecutivi

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat, cu respectarea dispozitiilor O.U.G. nr. 109/2011, reinnoirea mandatelor si desemnarea a trei membri in cadrul Consiliului de Administratie, cu un mandat de patru ani, respectiv desemnarea:

- **dlui Minodor Teodor Chirica – administrator neexecutiv**, fiind incheiat contractul de mandat nr.77/10.08.2022 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 29.09.2022 – 29.09.2026 ce contine o remuneratie formata din: o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei si o componenta variabila anuala bruta in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare brute;

- **dlui Cosmin Ghita – administrator executiv**, fiind incheiat contractul de mandat nr.79/10.08.2022 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 29.09.2022 – 29.09.2026, iar prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 154/12.10.2022, domnul Cosmin Ghita a fost renumit in calitate de Director General al SNN, pentru o perioada de 4 (patru) ani, in acord cu prevederile O.U.G. nr. 109/2011. Potrivit politicii de remunerare a societatii aprobata prin Hotararea AGOA nr.5/26.04.2021, pe perioada in care Directorul General detine si calitatea de administrator executiv, acesta este indreptatit doar la plata remuneratiei conform contractului de mandat incheiat pentru calitatea acestuia de Director Geenal, fara a primi o remuneratie si pentru calitatea de membru al Consiliului de Administratie.

- **dney Elena Popescu – administrator neexecutiv**, fiind incheiat contractul de mandat nr.77/10.08.2022 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 29.09.2022 – 29.09.2026 ce contine o remuneratie formata din: o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei si o componenta variabila anuala bruta in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare brute;

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 2/15.02.2023 au fost desemnati, pentru o perioada de 4 (patru) ani, patru membrii neexecutivi din cadrul Consiliului de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (SNN), pozitii vacante, in urma derularii procedurii de selectie in conditiile O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 111/2016, cu modificarile ulterioare (O.U.G. nr. 109/2011), fiind astfel desemnati:

- **dl Vulpescu Dumitru Remus – administrator neexecutiv**, fiind incheiat contractul de mandat nr.91/15.02.2023 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 15.02.2023 – 15.02.2027 ce contine o remuneratie formata din: o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei si o componenta variabila anuala bruta in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare brute;

- **dl Dumitru Chirlesan – administrator neexecutiv**, fiind incheiat contractul de mandat nr.93/15.02.2023 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 15.02.2023 – 15.02.2027 ce contine o remuneratie formata din: o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei si o componenta variabila anuala bruta in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare brute;

- **dna Grajdan Vasilica – administrator neexecutiv**, fiind incheiat contractul de mandat nr.92/15.02.2023 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 15.02.2023 – 15.02.2027 ce contine o remuneratie formata din: o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei si o componenta variabila anuala bruta in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare brute;

- **dl Niculescu George Sergiu – administrator neexecutiv**, fiind incheiat contractul de mandat

nr.92/15.02.2023 pentru perioada mandatului cuprinsa intre 15.02.2023 – 15.02.2027 ce contine o remuneratie formata din: o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei si o componenta variabila anuala bruta in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare brute; Incepand cu data de 29.03.2023, a incetat mandatul dlui Niculescu George Sergiu, urmare a notificarii acestuia, inregistrata la societate sub nr.4069/28.03.2023;

In perioada 01.01.2023 – 15.02.2023, calitatea de administrator neexecutiv, cu mandat provizoriu, in cadrul Consiliului de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A., a fost exercitata de: **dl Vulpescu Dumitru Remus, dl Niculescu George Sergiu, dl Dumitru Chirlesan si dna Grajdan Vasilica**; In aceasta perioada administratorii neexecutivi provizorii au fost remunerati cu o indemnizatie fixa lunara bruta de 17926 lei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 90/27.04.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027, ce contine Indicatorii de performanta pentru administratorii neexecutivi, administratorul executive si directorii cu contract de mandat ai societatii.

Componenta variabila a administratorilor neexecutivi este stabilita potrivit Politicii de remunerare a societatii aprobata prin Hotararea AGOA nr.5/26.04.2021 si a contractului de mandat incheiat de administratori cu societate, 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 cuvenita pe baza procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta sa fie regularizata, potrivit pct.4 din Anexa 3 la Actul Adicional nr.1 la Contractele de Mandat.

Potrivit prevederilor pct.3 lit.c din Anexa 3 la Actul Adicional 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 variabila 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 cumulata 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 remuneratia aferenta contractelor de mandat pentru anul 2023:

Nr. crt.	Nume si Prenume	Indemnizatie bruta lunara fixa	Componenta variabila bruta an 2023	Componenta variabila bruta an 2023 aferenta perioadei de mandat, din care:	Componenta bruta termen scurt - 80% din componenta variabila 2023 aferenta perioadei de mandat 2023	Componenta bruta termen mediu - 10% din componenta variabila 2023 aferenta perioadei de mandat 2023	Componenta bruta termen lung - 10% din componenta variabila 2023 aferenta perioadei de mandat 2023
		lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	Teodor Minodor Chirica	17.926	215.112	215.112	172.090	21.511	21.511
2	Popescu Elena	17.926	215.112	215.112	172.090	21.511	21.511
3	Vulpescu Dumitru Remus	17.926	215.112	193.601	154.881	19.360	19.360
4	Chirlesan Dumitru	17.926	215.112	193.601	154.881	19.360	19.360
5	Grajdan Vasilica	17.926	215.112	193.601	154.881	19.360	19.360
6	Niculescu Sergiu George	17.926	0	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 al administratorilor, directorului general si a directorului financiar
2. Mandatarul va beneficia de componenta variabila a remuneratiei, conditionat de indeplinirea cumulata a tintelor aferente indicatorilor cheie de performanta stabiliti prin Anexa 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 $PrCv = PrICP$ 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, respectiv valoare componentei pe termen scurt, mediu si lung se determina prin aplicarea cotelor procentuale precizate in anexa 3.1 la contractul de mandat al administratorilor si anexa 5.1 la contractul de mandat al directorilor, rezultand valoarea de plata a componentei variabile pentru fiecare an de mandat dupa urmatorul algoritm:

- **Comp. var. an 2023 se calculeaza:** 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2023 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2024 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (pe termen lung la final de mandat)

- **Comp. var. an 2024 se calculeaza:** 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2024 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2024 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (pe termen lung la final de mandat)

- **Comp. var. an 2025 se calculeaza:** 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2025 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (pe termen lung la final de mandat)

- **Comp. var. an 2026 se calculeaza:** 80% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (pe termen scurt) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (pe termen mediu) + 10% pentru atingerea obiectivelor din anul 2026 (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 la contractul de mandat al administratorilor si anexa 5.1 la contractul de mandat al directorilor. 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 la contractul de mandat al administratorilor si Anexa 5.1 la contractul de mandat al directorilor , 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 variabila 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 cumulata al indicatorilor cheie de performanta pe termen lung sa fie regularizata.

7. In situatia in care indicatorii cheie de performanta inregistreaza cumulata 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/ Directorului, 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 / Directorului, societatea este in drept sa pretinda si Administratorul / Directorul 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/directorilor 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 la contractul de mandat al administratorilor si Anexa 5.1 la contractul de mandat al directorilor
12. Indicatorii de performanta financiari sunt verificati prin raportare la valorile realizate a acestor indicatori asa cum acestea sunt consemnate in inregistrările 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 la contractul de mandat al administratorilor si Anexa 5.1 la contractul de mandat al directorilor .

(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.

(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 revocarii Directorului intempestiv sau nejustificat, acesta are dreptul de a primi de la Societate daune-interese reprezentand contravaloarea indemnizatiilor fixe lunare brute pentru perioada neexecutata 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 încetarii Contract de Mandat incheiat cu societatea.

Daunele-interese convenite Directorilor potrivit prevederilor de mai sus este unica dezdaunare a acestuia in situatia in care intervine revocarea Directorului 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 60 (saizeci) zile lucratoare anterior retragerii; cu acordul Societatii exprimat prin Adunarea Generala a Actionarilor, acest termen de preaviz poate fi mai scurt;

În cazul revocarii Administratorului intempestiv sau nejustificat, acesta are dreptul de a primi de la Societate daune-interese pentru perioada neexecutata 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 încetarii Contractului de Mandat.

Daunele-interese convenite 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,

Presedinte: Vasilica Grajdan

Membru: Elena Popescu

Membru: Dumitru Remus Vulpescu

23. ANEXA 10.A – TRANZACTII SUPUSE OBLIGATIEI DE INFORMARE AGA CONFORM ART. 52 ALIN. (3) LITERA A) DIN OUG 109/2011 ACTUALIZATA

1. Tranzactii de achizitii:

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	05.01.2023/3	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 1453/27.09.2022	Ajustare tarife - Servicii distributie utilitati	22.010,87 RON	Datorii 3.107.712,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	10.01.2023/29	Act aditional nr. 1 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Modificarea tarifului pentru componenta P1b (apa industriala) - Servicii de tratare ape radioactive	36.460,53 RON	Datorii 1.492.544,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
3	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	11.01.2023/ 34	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apa în Bieful I CDMN printr-o cale de aductiune apa de la Dunare la bazinul de	568.294 RON	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				distributie al CNE Cernavoda					
4	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	12.01.2023/ 38	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05.2019)	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda in Bieful II CDMN	106.580 RON	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
5	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	17.01.2023/ 56	Contract sectorial de lucrari	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere - evaluare video, control acces si antiefracție	800.356,33 RON	Datorii 117.978,98 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, semnat fara observatii	
6	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.	17.01.2023/ 65	Contract de servicii	Taxe postale si abonament la o casuta nominala pentru anul 2023	24.000 RON	Datorii 2.737,11 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii	
7	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA	19.01.2023/71	Contract subsecvent nr. 45 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Analiza	46.081,20 EURO	Datorii 0 lei Creante – 550 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)			comparativa cost-beneficiu pentru emitere solutie conceptuala privind racirea echipamentelor din Cladirea Integrata – Corp Electric cota 100.00 (invertoare), 111.500 (MCC) si 121.500 (MCC) ca urmare a indisponibilizarii sursei primare de racire generate de un eveniment de tip HELB (rupere de conducta viu sau apa de alimentare) in Sala Masini U1/U2					
8	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	20.01.2023/77	Act aditional nr. 3 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Utilizare apa din subteran pentru industrie pentru anul 2023	29.312 RON	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE Cernavoda. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
9	SNN S.A. - FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA S.R.L.	26.01.2023/86	Contract sectorial de servicii	Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un continut de uraniu de minim 65%, pentru obtinerea pulberii sinterizabile de UO2, inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achizitionat de catre Achizitor	300.000.000 RON	Datorii = 0 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de cel mult 5 zile de la primirea facturii in original si a documentelor de receptie	
10	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda- REGIA AUTONOMA RASIROM	31.01.2023/108	Comanda	Programe informatice pentru Sistemul informatic SI-CER	21.311,86 RON	Datorii = 0 lei Creante 5037,61 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la receptia produselor, in baza facturii fiscale si a documentelor insotitoare si a Notei de Receptie si Constatate Deficiente, semnata fara neconformatati	
11	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	02.02.2023/131	Act aditional nr. 4 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2023	16.254.585,90 RON	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
12	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RAJA SA	02.02.2023/139	Act aditional nr. 4 la contract Nr. RAJA 22V	Modificarea tarifelor pentru serviciul de alimentare cu apa, conform deciziei ANRSC nr. 202 din 22.11.2022	4.200.000 RON	Datorii 697.155,23 lei Creante - 0 lei	Garantii constituite 0 lei	15 zile de la data emiterii facturii	
13	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.02.2023/151	Contract subsecvent nr. 48 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-75100-SPSI-015 - Solutie de reproiectare a traseului liniilor Sistemului de Aer Instrumental U1 si U2 impotriva loviturii de bici (pipe whip) produse in cazul unui eveniment de rupere de conducta de energie inalta (HELB) in Cladirea Integrata, in zonele in care	63.431,47 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 600 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				aceste sisteme sunt apropiate					
14	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	21.02.2023/211	Contract subsecvent nr. 49 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-01347-SPSI-064 - Verificarea proiectelor sistemelor BSI 31700 (U1/U2) / 32510 (U1) / 35311 (U2) / 36110 (U1) / 79140 (U2) din punct de vedere al protectiei la supratensiune	45.033,90 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 300 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	
15	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	24.02.2023/248	Contract de servicii	Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele	61.045.880 RON	Datorii 239.522,35 lei Creante - 2705,05 lei	Garantii constituite 0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				DIR si DCL din CNE Cernavoda					
16	SNN S.A. - ASOCIEREA formata din: CEPSTRA GRUP SRL REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA (RATEN) - SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (ICN) PITESTI UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL	27.02.2023/255	Contract sectorial de servicii	Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protectia mediului care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra Mediului si întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retehnolgizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip Macstor 400	8.340.000 RON, din care RATEN ICN (cota participare 26%): 2.168.400 RON	CEPSTRA GRUP SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei RATEN ICN Datorii =0 lei Creante - 2705,05 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei	CEPSTRA GRUP SRL Garantii constituite 0 lei RATEN ICN Garantii constituite 120.707,34 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Garantii constituite 0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, astfel: -70% din pretul fiecarui livrabil se va plati dupa acceptarea/receptionarea acestuia de catre beneficiar (DRT-U1), pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) semnat fara observatii; -30% din pretul fiecarui livrabil se va plati dupa acceptarea acestuia de catre autoritatea de mediu, pe baza facturii si a documentului de acceptare	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
17	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.03.2023/300	Contract subsecvent nr. 51 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. 79/82-76110-SPSI-090 - Analiza pentru calificarea seismica prin metoda directa si solutii de actiuni de upgrade a proiectului macaralelor pod din cladirile reactorului din U1 si U2 ale CNE Cernavoda 1/2-76110-CR2 si 1/2-76110-CR12	58,648.80 EUR	Datorii – 183.951,96 lei Creante: 0 lei	475.405,02 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea serviciilor si emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), in baza facturii prestatorului, a PVRS fara obiectiuni si a documentelor suport anexate la PVRS	
18	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE formata din: MATE-FIN SRL si SOCIETATEA DE CERCETARE A BIODIVERSITATII SI	09.03.2023/311	Contract de servicii	Servicii de elaborare „Studiu de impact ecotoxicologic pentru stabilirea limitei de evacuare si a metodei de analiza pentru determinarea	830.000 LEI, din care cost aferent serviciilor prestate de ECOIND 415.000 LEI	MATE-FIN – Datorii: 1.502.305,62 lei Creante: 0 lei	MATE-FIN – 1.275.126,41 lei AON – 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a PVRS	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	INGINERIA MEDIULUI – AON SRL si INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA ECOIND			concentratiei noului produs ODACON®F (inhibitor de coroziune) ce se va utiliza in instalatia CNE Cernavoda”		AON – Datorii: 0 lei Creante: 0 lei ECOIND – Datorii: 1.361,59 lei Creante: 0 lei	ECOIND – 5.705,58 lei		
19	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON) TOPOGEODESIS	14.03.2023/332	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 1499/06.10.2022	Majorare contract cu 12.600 lei (de la 128.000 la 140.600 lei) si prelungire durata contract cu 6 luni (de la 10.04.2023 la 10.10.2023) - Servicii de elaborare planuri de situatie, de amplasament si incadrare in zona, masuratori topometrice, determinari de coordonate pentru Infrastructura Retehnologizarii U1 CNE Cernavoda si DICA cu Module MACSTOR400	12.600 LEI	RATEN CITON - Datorii: 183.951,96 lei Creante: 0 lei TOPOGEODESIS Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	RATEN CITON – 475.405,02 lei TOPOGEO DESIS – 53.775 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
20	SNN S.A. prin Sucursala CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE – DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE ANTIEXPLOZIVA INSEMEX	16.03.2023/353	Contract sectorial de servicii	Servicii de instruire si evaluare pentru 50 persoane din cadrul CNE Cernavoda in vederea autorizarii personalului cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile protejate la explozie	90.250 LEI	Datorii: 2618 lei Creante: 0 lei	9.820,98 lei	Achizitorul va efectua platile serviciilor prestate, în termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale de la Prestator, ce va fi întocmita dupa fiecare sesiune de seminarizare si/sau examinare prestata, dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS). La PVRS se vor atasa documentele justificative/suport	
21	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/358	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA CNE Cernavoda	8.215.880 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
22	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/359	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	12.964.520 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
23	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/360	Contract de servicii	Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	84.357.600 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
24	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL si COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. WECO T.M.C. SRL BBOOK BED&BREAKFAST SRL	17.03.2023/363	Acord cadru de servicii	Servicii de transport aerian pentru conducerea si salariatii Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A	1.400.000 EURO	TRAVEL TIME Datorii: 113.022,62 lei Creante: 0 lei COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA Datorii: 0 lei Creante: 0 lei OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a documentelor justificative	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
						<p>WECO T.M.C. SRL</p> <p>Datorii: 0 lei</p> <p>Creante: 0 lei</p> <p>BBOOK BED&BREAK FAST SRL</p> <p>Datorii: 26.238,27 lei</p> <p>Creante: 0 lei</p>			
25	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA JUDETEANA CONSTANTA	21.03.2023/377	Contract prestari servicii	Servicii monitorizare de audit pentru obiectivul „Sistem centralizat de aprovizionare cu apa potabila CNE Cernavoda”	9.116 LEI	<p>Datorii: 564 lei</p> <p>Creante: 0 lei</p>	0 lei	Plata se va efectua prin ordin de plata in termen de maxim 30 zile de la emiterea facturii	
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	21.03.2023/381	Act aditional nr. 2 la contractul de servicii nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	1.257.965,84 LEI	<p>Datorii= 515.553,91 lei</p> <p>Creante: 3087,73 lei</p>	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	23.03.2023/396	Contract de furnizare	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda – 6.500 kg	16.805.945 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va face 100% la livrare	
28	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA (ECOIND)	24.03.2023/401	Act aditional nr. 2 la contractul sectorial de servicii nr. 259/08.03.2021	Ajustare tarife unitare - Servicii de analiza a parametrilor fizico-chimici ai probelor de apa de racire (influent si efluent), menajera si pluviala prelevate de CNE Cernavoda	1.080,24 LEI	Datorii: 80,92 lei Creante: 0 lei	5.705,58 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii in original. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) aferent lunii de prestare servicii. Decontarea este lunara.	
29	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/453	Act aditional nr. 4 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Ajustare tarife - Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile	19.123,56 LEI	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original si a PVRS, semnat fara obiectiuni de ambele parti contractante	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				Sucursalei FCN Pitesti					
30	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/454	Contract subsecvent nr. 5 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	680.000 LEI	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original	
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	31.03.2023/455	Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali nr. 2023.826/29.03.2023	Furnizare energie electrica	Valoare estimata 3.276.500 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	a) o factura de avans pentru cantitatea de energie prognozata 100% a fi consumata in luna de consum, ce va fi emisa in perioada 20 – 25 a lunii anterioare lunii de consum cu scadenta in ultima zi lucratoare din luna in care se emite; neachitarea acestei facturi in termenul scadent va duce la sistarea furnizarii energiei electrice b) factura de regularizare se va emite in luna urmatoare celei de consum,	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								ce va cuprinde consumul lunii anterioare, in baza citirii echipamentelor de masurare a energiei	
32	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	04.04.2023/484	Act aditional nr. 3 la Contractul de servicii nr. 1847/23.12.2021	Indexare tarife orare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firmware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si puncea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA	41.120,71 RON	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte	
33	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala	12.04.2023/558	Act aditional nr. 4 la contract de servicii nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract cu 590.43 lei (majorare numar de analize pentru	-590.43 LEI	Datorii: 1.385.752,66 lei	562.358,4 lei	Plata serviciilor prestate in decursul unui trimestru, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor,	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)			poz. 6 din anexa la contract si diminuare numar de analize pentru poz. 4 din anexa la contract) - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)		Creante: 355.907,23 lei		insotit de documentele justificative specificate la art. 14.3 din contract	
34	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – UNITATEA MILITARA 0495 CERNAVODA	13.04.2023/574	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 1708/ 08.12.2020	Servicii de paza cu efective de jandarmi, a transporturilor de produse cu caracter special, constând în apa grea (D2O), de la Centrul National de Management al Apei Grele (C.N.M.A.G.) Drobeta Turnu Severin la C.N.E. Cernavoda	1.500 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se efectueaza dupa efectuarea serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturilor	
35	SNN S.A. – KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL si REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala	19.04.2023/578	Acord cadru de servicii	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatea 0, 1 si 2)	Valoare maxima estimata 7.789.140 EURO	Datorii: 438.036,48 lei Creante: 0 lei	KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL – 1.479.631,15 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor,	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)						RATEN CITON – 504.291,31 lei	semnat fara observatii de reprezentantii CNE	
36	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	21.04.2023/591	Contract sectorial de servicii	Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	975.776 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformitati	
37	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	24.04.2023/594	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 396/23.03.2023	Actualizare pret apa grea conform Hotarare 669/2001 - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda	317.590 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului verbal de receptie preliminara (PV)	
38	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - BIROUL	25.04.2023/611	Comanda	Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare/	73.095 LEI	Datorii: 5.194,35 lei	0 lei	Plata serviciilor prestate se va efectua in termen de 30 de la data preluarii, in baza	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	ROMAN METROLOGIE LEGALA			echipamente de testare/etalioane din CNE Cernavoda		Creante: 0 lei		Procesului Verbal de predare-primire	
39	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	27.04.2023/626	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 537/29.04.2021	Ajustare tarife orare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	19,280.88 LEI	Datorii = 1.557.436,34 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii	
40	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/640	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare a deseurilor municipale amestecate neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	424.035 LEI	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	Facturarea se va face lunar, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat de ambele parti. Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic prin Sistemul national Ro eFactura	
41	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/641	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare si neutralizare a	0.10 LEI	Datorii: 120 lei	0 lei	N/A	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				deseurilor reciclabile neradioactive, din exteriorul si interiorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda		Creante: 0 lei			
42	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE, prin CENTRUL METEOROLOGIC REGIONAL DOBROGEA	04.05.2023/660	Act aditional nr. 1 la Contractul de servicii nr. 166/03.02.2022	Ajustare preturi - Servicii de prognoza/diagnoza/avertizare meteorologica pentru zona CNE Cernavoda/Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	50.384,09 LEI	Datorii: 15.684,80 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original	
43	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	10.05.2023/697	Contract de servicii	Servicii de introducere, prelucrare si validare date	44.136.720 LEI	Datorii = 284.144,11 lei Creante: 0 lei	0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna de referinta, emis conform art. 11.3 din contract.	
44	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE	18.05.2023/731	Act aditional nr. 3 la contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru nr. 205/18.03.2019	Majorare valoare - Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE	23.905,80 EURO	DATORII=0lei CREANTE=0lei	Garantii 415.910,01 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea serviciilor si emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), in baza facturii prestatorului, a PVRS fara	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE			Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - SPSI-027 Unitatea 5- Elaborare detalii de executie pentru proiectul de schimbare a destinatiei U5				obiectiuni si a documentelor suport anexate la PVRS	
45	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - SERVICII EDILITARE PENTRU COMUNITATE MIOVENI SRL	22.05.2023/747	Achizitie directa - SEAP	Servicii de toaletat copaci	15.306 LEI	DATORII=0lei i CREANTE=01ei	GARANTII =0lei	Plata se va face in Lei, cu OP, în maxim 30 de zile de la receptie	
46	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	07.06.2023/836	Contract subsecvent nr. 54 la acordul cadru nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. U1/U2-16100-SPSI074 "Solutie completa (conceptuala si de detalii) privind Reabilitare drumuri si platforme, canalizarea menajera si canalizarea	231.383,48 EURO	DATORII= 346.015,13 lei CREANTE=01ei	GARANTII = 415.910,01 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabililor si semnarea Procesului Verbal de Receptie Servicii, fara obiectiuni	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				pluviala din incinta U1 & U2. dezafectare CF interioare, a rampei de descarcare pacura si a cazanului ABA, reamenajare teren si realizare guri de descarcare CLU din cisterne auto"					
47	SNN SA prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	07.06.2023/837	Act aditional nr. 2 la acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Majorare valoare acord cadru (ajustare tarife) - Servicii de tratare ape radioactive	316.191,97 LEI	DATORII= 2.184.367,59 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	
48	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	07.06.2023/838	Contract subsecvent nr. 2 la acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Servicii de tratare ape radioactive	1.155.445,50 LEI	DATORII= 2.184.367,59 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
49	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE-DEZVOLTARE PENTRU CHIMIE SI PETROCHIMIE - ICECHIM	21.06.2023/904	Contract	Servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea produsului Praestol A3040L Flocculant din apele tehnologice evacuate din Statia de Tratare Apa a CNE Cernavoda	95.200 LEI	DATORII=0lei CREANTE=0lei	GARANTII =0lei	Achizitorul se obliga sa efectueze plata pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) aferent activitatii executate	
50	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN SRL	12.07.2023/1024	Contract	Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	170.023.050 LEI	DATORII= 4.552.628,88 lei CREANTE = 1905,54 lei	GARANTII =0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati	
51	SNN S.A - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN SRL	12.07.2023/1025	Contract	Servicii de verificare si reparare a hidrantilor de pe platforma CNE Cernavoda si din Obiectivele	28.800.911 LEI	DATORII= 4.552.628,88 lei CREANTE = 1905,54 lei	GARANTII =0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				Exterioare ale CNE Cernavoda				Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati	
52	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN SRL	12.07.2023/1026	Contract	Servicii de conservare pentru piesele de schimb si echipamentele existente in depozitele CNE Cernavoda	13.622.976 LEI	DATORII= 4.552.628,88 lei CREANTE = 1905,54 lei	GARANTII =0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
53	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	14.07.2023/1036	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-2.495,10 LEI	DATORII= 876.779,46lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	Trimestrial, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie Servicii	
54	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE-DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE ANTIEXPLOZIVA - INSEMEX	18.07.2023/1057	Contract	Servicii de reatestare si obtinerea rapoartelor de protectie la explozie pentru instalatiile CNE Cernavoda	109.500 LEI	DATORII= 17.790,50 lei CREANTE=0lei	GARANTII =0lei	Achizitorul se obliga sa efectueze plata pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii de catre Prestator a facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								legislatiei romane in vigoare. Factura va fi emisa dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) aferent activitatii executate. PVRS-ul va fi emis de catre Achizitor si va avea anexata document	
55	SNN SA – ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	25.07.2023/1085	Act aditional nr. 1 la Abonamentul nr. 2 (RUEC 1936/23.12.2022)	Majorare preturi de consum si completare art. 81 si 82 - Utilizarea/exploatarea resurselor de apa de suprafata si/sau subterane in anul 2023	23.207.874 LEI	DATORII= 7.325.657,57 lei CREANTE=0 lei	GARANTII =0 lei	In termen de 30 de zile de la emiterea facturii	
56	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	25.07.2023/1088	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1109/08.07.2022	Ajustare preturi si tarife unitare - Servicii de analiza probe in vederea stabilirii nivelului radiochimic de C-14, Sr-90, alfa/beta global si elemente transuraniene	71.384,96 LEI	DATORII= 1.116.203.73 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
57	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	04.08.2023/1132	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 1133/08.10.2019	Indexare tarife - Servicii de examinare post iradiere a combustibilului nuclear uzat	38.243,31 LEI	DATORII= 831.031,52 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	30 zile de la livrarea Raportului de examinare si semnare fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii, pe baza facturii fiscale	
58	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	04.08.2023/1134	Contract	Servicii de intocmire a unui Raport de analiza privind proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) aliniat la cerintele enumerate in HG nr. 907/2016, Anexa 3, sectiunile 3.1, 3.2 si 3.3	140.000 LEI	DATORII= 538.661,43 lei CREANTE=0 lei	GARANTII = 415.910,01 lei	In 30 de zile de la receptia documentatiei aferente studiului, pe baza facturii si a PVRS emis cf. prev. cap.15 din CS	
59	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - INSTITUTUL NATIONAL CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA - ECOIND	08.08.2023/1139	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 294/08.03.2022	Indexare tarife - Servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea fosforului total din apele evacuate din Statia de Tratare a Apei a CNE Cernavoda	304,98 LEI	DATORII= 80.92lei CREANTE=0 lei	GARANTII =0lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara obiectiuni, a Procesului Verbal de Receptie Servicii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
60	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA RASIROM	11.08.2023/1146	Achizitie directa - SEAP	Echipamente de securitate	57.618,56 LEI	DATORII= 0 lei CREANTE = 5037,61 lei	GARANTII =0lei	Plata in Lei in max 30 de zile de la receptia produselor, in baza facturii	
61	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	21.08.2023/1160	Act aditional nr. 2 la Acordul cadru nr. 835/07.07.2021	Ajustare tarife - Servicii de tratare a deseurilor solide radioactive	40.587,66 LEI	DATORII= 549.297,93 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, insotita de PVRS, semnat fara observatii, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate in perioada respectiva pentru fiecare comanda individuala/comenzi (dupa caz)	
62	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	21.08.2023/1161	Contract subsecvent nr. 3 la Acordul cadru nr. 835/07.07.2021	Servicii de tratare a deseurilor solide radioactive	190.843 LEI	DATORII= 549.297,93 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 535.882,97 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, insotita de PVRS, semnat fara observatii, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate in perioada respectiva pentru fiecare comanda individuala/comenzi (dupa caz)	
63	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU	22.08.2023/1164	Contract	Servicii de verificari metrologice,	71.996 LEI	DATORII=0 lei	GARANTII =0lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data intocmirii Procesului Verbal de Receptie	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	FIZICA SI INGINERIE NUCLEARA - HORIA HULUBEI			etalonari si reparatii		CREANTE=0lei		Servicii, semnat fara obiectiuni	
64	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	30.08.2023/1198	Contract	Servicii de monitorizare a mediului ape si sedimente	908.436 LEI	DATORII=549.297,93 lei CREANTE=355.907,23 lei	GARANTII = 536.867,82 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor trimestrial, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate pe un trimestru (3 luni), semnat fara observatii	
65	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA APA DOBROGEA LITORAL	31.08.2023/1210	Act aditional nr. 4 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Majorare tarif - Utilizare/exploatarea resurselor de apa din subteran pentru industrie	9.895,22 LEI	DATORII=0lei CREANTE=0lei	GARANTII =0lei	Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar.	
66	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - FILIALA SNN SRL	04.09.2023/1221	Act aditional nr. 3 la Contractul nr. 1273/11.08.2022	Suplimentare valoare contract (ajustare tarife orare) - Servicii de procesare si caracterizare a deseurilor radioactive rezultate din activitatile	387.439,86 LEI	DATORII=475.095,19 lei CREANTE=0lei	GARANTII =0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				Sucursalei CNE Cernavoda				Servicii, semnat fara observatii	
67	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - FILIALA SNN SRL	04.09.2023/1222	Act aditional nr. 2 la Contractul nr. 1272/11.08.2022	Suplimentare valoare contract (ajustare tarife orare) - Servicii de decontaminare/spalare, igienizare si intretinere a echipamentelor reutilizabile de radioprotectie	666.869,92 LEI	DATORII= 475.095,19 lei CREANTE = 79792,78 lei	GARANTII =0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
68	SNN SA – NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - FILIALA SNN SRL	04.09.2023/1223	Contract	Lucrari de montare/demontare schele si platforme exterioare si interioare la cladirea reactorului U5 (DIDR U5)	592.500 Lei	DATORII= 475.095,19 lei CREANTE = 79792,78 lei	GARANTII =0lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la receptia Documentatiei, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii semnat fara obiectiuni	
69	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA RASIROM	05.09.2023/1228	Contract	Subscriptii si extindere solutii de securitate Fortinet	333.203,82 USD	DATORII= 0 lei CREANTE = 5037,61 lei	GARANTII =0lei	Plata se va efectua in 30 zile de la data Procesului Verbal de Receptie Calitativa Finala, semnat fara observatii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
70	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	13.09.2023/1252	Act aditional nr. 5 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Indexare tarife conf. OUG 52/31.05.2023 si introducerea unor noi contributii potrivit legislatiei - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2023	6.098.903,01 LEI	DATORII= 12.863,18 lei CREANTE=0 lei	GARANTII =0lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii	
71	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	29.09.2023/1337	Contract	Servicii distributie utilitati	4.237.194 LEI	DATORII= 664.838,62 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII = 536.867,82 lei	Achizitorul are obligatia de a efectua plata lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la emiterea facturii	
72	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - INCD INSEMEX PETROSANI	05.10.2023/ 1375	Comanda	Servicii de instruire si evaluare pentru 19 persoane din cadrul CNE Cernavoda in vederea reautorizarii personalului cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile	39.920 LEI	DATORII= 65.926,48lei CREANTE=0 lei	GARANTII =0lei	Platile se vor efectua in termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, ce va fi întocmita dupa fiecare sesiune de seminarizare / examinare prestata	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				protejate la explozie					
73	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - SERVICII EDILITARE PENTRU COMUNITATE MIOVENI SRL	06.10.2023/ 1384	Achizitie directa - SEAP	Servicii de taiat arbori	40.325,90 LEI	DATORII=0lei i CREANTE=01 ei	GARANTII =0lei	Plata se va face in Lei, cu OP, in maxim 30 de zile de la receptie	
74	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	10.10.2023/ 1394	Contract	Studiului Analizei de Pericol la Incendiu (API)	1.350.000 LEI	DATORII=0lei i CREANTE=01 ei	GARANTII = 415.910,01 lei	Achizitorul, prin Suc. FCN Pitesti, va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii	
75	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	10.10.2023/ 1399	Act aditional nr. 3 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Diminuare valoare contract (ajustare tarif pentru apa industriala) - Servicii de tratare ape radioactive	-2.004,84 LEI	DATORII= 496.947,82lei CREANTE=01 ei	GARANTII = 541.105,02 lei	Lunar, la 30 zile de la PVRS	
76	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala	10.10.2023/1400	Act aditional nr. 1 la Contractul subsecvent nr 2 (RUEC 838/07.06.2023 la	Diminuare valoare contract subsecvent cu 11.215,44 lei - Servicii de tratare ape radioactive	-11.215,44 LEI	DATORII= 496.947,82lei CREANTE=01 ei	GARANTII = 541.105,02 lei	Lunar, la 30 zile de la PVRS	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE		Acordul cadru nr. 878/07.06.2023						
77	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (Asociat TOPOGEODESIS BUCURESTI)	10.10.2023/1403	Contract	Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”)	41.175 LEI	DATORII=0lei i CREANTE=01 ei	GARANTII =0lei	In termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) aferent activitatii executate.	
78	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – INSPECTIA DE STAT PENTRU CONTROLUL CAZANELOR RECIPIENTILOR SUB PRESIUNE SI INSTALATIILOR DE RIDICAT (ISCIR)	12.10.2023/ 1413	Act aditional nr. 16 la Conventia nr. 2419/11.03.2008	Prelungire perioada - Verificari tehnice ai alte lucrari specifice executate de ISCIR	220.000 LEI	DATORII= 5.810,00 lei CREANTE=01 ei	GARANTII =0lei	Maxim 15 zile de la inregistrarea facturii la CNE	
79	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - BIROUL	18.10.2023/ 1431	Revizie la Comanda nr. 611/25.04.2023	Diminuare valoare - Servicii de etalonare a mijloacelor de	-2,405 Lei	DATORII = 3.930,57 LEI	0 lei	Plata serviciilor prestate se va efectua in termen de 30 de la data preluarii, in baza	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	ROMAN DE METROLOGIE LEGALA			masurare/ echipamente de testare/etaloane din CNE Cernavoda		Creante = 0 lei		Procesului Verbal de predare-primire	
80	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	18.10.2023/ 1435	Acord cadru de servicii	Servicii de determinare a concentratiei de uraniu si beriliu in urina	960.840 Lei	DATORII = 490.449,17 LEI Creante = 0 lei	174.065,02 lei	Promitentul Achizitor/Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor prestate in baza contractelor subsecvente, lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de maxim 30 zile de la finalizarea receptiei, pe baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs), semnat fara observatii si a facturii emise de Prestator	
81	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	26.10.2023/ 1483	Contract subsecvent nr. 1 la Acordul cadru nr. 1435/18.10.2023	Servicii de determinare a concentratiei de uraniu si beriliu in urina	240.210 Lei	DATORII= 1.678.213,85 lei Creante = 0 lei	174.065,02 lei	In termen de maxim 30 zile de la finalizarea receptiei, pe baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs), semnat fara observatii si a facturii emise de Prestator	
82	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin	03.11.2023/ 1522	Comanda	Statii aer de respirat	94.890 Lei	DATORII= 2.533.201,23 lei	174.065,02 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data receptiei produselor la sediul CNE Cernavoda, in baza facturii fiscale, a	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti					Creante = 0 lei		documentelor insotitoare si a NRCD	
83	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	09.11.2023/ 1532	Contract	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere/evaluare video, control acces si antifractie etaj 3 si extindere control acces usa birou director general etaj 13 cladire Crystal Tower	256.243,45 Lei	DATORII = 55.368,75 LEI Creante = 0 lei	0 lei	Plata lucrarilor executate se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii emisa de Executant prin intermediul sistemului RO e-Factura, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor (PVRTL) semnat fara observatii	
84	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UNITATEA MILITARA 0495 CERNAVODA	14.11.2023/ 1544	Act aditional nr. 5 la Contractul nr. 1708/08.12.2020	Asigurare contra cost a pazei cu efective de jandarmi, a transporturilor de produse cu caracter special, constantd in apa grea (D2O), de la CNMAG Drobeta Turnu Severin la CNE	Valoare estimata: 11.982 Lei	DATORII= 0 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 de zile calendaristice de la primirea facturii	
85	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA	27.11.2023/ 1603	Contract	Servicii de protocol si parcare autovehicule din	80.000 Lei	DATORII= 0 LEI	0 lei	Beneficiarul va plati contravaloarea serviciilor prestate, lunar, in termen de 45 zile de la data	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	AEROPORTURI BUCURESTI SA			parcul auto al SNN, in zone special dedicate delegatiilor oficiale, pe Aeroportul International Henri Coanda		Creante = 0 lei		emiterii facturii, in numerar sau prin virament, pe baza facturilor emise de Prestator pentru luna precedenta	
86	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	28.11.2023/ 1612	Contract	Servicii analize chimice de laborator	134.550 Lei	DATORII= 1.122.150,63 LEI Creante = 0 lei	186.976,33 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	
87	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	28.11.2023/ 1621	Comanda	Monitoare analogice pentru evaluare protectie fizica	75.756,98 Lei	DATORII = 74.561,07 LEI Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data receptiei, in baza facturii si a Notei de Receptie si Constatate Deficiente. Plata se va efectua numai pentru produsele pentru care nu sunt consemnate neconformitati in documentele de receptie ale acestora	
88	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	05.12.2023/ 1644	Act aditional nr. 2 la Contractul nr. 1647/04.11.2022	Majorare valoare contact (ajustare tarife) - Servicii de montare/demonta	3.629.748,37 Lei	DATORII= 1.196.014,64 LEI	0 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la PVRS, in baza facturii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				re schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda		Creante = 92.222,96 lei			
89	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	12.12.2023/ 1662	Contract	Servicii de reparare si intretinere a tehnicii de calcul IT	18.278.921 Lei	DATORII= 1.763.141,99L EI Creante = 187.194,78 lei	0 lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
90	SNN S.A. Asocierea formata din: ELCOMEX I.E.A. SA PEGAS IMPEX SRL UTILITATI PUBLICE CERNAVODA SRL	18.12.2023/ 1701	Contract	Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni)	41.884.807,80 Lei (din care UTILITATI PUBLICE CERNAVODA SRL: 6.282.721,17 Lei)	DATORII ELCOMEX= 809.710,30 LEI PEGAS=0 LEI UTILITATI PUBLICE=0 LEI	Elcomex = 2.411.141,77 lei Pegas Impex = 0 lei Utilitati Publice Cernavoda = 0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) corespunzator serviciului efectuat, semnat fara observatii de reprezentantii CNE Cernavoda	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
						Creante Elcomex = 0 lei Pegas Impex = 0 lei Utilitati Publice Cernavoda = 6.325.612,94 lei			
91	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – MINISTERUL APARARII prin UNITATEA MILITARA 02145 CONSTANTA	20.12.2023/ 1717	Contract	Servicii complete de siguranta a scufundarii in mediu uscat, asistenta tehnica si medicala de specialitate hiperbara pe durata efectuarii testului de etanseitate al anvelopei reactorului Unitatii 1 - U1OP24	103.404,49 Lei	DATORII= 0 LEI Creante = 0 lei	0 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
92	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - BIROUL ROMAN DE METROLOGIE LEGALA	21.12.2023/ 1732	Revizie la Comanda nr. 611/ 25.04.2023	Majorare valoare contract - Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare/ echipamente de testare/etaloane din CNE Cernavoda	250 Lei	DATORII= 3.132,08 LEI Creante = 0 lei	0 lei	Serviciile se vor presta numai la cererea SNN-CNE si se vor plati in termen de 30 zile de la preluarea de la sediul BRML	
93	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	22.12.2023/ 1735	Contract	Servicii de elaborare Raport privind evaluarea calitatii solului	178.000 Lei	DATORII= 1.423.971,34 LEI Creante = 0 lei	186.976,33 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), semnat fara observatii	
94	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – ASOCIERIA formata din REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Centrul de Inginerie Tehnologica Obiective Nucleare	22.12.2023/ 1737	Contract	Servicii de urmarire in timp a constructiilor	86.988 Lei	DATORII= 672.083,16 lei Creante = 0 lei	214.585,85 lei	Anual, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
95	SNN S.A. – ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	29.12.2023/ 1762	Abonament	Utilizarea/exploatarea resurselor de apa de suprafata si/sau subterane - Utilizare apa din Dunare pentru	100.539.914 Lei	DATORII= 9.551.030,55 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 de zile de la emiterea facturii	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2024					
96	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	29.12.2023/ 1763	Act aditional nr. 6 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apa prin bieful I CDMN (U1+U2)	537.773 Lei	DATORII = 74.131,13 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
97	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	29.12.2023/ 1764	Act aditional nr. 6 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05.2019)	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei deversate in bieful II CDMN	89.060 Lei	DATORII= 74,131,13 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
98	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	04.01.2024/6	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 1649/ 04.11.2022	Majorare valoare contract (ajustare tarife) - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA	607.341,19 Lei	DATORII= 407.691,04 LEI Creante = 70,85 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS	

2. Tranzactii de livrari de energie:

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tc inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.01.2023 Nr.RUEC 83	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.304.580.285,00 lei (suplimentare in valoare de 86.483.385,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna februarie)	Creante la 27.01.2023 0,00 lei Datorii la 27.01.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 23.01.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Februarie 2023
2	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.02.2023 Nr.RUEC 228	AA nr.2 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.400.464.755,00 lei (suplimentare in valoare de 95.884.470,00 lei,	Creante la 27.02.2023 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania.

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					aferenta cantitatii alocata in luna martie)	Datorii la 27.02.2023: 0,00 lei		primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 22.02.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Martie 2023
3	SNN S.A. cu Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.	28.12.2022 RUEC 1957	AA nr.5 Ctr. Nr.189/12.0 9.2018	Furnizare energie electrica 01.01.2023 – 31.03.2025	Valoare tranzactie curenta: 491.175,06 lei Valoare cumulate 151.160.925,06			Factura se emite in primele 10 zile ale urmatoarei luni de livrare.Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile lucratoare de la data primirii facturii	AA nr.5 incheiat in baza solicitarii Transelectrica Nr.intrare SNN 14146/05.12.2022
4	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si	30.03.2023 Nr.RUEC	AA nr.3 la Contract	Vanzare energie electrica	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.3:	Creante la 30.03.2023	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 între S.N.

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	Gaze Naturale din Romania .	414		Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	1.493.775.990,00 lei (suplimentare in valoare de 93.311.235,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	0,00 lei Datorii la 30.03.2023: 123.376,26 lei		de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 27.03.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Aprilie 2023
5	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.04.2023 Nr.RUEC 600	AA nr.4 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.544.819.580,00 lei (suplimentare in valoare de 51.043.590,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	Creante la 27.04.2023 0,00 lei Datorii la 27.04.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 24.04.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Mai 2023

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
6	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.05.2023 Nr.RUEC 780	AA nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.595.257.830,00 lei (suplimentare in valoare de 50.438.250,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna mai)	Creante la 30.05.2023 0,00 lei Datorii la 30.05.2023: 67.500,37 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.5 la Contractul încheiat prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 între S.N. Nuclearelectrica S.A. și Operatorul Pietei de Energie Electrică și Gaze Naturale din România. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum și a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat în baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 25.05.2023 a fost alocată cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iunie 2023.
7	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	28.06.2023 Nr.RUEC 938	AA nr.6 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.6: 1.671.671.115,00 lei (suplimentare in valoare de 76.413.285,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna iunie)	Creante la 28.06.2023 0,00 lei Datorii la 28.06.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică	AA nr.6 la Contractul încheiat prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 între S.N. Nuclearelectrica S.A. și Operatorul Pietei de Energie Electrică și Gaze Naturale din România. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum și a calendarului pentru organizarea în anul

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								care urmeaza lunii de livrare.	2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 26.06.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Iulie 2023
8	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.07.2023 Nr.RUEC 1099	AA nr.7 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.7: 1.762.919.820,00 lei (suplimentare in valoare de 91.248.705,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna iulie)	Creante la 27.07.2023 14.526,33 lei Datorii la 27.07.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.7 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.07.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare August 2023

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
9	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	28.08.2023 Nr.RUEC 1178 30.08.2023n r. OPCOM 37414	AA nr.8 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.8: 1.872.740.880,00 lei (suplimentare in valoare de 109.821.060,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna august)	Creante la 30.08.2023 0,00 lei Datorii la 30.08.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.8 la Contractul încheiat prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 între S.N. Nuclearelectrica S.A. și Operatorul Pietei de Energie Electrică și Gaze Naturale din România. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum și a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat în baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 25.08.2023 a fost alocată cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Septembrie 2023
10	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A..	31.08.2023 Nr.RUEC 1205	Tranzacția nr.1 la Contract 1204	Vanzare energie electrica Perioada: 01.09.2023- 31.12.2023	Valoare tranzacție curentă 159.585.979,20 lei Valoare totală cumulată cu tranzacțiile anterioare: 535.233.642,05 lei	Creante la 31.08.2023 7.750,20 lei Datorii la 31.08.2023: 81.886,48	0.00 lei	Drepturile de încasare pentru produsele care au perioadă de livrare de o lună calendaristică sau mai mare, plata se va efectua în cea de-a cincea (5-a) Zi Lucrătoare de la data primirii facturii („Data Scadentei”);	Tranzacție individuală, este încheiată în baza: - prevederilor Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările la zi, art. 23 alin. (2) lit. a), referitor la tranzacțiile bilaterale negociate direct, și a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările la zi.

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
						lei		conform prevederilor contractuale. Factura se va emite lunar, cu cel mult 10 zile calendaristice înainte de perioada de livrare, dar nu mai tarziu de 3 zile calendaristice înainte de inceperea livrarilor. Daca Tranzactia Individuala a fost realizata cu mai putin de 10 zile calendaristice inainte de perioada de livrare, prima factura se va emite incepand cu ziua incheierii tranzactiei individuale.	- ofertei de vanzare S.N. Nuclearelectrica S.A. nr. 9349/23.08.2023.
11	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.09.2023 Nr.RUEC 1309	AA nr.9 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.9: 1.989.431.685,00 lei	Creante la 27.09.2023 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin	AA nr.9 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
		27.09.2023n r. OPCOM 40376			(suplimentare in valoare de 116.690.805,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna septembrie)	Datorii la 27.09.2023: 0,00		ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.09.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Octombrie 2023
12	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.10.2023 Nr.RUEC 1474 30.10.2023 nr. OPCOM 46458	AA nr.10 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.10: 2.102.462.595,00 lei (suplimentare in valoare de 113.030.910,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna octombrie)	Creante la 30.10.2023 0,00 lei Datorii la 30.10.2023: 0,00	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrică vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.10 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.10.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									energie electrica pentru luna de livrare Noiembrie 2023
13	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	24.11.2023 Nr. RUEC 1595 27.11.2023 nr. OPCOM 49884	AA nr.11 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent curent actualizata in baza AA nr.11: 2.222.509.995,00 lei (suplimentare in valoare de 120.047.400,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna noiembrie)	Creante la 27.11.2023 0,00 lei Datorii la 27.11.2023: 0,00	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.11 la Contractul încheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 între S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 23.11.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Decembrie 2023.
14	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	22.12.2023 Nr.RUEC 1734 28.12.2023	Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024- 31.12.2024	Valoare contract curent: 2.008.545.300 ,00 lei	Creante la 28.12.2023: 0,00 lei Datorii la 28.12.2023:	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile	Contract încheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
		nr. OPCOM 54436				0,00 lei		din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobata prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, prin care în data de 21.12.2023 a fost alocata cantitatea de energie electrica pentru anul de livrare 2024.
15	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.01.2024 Nr. RUEC 74 29.01.2024 nr. OPCOM 5981	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024- 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 1: 2.165.012.055,00 lei (suplimentare in valoare de 156.466.755,00 lei,	Creante la 29.01.2024 0,00 lei Datorii la 29.01.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					aferenta cantitatii alocata in luna ianuarie)				martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobata prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 25.01.2024 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Februarie 2024.

3. Depozite constituite si obligatiuni achizitionate

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	192.170.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7,90% pe an
2.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 26.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	105.065.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7,55% pe an
3.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 06.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	209.020.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2023.	Dobanda aplicata: 7,50% pe an

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
4.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 07.02.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	45.000.000 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7,50% pe an
5.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 13.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	183.720.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.08.2023.	Dobanda aplicata: 7,35% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.500.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6,75% pe an
7.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.760.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6,75% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 23.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	64.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6,75% pe an
9.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 31.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	107.600.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6,70% pe an
10.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.04.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	130.141.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 24.08.2023.	Dobanda aplicata: 6,60% pe an
11.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 12.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	93.835.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.12.2023.	Dobanda aplicata: 6,65% pe an
12.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	287.500.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 6,70% pe an

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
13.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 17.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	205.700.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 15.01.2024.	Dobanda aplicata: 6,65% pe an
14.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024	Dobanda aplicata: 6,68% pe an
15.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 07.08.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	216.960.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.02.2024.	Dobanda aplicata: 6,60% pe an
16.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 16.08.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	190.622.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.02.2024.	Dobanda aplicata: 6,60% pe an
17.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.08.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	133.050.000 lei.	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.02.2024.	Dobanda aplicata: 6,60% pe an
18.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 19.09.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	200.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.03.2024.	Dobanda aplicata: 6,45% pe an
19.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 16.11.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	44.963.334.79 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7,75% pe an

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
20.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 27.11.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	75.041.102 CAD	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 15.12.2023	Dobanda aplicata: 4,4% pe an
21.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 05.12.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	50.000.000 CAD	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 15.12.2023	Dobanda aplicata: 4,4% pe an
22.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.12.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	165.616.774 CAD	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 4,42% pe an

**24. ANEXA 10.B – TRANZACTII SUPUSE OBLIGATIEI DE INFORMARE AGA CONFORM ART. 52 ALIN. (3) LITERA A) DIN
OUG 109/2011 ACTUALIZATA**

1. Tranzactii de achizitii

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
1	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	05.01.2023/3	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 1453/27.0 9.2022	Ajustare tarife - Servicii distributie utilitati	22.010,87 LEI/ 4.472,94 EURO	Datorii 3.107.712,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		14.997.350,71 LEI/ 3.047.684,51 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.095.041,52 LEI/ 2.051.462,44 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	10.01.2023/29	Act aditional nr. 1 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Modificarea tarifului pentru componenta P1b (apa industriala) - Servicii de tratare ape radioactive	36.460,53 LEI/ 7.409,32 EURO	Datorii 1.492.544,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		15.033.811,24 LEI/ 3.055.093,83 EURO/ (din care Sucursala RATEN ICN: 10.131.502,05 LEI/ 2.265 .740, 41 EUR 0
3	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	11.01.2023/ 34	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apa în Bieful I CDMN printr-o cale de aductiune apa de la Dunare la bazinul de distributie al CNE Cernavoda	568.294 LEI/ 115.485,79 EURO	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
4	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	12.01.2023/ 38	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05. 2019)	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda in Bieful II CDMN	106.580 LEI/ 21.658,64 EURO	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		674.874 LEI/ 137.144,42 EURO
5	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	17.01.2023/ 56	Contract sectorial de lucrari	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere - evaluare video, control acces si antifractie	800.356,33 LEI/ 162.644,30 EURO	Datorii 117.978,98 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, semnat fara observatii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
6	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.01.2023/71	Contract subsecvent nr. 45 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Analiza comparativa cost-beneficiu pentru emitere solutie conceptuala privind racirea echipamentelor din Cladirea Integrata – Corp Electric cota 100.00 (invertoare), 111.500 (MCC) si 121.500 (MCC) ca urmare a indisponibilizarii sursei primare de racire generate de un eveniment de tip HELB (rupere de conducta viu	46.081,20 EURO	Datorii 0 lei Creante – 550 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabililor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs), fara obiectiuni		15.261.245 LEI/ 3.101.311,75 EURO <i>(din care Sucursala RATEN CITON:</i> 5.129.742,95 LEI/ 1.042.439,99 EURO)

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				sau apa de alimentare) in Sala Masini U1/U2						
7	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	20.01.2023/77	Act aditional nr. 3 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Utilizare apa din subteran pentru industrie pentru anul 2023	29.312 LEI/ 5.956,63 EURO	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE Cernavoda. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar		70.704.372,20 LEI/ 14.368.179,03 EURO (din care ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL: 714.712,20 LEI/ 145.240,14 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
8	SNN S.A. - FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA S.R.L.	26.01.2023/86	Contract sectorial de servicii	Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un continut de uraniu de minim 65%, pentru obtinerea pulberii sinterizabile de UO2, inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achizitionat de catre Achizitor	300.000.000 LEI/ 60.964.457,72 EURO	Datorii = 0 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de cel mult 5 zile de la primirea facturii in original si a documentelor de receptie		<i>n/a</i>
9	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda- REGIA AUTONOMA RASIROM	31.01.2023/108	Comanda	Programe informatice pentru Sistemul informatic SI-CER	21.311,86 LEI/ 4.330,89 EURO	Datorii = 0 lei Creante 5037,61 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la receptia produselor, in baza facturii fiscale si a documentelor insotitoare si a Notei de Receptie si Constatate Deficiente, semnata fara neconformitati		1.249.997,75 LEI/ 254.018,12 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
10	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	02.02.2023/131	Act aditional nr. 4 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2023	16.254.585,90 LEI/ 3.303.173,88 EURO	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii		n/a
11	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RAJA SA	02.02.2023/139	Act aditional nr. 4 la contract Nr. RAJA 22V	Modificarea tarifelor pentru serviciul de alimentare cu apa, conform deciziei ANRSC nr. 202 din 22.11.2022	4.200.000 LEI/ 853.502,41 EURO	Datorii 697.155,23 lei Creante - 0 lei	Garantii constituite 0 lei	15 zile de la data emiterii facturii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
12	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.02.2023/151	Contract subsecvent nr. 48 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-75100-SPSI-015 - Solutie de reproiectare a traseului liniilor Sistemului de Aer Instrumental U1 si U2 impotriva loviturii de bici (pipe whip) produse in cazul unui eveniment de rupere de conducta de energie inalta (HELB) in Cladirea Integrata, in zonele in care	63.431,47 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 600 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs), fara obiectiuni		14.838.061,06 LEI/ 3.015.314,49 EURO (din care RATEN CITON: 4.706.559,01 LEI/ 956.442,73 EURO)

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				aceste sisteme sunt apropiate						
13	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	21.02.2023/211	Contract subsecvent nr. 49 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-01347-SPSI-064 - Verificarea proiectelor sistemelor BSI 31700 (U1/U2) / 32510 (U1) / 35311 (U2) / 36110 (U1) / 79140 (U2) din	45.033,90 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 300 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni		14.794.074,78 LEI/ 3.006.375,82 EURO (din care RATEN CITON): 4.662.572,73 LEI/ 947.504,06 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				punct de vedere al protectiei la supratensiune						
14	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	24.02.2023/248	Contract de servicii	Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	61.045.880 LEI/ 12.405.429,90 EURO	Datorii 239.522,35 lei Creante - 2705,05 lei	Garantii constituite 0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		<i>n/a</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
15	SNN S.A. ASOCIEREA formata din: CEPSTRA GRUP SRL REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA (RATEN) – SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (ICN) PITESTI UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL	27.02.2023/255	Contract sectorial de servicii	Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protectia mediului care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra Mediului si întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retechnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip Macstor 400	8.340.000 LEI/ 1.694.811,92 EURO, din care RATEN ICN (cota participare 26%): 2.168.400 LEI (440.767 EURO)	CEPSTRA GRUP SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei RATEN ICN Datorii =0 lei Creante - 2705,05 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei	CEPSTRA GRUP SRL Garantii constituite 0 lei RATEN ICN Garantii constituite 120.707,34 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Garantii constituite 0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, astfel: -70% din pretul fiecarui livrabil se va plati dupa acceptarea/receptionar ea acestuia de catre beneficiar (DRT-U1), pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS) semnat fara observatii; -30% din pretul fiecarui livrabil se va plati dupa acceptarea acestuia de catre autoritatea de mediu, pe baza facturii si a documentului de acceptare		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
16	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.03.2023/300	Contract subsecvent nr. 51 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. 79/82-76110-SPSI-090 - Analiza pentru calificarea seismica prin metoda directa si solutii de actiuni de upgrade a proiectului macaralelor pod din cladirile reactorului din U1 si U2 ale CNE Cernavoda 1/2-76110-CR2 si 1/2-76110-CR12	58,648.80 EURO	Datorii – 183.951,96 lei Creante: 0 lei	475.405,02 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea serviciilor si emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), in baza facturii prestatorului, a PVRS fara obiectiuni si a documentelor suport anexate la PVRS		16.577.834,72 <i>Lei/</i> 3.351.630,49 <i>Euro</i> <i>(din care</i> <i>Sucursala</i> <i>RATEN CITON:</i> 4.812.461,04 <i>Lei/</i> 972.961,27 <i>Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
17	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON) TOPOGEODESIS	14.03.2023/332	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 1499/06.1 0.2022	Majorare contract cu 12.600 lei (de la 128.000 la 140.600 lei) si prelungire durata contract cu 6 luni (de la 10.04.2023 la 10.10.2023) - Servicii de elaborare planuri de situatie, de amplasament si incadrare in zona, masuratori topometrice, determinari de coordonate pentru Infrastructura Retehnologizarii U1 CNE Cernavoda si DICA cu Module MACSTOR400	12.600 LEI/ 2.547,41 EURO	RATEN CITON - Datorii: 183.951,96 lei Creante: 0 lei TOPOGEODESIS Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	RATEN CITON – 475.405,02 lei TOPOGEODESIS – 53.775 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor		16.590.434,72 Lei/ 3.354.177,90 Euro (din care Sucursala RATEN CITON: 4.825.061,04 Lei/ 975.508,68 Euro)

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
18	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/358	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA CNE Cernavoda	8.215.880 LEI/ 1.661.048,89 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
19	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/359	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	12.964.520 LEI/ 2.621.107,11 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
20	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/360	Contract de servicii	Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	84.357.600 LEI/ 17.055.032,15 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
21	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL si COMPANIA ROMANA DE TRASPORTURI AERIENE ROMANE TAROM SA OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. WECO T.M.C. SRL	17.03.2023/363	Acord cadru de servicii	Servicii de transport aerian pentru conducerea si salariatii Societatii Nationale “Nuclearelectrica” S.A	1.400.000 EURO	TRAVEL TIME Datorii: 113.022,62 lei Creante: 0 lei COMPANIA ROMANA DE TRASPORTURI AERIENE ROMANE TAROM SA Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a documentelor justificative		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
	BBOOK BED&BREAKFAST SRL					OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. Datorii: 0 lei Creante: 0 lei WECO T.M.C. SRL Datorii: 0 lei Creante: 0 lei BBOOK BED&BREAKFAST SRL Datorii: 26.238,27 lei Creante: 0 lei				

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
22	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	21.03.2023/381	Act aditional nr. 2 la contractul de servicii nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	1.257.965,84 LEI/ 254.329,76 Euro	Datorii= 515.553,91 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
23	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	23.03.2023/396	Contract de furnizare	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda – 6.500 kg	16.805.945 LEI/ 3.397.748,78 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va face 100% la livrare		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
24	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/453	Act aditional nr. 4 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Ajustare tarife - Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	19.123,56 LEI/ 3.866,31 EURO	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original si a PVRS, semnat fara obiectiuni de ambele parti contractante		74.219.012,60 LEI/ 15.005.259,11 EURO
25	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/454	Contract subsecvent nr. 5 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	680.000 LEI/ 137.479,28 EURO	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original		74.899.012,60 LEI/ 15.142.738,39 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	31.03.2023/455	Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali nr. 2023.826/29.03.2023	Furnizare energie electrica	Valoare estimata 3.276.500 LEI/ 662.427,72 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	a) o factura de avans pentru cantitatea de energie prognozata 100% a fi consumata în luna de consum, ce va fi emisa în perioada 20 – 25 a lunii anterioare lunii de consum cu scadenta în ultima zi lucratoare din luna în care se emite; neachitarea acestei facturi în termenul scadent va duce la sistarea furnizarii energiei electrice b) factura de regularizare se va emite in luna urmatoare celei de consum, ce va cuprinde consumul lunii anterioare, in baza citirii echipamentelor de masurare a energiei		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	04.04.2023/484	Act aditional nr. 3 la Contractul de servicii nr. 1847/23.12.2021	Indexare tarife orare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firmware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA	41.120,71 RON/ 8.313,60 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte		1.291.118,46 LEI/ 261.032,40 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
28	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	12.04.2023/558	Act aditional nr. 4 la contract de servicii nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract cu 590.43 lei (majorare numar de analize pentru poz. 6 din anexa la contract si diminuare numar de analize pentru poz. 4 din anexa la contract) - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-590.43 LEI/ -119.37 EURO	Datorii: 1.385.752,66 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata serviciilor prestate in decursul unui trimestru, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, insotit de documentele justificative specificate la art. 14.3 din contract		15.258.029,64 LEI/ 3.084.798,36 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.922.785,92 LEI/ 2.208.318,69 EURO)
29	SNN S.A. – KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL si REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA	19.04.2023/578	Acord cadru de servicii	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatea 0, 1 si 2)	Valoare maxima estimata 7.789.140 EURO	Datorii: 438.036,48 lei Creante: 0 lei	KINECTRIC S NUCLEAR ROMANIA SRL – 1.479.631,15 lei RATEN CITON – 504.291,31 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
	OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)									
30	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	21.04.2023/591	Contract sectorial de servicii	Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	975.776 LEI/ 197.277,91 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformitati		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	24.04.2023/594	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 396/23.03.2023	Actualizare pret apa grea conform Hotarare 669/2001 - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda	317.590 LEI/ 64.208,89 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului verbal de receptie preliminara (PV)		17.123.535 Lei/ 3.461.957,66 Euro
32	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	27.04.2023/626	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 537/29.04.2021	Ajustare tarife orare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	19,280.88 LEI/ 3.898,12 EURO	Datorii = 1.557.436,34 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii		15.128.512,89 LEI/ 3.058.613,26 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.942.066,80 LEI/ 2.212.216,81 EURO

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
33	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/640	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare a deeurilor municipale amestecate neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	424.035 LEI/ 85.729,45 EURO	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	Facturarea se va face lunar, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat de ambele parti. Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic prin Sistemul national Ro eFactura		579,583.37 LEI/ 117.177,50 EURO
34	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	10.05.2023/697	Contract de servicii	Servicii de introducere, prelucrare si validare date	44.136.720 LEI/ 8.923.359,34 EURO	Datorii = 284.144,11 lei Creante: 0 lei	0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna de referinta, emis conform art. 11.3 din contract.		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
35	SNN S.A. - KOREA HYDRO & NUCLEAR POWER Co., Ltd. (KHNP)	28.06.2023/961	Contract sectorial de lucrari, de tip proiectare si executie. Modelul utilizat este FIDIC Yellow (Plant and Design-Build) ed. 1999	Lucrari de executie Instalatia de detritiere de la CNE Cernavoda	195.324.868 Euro	Creante= 52.690,24 Lei Datorii= 9.110,80 eur Datorii = 1.592,12 usd Creante = 9.110,80 eur Creante = 1.592,12 usd		Achizitorul va plati un avans de 15% din pretul contractului (fara suma provizionata si consumabilele), conditionat de transmiterea unei garantii pentru plata avansului. Pe parcursul executiei Contractului platile se vor efectua pentru servicii si lucrari realizate de Contractant si confirmate de Inginer/Beneficiar conform clauzei GCC 14.7 pe baza de Certificate de plata intermediare si a Certificatelor de plata finala, in 56 de zile de la primirea de catre Inginer a Situatiei de Lucrari si documente justificative.	Conform contract FIDIC "Conditions of Contract for Plant and Design-Build" First Edition 1999" clauzele GCC 2.5, 8.7, 11.4, 12.4, 4.2 Pentru ambele parti valoarea cumulata a penalitatilor nu va depasi 100% din pretul	<i>n/a</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
									contractului	
36	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	18.05.2023/731	Act aditional nr. 3 la contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru nr. 205/18.03.2019	Majorare valoare - Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - SPSI-027 Unitatea 5- Elaborare detalii de executie pentru proiectul de schimbare a destinatiei U5	23.905,80 EURO	DATORII=0lei CREANTE=0lei	Garantii 415.910,01 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea serviciilor si emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), in baza facturii prestatorului, a PVRS fara obiectiuni si a documentelor suport anexate la PVRS		<i>RATEN CITON:</i> <i>3.949.708,52 Lei/</i> <i>793.991,06 Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	07.06.2023/836	Contract subsecvent nr. 54 la acordul cadru nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. U1/U2-16100-SPSI074 "Solutie completa (conceptuala si de detaliu) privind Reabilitare drumuri si platforme, canalizarea menajera si canalizarea pluviala din incinta U1 & U2. dezafectare CF interioare, a rampei de descarcare pacura si a cazanului ABA, reamenajare	231.383,48 EURO	DATORII= 346.015,13 lei CREANTE=0lei	GARANTII= 415.910,01 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie Servicii, fara obiectiuni		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				teren si realizare guri de descarcare CLU din cisterne auto"						
37	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	07.06.2023/837	Act aditional nr. 2 la acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Majorare valoare acord cadru (ajustare tarife) - Servicii de tratare ape radioactive	316.191,97 LEI/ 63.562,56 Euro	DATORII= 2.184.367,59 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor		<i>RATEN ICN: 6.038.079,15 Lei/ 1.213.806,24 Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
38	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	07.06.2023/838	Contract subsecvent nr. 2 la acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Servicii de tratare ape radioactive	1.155.445,50 LEI/ 232.273,70 Euro	DATORII= 2.184.367,59 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor		n/a
39	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN SRL	12.07.2023/1024	Contract	Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	170.023.050 LEI/ 34.178.922,50 Euro	DATORII= 4.552.628,88 lei CREANTE = 1905,54 lei	GARANTII= 0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
40	SNN S.A - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN SRL	12.07.2023/1025	Contract	Servicii de verificare si reparare a hidrantilor de pe platforma CNE Cernavoda si din Obiectivele Exterioare ale CNE Cernavoda	28.800.911 LEI/ 5.789.709,72 Euro	DATORII= 4.552.628,88 lei CREANTE = 1905,54 lei	GARANTII= 0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformati		n/a
41	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN SRL	12.07.2023/1026	Contract	Servicii de conservare pentru piesele de schimb si echipamentele existente in depozitele CNE Cernavoda	13.622.976 LEI/ 2.738.561,87 Euro	DATORII= 4.552.628,88 lei CREANTE = 1905,54 lei	GARANTII= 0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
42	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	14.07.2023/1036	Act additional nr. 5 la contractul nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-2.495,10 LEI/ -501.58 Euro	DATORII= 876.779,46lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	Trimestrial, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie Servicii		<i>RATEN ICN:</i> <i>5.905.046,22 Lei/</i> <i>1.187.063,27 Euro</i>
43	SNN SA – ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	25.07.2023/1085	Act additional nr. 1 la Abonamentul nr. 2 (RUEC 1936/23.12.2022)	Majorare preturi de consum si completare art. 81 si 82 - Utilizarea/exploatarea resurselor de apa de suprafata si/sau subterane in anul 2023	23.207.874 LEI/ 4.665.368,18 Euro	DATORII= 7.325.657,57 le CREANTE=0lei	GARANTII= 0lei	In termen de 30 de zile de la emiterea facturii		<i>n/a</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
44	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	25.07.2023/1088	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1109/08.07.2022	Ajustare preturi si tarife unitare - Servicii de analiza probe in vederea stabilirii nivelului radiochimic de C-14, Sr-90, alfa/beta global si elemente transuraniene	71.384,96 LEI/ 14.350,18 Euro	DATORII= 1.116.203,73 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii		<i>RATEN ICN:</i> <i>5.976.431,18 Lei/</i> <i>1.201.413,44 Euro</i>
45	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	04.08.2023/1132	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 1133/08.10.2019	Indexare tarife - Servicii de examinare post iradiere a combustibilului nuclear uzat	38.243,31 LEI/ 7.687,87 Euro	DATORII= 831.031,52 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	30 zile de la livrarea Raportului de examinare si semnare fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii, pe baza facturii fiscale		<i>RATEN ICN:</i> <i>6.013.149,33 Lei/</i> <i>1.208.794,72 Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
46	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	04.08.2023/1134	Contract	Servicii de intocmire a unui Raport de analiza privind proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) aliniat la cerintele enumerate in HG nr. 907/2016, Anexa 3, sectiunile 3.1, 3.2 si 3.3	140.000 LEI/ 28.143,53 Euro	DATORII= 538.661,43 lei CREANTE=0lei	GARANTII= 415.910,01 lei	In 30 de zile de la receptia documentatiei aferente studiului, pe baza facturii si a PVRS emis cf. prev. cap.15 din CS		<i>RATEN CITON:</i> 4.538.289,86 Lei/ 912.310,76 Euro
47	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA RASIROM	11.08.2023/1146	Achizitie directa - SEAP	Echipamente de securitate	57.618,56 LEI/ 11.582,78 Euro	DATORII= 0 lei CREANTE = 5037,61 lei	GARANTII= 0lei	Plata in Lei in max 30 de zile de la receptia produselor, in baza facturii		2.324.513,02 Lei/ 467.285,76 Euro

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
48	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	21.08.2023/1160	Act aditional nr. 2 la Acordul cadru nr. 835/07.07.2021	Ajustare tarife - Servicii de tratare a deseurilor solide radioactive	40.587,66 LEI/ 8.159,14 Euro	DATORII= 549.297,93 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, insotita de PVRS, semnat fara observatii, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate in perioada respectiva pentru fiecare comanda individuala/comenzi (dupa caz)		<i>RATEN ICN:</i> <i>5.849.205,61</i> <i>Lei/</i> <i>1.175.837,90</i> <i>Euro</i>
49	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	21.08.2023/1161	Contract subsecvent nr. 3 la Acordul cadru nr. 835/07.07.2021	Servicii de tratare a deseurilor solide radioactive	190.843 LEI/ 38.364,29 Euro	DATORII= 549.297,93 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 535.882,97 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, insotita de PVRS, semnat fara observatii, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate in perioada respectiva pentru fiecare comanda individuala/comenzi (dupa caz)		<i>RATEN ICN:</i> <i>6.040.048,61</i> <i>Lei/</i> <i>1.214.202,15</i> <i>Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
50	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	30.08.2023/1198	Contract	Servicii de monitorizare a mediului ape si sedimente	908.436 LEI/ 182.618,55 Euro	DATORII= 549.297,93 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 536.867,82 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor trimestrial, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate pe un trimestru (3 luni), semnat fara observatii		<i>n/a</i>
51	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA APA DOBROGEA LITORAL	31.08.2023/1210	Act aditional nr. 4 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Majorare tarif - Utilizare/exploatarea resurselor de apa din subteran pentru industrie	9.895,22 LEI/ 1.989,19 Euro	DATORII=0lei CREANTE=0lei	GARANTII=0lei	Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar		16.293.793,12 Lei/ 3.275.463,49 Euro

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
52	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - FILIALA SNN SRL	04.09.2023/1221	Act aditional nr. 3 la Contractul nr. 1273/11.08.2022	Suplimentare valoare contract (ajustare tarife orare) - Servicii de procesare si caracterizare a deseurilor radioactive rezultate din activitatile Sucursalei CNE Cernavoda	387.439,86 LEI/ 77.885,19 Euro	DATORII= 475.095,19 lei CREANTE=0lei	GARANTII= 0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		519.220.602,70 <i>Lei</i> / 104.376.440,39 <i>Euro</i>
53	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - FILIALA SNN SRL	04.09.2023/1222	Act aditional nr. 2 la Contractul nr. 1272/11.08.2022	Suplimentare valoare contract (ajustare tarife orare) - Servicii de decontaminare/s palare, igienizare si intretinere a echipamentelor reutilizabile de radioprotectie	666.869,92 LEI/ 134.057,68 Euro	DATORII= 475.095,19 lei CREANTE = 79792,78 lei	GARANTII= 0lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		<i>n/a</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
54	SNN SA – NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. - FILIALA SNN SRL	04.09.2023/1223	Contract	Lucrari de montare/demontare schele si platforme exterioare si interioare la cladirea reactorului U5 (DIDR U5)	592.500 Lei/ 119.107,45 Euro	DATORII= 475.095,19 lei CREANTE = 79792,78 lei	GARANTII= 0lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la receptia Documentatiei, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii semnat fara obiectiuni		n/a
55	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA RASIROM	05.09.2023/1228	Contract	Subscriptii si extindere solutii de securitate Fortinet	333.203,82 USD	DATORII= 0 lei CREANTE = 5037,61 lei	GARANTII= 0lei	Plata se va efectua in 30 zile de la data Procesului Verbal de Receptie Calitativa Finala, semnat fara observatii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
56	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	13.09.2023/1252	Act aditional nr. 5 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Indexare tarife conf. OUG 52/31.05.2023 si introducerea unor noi contributii potrivit legislatiei - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2023	6.098.903,01 LEI/ 1.226.033,37 Euro	DATORII= 12.863,18 lei CREANTE=0lei	GARANTII= 0lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii		n/a
57	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	29.09.2023/1337	Contract	Servicii distributie utilitati	4.237.194 LEI/ 851.782,89 Euro	DATORII= 664.838,62 lei CREANTE= 355.907,23 lei	GARANTII= 536.867,82 lei	Achizitorul are obligatia de a efectua plata lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la emiterea facturii		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
58	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	10.10.2023/ 1394	Contract	Studiului Analizei de Pericol la Incendiu (API)	1.350.000 LEI/ 271.384,06 Euro	DATORII=0lei CREANTE=0lei	GARANTII= 415.910,01 lei	Achizitorul, prin Suc. FCN Pitesti, va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii		<i>RATEN CITON:</i> 5.888.289,86 Lei/ 1.183.694,82 Euro
59	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	10.10.2023/139 9	Act aditional nr. 3 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Diminuare valoare contract (ajustare tarif pentru apa industriala) - Servicii de tratare ape radioactive	-2.004,84 LEI - 403 Euro	DATORII= 496.947,82lei CREANTE=0lei	GARANTII= 541.105,02 lei	Lunar, la 30 zile de la PVRS		<i>RATEN ICN:</i> 6.038.043,77 Lei/ 1.213.799,12 Euro

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
60	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	10.10.2023/1400	Act aditional nr. 1 la Contractul subsecvent nr 2 (RUEC 838/07.06.2023 la Acordul cadru nr. 878/07.06.2023	Diminuare valoare contract subsecvent cu 11.215,44 lei - Servicii de tratare ape radioactive	-11.215,44 LEI - 2.254,58 Euro	DATORII= 496.947,82lei CREANTE=0lei	GARANTII= 541.105,02 lei	Lunar, la 30 zile de la PVRS		<i>RATEN ICN:</i> <i>6.026.828,33</i> <i>Lei/</i> <i>1.211.544,54</i> <i>Euro</i>
61	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIE NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (Asociat TOPOGEODESIS BUCURESTI)	10.10.2023/1403	Contract	Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”)	41.175 LEI/ 8.277,21 Euro	DATORII=0lei CREANTE=0lei	GARANTII= 0lei	In termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Serviciilor (PVRS) aferent activitatii executate.		<i>RATEN CITON:</i> <i>5.929.464,86</i> <i>Lei/</i> <i>1.191.972,03</i> <i>Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
62	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	18.10.2023/1435	Acord cadru de servicii	Servicii de determinare a concentratiei de uraniu si beriliu in urina	960.840 Lei/ 193.234,66 Euro	DATORII = 490.449,17 LEI Creante = 0 lei	174.065,02 lei	Promitentul Achizitor/Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor prestate in baza contractelor subsecvente, lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de maxim 30 zile de la finalizarea receptiei, pe baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), semnat fara observatii si a facturii emise de Prestator		<i>n/a</i>
63	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	26.10.2023/1483	Contract subsecvent nr. 1 la Acordul cadru nr. 1435/18.10.2023	Servicii de determinare a concentratiei de uraniu si beriliu in urina	240.210 Lei/ 48.308,66 Euro	DATORII= 1.678.213,85 lei Creante = 0 lei	174.065,02 lei	In termen de maxim 30 zile de la finalizarea receptiei, pe baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), semnat fara observatii si a facturii emise de Prestator		<i>RATEN ICN: 10.495.607,87 Lei/ (2.110.773,04 Euro)</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
64	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	03.11.2023/1522	Comanda	Statii aer de respirat	94.890 Lei/ 19.083,34 Euro	DATORII= 2.533.201,23 lei Creante = 0 lei	174.065,02 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data receptiei produselor la sediul CNE Cernavoda, in baza facturii fiscale, a documentelor insotitoare si a NRCD		<i>RATEN ICN:</i> <i>10.242.812,04 Lei/</i> <i>(2.059.933,24 Euro)</i>
65	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	09.11.2023/1532	Contract	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere/ev aluare video, control acces si antiefracție etaj 3 si extindere control acces usa birou director general etaj 13 cladire Crystal Tower	256.243,45 Lei/ 51.533,15 Euro	DATORII = 55.368,75 LEI Creante = 0 lei	0 lei	Plata lucrarilor executate se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii emisa de Executant prin intermediul sistemului RO e-Factura, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor (PVRTL) semnat fara observatii		<i>3.650.644,56 Lei/</i> <i>734.181,59 Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
66	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	28.11.2023/1612	Contract	Servicii analize chimice de laborator	134.550 Lei/ 27.059,37 Euro	DATORII= 1.122.150,63 LEI Creante = 0 lei	186.976,33 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor		<i>RATEN ICN:</i> <i>10.827.362,04 Lei/</i> <i>2.177.492,16 Euro</i>
67	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	28.11.2023/1621	Comanda	Monitoare analogice pentru evaluare protectie fizica	75.756,98 Lei/ 15.235,50 Euro	DATORII = 74.561,07 LEI Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data receptiei, in baza facturii si a Notei de Receptie si Constatate Deficiente. Plata se va efectua numai pentru produsele pentru care nu sunt consemnate neconformitati in documentele de receptie ale acestora		<i>3.726.401,54 Lei/</i> <i>749.417,09 Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
68	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	05.12.2023/1644	Act additional nr. 2 la Contractul nr. 1647/04.1 1.2022	Majorare valoare contact (ajustare tarife) - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	3.629.748,37 Lei/ 729.979,16 Euro	DATORII= 1.196.014,64 LEI Creante = 92.222,96 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la PVRS, in baza facturii		n/a
69	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	12.12.2023/1662	Contract	Servicii de reparare si intretinere a tehnicii de calcul IT	18.278.921 Lei/ 3.676.076,14 Euro	DATORII= 1.763.141,99LEI Creante = 187.194,78 lei	0 lei	Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
70	SNN S.A. Asocierea formata din: ELCOMEX I.E.A. SA PEGAS IMPEX SRL UTILITATI PUBLICE CERNAVODA SRL	18.12.2023/ 1701	Contract	Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni)	41.884.807,80 Lei/ 8.439.753 Euro (din care UTILITATI PUBLICE CERNAVODA SRL: 6.282.721,17 Lei/ 1.265.963 Euro)	DATORII ELCOMEX= 809.710,30 LEI PEGAS=0 LEI UTILITATI PUBLICE=0 LEI Creante Elcomex = 0 lei Pegas Impex = 0 lei Utilitati Publice Cernavoda = 6.325.612,94 lei	Elcomex = 2.411.141,77 lei Pegas Impex = 0 lei Utilitati Publice Cernavoda = 0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) corespunzator serviciului efectuat, semnat fara observatii de reprezentantii CNE Cernavoda		n/a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
71	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti	22.12.2023/1735	Contract	Servicii de elaborare Raport privind evaluarea calitatii solului	178.000 Lei/ 35.797,60 Euro	DATORII= 1.423.971,34 LEI Creante = 0 lei	186.976,33 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), semnat fara observatii		<i>RATEN ICN:</i> <i>10.550.013,40 Lei/</i> <i>2.121.714,54 Euro</i>
72	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – ASOCIEREA formata din REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Centrul de Inginerie Tehnologica Obiective Nucleare	22.12.2023/1737	Contract	Servicii de urmarire in timp a constructiilor	86.988 Lei/ 17,494.16 Euro, din care RATEN CITON: 57.188 Lei/ 11.501,09 Euro	DATORII= 672.083,16 lei Creante = 0 lei	214.585,85 lei	Anual, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		<i>RATEN CITON:</i> <i>42.643.082,89 Lei/</i> <i>8.575.955,85 Euro</i>

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
73	SNN S.A. – ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	29.12.2023/1762	Abonament	Utilizarea/exploatarea resurselor de apa de suprafata si/sau subterane - Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2024	100.539.914 Lei/ 20.219.594,96 Euro	DATORII= 9.551.030,55 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 de zile de la emiterea facturii		<i>n/a</i>
74	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	29.12.2023/1763	Act aditional nr. 6 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apa prin bieful I CDMN (U1+U2)	537.773 Lei/ 108.151,60 Euro	DATORII= 74,131,13 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		1.212.647 Lei/ 243.875,59 Euro

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
75	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	29.12.2023/ 1764	Act aditional nr. 6 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05.2019)	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei deversate in bieful II CDMN	89.060 Lei/ 17.910,87 Euro	DATORII= 74,131,13 LEI Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		1.301.707 Lei/ 261.786,46 Euro
76	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	04.01.2024/6	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 1649/04.11.2022	Majorare valoare contract (ajustare tarife) - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA	607.341,19 Lei/ 122.142,46 Euro	DATORII= 407.691,04 LEI Creante = 70,85 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS		n/a

2. Tranzactii de livrari de energie

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tc inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.01.2023 Nr.RUEC 83	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.304.580.285,00 lei (suplimentare in valoare de 86.483.385,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna februarie)	Creante la 27.01.2023 0,00 lei Datorii la 27.01.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 23.01.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Februarie 2023

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
2	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.02.2023 Nr.RUEC 228	AA nr.2 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.400.464.755,00 lei (suplimentare in valoare de 95.884.470,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna martie)	Creante la 27.02.2023 0,00 lei Datorii la 27.02.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 22.02.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Martie 2023
3	SNN S.A. cu Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.	28.12.2022 RUEC 1957	AA nr.5 Ctr. Nr.189/12.09.2018	Furnizare energie electrica 01.01.2023 – 31.03.2025	Valoare tranzactie curenta: 491.175,06 lei			Factura se emite in primele 10 zile ale urmatoarei luni de livrare.Drepturile de încasare ale Vânzatorului	AA nr.5 incheiat in baza solicitarii Transelectrica Nr.intrare SNN 14146/05.12.2022

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					Valoare cumulate 151.160.925,06			pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile lucratoare de la data primirii facturii	
4	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.03.2023 Nr.RUEC 414	AA nr.3 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.3: 1.493.775.990,00 lei (suplimentare in valoare de 93.311.235,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	Creante la 30.03.2023 0,00 lei Datorii la 30.03.2023: 123.376,26 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 27.03.2023 a fost alocata cantitatea

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Aprilie 2023
5	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.04.2023 Nr.RUEC 600	AA nr.4 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.544.819.580,00 lei (suplimentare in valoare de 51.043.590,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	Creante la 27.04.2023 0,00 lei Datorii la 27.04.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 24.04.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Mai 2023
6	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.05.2023 Nr.RUEC 780	AA nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.595.257.830,00 lei	Creante la 30.05.2023 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica	AA nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE),

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	(suplimentare in valoare de 50.438.250,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna mai)	Datorii la 30.05.2023: 67.500,37 lei		vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	impus de OUG nr. 153/2022 între S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.05.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Iunie 2023.
7	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	28.06.2023 Nr.RUEC 938	AA nr.6 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.6: 1.671.671.115,00 lei (suplimentare in valoare de 76.413.285,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna iunie)	Creante la 28.06.2023 0,00 lei Datorii la 28.06.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica	AA nr.6 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 între S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								care urmeaza lunii de livrare.	OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 26.06.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Iulie 2023
8	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.07.2023 Nr.RUEC 1099	AA nr.7 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.7: 1.762.919.820,00 lei (suplimentare in valoare de 91.248.705,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna iulie)	Creante la 27.07.2023 14.526,33 lei Datorii la 27.07.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.7 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.07.2023

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare August 2023
9	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	28.08.2023 Nr.RUEC 1178 30.08.2023 nr. OPCOM 37414	AA nr.8 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.8: 1.872.740.880,00 lei (suplimentare in valoare de 109.821.060,00 lei, aferinta cantitatii alocata in luna august)	Creante la 30.08.2023 0,00 lei Datorii la 30.08.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.8 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.08.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Septembrie 2023

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
10	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A..	31.08.2023 Nr.RUEC 1205	Tranzactia nr.1 la Contract 1204	Vanzare energie electrica Perioada: 01.09.2023-31.12.2023	Valoare tranzactie curenta 159.585.979,20 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 535.233.642,05 lei	Creante la 31.08.2023 7.750,20 lei Datorii la 31.08.2023: 81.886,48 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare pentru produsele care au perioada de livrare de o luna calendaristica sau mai mare, plata se va efectua in cea de-a cincea (5-a) Zi Lucratoare de la data primirii facturii („Data Scadentei”), conform prevederilor contractuale. Factura se va emite lunar, cu cel mult 10 zile calendaristice inainte de perioada de livrare, dar nu mai tarziu de 3 zile calendaristice inainte de inceperea livrarilor. Daca Tranzactia	Tranzactie individuala, este incheiata 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), referitor la tranzactiile bilaterale negociate direct, si a prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 27/2022, cu modificarile si completarile la zi. - ofertei de vanzare S.N. Nuclearelectrica S.A. nr. 9349/23.08.2023.

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								Individuala a fost realizata cu mai putin de 10 zile calendaristice inainte de perioada de livrare, prima factura se va emite incepand cu ziua incheierii tranzactiei individuale.	
11	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.09.2023 Nr.RUEC 1309 27.09.2023 nr. OPCOM 40376	AA nr.9 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.9: 1.989.431.685,00 lei (suplimentare in valoare de 116.690.805,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna septembrie)	Creante la 27.09.2023 0,00 lei Datorii la 27.09.2023: 0,00	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.9 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.09.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Octombrie 2023
12	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.10.2023 Nr.RUEC 1474 30.10.2023 nr. OPCOM 46458	AA nr.10 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.10: 2.102.462.595,00 lei (suplimentare in valoare de 113.030.910,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna octombrie)	Creante la 30.10.2023 0,00 lei Datorii la 30.10.2023: 0,00	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.10 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 25.10.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									pentru luna de livrare Noiembrie 2023
13	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	24.11.2023 Nr. RUEC 1595 27.11.2023 nr. OPCOM 49884	AA nr.11 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent curent actualizata in baza AA nr.11: 2.222.509.995,00 lei (suplimentare in valoare de 120.047.400,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna noiembrie)	Creante la 27.11.2023 0,00 lei Datorii la 27.11.2023: 0,00	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	AA nr.11 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achizitie centralizata de energie electrica organizat in baza Mecanismului lunar de achizitie centralizata, în data de 23.11.2023 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Decembrie 2023.
14	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si	22.12.2023 Nr.RUEC	Contract	Vanzare energie electrica	Valoare contract curent:	Creante la 28.12.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru	Contract incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE),

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	Gaze Naturale din Romania	1734 28.12.2023 nr. OPCOM 54436		Perioada: 01.01.2024- 31.12.2024	2.008.545.300 ,00 lei	Datorii la 28.12.2023: 0,00 lei		cantitatile de energie electrica vandute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare.	impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobata prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, prin care în data de 21.12.2023 a fost alocata cantitatea de energie electrica pentru anul de livrare 2024.
15	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si	25.01.2024 Nr. RUEC 74	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica	Valoare contract curent actualizata in baza AA	Creante la 29.01.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzatorului pentru cantitatile de	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	Gaze Naturale din Romania	29.01.2024 nr. OPCOM 5981		Perioada: 01.01.2024- 31.12.2024	nr. 1: 2.165.012.055,00 lei (suplimentare in valoare de 156.466.755,00 lei, aferinta cantitatii alocata in luna ianuarie)	Datorii la 29.01.2024 0,00 lei		energie electrica vândute, se platesc de catre Cumparator prin ordine de plata în primele 15 zile din luna calendaristica care urmeaza lunii de livrare	si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobata prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 25.01.2024 a fost alocata cantitatea suplimentara de energie electrica pentru luna de livrare Februarie 2024.

3. Depozite constituite si obligatiuni achizitionate

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	192.170.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.90% pe an
2.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 26.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	105.065.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.55% pe an
3.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 06.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	209.020.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.50% pe an
4.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 07.02.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	45.000.000 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7.50% pe an
5.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 13.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	183.720.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.35% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.500.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
7.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.760.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 23.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	64.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
9.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 31.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	107.600.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.70% pe an
10.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.04.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	130.141.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 24.08.2023.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
11.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 12.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	93.835.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.12.2023.	Dobanda aplicata: 6.65% pe an
12.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	287.500.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 6.70% pe an
13.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024.	Dobanda aplicata: 6.68% pe an
14.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 17.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	205.700.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 15.01.2024.	Dobanda aplicata: 6.65% pe an

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data încheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
15.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024	Dobanda aplicata: 6.68% pe an
16.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 07.08.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	216.960.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.02.2024.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
17.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 16.08.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	190.622.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.02.2024.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
18.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.08.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	133.050.000 lei.	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.02.2024.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
19.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 19.09.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	200.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.03.2024.	Dobanda aplicata: 6.45% pe an
20.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 27.11.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	75.041.102 CAD	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 15.12.2023	Dobanda aplicata: 4.4% pe an
21.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 05.12.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	50.000.000 CAD	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 15.12.2023	Dobanda aplicata: 4.4% pe an
22.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.12.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	165.616.774 CAD	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 4.42% pe an

**25. ANEXA 11 – SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE AUDITATE LA DATA SI
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31.12.2023**

**CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001**



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Individuale
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2023**

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 2023
 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	6.538.385.782	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	18.601.084	15.565.831
Imobilizari necorporale	7	50.389.398	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	634.918.901	41.262.942
Investitii financiare in filiale	9	239.438.503	199.438.505
Investitii in entitati asociate	10	19.943.000	4.943.000
Total active imobilizate		7.501.676.668	6.049.279.168
Active circulante			
Stocuri	11	1.067.736.531	653.199.691
Creante comerciale	12	624.305.513	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	327.446.936	140.954.592
Depozite bancare	14	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	14	3.529.334.516	2.681.002.427
Total active circulante		5.661.080.523	5.743.493.184
Total active		13.162.757.191	11.792.772.352
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		336.996.786	394.369.643
Rezultatul reportat		8.153.125.015	6.876.165.858
Total capitaluri proprii	15	11.755.091.170	10.535.504.870
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	17	-	64.810.940
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	204.807.400	174.504.703
Venituri in avans pe termen lung	19	35.684.350	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat	20	63.058.097	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	48.088.311	45.557.591
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	15.605.108	12.831.121
Total datorii pe termen lung		367.243.266	456.762.079
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	22	818.115.509	445.315.659
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	119.867.937	77.040.585
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	65.640.599	65.525.433
Impozit pe profit datorat	20	16.787.246	52.801.797
Venituri in avans pe termen scurt	19	15.844.172	157.087.526
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	4.167.292	2.734.403
Total datorii curente		1.040.422.755	800.505.403
Total datorii		1.407.666.021	1.257.267.482
Total capitaluri proprii si datorii		13.162.757.191	11.792.772.352

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	Nota	<u>2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice		7.424.043.981	6.343.639.700
Venituri din transportul energiei electrice		37.404.747	22.902.955
	23	<u>7.461.448.728</u>	<u>6.366.542.655</u>
Alte venituri	24	125.463.306	167.467.707
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(631.370.031)	(605.405.084)
Cheltuieli cu personalul	25	(739.227.444)	(555.235.871)
Costul energiei electrice achizitionate		(121.451.959)	(513.740.391)
Reparatii si mentenanta		(92.776.164)	(86.468.972)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(37.404.747)	(22.902.955)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(22.541.706)	(25.907.604)
Costul cu combustibilul nuclear		(155.524.489)	(151.211.177)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica /	26	(2.623.619.387)	(1.085.014.040)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar			
Alte cheltuieli din exploatare	27	(681.791.567)	(502.116.398)
Total cheltuieli din exploatare		<u>(5.105.707.494)</u>	<u>(3.548.002.492)</u>
Profit din exploatare		<u>2.481.204.540</u>	<u>2.986.007.870</u>
Cheltuieli financiare		(34.774.186)	(31.687.334)
Venituri financiare		413.702.228	238.176.375
Rezultat financiar net	28	<u>378.928.042</u>	<u>206.489.041</u>
Profit inainte de impozitul pe profit		<u>2.860.132.582</u>	<u>3.192.496.911</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	20	(353.613.750)	(428.073.459)
Profitul perioadei		<u><u>2.506.518.832</u></u>	<u><u>2.764.423.452</u></u>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 87 au fost semnate la data de 20 martie 2024 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 2023

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

	Nota	<u>2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>
Profitul perioadei		<u>2.506.518.832</u>	<u>2.764.423.452</u>
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		<u>(3.716.876)</u>	<u>1.745.457</u>
Total rezultat global aferent perioadei		<u>2.502.801.956</u>	<u>2.766.168.909</u>
Rezultatul pe actiune	16		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		8,31	9,16
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		8,31	9,16

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

(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 2023 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	394.369.643	6.876.165.858	10.535.504.870
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	<i>2.506.518.832</i>	<i>2.506.518.832</i>
Alte elemente ale rezultatului global							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	-	2.502.801.956	2.502.801.956
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	15	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
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 2023 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	336.996.786	8.153.125.015	11.755.091.170

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>		-	-	-	-	-	2.764.423.452	2.764.423.452
<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	6.846.165.858	10.535.504.870

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.860.132.582	3.192.496.911
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	631.370.031	605.405.084
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	632.241	(817.620)
Ajustari de valoare ale stocurilor	1.232.673	(1.734.893)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	71.648.249	(62.870.601)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	15.075.369	1.052.623
(Venituri) financiare nete	(372.005.245)	(207.334.379)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	(186.400.897)	(217.236.230)
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(202.792.620)	31.924.942
(Crestere) stocuri	(415.708.421)	(89.967.319)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(169.008.459)	59.014.287
Crestere datorii comerciale si alte datorii	267.045.710	138.533.797
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	2.501.221.213	3.448.466.602
Impozit pe profit platit	(422.016.430)	(430.885.512)
Dobanzi incasate	367.913.944	131.286.763
Dobanzi platite	(3.111.542)	(375.868)
Dividende incasate	971.747	60.935
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.444.978.932	3.148.552.920
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.816.207)	(13.829.807)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.425.175.220)	(464.405.047)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	1.717.539.473	(500.823.500)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(571.298.942)	(4.721.250)
Investitii in filiale	(39.999.998)	(26.999.997)
Investitii in entitati asociate	(15.000.000)	(4.943.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.038.350	107.551
Numerar net aferent activitatii de investitii	(346.712.544)	(1.015.615.050)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(65.258.970)	(173.284.441)
Plati de dividend	(1.181.057.802)	(595.713.645)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(3.617.527)	(337.356)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.249.934.299)	(769.335.442)
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	848.332.089	1.363.602.428
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.681.002.427	1.317.399.999
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	3.529.334.516	2.681.002.427

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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 Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul 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 Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 9).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. 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. 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. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat 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 au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului: - a fost adoptata Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, - a fost aprobata 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, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro, - a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, 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. In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului. 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 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE, iar in anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 23).

Agentia Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 07.11.2023 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA sustinut de pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si 35% din energia curata, fara emisii de CO2 la nivel national; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2023-2026; planurile majore de investitii cu referire la Retechnologizarea Unitatii 1, Instalatia de Detritiere si Unitatile 3 si 4 pentru perioada 2023-2027; gradul de indatorare aferent realizarii retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, legaturile de actionariat si importanta strategica a acestei relatii prin raportare la proiectele de investitii; impactul plafonarii pretului la energie prin mecanismul de piata MACEE¹.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii romanești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell în anul 2020.

Fitch Ratings a confirmat ratingul României la „BBB -” cu perspectivă stabila, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arată într-un comunicat al agenției de evaluare financiară din data de 01.03.2024. Ratingul 'BBB -' atribuit României este susținut de calitatea de țară membră UE și intrările de capital asociate care susțin convergența veniturilor, finanțele externe și stabilitatea macroeconomică. PIB-ul per capita și indicatorii de dezvoltare umană sunt peste cele ale altor țări din categoria 'BBB'. Însă acestea sunt contracarate de deficitele bugetare și de cont curent mai mari decât ale altor țări din aceeași categorie, un istoric modest cu privire la consolidarea fiscală, rigidități bugetare crescute și o poziție ridicată de debitor extern².

La 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 31 decembrie 2023 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.

¹ <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-stable-07-11-2023>

² <https://www.fitchratings.com/research/sovereigns/fitch-affirms-romania-at-bbb-outlook-stable-01-03-2024>

2. Bazele intocmirii

2.1 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”).

Societatea intocmeste si situatii financiare consolidate conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"), care sunt disponibile pe website-ul societății.

Situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost auditate de auditorul financiar al Societatii –PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 martie 2024 de catre conducerea Societatii.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

2.2 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. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare.

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictului din Ucraina si ale razboiului din Israel in activitatea Societatii, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 4).

2.3 Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 27 – „Situatii financiare 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.

2.4 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 3.3). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

2.5 Moneda functionala si de prezentare

Situatiile Financiare Individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii, determinata conform IAS 21. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

2.6 Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor 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 3.3), 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 21), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3.20 si Nota 24), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 27).

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. Modificarile in estimari se contabilizeaza prospectiv. 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.

3. Politici contabile semnificative

3.1 Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt convertite in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului financiar. 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 2023 si 31 decembrie 2022, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
RON/EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474
RON/USD	4,5743	4,6885	4,4958	4,6346
RON/CAD	3,3897	3,6020	3,3913	3,4232
RON/GBP	5,6869	5,7867	5,7225	5,5878
RON/CHF	5,0917	4,9096	5,3666	5,0289

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 initiale.

3.2 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.

3.3 Imobilizari corporale

(i) Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale recunoscute ca active sunt evaluate initial la costul de achizitie sau de constructie (incluzând costurile cu inspectiile majore și reparatiile capitale). 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 aceeași natura și cu utilizari similare:

- Terenuri;
- Constructii;
- Echipamente, instalatii tehnice și masini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier și alte imobilizari corporale.

Imobilizarile corporale, cu exceptia terenurilor și cladirilor, sunt evidentiata la cost mai puțin amortizarea acumulata și ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile și constructiile sunt evaluate separat la valoarea justa. Astfel:

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative și alte cladirii, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiata la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, înregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 până la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat în rezultatul reportat, într-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se înregistreaza ca atare în situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atât cel care provine de la data trecerii la IFRS, cât și cel ulterior, se realizeaza pe masura amortizării imobilizărilor corporale sau la momentul cedării.
- Masinile, echipamentele și alte active (mai puțin constructiile speciale, cladirile administrative și alte cladirii, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiata la cost istoric minus orice amortizare cumulata și orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile în curs de executie sunt înregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratat în raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate înainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

În cadrul imobilizărilor în curs de executie sunt incluse în principal constructiile și apa grea ce vor fi utilizate în cadrul extinderii capacității de productie; deoarece apa grea nu este utilizata și nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial și ulterior la cost.

Unitatile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect, iar înainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate în parte. În 1991, Societatea a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizărilor incluse în imobilizari corporale în curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentelor de rezerva și cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci când îndeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluărilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata și a costului de înlocuire net, mai puțin amortizarea cumulata și pierderile cumulate din depreciere, dacă 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 și a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Dacă valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluări, aceasta majorare este înregistrata direct în capitalurile proprii, în cadrul pozitiei "Rezerve din reevaluare"; majorarea este însă recunoscuta în contul de profit sau pierdere în masura în care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluiași activ recunoscuta anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluări, aceasta diminuare este recunoscuta în contul de profit sau pierdere; diminuarea este însă recunoscuta în alte elemente ale rezultatului global, în masura în care exista sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta în alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata în capitaluri proprii la pozitia "Rezerve din reevaluare".

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizari corporale se recunosc, de regula, drept cheltuieli in perioada in care au fost efectuate. Sunt recunoscute si capitalizate ca o componenta a activului acele cheltuieli ulterioare sau investitii efectuate asupra imobilizarilor corporale care au ca efect imbunatatirea parametrilor tehnici initiali ai acestora si care conduc la obtinerea de beneficii economice viitoare, suplimentare fata de cele estimate initial. Obtinerea de beneficii se poate realiza fie direct prin cresterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de intretinere si functionare.

In vederea aplicarii prevederilor standardului international de contabilitate IAS 16 „Imobilizari corporale”, inspectiile generale regulate efectuate la CNE Cernavoda, se capitalizeaza in categoria imobilizarilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioada de 2 ani. Inspectiile generale regulate vizeaza in mare parte aceleasi componente ale Unitatilor, astfel ca perioada de amortizare considerata este perioada de 2 ani dintre doua inspectii generale regulate efectuate in mare parte asupra acelorasi componente, deci substituindu-se una pe cealalta. Ultimele inspectii generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 in anul 2023 si pentru Unitatea 1 in anul 2022.

(iii) Cheltuieli cu reparatiile si mentenanta

Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta de natura curenta sunt clasificate drept cheltuieli ale perioadei atunci cand acestea au loc.

(iv) Amortizarea imobilizarilor corporale

Amortizarea imobilizarilor corporale se calculeaza pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii in functiune a acestora si pana la recuperarea integrala a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Societatii estimeaza ca duratele de viata ale mijloacelor fixe prevazute in Hotararea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Societatii.

Amortizarea cladirilor se realizeaza pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluada a acestora pe perioada ramasa a duratei lor de viata. Amortizarea celorlalte imobilizari corporale este inregistrata pe baza metodei liniare, pe perioada estimata a duratei utile de functionare 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

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 2023, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 90,6%, iar la Unitatea 2 de 93,73%, 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. 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 exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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.

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.

(v) *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

(vi) *Deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale*

In conformitate cu IAS 36, atat imobilizarile necorporale cat si cele corporale sunt analizate la data raportarii pentru a identifica daca exista indicii de depreciere. Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Societatea estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justa minus costurile de vanzare si valoarea sa de utilizare.

In cazul in care valoarea contabila neta a unui activ depaseste valoarea sa recuperabila, activul este considerat depreciat si o pierdere din depreciere este recunoscuta pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute ca venituri in situatia individuala a profitului sau pierderii. Daca motivele care au stat la baza deprecierei nu mai sunt aplicabile intr-o perioada ulterioara, o reversare de depreciere este recunoscută ca si cheltuiala in situatia individuala a profitului sau pierderii. Valoarea contabila majorata prin reversarea unei ajustari de depreciere nu trebuie sa depaseasca valoarea contabila (netă de amortizare) care ar fi fost determinata daca nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscuta in anii anteriori.

3.4 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.

(i) 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.

(ii) 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.

(iii) 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.

(iv) Recunoasterea pierderilor din depreciere si a reluarilor

Orice reducere initiala sau ulterioara a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedarii) pana la valoarea justa minus costurile generate de vanzare este recunoscuta ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioara a valorii juste minus costurile de vanzare a unui activ se recunoaste pe venituri, fara a depasi pierderea cumulata din depreciere care a fost recunoscuta fie in conformitate cu IFRS 5, fie anterior in conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

(v) Derecunoastere

Daca criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedarii ca detinut pentru vanzare nu mai sunt intrunite, activul sau grupul destinat cedarii nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vanzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept detinut pentru vanzare este masurat la valoarea cea mai mica dintre :

- valoarea reportata inainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare, ajustata pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesara daca activul sau grupul destinat cedarii nu ar fi fost clasificat drept detinut pentru vanzare; si
- valoarea recuperabila la data deciziei de a nu vinde.

3.5 Leasing

(i) *Recunoastere*

De la 1 ianuarie 2019, in conformitate cu IFRS 16 "Contracte de leasing", un contract este sau contine leasing daca transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp, in schimbul unei contraprestatii.

In calitate de locatar, in baza contractului de chirie pentru spatiul destinat sediului social, Societatea a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport si o datorie de leasing care decurge din acest contract.

In calitate de locator, situatiile financiare raman neafectate de introducerea noului standard.

Exceptiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

- contracte de leasing cu o durata de inchiriere de 12 luni sau mai putin si care nu contin optiuni de achizitie, si
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mica.

Societatea a constatat neindeplinirea criteriilor privind aplicarea exceptiilor, drept pentru care a retratat contractele de inchiriere in calitate de locatar, conform IFRS 16. 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.

(ii) *Evaluare*

Societatea, in calitate de locatar, evalueaza initial activul aferent dreptului de utilizare la cost. Costul activului aferent dreptului de utilizare este format din valoarea evaluarii initiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, platile de leasing efectuate de la data 1 ianuarie 2019 (data intrarii in vigoare a IFRS 16), sau la data inceperii derularii sau inainte de aceasta data, costurile directe initiale suportate de catre locatar, o estimare a costurilor care urmeaza sa fie suportate de catre locatar minus orice stimulente de leasing primite.

Societatea, in calitate de locatar, evalueaza si datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data. Actualizarea se face utilizand rata dobanzii implicita in contractul de leasing daca acea rata poate fi determinata imediat. In cazul in care aceasta rata nu poate fi determinata imediat se utilizeaza rata marginala de imprumut a locatarului.

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.

3.6 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.

(i) ***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 sunt capitalizate dacă îndeplinesc criteriile de recunoaştere în conformitate cu IAS 38 si sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

(ii) ***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.

(iii) ***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 exploitarii centralei nucleare au o durata de viata utila de intre 5 si 8 ani. Societatea nu detine imobilizari necorporale achizitionate prin subventii guvernamentale.

3.7 Active si datorii financiare

(i) ***Clasificare***

Societatea clasifica activele si datoriile financiare in conformitate cu IFRS 9 „Instrumente financiare” care prevede clasificarea si evaluarea activelor financiare prin reflectarea modelului de afacere in cadrul caruia sunt gestionate activele si caracteristicile fluxului de numerar. Astfel sunt incluse 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.

Societatea clasifica instrumentele financiare detinute in urmatoarele categorii:

- ***Active financiare evaluate la cost amortizat***

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este pastrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare.

Societatea detine la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 active financiare evaluate la cost amortizat.

- ***Active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global***

Un activ financiar se evalueaza la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global numai daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat la valoare justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este atins atat prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cat si prin vanzarea de active financiare; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezinta numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

In plus, la recunoasterea initiala a unei investitii in instrumente de capitaluri proprii care nu este detinuta pentru tranzactionare, Societatea poate alege in mod irevocabil sa prezinte modificari ulterioare ale valorii juste in alte elemente ale rezultatului global. Aceste optiuni se aplica pentru fiecare instrument, dupa caz.

Societatea nu detine la 31 decembrie 2023, respectiv 2022 active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

- ***Active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere***

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere. In plus, la recunoasterea initiala, Societatea poate desemna in mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerintele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, sa fie evaluat la valoare justa prin profit sau pierdere, daca acest lucru elimina sau reduce in mod semnificativ o neconcordanza contabila care ar aparea daca s-ar proceda in alt mod.

Societatea nu detine la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere.

(ii) Recunoastere

Activele financiare si datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Societatea devine parte contractuala la conditiile respectivului instrument. Activele si datoriile financiare sunt masurate la momentul recunoasterii initiale la valoare justa.

(iii) Compensari

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat in situatia pozitiei financiare doar atunci cand exista un drept legal de compensare si daca exista intentia decontarii lor pe o baza neta sau daca se intentioneaza realizarea activului si stingerea datoriei in mod simultan.

Veniturile si cheltuielile sunt prezentate net numai atunci cand este permis de standardele contabile, sau pentru profitul si pierderea rezultate dintr-un grup de tranzactii similare cum ar fi cele din activitatea de tranzactionare a Societatii.

(iv) 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.

(v) Identificarea si evaluarea deprecierii de valoare pentru activele financiare

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.

(vi) Derecunoastere

Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile de a primi fluxuri de trezorerie 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.

(vii) 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 valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, castigurile sau pierderile reprezentand diferente favorabile sau nefavorabile din evaluare, evidentiata 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.

3.8 Alte active si datorii financiare

Alte active si datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

3.9 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 potentiale 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.

3.10 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.

3.11 Stocuri

Stocurile sunt alcatuite 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 Societatii. 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 vanzării.

Stocurile inregistrate de Societate 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, Societatea a utilizat metoda FIFO.

In urma analizei stocurilor efectuata de managementul Societatii 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 Societatii 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.

Societatea 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, Societatea aplica noua politica prospectiv, incepand cu 1 ianuarie 2016.

3.12 Creante comerciale

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 Societatea 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".

3.13 Numerar si echivalente de numerar

(i) *Determinarea componentelor numerarului si echivalentelor 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 Societatea intelege depozitele bancare uzuale, la care Societatea 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 Societatii 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.

(ii) *Numerar restrictionat*

Conform IAS 1 par. 66 (d) o entitate trebuie sa clasifice un activ drept activ circulat atunci cand activul reprezinta numerar sau echivalente de numerar (conform definiției din IAS 7), cu excepția cazului in care exista restrictia ca activul sa fie schimbat pe altceva sau utilizat pentru decontarea unei datorii pentru o perioadă de cel puțin 12 luni dupa perioada de raportare. Astfel numerarul restrictionat se refera la numerarul care este detinut pentru un anumit scop si, prin urmare, nu este disponibil pentru utilizarea de catre societate, in urmatoarele 12 luni.

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.

3.14 Fluxuri de trezorerie

Situația fluxurilor de trezorerie prezinta, in conformitate cu IAS 7, intrarile si iesirile de numerar din activitati de exploatare, activitati de investitii si activitati de finantare. Valorile fluxurilor de numerar sunt obtinute indirect, pornind de la profitul brut.

Fluxurile de numerar din activitățile de exploatare sunt ajustate cu venituri si cheltuieli nemonetare (in principal amortizarea si deprecierea activelor imobilizate) si iau in considerare modificarile capitalului de lucru, precum si cheltuielile financiare efective, veniturile financiare si impozitele.

Activitățile de investitii cuprind in principal achizitii de active imobilizate, inclusiv bunuri inchiriate, achizitionarea/cedarea de filiale/entitati asociate si modificări ale depozitelor la termen cu o scadență mai mare de un an.

Activitățile de finanțare cuprind intrarile si iesirile de numerar din imprumuturi si rambursarea datoriilor financiare, din rambursarea datoriilor de leasing si din dividende.

3.15 Capitalul social

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscrise si varsate de catre actionarii societatii. 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.

3.16 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 Societatii. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

3.17 Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Societatii 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 Societatii este numai de a emite un numar fix de actiuni.

3.18 Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, net de costurile de tranzactionare inregistrate. Ulterior, imprumuturile sunt evidentiate la cost amortizat; orice diferenta dintre sumele incasate (net de costurile de tranzactionare) si valoarea rascumpararii este recunoscuta in profit sau pierdere pe durata imprumuturilor pe baza metodei dobanzii efective.

3.19 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”.

3.20 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.

3.21 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.

(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.

3.22 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.

3.23 Datorii si active contingente

O datorie contingenta este:

(a) o obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul Societatii; sau

(b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscuta deoarece: i. nu este probabil ca o iesire de resurse care sa cuprinda beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; sau ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

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.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unui sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Societate.

Actiunile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, dar sunt prezentate cand o intrare de beneficii este probabila.

3.24 Recunoasterea veniturilor si 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 veniturile:

(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 decembrie 2022.

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.

3.25 Recunoasterea cheltuielilor

Cheltuielile constituie diminuari ale beneficiilor economice inregistrate pe parcursul exercitiului financiar sub forma de iesiri sau scaderi ale valorii activelor ori cresteri ale datoriilor, care se concretizează in reduceri ale capitalurilor proprii, altele decat cele rezultate din distribuirea acestora catre actionari.

Acestea se recunosc in situatia individuala a profitului sau pierderii atunci cand se poate evalua in mod credibil o diminuare a beneficiilor economice viitoare legate de o diminuare a valorii unui activ sau de o crestere a valorii unei datorii. Recunoasterea cheltuielilor are loc simultan cu recunoasterea cresterii valorii datoriilor sau reducerii valorii activelor.

3.26 Taxe – altele decat impozitul pe profit

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.

3.27 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 0,08%.
- 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 Energetic ("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 s-au realizat in proportie de 100% catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei.
- 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, cat si in Nota 30 Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit, unde a fost tratata expunerea Societatii la riscul de creditare concentrat.

3.28 Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta

Cheltuiala cu impozitul pe profit neta, aferenta 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.

- i) **Impozitul curent** este impozitul de platit aferent profitului realizat in perioada curenta, determinat in baza procentelor aplicate la data situatiei pozitiei financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente. Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022, rata impozitului pe profit a fost de 16%.
- ii) **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.
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 diminuată in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze.

3.29 Dividende de distribuit

Dividendele sunt recunoscute ca obligatii si 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.

3.30 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.

3.31 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 evidentiata in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

3.32 Parti afiliate

Partile sunt considerate afiliate daca una din parti are capacitatea de a controla cealalta parte, de a exercita o influenta semnificativa asupra celeilalte parti in luarea de decizii financiare sau operationale, daca se afla sub control comun cu alta parte, daca exista o asociere in participatie in cadrul careia entitatea este asociat sau este membru al conducerii dupa cum este descris in IAS 24 „Prezentarea informatiilor privind partile afiliate”. In evaluarea fiecarei relatii posibile cu partile afiliate accentul cade pe esenta acestei relatii si nu neaparat pe forma sa juridica. Partile afiliate pot incheia tranzactii pe care partile neafiliate nu le pot incheia iar in cazul tranzactiilor intre parti afiliate nu se vor aplica aceiaasi termeni, conditii si valori ca pentru partile neafiliate. 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).

3.33 Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a avut in vedere aplicarea tuturor standardelor noi si a amendamentelor 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 2023 aprobate de Uniunea Europeana.

(i) Standarde noi si amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele standarde noi si 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:

- **IFRS 17 “Contracte de asigurare”** emis de IASB in 18 mai 2017. Noul standard prevede ca obligatiile de asigurare trebuie sa fie evaluate la o valoare actuala de realizare si ofera o abordare de evaluare si prezentare mai uniforma pentru toate contractele de asigurare. Aceste cerinte au rolul de a obtine o contabilizare a contractelor de asigurare consecventa, bazata pe principii. IFRS 17 prevealeaza asupra IFRS 4 „Contracte de asigurare” si a interpretarilor aferente cand este aplicat. Amendamentele la IFRS 17 „Contracte de asigurare” emise de IASB in 25 iunie 2020 amana data aplicarii initiale a IFRS 17 cu doi ani pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023. In plus, amendamentele emise in data de 25 iunie 2020 introduc simplificari si clarificari la anumite cerinte din standard si prevad facilitati suplimentare la aplicarea initiala a IFRS 17.
- **Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare” - Aplicarea initiala a IFRS 17 si IFRS 9 – Informatii comparative** emise de IASB in 9 decembrie 2021. Este un amendament cu sfera de aplicare restransa la cerintele de tranzitie ale IFRS 17 pentru entitatile care aplica pentru prima data IFRS 17 si IFRS 9 simultan.
- **Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori” - Definitia estimarilor contabile** emise de IASB in 12 februarie 2021. Amendamentele se concentreaza pe estimarile contabile si ofera indrumari despre distinctia dintre politici contabile si estimari contabile.
- **Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” - Impozit amanat aferent creantelor si datorilor care decurg dintr-o singura tranzactie** emise de IASB in 6 mai 2021. Conform amendamentelor, scutirea de la recunoasterea initiala nu se aplica tranzactiilor in care apar diferente temporare atat deductibile, cat si impozabile la recunoasterea initiala, care duc la recunoasterea de creante si datorii cu impozitul amanat egale.
- **Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” – Reforma fiscală internațională — Regulile Modelului privind Pilonul 2** emise de IASB in 23 mai 2023. Amendamentele introduc o exceptie temporara la inregistrarea in contabilitate a impozitelor amânate care provin din jurisdicțiile care implementează normele de impozitare globală și cerințele de prezentare privind expunerea societății la impozitele pe profit care decurg din reformă, în special înainte de intrarea în vigoare a legislației de implementare a regulilor.
- **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile** emise de IASB in 12 februarie 2021. Amendamentele cer entităților să-și prezinte mai degrabă politicile contabile semnificative decât politicile contabile importante și să ofere indrumari și exemple pentru a ajuta autorii situațiilor financiare să decidă ce politici contabile să prezinte în situațiile financiare.

Adoptarea acestor standarde si amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

(ii) 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:

- **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing” - Datorii de leasing într-o tranzacție de vânzare și leaseback**, emise de IASB în 22 septembrie 2022. Amendamentele la IFRS 16 prevăd ca vânzătorul-locatar să evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzacție de leaseback astfel încât să nu recunoască niciun fel de câștiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare reținut. Noile cerințe nu împiedică vânzătorul-locatar să recunoască în contul de profit și pierdere câștiguri sau pierderi din încetarea parțială sau totală a unui contract de leasing.
- **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt și datorii pe termen lung**, emise de IASB în 23 ianuarie 2020, și **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Datorii pe termen lung cu indicatori financiari** emise de IASB în 31 octombrie 2022. Amendamentele emise în ianuarie 2020 oferă o abordare mai generală la clasificarea datoriilor prevăzută de IAS 1 plecând de la acordurile contractuale existente la data raportării. Amendamentele emise în octombrie 2022 clarifică modul în care condițiile pe care o entitate trebuie să le respecte în termen de douăsprezece luni de la perioada de raportare afectează clasificarea unei datorii și stabilesc data intrării în vigoare pentru ambele amendamente la perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024.

(iii) 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:

- **Amendamente la IAS 7 „Situațiile fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 „Instrumente financiare: Informații de furnizat” – Acorduri de finanțare în relația cu furnizorii** emise de IASB în 25 mai 2023. Amendamentele adaugă cerințe privind informațiile care trebuie furnizate, precum și „indicatoare” în cadrul cerințelor existente privind informațiile de furnizat pentru oferirea de informații calitative și cantitative referitoare la acordurile de finanțare în relația cu furnizorii.
- **Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursului de schimb valutar” – Lipsa convertibilității** emise de IASB în 15 august 2023. Amendamentele conțin îndrumări ca entitățile să menționeze atunci când o monedă este convertibilă și cum să determine cursul de schimb atunci când aceasta nu este convertibilă.
- **Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”- Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia**, emise de IASB în 11 septembrie 2014. Amendamentele soluționează contradicția dintre cerințele IAS 28 și IFRS 10 și clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asocierie în participație, câștigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci când activele vândute sau aduse drept contribuție reprezintă o întreprindere.
- **IFRS 14 „Conturi de amânare aferente activităților reglementate”** emis de IASB în 30 ianuarie 2014. Acest standard are scopul de a permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS, și care recunosc în prezent conturile de amânare aferente activităților reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, să continue să facă acest lucru la trecerea la IFRS.

Societatea anticipează că adoptarea acestor standarde noi și amendamentelor la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății în viitor.

3.34 Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbarilor climatice si securitatea aprovizionarii cu energie sunt doua dintre cele mai importante provocari globale in 2023, 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 printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale ("SMR"), dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale Societatii 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 cadrul conferintei COP28 privind schimbarile climatice, denumita de statele pro-nucleare „COP nuclear”, care s-a incheiat in decembrie 2023, peste 20 de state au semnat o declaratie comuna de triplare a capacitatii de energie nucleara pana in 2050. In acest context, energia nucleara revine puternic, iar avantajul major este al statelor, cum este Romania, care au deja infrastructura, experienta in operare si vointa de a extinde capacitatile nucleare.

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 societatilor 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 cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activitatii Societatii de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate in raportul Societatii privind activitatile sale nefinanciare, in Capitolul 5 din Raportul de Sustenabilitate 2023.

3.34.01 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 18.

In exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 si respectiv 31 decembrie 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 depreciarii. 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 din Nota 3.10.

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 valutare 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.

4. Estimari contabile si judecati semnificative

Societatea face estimari si ipoteze care afecteaza valoarea activelor si datoriilor raportate. Estimările si judecatile sunt evaluate continuu si sunt bazate pe experienta anterioara si pe alti factori, incluzand asteptari cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile in circumstantele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selectia, prezentarea si aplicarea politicilor contabile critice si a estimarilor. Aceste prezentari completeaza comentariile asupra gestionarii riscurilor financiare (a se vedea Nota 30).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii includ :

4.1 Surse cheie ale incertitudinii estimarilor

(i) *Ajustari pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat*

Actiunile inregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise in Nota 3.7.

Evaluarea pentru depreciere a creantelor este efectuata la nivel individual si se bazeaza pe cea mai buna estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se asteapta a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimari cu privire la situatia financiara a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustarilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

(ii) *Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare*

Valoarea justa a instrumentelor financiare care nu sunt tranzactionate pe o piata activa este determinata folosind tehnicile de evaluare descrise in politica contabila din Nota 3.7. Pentru instrumente financiare rar tranzactionate si pentru care nu exista o transparenta a preturilor, valoarea justa este mai putin obiectiva si este determinata folosind diverse nivele de estimari privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piata, ipoteze de pret si alte riscuri care afecteaza instrumentul financiar respectiv.

(iii) *Ierarhia valorilor juste*

Actiunile si datoriile sunt masurate si prezentate la valoarea justa in situatiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare in urmatoarele niveluri de evaluare:

Societatea foloseste pentru calculul valorii juste urmatoarea ierarhie de metode:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) in pietele active pentru active sau datorii identice
- Nivelul 2: intrari altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe pietele care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)
- Nivelul 3: intrari pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piata (intrari neobservabile). Aceasta categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazeaza pe date observabile si pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluarii instrumentului. Aceasta categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza preturilor cotate pentru instrumente asemanatoare dar pentru care sunt necesare ajustari bazate in mare masura pe date neobservabile sau pe estimari, pentru a reflecta diferenta dintre cele doua instrumente.

Societatea determina valoarea justa folosind, in principal, cotationile de pe piata activa.

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de trezorerie, dupa caz. La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

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 Societatii 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 2023 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	634.918.901	634.918.901	2
Creante comerciale	624.305.513	624.305.513	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	327.446.936	327.446.936	2
Numerar si echivalente de numerar	3.529.334.516	3.529.334.516	2
Depozite bancare	112.257.027	112.257.027	2
	5.228.262.893	5.228.262.893	
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2023 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	-	-	
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	15.605.108	15.605.108	2
Venituri in avans pe termen lung	35.684.350	35.684.350	2
	51.289.458	51.289.458	
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	818.115.509	818.115.509	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	4.167.292	4.167.292	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.640.599	65.640.599	2
Venituri in avans pe termen scurt	15.844.172	15.844.172	2
	903.767.572	903.767.572	
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	

	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 si 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			
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	445.315.659	445.315.659	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
	670.663.021	670.663.021	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

Politicele contabile ale Societatii ofera bazele pentru ca activele si datoriile sa fie incadrate, la momentul initial, in diferite categorii contabile.

(v) 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.

(vi) 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.

(vii) 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.

(viii) Impactul si implicatiile conflictelor militare

Situatia geopolitica la nivel mondial s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, urmata de declansarea razboiului din Israel in 7 octombrie 2023.

Atat conflictul militar din Ucraina, cat si razboiul din Israel nu au avut un impact semnificativ, direct sau indirect, asupra derularii activitatilor Societatii. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

Conflictul 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.

Izbucnirea conflictului din Israel in 2023, a declansat o realiniere a aliantelor politice, militare si economice, cu potential impact economic:

- preturile multor marfuri vor continua sa ramana ridicate, conflictele din Ucraina si Israel inducand o volatilitate ridicata a acestora;
- ratele inflatiei este de asteptat sa ramana ridicate in viitorul apropiat, atat in Romania cat si in restul lumii, insa in scadere si cu perspectiva volatila;
- ratele dobanzilor de politica monetara ale bancilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de asteptat sa ramana ridicate (terminarea perioadei "banilor ieftini");
- perturbarea (pana la intrerupere a) lanturilor de aprovizionare este posibil sa persiste si sa se accentueze in conditiile in care de-globalizarea (regionalizarea si protectionismul) va/(vor) continua.

Cadrul geopolitic si situatia economica mondiala, marcate de o amplificare a incertitudinii privind cresterea economica, potentiala intensificare a războiului dintre Rusia si Ucraina sau escaladarea razboiului din Israel pun la incercare sistemul financiar din Romania, cu implicatii adverse asupra pietelor de marfuri si a lanturilor globale de aprovizionare, in contextul in care comerțul international este deja relativ fragmentat in urma socurilor anterioare.

Analizand impactul acestor doua conflicte asupra Societatii, concluzionam faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia, Ucraina sau Israel, 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, Canada 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 individuale se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina si ale razboiului din Israel. Preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor acestor conflicte, precum si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceste situatii conflictuale.

4.2 Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul conflictelor militare

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 la 31 decembrie 2023, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31 decembrie 2022. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu statele 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 statele implicate in conflictele militare.

b. Deprecierea activelor non-financiare

Avand in vedere faptul ca Societatea nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul statelor implicate in conflictele militare, 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 2023 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.

d. Alte active, datorii, venituri si cheltuieli

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina si respective razboiul din Israel, 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 2.6. din Politicile contabile).

Impactul direct sau indirect al conflictelor militare 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 conflictelor militare, 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. Conflictele militare nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Societatii. Efectele conflictelor 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.

5. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
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 reclassificate	-	-	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
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.309.019.117	1.386.932.797	7.342.694.063
Intrari	-	-	96.427.136	1.359.346.028	1.455.773.165
Transferuri	-	281.283.159	42.673.451	(323.956.610)	-
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transfer stocuri	-	-	2.043.294	1.881.461	3.924.754
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.219.611	(16.19.611)	-
Derecunoastere inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Derecunoastere apa grea	-	(939.008)	-	-	(939.008)
Iesiri	-	(138.481.651)	(2.371.096)	-	(141.212.747)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Amortizare si ajustari de depreciere					
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
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	550.782	767.545.190	691.168.223	146.134.815	1.605.399.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	510.865.489	93.678.640	-	604.544.129
Amortizare cumulate inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(78.011.905)	(2.313.761)	-	(80.325.666)
Ajustari pentru dereciere	-	-	9.326.191	61.092	9.387.283
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2022 (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
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782

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

In cursul anului 2023, Societatea a achizitionat 6,5 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 17.150.312 RON, iar in cursul anului 2022, a achizitionat 11,9 tone de apa grea, in valoare de 27.816.605 RON.

(ii) **Imobilizari in curs de executie**

La 31 decembrie 2023, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 2.261.788.158 RON (31 decembrie 2022 : 1.240.797.982 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 469.168.168 RON (31 decembrie 2022:469.495.874 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.792.619.991 RON, cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 931.891.618 RON (31 decembrie 2022 : 70.081.999 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 516.909.182 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.718 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 104.563.465 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 55.638.950 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.962.888 RON (31 decembrie 2022: 32.853.382 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 26.845.309 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 470.860.424 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022 : 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 2023 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 37.646.599 RON (31 decembrie 2022 : 37.980.616 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 2023, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 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 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 212.140.078 RON, realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 2 si opririlor neplanificate ale Unitatii 1 in valoare de 65.352.336 RON, majorarea valorii contabile a DICA cu suma de 25.265.165 RON .

(iii) **Ajustari pentru depreciere si amortizare**

La 31 decembrie 2023 Societatea inregistreaza miscari ale **ajustarilor pentru deprecierea** activelor imobilizate in valoare de 9.387.283 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2022 : 5.060.391 RON).

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 3.3 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) *Reevaluare*

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 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 decembrie 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.

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

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4.

(vi) 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 :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	22.350.779	22.350.779
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Cladiri		
Cost	7.204.751.539	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.410.510.357)	(4.523.041.183)
Valoare neta contabila	2.794.241.183	2.533.882.118

(vii) 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 (a se vedea Nota 27). Cheltuiiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2023 este in valoare de 101.845.002 RON (31 decembrie 2022: 100.535.482 RON).

(viii) Active gajate

La 31 decembrie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 31 decembrie 2023, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 52.649.291 RON (31 decembrie 2022 : 46.767.931 RON).

6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport 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 22.171.298 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatie pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.526.919	1.422.211
Spatii de birouri	20.645.379	14.609.030
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(3.571.215)	(465.410)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	18.601.084	15.565.831
Datorii din contracte de leasing	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Pe termen scurt	4.167.292	2.734.403
Pe termen lung	15.605.108	12.831.121
	19.722.400	15.565.524

(ii) Sume recunoscute in Situatie profitului sau a pierderii

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		3.379.695	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	28	1.279.532	32.097

(iii) Sume recunoscute in Situatie fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	3.617.527	337.356

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.5.

7. Imobilizari necorporale

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
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
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	253.506.605	57.506.280	-	311.012.885
Intrari	2.904.612	44.512	11.516.092	14.465.216
Iesiri	(1.406.075)	(199.150)	-	(1.605.225)
Transferuri	10.033.345	-	(10.033.345)	-
Reclasificari	(30.826.629)	25.109.373	5.717.255	-
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	234.211.860	82.461.014	7.200.002	323.872.876
Amortizare cumulata				
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
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	212.074.455	48.164.594	-	260.239.048
Cheltuiala cu amortizarea	6.412.163	7.787.133	-	14.199.296
Amortizarea aferenta iesirilor	(755.717)	(199.150)	-	(954.867)
Reclasificari	(62.299)	62.299	-	-
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	217.668.603	55.814.876	-	273.483.478
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2022	36.861.001	11.530.973	-	48.391.975
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	41.432.150	9.341.686	-	50.773.837
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	16.543.257	26.646.139	7.200.002	50.389.398

La 31 decembrie 2023 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.6.

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 decembrie 2023 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si 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.

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Obligatiuni (ii)	552.203.754	-
Titluri de stat (i)	30.333.530	30.260.661
Imprumuturi acordate filialelor	25.116.701	5.695.250
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	21.957.885	-
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Total	634.918.901	41.262.942

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.751.132	29.680.203
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	73.309	70.929
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.824.441	29.751.132
Dobanda cumulata	509.089	509.529
Total titluri de stat	30.333.530	30.260.661

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2023 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

(ii) Obligatiuni

La 31 decembrie 2023, Societatea detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	-	-
Cumparari	518.828.650	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	60.081	
Reevaluare	3.422.600	
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	522.311.331	-
Dobanda cumulata	29.892.423	-
Total obligatiuni	552.203.754	-

9. Investitii financiare in filiale

La 31 decembrie 2023 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	199.438.105
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	200
Total	239.438.503	199.438.505

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 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 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 valoare 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 2023 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.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 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 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

In anul 2021, asociatul Societatii a 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.

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023.

La 31 decembrie 2023, Societatea inregistreaza un principal in suma de 24.780.949 RON (31 decembrie 2022: 3.600.000 RON) si o dobanda cumulata de 277.889 RON (31 decembrie 2022: 130.772 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 "Repararea masinilor" - Cod CAEN 3312.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 3.500.000 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 anul 2022.

In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. In cursul anului 2023 filiala a accesat suma de 11.006.800 RON si a rambursat-o integral pana la 31 decembrie 2023 (sold 31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in sold la 31 decembrie 2023 in suma de 57.863 RON (31 decembrie 2022: 46.637 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 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 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1. Soldul imprumutului la 31 decembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 779.817 RON.

Societatea Ropower Nuclear S.A. ("compania de proiect") 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.

11. Stocuri

La 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	219.146.771	240.796.144
Alte materii si materiale	848.589.760	412.403.547
Total	1.067.736.531	653.199.691

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.11 pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatiia profitului sau pierderii, fiind in suma de 178.066.195 RON (31 decembrie 2022: 177.118.781 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.165.364 RON (31 decembrie 2022: 1.042.623 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 2023 este in suma de 51.253.363 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In anul 2023 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 2.258.700 RON (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.070.672 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In anul 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

12. Creante comerciale

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	635.560.727	450.541.410
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.214)	(12.001.436)
Total	624.305.513	438.539.974

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.12 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea Societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2023, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. – 240.490.900 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. – 107.592.215 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), PPC Energie Muntenia S.A. – 69.489.409 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), Alro S.A. – 49.140.212 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON) si PPC Energie SA-38.687.973 RON (31 decembrie 2022: 47.068.010 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2023 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 37,85% (2022 : aproximativ 21%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 11,17% (2022: aproximativ 8%), catre PPC Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,97% (2022: aproximativ 10%), catre ALRO SA au reprezentat aproximativ 6,94% (2022 : aproximativ 1,14%) si catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 6,11% (2022: aproximativ 11,49%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

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 2023 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 354.605.776 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.075.227 RON).

13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Alte creante	99.618.683	120.242.180
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	212.799.398	300.947
Plati efectuate in avans	15.612.035	20.994.645
Total	327.446.936	140.954.592

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Societatea 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 trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3.8 pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2023 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 258.506 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2022: 429.334 RON).

La 31 decembrie 2023 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 193.626.965 RON, (31 decembrie 2022: 300.947 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19,171,499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 31.

14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	3.145.883.700	2.396.122.000
Conturi curente la banci in RON	232.704.676	259.300.485
Conturi curente la banci in valuta	150.247.917	25.057.497
Alte echivalente de numerar	435.296	440.509
Numerar in casierie	62.927	81.936
Total numerar si echivalente de numerar	3.529.334.516	2.681.002.427

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500

(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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	3.145.883.700	2.396.122.000
Conturi curente la banci	382.952.593	284.357.982
Alte echivalente de numerar	435.296	440.509
Numerar in casierie	62.927	81.936
	3.529.334.516	2.681.002.427

(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 3.13 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 2023 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 140.782.892 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 RON).

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 (retratat cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2023 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, 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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Capital social subscris si varsat (valoarea nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoarea retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 decembrie 2023, 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 2023 si la 31 decembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% 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.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 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 2023 si 31 decembrie 2022).

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 2023 este de 557.764.327 RON (31 decembrie 2022: 414.757.698 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 2023, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 336.996.786 RON (31 decembrie 2022: 394.369.643 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In anul 2023, 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 (2022: 57.372.857 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 2023, Societatea a distribuit dividende in valoare de 1.283.215.656 RON din profitul net al exercitiului financiar 2022, conform Hotararii AGOA nr. 3/26.04.2023 (2022: 595.925.367 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2021, conform Hotararii AGOA nr. 5/28.04.2022). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2023 sunt in valoare de 1.030.734 RON (31 decembrie 2022 : 748.270 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie	6.876.165.858	4.648.549.459
Profitul net al perioadei	2.506.518.832	2.764.423.452
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	57.372.857	57.372.857
Dividende	(1.283.215.656)	(595.925.367)
Sold la 31 Decembrie	8.153.125.015	6.876.165.858

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 2023	2.506.518.832
Rezerve legale	143.006.629
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	152.453.305
Dividende	1.120.911.882
Alte rezerve (surse proprii pentru finantare)	1.090.147.016
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 2023 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2023. 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 2023 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 30.764.865 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 143.006.697 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (152.453.305 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 (1.120.911.882 lei) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.506.518.832 lei), a rezervei legale (143.006.629 lei) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (152.453.305 lei).

16. Rezultatul pe actiune

La 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.506.518.832	2.764.423.452
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)	8,31	9,16

Rezultatul diluat pe actiune

	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.506.518.832	2.764.423.452
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 actiune (RON/actiune)	8,31	9,16

17. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este urmatoarea :

	31	< 1 an	> 1 an	31	< 1 an	> 1 an
	decembrie			decembrie		
	2023			2022		
	(auditat)			(auditat)		
Imprumuturi bancare	65.167.260	65.167.260	-	130.116.620	65.305.680	64.810.940
Dobanda	473.339	473.339	-	219.753	219.753	-
Total	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373	65.525.433	64.810.940

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)			130.116.620	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(65.258.970)	2024
Diferente de schimb valutar			309.610	
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)			65.167.260	

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost de 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2023 este de 13,1 milioane EUR (31 decembrie 2022 : 26,3 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2022: 0 (zero) EUR); (ii) transa II avand un sold de 9 milioane EUR (31 decembrie 2022: 18 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 4,1 milioane EUR (31 decembrie 2022: 8,3 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 2023 si 31 decembrie 2022 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.

18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	101.136.780	70.294.835
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	69.517.636	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	102.341.834	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	30.764.865	27.000.000
Provizioane pentru litigii	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	224.307
Total	324.675.337	251.545.288

La 31 decembrie 2023, provizioanele in valoarea totala de 324.675.337 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta	Portiunea pe termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	54.090.644	47.046.136
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.098.206	55.419.430
Provizion litigii spor salarial (i)	-	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	30.764.865	-
Provizioane pentru litigii (ii)	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	-
Total	119.867.937	204.807.400

- (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.
- (ii) Pozitia "Provizion pentru litigii", include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 31.

A se vedea Nota 3.22 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

19. Venituri in avans

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Clients creditorii	1.186.167	154.743.583
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	43.033.984	57.818.929
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	7.308.371	5.918.917
Alte venituri in avans	-	2.217.595
Total	51.528.522	220.699.024

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2023 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 Situatiia contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2023 este in suma de 14.344.662 RON (2022: 14.344.662 RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2023 este de 43.033.984 RON (31 decembrie 2022: 57.378.646 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.

Costurile au fost intreprinse in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Conform contractului suma maxima acordata este de 445.024 EUR si reprezinta 75% din costurile eligibile ale actiunii. Pana la 31 decembrie 2023 au fost inregistrate in intregime costurile aferente proiectului in suma de 2.074.028 RON din care 25% finantate din surse proprii. Soldul subventiei de incasat la 31 decembrie 2023 este de 238.430 RON. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea a incasat prefinantarea in suma de 267.014 EUR.

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 3.19).

20. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(386.001.879)	(434.906.067)
Venit net din impozit amanat	32.388.129	6.832.608
Total	(353.613.750)	(428.073.459)

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	2.860.132.582	3.192.496.911
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16%	457.621.213	510.799.506
Efectul asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(22.881.061)	(25.539.975)
Amortizare fiscala	(1.490.793)	(668.487)
Venituri neimpozabile	(18.405.374)	(23.230.520)
Cheltuieli nedeductibile	49.399.880	28.088.231
Castig din rezerve din reevaluare	17.384.085	16.995.371
Diferente temporare	(32.388.129)	(6.832.608)
Sponsorizare	(7.124.668)	(6.776.395)
Profit reinvestit	(25.676.346)	(11.009.228)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(62.825.059)	(53.752.435)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	353.613.750	428.073.459

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2023 (auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	119.888.090	119.888.090
Imobilizari necorporale	-	1.305.389	1.305.389
Stocuri	-	3.698.424	3.698.424
Creante comerciale	(1.705.871)	-	(1.705.871)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.694.130)	-	(7.694.130)
Participarea salariatilor la profit	(4.922.378)	-	(4.922.378)
Provizion spor salarial	(16.374.692)	-	(16.374.692)
Concedii neefectuate	(2.133.836)	-	(2.133.836)
Taxe si impozite	(14.651.603)	-	(14.651.603)
Alte provizioane	(3.228.474)	-	(3.228.474)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.122.822)	-	(11.122.822)
Impozit net (activ)/datorie	(61.833.806)	124.891.903	63.058.097

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	(51.186.854)	146.633.080	95.446.226

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2023 si 2022 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 01 ianuarie 2022 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 Decembrie 2022 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)
Imobilizari corporale	162.161.766	(20.272.996)	10.928.240	141.888.769	(22.000.679)	119.888.090
Imobilizari necorporale	1.250.695	-205.667	-	1.045.028	260.361	1.305.389
Stocuri	(651.876)	4.351.159	-	3.699.283	(858)	3.698.424
Creante comerciale	(1.992.016)	132.939	-	(1.859.077)	153.206	(1.705.871)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)	131.424	-	(7.289.215)	(404.915)	(7.694.130)
Provizion spor salarial	(17.512.945)	3.226.754	-	(14.286.191)	(2.088.501)	(16.374.692)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)	(1.120.000)	-	(4.320.000)	(602.378)	(4.922.378)
Concedii neefectuate	(877.635)	(564.145)	-	(1.441.780)	(692.056)	(2.133.836)
Taxe si impozite	(10.977.700)	(624.003)	-	(11.601.703)	(3.049.900)	(14.651.603)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)	8.103.368	-	(10.357.991)	(764.831)	(11.122.822)
Alte provizioane	(39.458)	8.560	-	(30.897)	(3.197.576)	(3.228.474)
Impozit net (activ)/datorie	102.278.835	(6.832.607)	10.928.240	95.446.226	(32.388.129)	63.058.097

21. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	28.252.776	25.011.151
Prime jubiliare	11.046.547	11.878.616
Beneficii in caz de deces	923.021	894.429
Beneficii la pensionare in energie	7.865.968	7.773.395
Total	48.088.311	45.557.591

La 31 decembrie 2023 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 2023 si 31 decembrie 2022.

Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Numarul angajatilor	2.352	2.344
Rata de crestere a salariilor	<p>Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.</p>	<p>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.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.</p>
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.	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 urmasori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.

Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Rata de actualizare medie ponderata	4,8%	7,8%
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	13.831	10.895

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2023. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 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 2022: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2022: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2022: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 4,8% (31 decembrie 2022: 7,8%).

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 la 31 decembrie 2023 (RON)	28.252.776	923.021	11.046.547	7.865.968	48.088.311
Rata de actualizare +1%	26.720.213	861.808	10.357.500	6.764.623	44.704.143
Rata de actualizare -1%	29.958.624	992.247	11.820.420	9.240.461	52.011.751
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	30.020.444	996.779	11.869.511	9.236.198	52.122.932
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	26.641.630	857.059	10.304.950	6.749.856	44.553.495
Cresterea longevitatii cu 1 an	28.388.900	838.541	11.085.308	8.093.726	48.406.475

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.

22. Datorii comerciale si alte datorii

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	52.649.291	46.767.931
Furnizori	312.646.820	110.396.300
Obligatii privind datoriile angajatilor	77.585.072	37.461.202
Datorii catre stat	365.521.592	239.212.576
Dividende brute de plata	1.080.364	763.805
Alte datorii	8.632.370	10.713.845
Total	818.115.509	445.315.659

La 31 decembrie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitiiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: NAC KAZATOMPROM JSC 144.971.567 RON (31 decembrie 2022: 0 RON), Candu Energy Inc. 54.020.936 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH – 21.629.425 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), Apele Romane Bucuresti – 18.156.632 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON), BOG ART SRL 11.362.785 RON (31 decembrie 2022: 0 RON).

La 31 decembrie 2023, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 48.044.941 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 47.996.999 RON (31 decembrie 2022: 30.113.114 RON).

La 31 decembrie 2023, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii decembrie 2023 in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON) care a fost platita in 2024, precum si datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2024, in valoare de 91.803.624 RON (31 decembrie 2022: 72.723.700 RON), care, conform *IFRIC 21 – Impozite*, se recunoaste la data de 31 decembrie 2023. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2024.

23. Venituri din vanzarea energiei electrice**(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie prin MACEE	2.222.509.995	-
Vanzari de energie pe piata libera	5.195.404.075	6.337.877.402
Vanzari de energie termica	6.097.431	5.729.022
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	32.480	33.276
Total	7.424.043.981	6.343.639.700

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	4.938.911	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.520.334	10.513.116
	10.459.245	10.513.116

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 43.892 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 (40.798 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In cursul anului 2023, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

In 2023, Societatea a vandut pe piata libera 52,56% din energia electrica vanduta (2022: 99,61%), respectiv 5.520.334 MWh (2022: 10.513.116 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in cursul anului 2023 a fost de 940,45 RON/MWh (2022: 600,15 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 11.06.2024 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, pentru care a constituit garantie in valoare de 4.450.000 RON valabila pana la 18.12.2024.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in 2023 sunt in suma de 6.097.431 RON (2022: 5.729.022 RON).

24. Alte venituri

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.349.555	14.354.675
Venituri din subventii de exploatare	-	872.785
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	4.396.781	3.592.024
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	-	74.987.912
Alte venituri	106.716.970	73.660.311
Total	125.463.306	167.467.707

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.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 53.035.166 RON si veniturile din productia de imobilizari in suma de 32.830.351 RON.

25. Cheltuieli cu personalul

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	670.076.446	509.613.797
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	69.150.998	45.622.074
Total cheltuieli cu personalul	739.227.444	555.235.871

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2023	2021
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	100	89
Personal cu functie de executie	2.252	2.256
Total numar efectiv de salariati	2.352	2.345

Numarul mediu de salariati ai Societatii in cursul anului 2023 a fost de 2.272 (2022: 2.221 salariati). La 31 decembrie 2023 numarul efectiv de salariati este de 2.352 (2022: 2.345 salariati).

26. Contributia la fondul de tranzitie energetica/ Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica / Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	2.623.619.387	1.085.014.040
Total	2.623.619.387	1.085.014.040

In cursul anului 2023, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 2.623.619.387 RON (2022: 1.085.014.040 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 31 decembrie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON), achitata integral in luna ianuarie 2024.

In 2022 Societatea a inregistrat impozit pe venitul suplimentar. Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare pana la 01 septembrie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, 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, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 la OUG nr. 27/2022 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

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, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in perioada de raportare precedenta, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

27. Alte cheltuieli din exploatare

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	109.637.217	97.498.218
Cheltuieli cu ANDR	101.845.002	100.535.482
Cheltuieli privind energia si apa	123.767.644	91.268.972
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	64.737.900	62.274.284
Cheltuieli cu primele de asigurare	14.906.354	13.555.971
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	16.779.350	10.749.690
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	90.949.460	71.957.968
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	68.327.729	-
Cheltuieli cu contributia ANRE	6.370.420	3.121.500
Alte cheltuieli din exploatare	84.470.491	51.154.313
Total	681.791.567	502.116.398

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 2023 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.140/2022, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 31 decembrie 2023 contributia este in valoare de 6.370.420 RON (31 decembrie 2022: 3.121.500 RON). Pentru anul 2022 contributia a fost calculata 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.

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 2022: 9.900.000 RON).

28. Venituri si cheltuieli financiare

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	352.588.227	217.870.423
Venituri din diferente de curs valutar	42.511.627	20.164.465
Venituri din dividende	971.747	60.935
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	133.390	70.929
Alte venituri financiare	17.497.237	9.623
Total venituri financiare	413.702.228	238.176.375
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(25.502.393)	(24.235.623)
Cheltuieli privind dobanzile	(9.271.793)	(7.451.711)
Total cheltuieli financiare	(34.774.186)	(31.687.334)
Cheltuieli financiare nete	378.928.042	206.489.041

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 31 decembrie 2023 in valoare de 17.497.237 RON (31 decembrie 2022: 0 RON).

29. Tranzactii si solduri 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., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- facturare chirii (FPCU Feldioara S.R.L., Nuclearelectrica Serv S.R.L., RoPower Nuclear S.A.),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- 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)
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti)
- achizitie de servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu (F.P.C.U. Feldioara S.R.L.);
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie, reparare si intretinere, mentenanta preventiva, prevenire incendii, etc (Nuclearelectrica Serv S.R.L.)
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral)
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti)

Societatea a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	2023 (auditat)	2022 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	2.826.863.126	1.332.533.729	240.751.656	1.478.997
Electrica Furnizare S.A.	835.748.874	560.894.954	107.592.215	40.721.750
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	412.844.430	114.318.000	-	39.042.000
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	6.567.598	6.018.958	5.772.723	5.724.145
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	4.073.425	5.369	521.425	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L	405.626	2.034	92.014	2.034
RoPower Nuclear S.A.	178.587	-	76.411	-
Energonuclear S.A.	30.320	79.747	4.462	2.405
C.N. Transelectrica S.A.	198.996	150.862.549	27.305	26.367.201
Distributie Energiei Electrica Romania S.A.	-	299.140.052	-	52.166.030
Total	4.086.910.982	2.463.855.392	354.851.225	165.504.561

Soldul creantelor la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	2023 (auditat)	2022 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	101.845.002	100.535.482	9.677.430	8.063.243
Apele Romane Bucuresti	87.491.766	64.591.306	18.156.632	12.302.495
F.P.C.U Feldioara S.R.L.	74.578.148	-	-	-
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	71.630.580	369.609.440	1.586.094	1.068.264
C.N. Transelectrica S.A.	37.422.071	22.960.763	8.320.714	5.610.805
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	33.054.277	-	6.456.150	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	20.435.603	12.639.264	5.624.636	3.215.249
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	14.690.989	11.567.810	3.547.342	2.771.157
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	10.188.287	9.308.220	-	-
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	6.371.045	3.121.500	735.522	735.522
Raja S.A.	4.837.165	3.700.316	510.431	754.733
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	3.900.049	3.798.642	712.585	1.153.794
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	2.180.347	200.300	895.560	78.762
Electrica Furnizare S.A.	1.395.143	3.097.781	-	433.811
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	796.136	1.239.265	74.131	203.195
Compania Nationala a Uraniuului S.A.	541.352	103.328.704	316.577	1.417.293
Total	471.357.960	709.698.793	56.613.806	37.808.324

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

	Venituri din dobanzi 2023	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda la 31.12.2023	Venituri din dobanzi 2022	Sold imprumut creanta , inclusiv dobanda, la 31.12.2022
Energonuclear S.A.	-	-	-	-
FPCU Feldioara S.R.L.	500.022	25.058.839	126.833	3.730.772
Nuclearelectrica Serv S.R.L	459.484	57.863	44.478	1.964.478
Ropower Nuclear S.A.	779.399	21.957.885	-	-
TOTAL	1.738.906	47.074.586	171.311	5.695.250

(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).

(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.

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	24.211.849	18.119.030
	24.211.849	18.119.030

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 are o expunere moderata referitoare la riscul asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata, intrucat incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul fix de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In cursul anului 2023, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Diferenta de 52,56% (excluzand cantitatea de energie aferenta dezechilibrelor) a fost tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea tranzactioneaza energia electrica prin incheierea de contracte bilaterale, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2023 a fost de 1.059 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2022: 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 516,48 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2022: 1.207,36 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 2023 cu 745.531.882 RON (31 decembrie 2022: 636.078.327 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 2023 si 31 decembrie 2022, 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.

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 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 ± 651.673 RON (31 decembrie 2021: $\pm 1.301.166$ RON).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	3.840.678.001	4.256.179.161
	3.840.678.011	4.256.179.161
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	65.167.260	130.116.620
	65.167.260	130.116.620

(*) 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 2023		
Instrumente cu rata variabila	(651.673)	651.673
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(651.673)	651.673
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata variabila	(1.301.166)	1.301.166
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(1.301.166)	1.301.166

(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, insa 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, achizitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Imprumuturile pe termen lung sunt denuminate 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.

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2023							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	3.641.591.543	3.489.113.911	4.641.304	145.875.911	1.757.053	202.396	968
Titluri de stat	30.333.530	30.333.530	-	-	-	-	-
Obligatiuni	552.203.754	-	552.203.754	-	-	-	-
Creante comerciale	624.305.513	624.070.382	53.883	181.249	-	-	-
Plati efectuate in avans	15.612.035	4.422.760	1.680.796	6.673.883	2.462.186	2.039	370.371
Imobilizari corporale (avansuri)	933.342.826	13.016.503	155.652.697	2.813.085	761.860.541	-	-
Expunere bruta	5.797.389.202	4.160.957.087	714.232.434	155.544.128	766.079.780	204.434	371.340
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(365.296.111)	(145.127.924)	(9.684.683)	(7.860.944)	(61.095.070)	(519.281)	-
Imprumuturi	(65.640.599)	-	(65.640.599)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(430.936.710)	(145.127.924)	(75.325.282)	(148.869.154)	(61.095.070)	(519.281)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	5.366.452.492	4.015.829.163	638.907.151	6.674.974	704.984.710	(314.846)	371.340

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

	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.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
RON/EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474
RON/USD	4,5743	4,6885	4,4958	4,6346
RON/CAD	3,3897	3,6020	3,3913	3,4232
RON/GBP	5,6869	5,7867	5,7225	5,5878
RON/CHF	5,0917	4,9096	5,3666	5,0289

Analiza de senzitivitate

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2023	Profit 2022
	(auditat)	(auditat)
EUR	(63.890.75)	9.574.508
USD	(667.497)	506.926
CAD	(70.498.471)	(276.400)
GBP	31.485	57.781
CHF	(37.134)	(302)
Total	(135.062.333)	9.862.513

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2023	Pierdere 2022
	(auditat)	(auditat)
EUR	63.890.75	(9.574.508)
USD	667.497	(506.926)
CAD	70.498.471	276.400
GBP	(31.485)	(57.781)
CHF	37.134	302
Total	135.062.333	(9.862.513)

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

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 2023 Societatea este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 65,7% din creantele comerciale brute sunt fata de Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A., Electrica Furnizare S.A. si PPC Energie Muntenia 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.

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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
EximBank S.A./Banca Romaneasca S.A.	1.195.229.973	1.382.878.370
Banca Comerciala Romana S.A.	731.266.886	344.214.145
Alpha Bank S.A.	582.532.443	477.433.699
Banca Transilvania S.A.	392.942.257	280.057.693
Vista Bank S.A.	305.084.766	284.622.936
BRD Societe Generale S.A.	232.418.471	152.432.337
Garanti Bank S.A.	175.818.999	384.294.877
CEC Bank S.A.	22.829.270	769.741.239
Unicredit Bank S.A.	1.760.606	432.846.773
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.485.008	1.436.612
Citi Bank Romania	157.027	7.102
Raiffeisen Bank	-	274.097
Altele	65.839	559.048
Total numerar si depozite bancare	3.641.591.543	4.510.798.927

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	624.305.513	438.539.974
Depozite bancare	112.257.024	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	3.529.334.516	2.681.002.427
Alte active financiare la cost amortizat	327.446.936	140.954.592
Titluri de stat	30.333.530	30.260.661
Obligatiuni	552.203.754	
	5.175.88.276	5.120.554.154

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 2023 si 31 decembrie 2022, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	571.093.207	-	435.105.134	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	49.456.539	-	34.571	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	161.033	-	161.834	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	806.457	-	203.537	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.788.278	-	2.273.571	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	761.327	-
Mai mult de un an	11.255.214	(11.255.214)	12.001.436	(12.001.436)
Total	635.560.727	(11.255.214)	450.541.411	(12.001.436)

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	99.035.503	-	139.070.849	-
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	583.180	(583.180)	3.050.103	(3.050.103)
Total	99.618.683	(583.180)	142.120.951	(3.050.103)

Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la inceputul anului	(12.001.436)	(12.822.025)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	746.223	820.589
Sold la sfarsitul anului	(11.255.214)	(12.001.436)

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 Societate.

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, Societatea doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

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 2023, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	3.529.334.516	3.529.334.516	3.529.334.516	-	2.681.002.427
Depozite plasate la banci	112.257.027	112.257.027	112.257.027	-	1.829.796.500
Creante comerciale	624.305.513	624.305.513	624.305.513		438.539.974
Active financiare evaluate la cost amortizat	634.918.901	634.918.901	-	634.918.901	41.262.942
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	327.446.936	327.446.936	327.446.936	-	140.954.592
Total active financiare	5.228.262.893	5.228.262.893	4.593.343.992	634.918.901	5.131.556.435

Datorii financiare

Imprumuturi	65.640.599	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373
Datorii comerciale	818.115.509	818.115.509	818.115.509	-	445.315.659
Datorii din contracte de leasing	19.772.400	19.772.400	15.605.108	4.167.292	15.565.524
Alte datorii financiare	51.528.522	51.528.522	35.684.350	15.844.172	220.699.024
Total datorii financiare	955.057.030	955.057.030	935.045.566	20.011.464	811.916.580
Excedent de lichiditate	4.273.205.863	4.273.205.863	3.658.298.426	614.907.437	4.319.639.855

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.

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 Societatii.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Societatii 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 societatii si atingerii obiectivelor investitionale.

Managementul riscului

Obiectivele societatii 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, Societatea poate ajusta suma dividendelor platite actionarilor, returneaza capitalul actionarilor, emite noi actiuni sau vinde active pentru a reduce datoria.

In linie cu alte industrii, Societatea monitorizeaza capitalul pe baza urmatorului indicator:

Indatorare neta = datorie neta / capital propriu (asa cum este prezentat in Situatiile Pozitie Financiare, incluzand si Interesele care nu controleaza)

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Datorii neta	(4.138.715.828)	(4.395.157.691)
Capital propriu	11.755.091.170	10.535.504.870
Datorii neta/Capital propriu	(0,4x)	(0,4x)

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2023 o datorie neta negativa de 4,1 milioane RON (31 decembrie 2022: 4,4 milioane RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,4x).

Datoria neta

Datoria neta cuprinde totalul creditelor si datoriilor financiare, mai putin numerarul si echivalentele de numerar si activele 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 si obligatiunile.

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Numerar si echivalente de numerar	(3.529.334.516)	(2.681.002.427)
Depozite bancare	(112.257.027)	(1.829.796.500)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma obligatiunilor	(552.203.754)	-
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.333.530)	(30.260.661)
Imprumuturi bancare	65.640.599	130.336.373
Datorii din contracte de leasing	19.772.400	15.565.524
Datorii neta	(4.138.715.828)	(4.395.157.691)

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 2023 si 31 decembrie 2022 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

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*

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

- In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF - Directia Generala Antifrauda Fiscala (denumita in continuare “ANAF–DGAF”) a efectuat un control avand ca obiectiv verificarea modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 RON consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte in viitor si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control.

Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 RON si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAP nr.17862/ 17.10.2023, avand nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 RON, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul, nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 RON, achitata cu ordinul de plata nr.2329/17.11.2023.

In data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 RON reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- 1) dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023, care se afla in prezent in solutionare.
- 2) dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 RON reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr.4125/23.11.2023 si titlu de creanta conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala. Aceasta a fost achitata cu doua ordine de plata astfel : OP 2569/19.12.2023 – 1.129.901 RON si OP 2570/19.12.2023 - 34.602 RON.

In contextul deciziilor de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetica (Legea 357/2022) si a contestatiilor depuse de catre SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

1. Contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituiria contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 RON;
2. Contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituiria sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 RON, care se afla in prezent in solutionare;
3. Contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituiria sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 RON, care se afla in prezent in curs de solutionare.

In cazul unui raspuns nefavorabil, SNN se va adresa instantei de contencios administrativ competente.

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2023, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- (i) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- (ii) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- (iii) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de indenizare este de este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 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 2023 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 (ii) 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, litigiile 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 2023, 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 2023 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea mama este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A.. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

Deasemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii imprumuturilor acordate de NPG catre RoPowerNuclear SA se va calcula conform unei formule ce are in vedere perioada scursa de la data acordarii acestor imprumuturi si data preconizata pentru atingerea stadiului Ready to Build precum și incadrarea in bugetul agreed de parti pana la data atingerii stadiului Ready to Build.

La data de 31 decembrie 2023 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

(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 (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-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 31 decembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2023, 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. Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

La 31 decembrie 2023 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 2023, 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 411,633 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

(viii) Onorarii

Totalul onorariilor (exclusiv TVA) pentru auditarea situatiilor financiare individuale si consolidate la 31 decembrie 2023 a fost in suma 650.000 RON, pentru revizuirea situatiilor financiare individuale si consolidate la 30 iunie 2023 a fost in suma de 112.000 RON, iar pentru alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreate si misiuni de asigurare) in anul 2023 este de 71.440 RON (31 decembrie 2022 : 175.950 RON).

32. Evenimente ulterioare datei bilantului

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 31 decembrie 2023 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare individuale.

Data : 20 martie 2024

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

**26. ANEXA 12 – SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE AUDITATE LA DATA SI
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31.12.2023**

**CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001**



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Consolidate
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2023**

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 2023
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	6.770.411.156	5.914.458.703
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	18.601.084	15.565.831
Imobilizari necorporale	7	50.466.796	50.851.123
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	609.802.200	35.567.692
Investitii financiare in entitati asociate	9	20.014.848	4.745.610
Total active imobilizate		7.469.296.084	6.021.188.959
Active circulante			
Stocuri	10	1.032.886.751	653.273.110
Creante comerciale	11	623.780.215	438.540.316
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	329.590.958	142.158.865
Depozite bancare	13	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	13	3.581.674.576	2.707.724.133
Total active circulante		5.680.189.527	5.771.492.924
Total active		13.149.485.611	11.792.681.883
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		6.365.185.539	5.165.634.673
Total capitaluri	14	11.732.093.386	10.532.542.520
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	-	64.810.940
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	204.807.400	174.504.703
Venituri in avans pe termen lung	18	50.342.355	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat	19	62.831.361	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	20	48.088.311	45.557.591
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	15.735.744	12.831.121
Total datorii pe termen lung		381.805.171	456.762.079
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	21	827.160.116	448.160.020
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	120.883.437	77.040.585
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	65.640.599	65.525.433
Impozit pe profit datorat	19	16.680.080	52.829.317
Venituri in avans pe termen scurt	18	1.186.167	157.087.526
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	4.036.655	2.734.403
Total datorii curente		1.035.587.054	803.377.284
Total datorii		1.417.392.225	1.260.139.363
Total capitaluri proprii si datorii		13.169.428.611	11.792.681.883

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	Nota	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	7.424.023.939	6.343.626.321
Venituri din transportul energiei electrice		37.404.747	22.902.955
Total venituri		7.461.428.686	6.366.529.276
Alte venituri	23	157.005.026	167.599.852
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(631.949.767)	(605.436.828)
Cheltuieli cu personalul	24	(796.253.024)	(561.122.081)
Costul energiei electrice achizitionate		(121.451.959)	(513.740.391)
Reparatii si mentenanta		(72.075.989)	(86.468.972)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(37.404.747)	(22.902.955)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(22.962.755)	(25.907.604)
Costul cu combustibilul nuclear		(155.524.489)	(151.232.259)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica/ Cheltuieli cu impozitul suplimentar	25	(2.623.619.387)	(1.085.014.040)
Alte cheltuieli din exploatare	26	(692.823.478)	(499.254.465)
Total cheltuieli din exploatare		(5.154.065.595)	(3.551.079.595)
Profit din exploatare		2.464.368.117	2.983.049.533
Cheltuieli financiare		(34.848.958)	(31.799.387)
Venituri financiare		413.193.238	239.236.533
Rezultat financiar net	27	378.344.280	207.437.146
Profit inainte de impozitul pe profit		2.842.712.397	3.190.486.679
Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate	9	269.239	(197.390)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	19	(356.498.238)	(428.249.778)
Profitul perioadei		2.486.483.398	2.762.039.511

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 84 au fost semnate la data de 20 martie 2024 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	Nota	<u>2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>
Profitul perioadei		<u>2.486.483.398</u>	<u>2.762.039.511</u>
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		<u>(3.716.876)</u>	<u>1.745.457</u>
Total rezultat global aferent perioadei		<u>2.482.766.522</u>	<u>2.763.784.968</u>
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		8,24	9,16
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		8,24	9,16

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

(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 2023 (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
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	2.486.483.398	2.486.483.398
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	2.482.766.522	2.482.766.522
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	6.365.185.539	11.732.093.386

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 fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.842.712.397	3.190.486.679
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	631.949.767	605.436.828
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	632.241	(817.620)
Ajustari de valoare ale stocurilor	1.232.673	(1.734.893)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	73.065.345	(62.870.601)
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	15.075.369	1.052.623
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	-
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	(269.239)	197.390
(Venituri) financiare nete	(371.452.011)	(208.282.484)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	(185.875.256)	(217.237.877)
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(203.217.596)	28.676.091
(Crestere) stocuri	(380.785.222)	(90.070.306)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(169.008.459)	59.014.287
Crestere datorii comerciale si alte datorii	273.666.288	139.406.482
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	2.527.726.297	3.443.256.599
Impozit pe profit platit	(425.262.339)	(431.043.747)
Dobanzi incasate	368.305.619	132.190.118
Dobanzi platite	(3.111.542)	(375.868)
Dividende incasate	3.396	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.467.661.430	3.144.027.102
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.864.036)	(13.904.916)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.481.081.512)	(491.549.819)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	1.717.539.473	(500.823.500)
Alte investitii in active financiare	(552.408.964)	974.000
Investitii in entitati asociate	15.000.000	(4.943.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.038.350	107.551
Numerar net aferent activitatii de investitii	(343.776.689)	(1.010.139.684)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(65.258.970)	(173.284.441)
Plati de dividende	(1.181.057.802)	(595.713.645)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(3.617.527)	(337.356)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.249.934.299)	(769.335.442)
(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	873.950.443	1.364.551.976
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.707.724.133	1.343.172.157
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	3.581.674.576	2.707.724.133

Note la situațiile financiare consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023**1. Entitatea raportoare****1.1. Informații generale despre grup**

Prezentele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, cuprind Situațiile Financiare ale ale Societății Naționale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) și ale filialelor sale, denumite împreună “Grupul”.

Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un Sediul Central și două Sucursale fără personalitate juridică, CNE Cernavoda (Centrala Nucleară – Electrică) – cu sediul în județul Constanța, oraș Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitești (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul în județul Argeș, oraș Mioveni, strada Campului nr. 1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este România, Municipiul București, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, clădirea Crystal Tower.

La 31 decembrie 2023 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține care deține 248.850.476 acțiuni, reprezentând 82,4981% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 52.793.418 acțiuni, reprezentând 17,5019% din capitalul social.

Acțiunile Societății sunt tranzacționate la Bursa de Valori București din data de 4 noiembrie 2013, având simbol emitent SNN.

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate “Producția de energie electrică” – cod CAEN 3511 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/7403/1998, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, filialele Societății sunt următoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de înregistrare	Sediul social	% participatie la 31 decembrie 2023	% participatie la 31 decembrie 2022
Energonuclear S.A.	“Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea” – Cod CAEN 7112	25344972	București, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Clădirea 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. Brașov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Clădirea administrativă, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparații mașini” – Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanța, 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 2023
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

La 31 decembrie 2023, Societatea-mama detine o singura entitate asociata 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 2023, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

Schimbari 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%.

Schimbari 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%.

Schimbari în structura grupului în anul 2023: în anul 2023, nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

1.2. Activitățile principale ale grupului

Activitatea principală a Grupului constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea-mama detine și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea-mama detine la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în fază incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Unitățile 3 și 4 este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații se vede Nota 1.2). Prin Hotărârea nr. 8/12.06.2020 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) au fost aprobate următoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum și a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN să inițieze procedurile/demersurile/acțiunile privind încetarea negocierilor cu CGN, precum și încetarea efectelor juridice (prin acordul părților, denunțare etc.) a următoarelor documente: “Memorandumul de Înțelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă (MoU)” și respectiv “Acordul Investitorilor în forma preliminară” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) și (iii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN de a iniția demersurile pentru analiză și cristalizarea opțiunilor strategice privind construcția de noi capacități de producție de energie electrică din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

În perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape în vederea derulării acestui Proiect, cu efortul susținut al Societății și Statului Român. Prin Decizia Prim – Ministrului României nr. 281/14.07.2020, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost înființat Comitetul de Coordonare Strategică pentru Implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere încheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanța proiecte mari de investiții în România, inclusiv de tipul celor nucleare, în valoare totală de 7 miliarde de dolari. În luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3 și 4 si OEM Candu (producătorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost adoptate și aprobate o serie de măsuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptată Decizia Preliminară de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare,
- a fost aprobată inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobată finanțarea Energonuclear de către SNN prin majorare de capital social și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat, cu o valoare totală de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda.

În decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Român și Societate pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavoda. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat în data de 6 februarie 2023 și înregistrat la Camera Deputaților pentru dezbateră (PL-x nr. 46/2023).

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mamă derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

De asemenea, Societatea-mamă mai deține și un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experții internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”).

În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operării celor două reactoare nucleare funcționale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizează de către Grup, în cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Prin înființarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mamă urmărește asigurarea stabilității, predictibilității și continuității producției, prin controlul și gestionarea riscurilor pe întregul lanț al combustibilului, prin achiziționarea oxidului de uraniu și procesarea acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, constă în prelucrarea concentratelor de uraniu în vederea obținerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesară la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizată de dioxid de uraniu obținută este destinată exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenți la sucursala FCN Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. va prelua în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deseuri radioactive, efectuată anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de această filială sunt: prevenirea incendiilor, serviciile de manipulare în depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

1.3. Scopul consolidării

Principii și metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entități aflate sub controlul Grupului și sunt consolidate integral, aplicând metoda integrării globale.

Grupul controlează o entitate în care a investit, dacă și numai dacă acesta deține în totalitate următoarele :

- a) Autoritatea asupra entității în care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra reabilitării variabile pe baza participării sale în entitatea în care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea reabilitării investitorului.

La momentul evaluării controlului Grupului în calcul și drepturile de vot potențiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul încetării acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate în scopul alinării acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intră în perimetrul de consolidare sunt prezentate în Nota 1.1.

(ii) Entitățile asociate

Entitățile asociate sunt acele societăți în care Grupul poate exercita o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operaționale.

Situațiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entităților asociate pe baza metodei punerii în echivalență, de la data la care Grupul a început să exercite influență semnificativă și până la data la care această influență încetează.

Participațiile în care Grupul deține între 20% și 50% din drepturile de vot, dar asupra cărora nu exercită o influență semnificativă sunt clasificate ca active financiare disponibile în vederea vânzării.

Entitățile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii în echivalență și sunt recunoscute inițial la cost. Investiția Grupului include fondul comercial identificat la achiziție din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situațiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri și cheltuieli și mișcările în capitalul entităților asociate, după ajustările de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data când influența semnificativă începe până când această influență semnificativă încetează. Când partea Grupului din pierderi este mai mare decât interesul în entitatea contabilizată prin metoda punerii în echivalență, valoarea contabilă a acestui interes (inclusiv orice investiții pe termen lung) este redusă la zero și recunoașterea pierderilor viitoare este întreruptă cu excepția cazului în care Grupul are o obligație sau a făcut plăți în numele entității în care a investit.

(iii) Tranzacții eliminate la consolidare

Decontările și tranzacțiile în interiorul Grupului, ca și profiturile nerealizate rezultate din tranzacții în interiorul Grupului, sunt eliminate în totalitate din situațiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzacțiile cu entități asociate sau controlate în comun sunt eliminate în limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate în urma tranzacțiilor cu o entitate asociată sunt eliminate în contrapartida cu investiția în entitatea asociată. Pierderile nerealizate sunt eliminate în mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinări de întreprinderi

În aplicarea IFRS 3, combinarile de întreprinderi sunt măsurate și recunoscute în conformitate cu următoarele principii:

- La data achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate, evaluate la valoarea justă și orice interese care nu controlează în societate dobândite (interese minoritare) sunt înregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controlează pot fi evaluate fie la valoarea justă (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor în valoarea justă a activului net al firmei achiziționate (metoda fondului comercial parțial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzacție ;

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

- Orice achiziție sau cedare a unei investiții într-o filială care nu afectează controlul este considerată a tranzacție între acționari și trebuie înregistrată direct în capitalul propriu ;
- Dacă sunt dobândite interese suplimentare într-o asocieră în participare, o operațiune în comun sau o entitate asociată fără ca rezultat achiziție de control, valoarea activelor și pasivelor dobândite anterior rămâne neschimbată în bilanțul consolidat.
- Dacă controlul este dobândit în etape, costul combinării de întreprinderi include valoarea justă, la data la care controlul este dobândit, din interesul deținut anterior al cumpărătorului în societatea achiziționată ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achiziții care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele din care au fost suportate, cu excepția costurilor de emisiune pentru titluri de creanță sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie să fie înregistrate în conformitate cu IAS 32 și IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplică combinațiilor de întreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

1.4. Reglementări în sectorul energetic

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mamă este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. În anul 2023, Societatea-mamă a participat atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE, iar în anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informații a se vedea Nota 22).

2. Bazele întocmirii

2.1. Declarația de conformitate

Situațiile Financiare Consolidate ale Grupului au fost întocmite în baza Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) (“OMFP 2844/2016”). În accepțiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Evidența contabilă a filialelor este menținută în lei, în conformitate cu Reglementările Contabile Românești (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile conform RCR au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În afara ajustărilor specifice de consolidare, principalele retratări ale informațiilor financiare prezentate în situațiile financiare întocmite în conformitate cu reglementările contabile românești au constat în:

- gruparea mai multor elemente în categorii mai cuprinzătoare;
- ajustări ale elementelor de active, datorii și capitaluri proprii, în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economii hiperinflaționiste” datorită faptului că economia românească a fost o economie hiperinflaționistă până la 31 decembrie 2003;
- ajustări pentru recunoașterea creanțelor și datoriilor privind impozitul pe profit amanat, în conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerințele de prezentare în conformitate cu IFRS.

Situațiile Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 au fost auditate de către auditorul financiar al Grupului – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situații Financiare Consolidate au fost autorizate pentru emitere și semnate la data de 20 martie 2024 de către conducerea Grupului.

2.2. Continuitatea activității

Prezentele situații financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Grupul își va continua activitatea, fără o reducere semnificativă a acesteia, și în viitorul previzibil.

Din analizele efectuate privind implicațiile conflictului din Ucraina și ale războiului din Israel în activitatea Grupului, conducerea consideră că nu va fi afectată continuitatea activității acestuia (a se vedea Nota 4).

2.3. Prezentarea situațiilor financiare

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare”. Grupul a adoptat o prezentare bazată pe lichiditate în cadrul situației consolidate a poziției financiare și o prezentare a cheltuielilor în funcție de natura lor în cadrul situației consolidate a profitului sau pierderii, considerând că aceste metode de prezentare oferă informații care sunt mai relevante decât cele care ar fi fost prezentate în baza altor metode permise de IAS 1.

2.4. Bazele evaluării

Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza convenției valorii juste pentru activele financiare deținute în vederea vânzării și imobilizările corporale de natura terenurilor și construcțiilor. Alte active și datorii financiare, precum și alte active și datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare. Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

2.5. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile Financiare Consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului. Toate informațiile financiare sunt prezentate în RON, dacă nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, duratele de viață estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3.3, ipotezele folosite în determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele în determinarea valorii juste a imobilizărilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoașterea în categoria imobilizărilor corporale a pieselor de schimb care intră în condițiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creanțelor comerciale (a se vedea Nota 11), ipotezele în ceea ce privește valoarea recuperabilă netă a stocurilor (a se vedea Nota 10), ipotezele în ceea ce privește calculul obligațiilor privind beneficiile angajaților (a se vedea Nota 20), ipotezele în ceea ce privește durata de reluare în contul de profit și pierdere a subvențiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3.18 și Nota 18, estimări privind obligațiile de gestionare a deșeurilor radioactive și neradioactive (Nota 17).

Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor.

Judecățile și ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada în care estimarea este revizuită și perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Judecățile efectuate de către conducere în aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situațiilor financiare precum și estimările ce implică un risc semnificativ al unei ajustări materiale în cursul anului viitor sunt prezentate în Nota 4 și 29.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 și IFRS 11, Grupul folosește raționamentul în vederea evaluării controlului exercitat și stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlată în comun.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile prezentate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare consolidate și de către toate entitățile Grupului.

Situațiile financiare consolidate sunt întocmite pe baza ipotezei că Grupul își va continua activitatea în viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilității acestei ipoteze, conducerea Grupului analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar.

3.1. Tranzacții în moneda străină

Tranzacțiile în moneda străină sunt convertite în RON la cursurile de schimb valutare de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare, exprimate în valută la sfârșitul exercitiului, sunt exprimate în RON la cursul de schimb afișat de Banca Națională a României valabil pentru ultima zi bancară a exercitiului. Castigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse în contul de profit și pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, pentru principalele valute în care Grupul realizează tranzacții sunt după cum urmează:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
RON/EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474
RON/USD	4,5743	4,6885	4,4958	4,6346
RON/CAD	3,3897	3,6020	3,3913	3,4232
RON/GBP	5,6869	5,7867	5,7225	5,5878
RON/CHF	5,0917	4,9096	5,3666	5,0289

Activele și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină care sunt evaluate la valoarea justă sunt convertite în moneda funcțională la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinată valoarea justă. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric într-o monedă străină sunt convertite utilizând cursul de schimb valutar de la data tranzacției.

3.2. Ajustarea efectelor hiperinflației

În conformitate cu IAS 29, situațiile financiare ale unei entități a cărei monedă funcțională este moneda unei economii hiperinflaționiste trebuie prezentate în unitatea de măsură curentă la data încheierii perioadei de raportare (elementele nemonetare sunt retratate folosind un indice general al prețurilor de la data achiziției sau a contribuției).

Conform IAS 29, o economie este considerată ca fiind hiperinflaționistă dacă, pe lângă alți factori, rata cumulată a inflației pe o perioadă de trei ani depășește 100%. Scăderea continuă a ratei inflației și alți factori legați de caracteristicile mediului economic din România indică faptul că economia a cărei monedă funcțională a fost adoptată de către Societate a încetat să mai fie hiperinflaționistă, cu efect asupra perioadelor financiare începând cu 1 ianuarie 2004. Asadar, prevederile IAS 29 au fost adoptate în întocmirea situațiilor financiare până la data de 31 decembrie 2003.

În scopul întocmirii situațiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2023, Grupul a ajustat următoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate în unitatea de măsură curentă la 31 decembrie 2003 :

- ✓ Capital social (a se vedea Nota 14) ;
- ✓ Imobilizări corporale achiziționate până la 31 decembrie 2003.

3.3. Imobilizări corporale

i) **Recunoaștere și evaluare**

Imobilizările corporale recunoscute ca active sunt evaluate inițial la cost. Costul unui element de imobilizări corporale este format din prețul de cumpărare, inclusiv taxele nerecuperabile, după deducerea oricărui reduceri de preț de natură comercială și oricărui costuri care pot fi atribuite direct aducerii activului la locația și în condițiile necesare pentru ca acesta să poată fi utilizat în scopul dorit de conducere, cum ar fi: cheltuielile cu angajații care rezultă direct din construcția sau achiziționarea activului, costurile de amenajare a amplasamentului, costurile inițiale de livrare și manipulare, costurile de instalare și asamblare, onorariile profesionale.

Imobilizările corporale sunt clasificate de către Grup în următoarele clase de active de aceeași natură și cu utilizări similare:

- Terenuri;
- Construcții;
- Echipamente, instalații tehnice și mașini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier și alte imobilizări corporale.

Imobilizările corporale, cu excepția terenurilor și clădirilor, sunt evidențiate la cost mai puțin amortizarea acumulată și ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile și construcțiile sunt evaluate separat la valoarea justă. Astfel:

- Terenurile, construcțiile speciale, clădirile administrative și alte clădiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidențiate la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizând metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, înregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 până la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat în rezultatul reportat, într-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se înregistrează ca atare în situațiile financiare. Surplusul din reevaluare, atât cel care provine de la data trecerii la IFRS, cât și cel ulterior, se realizează la momentul cedării.
- Mașinile, echipamentele și alte active (mai puțin construcțiile speciale, clădirile administrative și alte clădiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidențiate la cost istoric minus orice amortizare cumulată și orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizările în curs de execuție sunt înregistrate la cost istoric de achiziție sau de construcție sau cost inflaționat (retratat în raport cu unitatea de măsură existentă la 31 decembrie 2003 pentru imobilizările achiziționate înainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

În cadrul imobilizărilor în curs de execuție sunt incluse construcțiile și apa grea ce vor fi utilizate în cadrul extinderii capacității de producție; deoarece apa grea nu este utilizată și nu se depreciază chimic, aceasta este evaluată inițial și ulterior la cost.

Unitățile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect, iar înainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate în parte. În 1991, Grupul a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezintă baza de cost a imobilizărilor incluse în imobilizări corporale în curs de execuție.

Elementele de natură pieselor de schimb, echipamentelor de rezervă și cele de mentenanță sunt recunoscute ca imobilizări corporale conform IAS 16, atunci când îndeplinesc definiția de imobilizări corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justă a fost determinată pe baza evaluărilor făcute de evaluatori independenți externi, prin folosirea metodelor valorilor de piață și a costului de înlocuire net, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere, dacă este cazul.

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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 aceluiasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in contul de profit sau pierdere; diminuarea este insa recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global, in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata in capitaluri proprii la pozitia "Rezerve din reevaluare".

ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizari corporale se recunosc, de regula, drept cheltuieli in perioada in care au fost efectuate. Sunt recunoscute si capitalizate ca o componenta a activului acele cheltuieli ulterioare sau investitii efectuate asupra imobilizarilor corporale care au ca efect imbunatatirea parametrilor tehnici initiali ai acestora si care conduc la obtinerea de beneficii economice viitoare, suplimentare fata de cele estimate initial. Obtinerea de beneficii se poate realiza fie direct prin cresterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de intretinere si functionare.

In vederea aplicarii prevederilor standardului international de contabilitate IAS 16 „Imobilizari corporale”, inspectiile generale regulate efectuate la CNE Cernavoda, se capitalizeaza in categoria imobilizarilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioada de 2 ani. Inspectiile generale regulate vizeaza in mare parte aceleasi componente ale Unitatilor, astfel ca perioada de amortizare considerata este perioada de 2 ani dintre doua inspectii generale regulate efectuate in mare parte asupra acelorasi componente, deci substituindu-se una pe cealalta. Ultimele inspectii generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 in anul 2023 si pentru Unitatea 1 in anul 2022.

iii) Cheltuieli cu reparatiile si mentenanta

Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta de natura curenta sunt clasificate drept cheltuieli ale perioadei atunci cand acestea au loc.

iv) Amortizarea

Amortizarea imobilizarilor corporale se calculeaza pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii in functiune a acestora si pana la recuperarea integrala a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Grupului estimeaza ca duratele de viata ale mijloacelor fixe prevazute in Hotararea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Grupului.

Amortizarea cladirilor se realizeaza pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluata a acestora pe perioada ramasa a duratei lor de viata. Amortizarea celorlalte imobilizari corporale este inregistrata pe baza metodei liniare, pe perioada estimata a duratei utile de functionare 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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

Terenurile nu sunt supuse amortizării, deoarece se considera că au o durată de viață nedefinită.

Imobilizările corporale în curs nu sunt amortizate până când acestea intră în folosință.

Duratele de viață estimate ale Unităților 1 și 2, respectiv 30 de ani, iau în considerare un număr ore de funcționare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioadă de 30 ani. Până la data de 31 decembrie 2023, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea în funcțiune al Unității 1 este de 90,60%, iar la Unitatea 2 de 93,73%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizând acești factori de capacitate extrapolați la aceeași valoare pentru restul duratei de viață, ar rezulta că durata estimată de viață efectivă a unităților va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totuși, aceasta este o extrapolare liniară simplificată, deoarece este de așteptat că factorul mediu de capacitate realizat până în prezent la ambele unități să scadă gradual până la finele duratei de viață inițiale datorită fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unităților.

Experiența de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numărul orelor de funcționare proiectate, indică faptul că este posibilă extinderea numărului de ore de funcționare inițială dincolo de numărul de ore proiectate de 210.000 ore. Grupul a contractat în februarie 2017 servicii specializate de asistență tehnică în vederea determinării posibilității de extindere a numărului orelor proiectate de funcționare a Unității 1. În urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabilește care sunt analizele și evaluările care trebuie efectuate pentru demonstrarea funcționalității Unității 1 de la CNE Cernavodă până la 245.000 ore efective de funcționare. Aceste analize și evaluări vor sta la baza prelungirii autorizației de funcționare a Unității 1.

Conducerea Societății este încrezătoare în posibilitatea de extindere cu succes a numărului orelor de funcționare a Unității 1, cu un număr de ore peste cele de funcționare proiectate de 210.000, care ar putea asigura funcționarea Unității 1 până în anul 2026 și deci menținerea duratei rămase de viață estimate, în condițiile unei durate de viață estimată pentru primul ciclu de funcționare de 30 ani.

Prin extrapolarea raționamentului și ținând cont de durata rămasă de viață a Unității 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unității 2 în perioada următoare aflat în legătură și cu ciclul de viață al Unității 2, durata de viață estimată este menținută și în cazul Unității 2. Valorile reziduale estimate în cazul ambelor unități sunt nule, având în vedere provocările asociate proiectelor de rețehnologizare ale unităților, după durata de viață inițială, prin care aceasta poate fi extinsă cu încă 25 ani după rețehnologizare.

În funcție de rezultatele efective în legătură cu extinderea duratei de viață inițiale a Unității 1 dincolo de numărul orelor proiectate de funcționare, estimările privind durata de viață a ambelor unități ar putea fi revizuite în exercitiile financiare următoare.

Cladirile și alte instalații, utilaje și mașini sunt prezentate în Nota 5 sub denumirea de "Mașini, echipamente și alte active". Inspectiile și reviziile generale, capitalizate în conformitate cu IAS 16, sunt prezentate în Nota 5 și sunt reflectate în valoarea contabilă a "Centralelor nucleare". Apa grea (încărcatura pentru Unitățile 1 și 2) a fost reclasificată începând cu anul 31.12.2019 în poziția "Centrale nucleare".

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.

v) Vânzarea/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

vi) Deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute ca venituri în situația consolidată a profitului sau pierderii. Dacă motivele care au stat la baza deprecierei nu mai sunt aplicabile într-o perioadă ulterioară, o reversare de depreciere este recunoscută ca și cheltuielă în situația consolidată a profitului sau pierderii. Valoarea contabilă majorată prin reversarea unei ajustări de depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă de amortizare) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

3.4. Active imobilizate detinute pentru vânzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute 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 detinut 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 cumparator 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.

i) Evaluare înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare

Ca un prim pas, imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca detinut 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 reclasificat ca detinut pentru vânzare în temeiul acestei politici.

ii) Evaluare la clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare

La clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare activul individual identificat ca detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre :

- valoarea contabilă și
- valoarea sa justă minus costurile vânzării.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

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.

iii) 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.

iv) 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”.

v) 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.

3.5. 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 locatar, 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.

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.

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizează folosindu-se metoda liniară. În cazul în care nu se transferă dreptul de proprietate sau nu există o opțiune de cumpărare asupra activului suport până la încheierea duratei acestuia, activul se amortizează de la data începerii contractului până la prima dată dintre sfârșitul duratei de viață utilă și sfârșitul duratei contractului ce include și opțiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoașterii inițiale a datoriei de leasing, valoarea actualizată a plăților de leasing cuprinde plăți fixe minus orice stimulente de leasing de primit și plăți variabile de leasing care depind de un indice sau de o rată, evaluate inițial pe baza indicelui sau a ratei de la data începerii derulării contractului (ex. indicii pretului de consum).

Valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la data recunoașterii se determină pe toată durata unui contract de leasing ținând cont și de perioadele acoperite de opțiuni de prelungire a contractului dacă Grupul are certitudinea rezonabilă că va exercita aceeași opțiune și de perioadele acoperite de opțiuni de reziliere a contractului dacă Grupul are certitudinea rezonabilă că nu va exercita aceeași opțiune.

Costurile cu utilitățile nu reprezintă o componentă a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute în profit sau pierdere pe măsura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evaluează ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobânda asociată datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta plățile de leasing efectuate și reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificărilor din contract (exemplu de modificări : durata contractului, modificarea plăților de leasing, opțiuni de cumpărare a activului, rata dobânzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoaștere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau încetării contractului și se reflectă prin scăderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare și recunoașterea în profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificării contractului de leasing.

3.6. Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale sunt reprezentate în principal de aplicații informatice și licențe. Acestea sunt evidențiate la cost istoric mai puțin amortizarea acumulată și ajustarea de depreciere a valorii.

i) Cercetare și dezvoltare

Cheltuielile cu activitățile de cercetare, realizate în scopul câștigării unor cunoștințe sau interpretări științifice ori tehnice noi, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în momentul în care sunt suportate.

Activitățile de dezvoltare implică un plan sau proiect ce vizează produse, procese noi sau îmbunătățiri substanțiale. 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 și 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.

ii) 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 consolidată a profitului sau a pierderii pe măsura ce sunt efectuate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

iii) Amortizarea

Amortizarea este înregistrată în situația consolidată 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 exploatareii centralei nucleare au o durată de viață utilă de între 5 și 8 ani. Grupul nu deține imobilizări necorporale achiziționate prin subvenții guvernamentale.

3.7. Active și datorii financiare

i) 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 cărui 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 prezintă prevederile din IAS 39 cu privire la recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare.

Grupul deține la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 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, 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 2023, respectiv 31 decembrie 2022 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,

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

Grupul poate desemna în mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel întrunește 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 2023, respectiv 2022 active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere.

ii) 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.

iii) 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.

iv) 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.

• *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.

v) Identificarea și evaluarea deprecierii de valoare pentru activele financiare

Active financiare măsurate la cost amortizat

Pierderea de credit așteptată reprezintă diferența dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale care sunt datorate Societății și toate fluxurile de trezorerie pe care Grupul preconizează să le primească, actualizate la rata dobânzii efective inițiale.

Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat ca urmare a riscului de credit în cazul în care s-au produs unul sau mai multe evenimente ce au un impact negativ asupra fluxurilor de numerar viitoare estimate ale activelor.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

Grupul evaluează dacă riscul de credit pentru un activ financiar a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială pe baza informațiilor, disponibile fără cost sau efort nejustificat, ce sunt un indicator al creșterilor semnificative în riscul de credit de la recunoașterea inițială.

Grupul recunoaște în profit sau pierdere valoarea modificărilor pierderilor de credit așteptate pe toată durata de viață a activelor financiare drept câștig sau pierdere din depreciere.

Câștigul sau pierderea din depreciere se determină ca diferență între valoarea contabilă a activului financiar și valoarea actualizată a fluxurilor viitoare de numerar utilizând rata dobânzii efective a activului financiar la momentul inițial.

Grupul recunoaște modificările favorabile în pierderile de credit așteptate pe toată durata de viață drept câștig din depreciere, chiar dacă pierderile de credit așteptate pe toată durata de viață sunt mai mici decât valoarea pierderilor de credit așteptate care au fost incluse în fluxurile de trezorerie estimate la recunoașterea inițială.

vi) Derecunoaștere

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile de a primi fluxuri de trezorerie 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.

vii) Câștiguri și pierderi din cedare

Câștigul 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.

3.8. Alte active și datorii financiare

Alte active și datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

3.9. 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.

3.10. 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 Grupului. 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 Grup 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, Grupul a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul Grupului 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 Grupului 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.

Grupul 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, Grupul aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.

3.11. Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele 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 Grupul nu va putea colecta creanțele 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 creanțe 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 prezentă 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”.

3.12. Numerar și echivalente de numerar

i) Determinarea componentelor numerarului și echivalentelor 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 Grupul înțelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul 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 Grupului în favoarea unor clienți.
- Poziția "Active financiare evaluate la cost amortizat" din situația poziției financiare conține și depozitele colaterale aferente scrisorilor de garanție amentionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

ii) Numerar restricționat

Conform IAS 1 par. 66 (d) o entitate trebuie să clasifice un activ drept activ circulant atunci când activul reprezintă numerar sau echivalente de numerar (conform definiției din IAS 7), cu excepția cazului în care există restricția ca activul să fie schimbat pe altceva sau utilizat pentru decontarea unei datorii pentru o perioadă de cel puțin 12 luni după perioada de raportare. Astfel numerarul restricționat se referă la numerarul care este detinut pentru un anumit scop și, prin urmare, nu este disponibil pentru utilizarea de către societate, în următoarele 12 luni.

Conturile curente deschise la bănci sunt în permanență la dispoziția Societății și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt în permanență la dispoziția Societății și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

3.13. Fluxuri de trezorerie

Situația fluxurilor de trezorerie prezintă, în conformitate cu IAS 7, intrările și ieșirile de numerar din activități de exploatare, activități de investiții și activități de finanțare. Valorile fluxurilor de numerar sunt obținute indirect, pornind de la profitul brut.

Fluxurile de numerar din activitățile de exploatare sunt ajustate cu venituri și cheltuieli nemonetare (în principal amortizarea și deprecierea activelor imobilizate) și iau în considerare modificările capitalului de lucru, precum și cheltuielile financiare efective, veniturile financiare și impozitele.

Activitățile de investiții cuprind în principal achiziții de active imobilizate, inclusiv bunuri închiriate, achiziționarea/cedarea de filiale/entități asociate și modificări ale depozitelor la termen cu o scadență mai mare de un an.

Activitățile de finanțare cuprind intrările și ieșirile de numerar din împrumuturi și rambursarea datoriilor financiare, din rambursarea datoriilor de leasing și din dividende.

3.14. Capitalul social

Capitalul social reprezintă totalitatea acțiunilor subscrise și varsate de către acționarii Grupului. Capitalul social se înregistrează distinct în contabilitate, pe baza actelor de constituire și a documentelor justificative privind varsamentele 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.

3.15. Rezerva legala

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 versat, 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 Grupului. Rezerva legala este repartizată la data bilanțului. Rezerva legala se regăsește în cadrul poziției “Rezultatul reportat”.

3.16. Rezerva platita în avans

Rezerva platită în avans reprezintă contribuțiile aduse în numerar de către acționarii Grupului 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 Grupului este numai de a emite un număr fix de acțiuni.

3.17. Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de costurile de tranzacționare înregistrate. Ulterior, imprumuturile sunt evidențiate la cost amortizat; orice diferență dintre sumele încasate (net de costurile de tranzacționare) și valoarea răscumpărării este recunoscută în profit sau pierdere pe durata imprumuturilor pe baza metodei dobânzii efective.

3.18. Subvenții guvernamentale

Grupul 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 formă 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 deținute”.

3.19. 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.

3.20. 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. Obligațiile 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

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 prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursări viitoare din plan sau a unor reduceri ale contribuțiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta 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 intră în drepturi. În măsura în care beneficiile intră 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.

(ii) Alte beneficii ale angajaților pe termen lung

Obligația netă a Grupului în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada în care apar.

(iii) Beneficii ale angajaților pe termen scurt

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fără a fi actualizate și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi plătită pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Grupul are o obligație prezenta, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată în mod credibil.

3.21. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Un provizion este recunoscut dacă, în urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligație curentă legală sau implicită care poate fi estimată în mod credibil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a stinge obligația. Provizioanele se determină prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare, care să reflecte evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizării este recunoscută ca și cheltuiala financiară.

Provizionul pentru depozitarea intermediară a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și provizionul pentru gestionarea deșeurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și a celor neradioactive are loc într-o perioadă ulterioară celei în care sunt generate de activitatea de exploatare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

3.22. Datorii și active contingente

O datorie contingentă este:

(a) o obligație potențială, apărută ca urmare a unor evenimente trecute și a cărei existență va fi confirmată numai de apariția sau neapariția unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi în totalitate sub controlul Societății; sau

(b) o obligație curentă apărută ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscută deoarece: i. nu este probabil ca o ieșire de resurse care să cuprindă beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației; sau ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluată suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare. Ele sunt prezentate în note, cu excepția cazurilor în care posibilitatea unei ieșiri de beneficii economice este redusă.

Un activ contingent este un activ potențial care apare ca urmare a unor evenimente anterioare și a cărui existență va fi confirmată doar de apariția sau neapariția unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt în totalitate controlate de Societate.

Activele contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare, dar sunt prezentate când o intrare de beneficii este probabilă.

3.23. Recunoașterea veniturilor și a cheltuielilor

Veniturile sunt recunoscute în măsura în care beneficiile economice sunt probabile și aceste beneficii pot fi evaluate în mod credibil. Următoarele criterii trebuie de asemenea să fie îndeplinite pentru a putea recunoaște venituri:

(i) *Venituri din vânzarea energiei electrice*

În vederea recunoașterii veniturilor din vânzarea energiei electrice, Grupul aplică prevederile IFRS 15 “Recunoașterea veniturilor”.

IFRS 15 clarifică modul în care se identifică obligația de executare dintr-un contract, modul în care se determină dacă o entitate acționează în nume propriu sau ca un intermediar și dacă veniturile obținute trebuie recunoscute la un moment specific sau în timp.

IFRS 15 stabilește un model în cinci etape care se aplică pentru veniturile provenind dintr-un contract încheiat cu un client (excepând contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzacției sau de industrie. De asemenea, cerințele standardului se vor aplica pentru recunoașterea și evaluarea castigurilor și pierderilor din vânzarea anumitor active, de altă natură decât cea financiară, care nu sunt rezultatul activității obișnuite ale Grupului (ex: vânzare de imobilizări corporale și necorporale). Grupul a evaluat impactul acestor modificări asupra poziției financiare și a performanțelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ până la data raportării.

Grupul a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vânzarile de energie electrică și termică și alte venituri, prin aplicarea modelului “cinci pași” prevăzut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecărui flux semnificativ de venituri, Grupul a concluzionat că IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situațiilor financiare, comparativ cu recunoașterea veniturilor conform IAS 18 și IAS 11.

Grupul livrează bunuri (energie electrică și termică) pentru care consideră că recunoașterea veniturilor să aibă loc la un moment în timp, la momentul în care controlul activului este transferat clientului și anume la livrarea bunurilor.

(ii) *Venituri și cheltuieli financiare*

Veniturile financiare cuprind în principal venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și numerarului, venituri din dividende, precum și castigurile din diferențele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în baza contabilității de angajamente, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective reprezintă rata care actualizează exact plățile și încasarile în numerar preconizate în viitor pe durata de viață așteptată a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durată mai scurtă) la valoarea contabilă a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobânzii aferente datoriei ce decurge din contractul de leasing se determină utilizând o rată de actualizare care poate fi rata de dobândă din contract sau rata marginală de împrumut a locatarului și se recunoaște în profit sau pierdere.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

Cheltuielile financiare cuprind în principal cheltuiala cu dobânda aferentă împrumuturilor și pierderile din diferențe de curs valutar. Toate costurile îndatorării care nu sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producerii unui activ sunt recunoscute în contul de profit și pierdere utilizând metoda dobânzii efective.

(iii) *Taxe*

IFRIC 21 "Taxe" clarifică modul de recunoaștere în contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da naștere unei datorii de a plăti o taxă este activitatea care declanșează plata taxei, identificată prin legislație. Obligatia de a plăti o taxă este recunoscută în mod progresiv în cazul în care evenimentul generator are loc într-o perioadă de timp.

Grupul a implementat prevederile **IFRIC 21 Taxe** prin modificarea politicilor contabile, începând cu situațiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. În sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite și taxe la momentul apariției activității care determină plata, așa cum este definită de legislația relevantă. O datorie privind impozitele și taxele este estimată progresiv numai dacă activitatea care determină plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autorități guvernamentale conform legislației, altele decât ieșiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi și alte penalități pentru încălcarea legislației.

IFRIC 21 specifică faptul că această interpretare nu adresează modalitatea de înregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala) dar precizează faptul că un activ este recunoscut în cazul în care o datorie a fost plătită în avans și nu există o obligație prezentă de plată.

Grupul a considerat că momentul recunoașterii datoriei este determinat de existența în patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare și în consecință, datoria privind impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale a fost recunoscută integral la data de 1 ianuarie în contrapartida cu cheltuiala aferentă.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator în legătură cu impozitele și taxele care cad sub incidența IFRIC 21 și a concluzionat că această dată este 31 decembrie a fiecărui an.

3.24. Recunoașterea cheltuielilor

Cheltuielile constituie diminuări ale beneficiilor economice înregistrate pe parcursul exercitiului financiar sub forma de ieșiri sau scaderi ale valorii activelor ori creșteri ale datoriilor, care se concretizează în reduceri ale capitalurilor proprii, altele decât cele rezultate din distribuirea acestora către acționari.

Acestea se recunosc în situația consolidată a profitului sau pierderii atunci când se poate evalua în mod credibil o diminuare a beneficiilor economice viitoare legate de o diminuare a valorii unui activ sau de o creștere a valorii unei datorii. Recunoașterea cheltuielilor are loc simultan cu recunoașterea creșterii valorii datoriilor sau reducerii valorii activelor.

3.25. Taxe – altele decât impozitul pe profit

IFRIC 21 "Taxe" clarifică modul de recunoaștere în contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da naștere unei datorii de a plăti o taxă este activitatea care declanșează plata taxei, identificată prin legislație. Obligatia de a plăti o taxă este recunoscută în mod progresiv în cazul în care evenimentul generator are loc într-o perioadă de timp.

Grupul a implementat prevederile IFRIC 21 Taxe prin modificarea politicilor contabile, începând cu situațiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. În sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite și taxe la momentul apariției activității care determină plata, așa cum este definită de legislația relevantă. O datorie privind impozitele și taxele este estimată progresiv numai dacă activitatea care determină plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autorități guvernamentale conform legislației, altele decât ieșiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 “Impozitul pe profit”), amenzi și alte penalități pentru încălcarea legislației.

IFRIC 21 specifică faptul că această interpretare nu adresează modalitatea de înregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuială) dar precizează faptul că un activ este recunoscut în cazul în care o datorie a fost plătită în avans și nu există o obligație prezentă de plată.

Grupul a considerat că momentul recunoașterii datoriei este determinat de existența în patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare și în consecință, datoria privind impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale a fost recunoscută integral la data de 1 ianuarie în contrapartidă cu cheltuiala aferentă.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator în legătură cu impozitele și taxele care cad sub incidența IFRIC 21 și a concluzionat că această dată este 31 decembrie a fiecărui an.

3.26. Segmente de activitate

Un segment de activitate este identificat de către IFRS 8 “Segmente de activitate”, ca fiind o componentă a unei entități :

- Care se angajează în activități în urma cărora ar putea obține venituri și suporta cheltuieli, inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități ;
- Ale cărei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de către principalul factor decizional operațional pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment și evaluarea performanțelor acestuia ; și
- Pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Conducerea Grupului consideră operațiunile sale în totalitatea lor “un singur segment”.

Identificarea unui singur segment raportabil are la bază următoarele elemente:

- Grupul produce și livrează doar energie electrică și termică. Ponderea veniturilor obținute din livrarea de energie termică este de numai 0,08%.
- Activitatea de producție se desfășoară numai pe teritoriul României.
- Cele două unități nucleare funcționale și fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul României.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul României, către persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru întreaga Societate. Grupul aplică reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din România este reglementat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniu Energetic (“ANRE”).

Pentru a răspunde necesităților de prezentare în situațiile financiare, menționăm următoarele:

- *IFRS 8.32. - Informații despre produse și servicii.* Așa cum este menționat în *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principală a Grupului constă în producerea de energie electrică și termică prin procedee nucleare.

- *IFRS 8.33. - Informații despre segmentarea geografică:*

a) Valoarea veniturilor obținute din vânzarea energiei electrice pe teritoriul României și în afara acesteia. Veniturile obținute din vânzarea energiei electrice s-au realizat în proporție de 100% către clienți stabiliți pe teritoriul României.

b) Valoarea activelor imobilizate localizate în România și în afara României. Toate activele imobilizate ale Grupului sunt localizate pe teritoriul României.

- *IFRS 8.34. - Informații privind clienții principali.* Tranzacțiile înregistrate cu principalii clienți sunt prezentate atât în *Nota 11 Creanțe comerciale și alte creanțe, cât și în Nota 29 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative, Riscul de credit, unde a fost tratată expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.*

3.27. Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta

Cheltuiala cu impozitul pe profit neta, aferenta exercitiului cuprinde impozitul curent și impozitul amanat. Impozitul pe profit este recunoscut în situația profitului sau pierderii și în alte elemente ale rezultatului global dacă impozitul este aferent elementelor de capital.

i) Impozitul curent este impozitul de platit aferent profitului realizat în perioada curentă, determinat în baza procentelor aplicate la data situației pozitive financiare și a tuturor ajustărilor aferente perioadelor precedente. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

ii) Impozitul amanat este determinat pentru acele diferențe temporare ce apar între baza fiscală de calcul a impozitului pentru active și datorii și valoarea contabilă a acestora folosită pentru raportare în situațiile financiare. Impozitul amanat nu se recunoaște pentru următoarele diferențe temporare: recunoașterea inițială a fondului comercial, recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinații de întreprinderi și care nu afectează nici profitul contabil nici pe cel fiscal și diferențe provenind din investiții în filiale, cu condiția ca acestea să nu fie reluate în viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se așteaptă să fie aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației în vigoare la data raportării sau emise la data raportării și care va intra în vigoare ulterior.

Creanțele și datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele curente cu impozitul și dacă acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeași autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru autorități fiscale diferite dar acestea doresc să realizeze decontarea creanțelor și datoriilor curente cu impozitul utilizând o bază netă sau activele și datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanța privind impozitul amanat este recunoscută numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanța este revizuită la încheierea fiecărui exercitiu financiar și este diminuată în măsura în care beneficiul fiscal aferent este improbabil să se realizeze.

3.28. Dividende de distribuit

Dividendele sunt tratate ca o distribuție a profitului în perioada în care au fost declarate și aprobate de către Adunarea Generală a Acționarilor. Dividendele sunt recunoscute ca datorie în perioada în care este aprobată repartizarea lor.

3.29. Rezultatul pe acțiune

Rezultatul pe acțiune este calculat împărțind profitul sau pierderea atribuită acționarilor Grupului la media ponderată a acțiunilor ordinare în circulație în cursul perioadei. Media ponderată a acțiunilor ordinare în circulație în timpul perioadei este numărul de acțiuni ordinare în circulație la începutul perioadei, ajustat cu numărul de acțiuni rascumparate sau emise în perioada respectivă, înmulțit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderii pe acțiune rezultată în ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca opțiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca acțiunile ordinare sunt emise după îndeplinirea unor condiții specificate. Obiectivul rezultatului pe acțiune diluat este corelat cu rezultatul de bază pe acțiune și anume să furnizeze interesul fiecărei acțiuni ordinare în performanța entității.

3.30. Evenimente ulterioare

Evenimentele ulterioare încheierii perioadei de raportare sunt acele evenimente favorabile și nefavorabile, care au loc între finalul perioadei de raportare și data la care situațiile financiare sunt autorizate pentru emitere.

Evenimentele ulterioare care furnizează informații suplimentare despre poziția Grupului la data încheierii perioadei de raportare (evenimente care necesită ajustări) sunt reflectate în situațiile financiare.

Evenimentele ulterioare încheierii perioadei de raportare care nu necesită ajustări sunt evidențiate în note, atunci când sunt considerate semnificative.

3.31. Parti afiliate

Partile sunt considerate afiliate dacă una din parti are capacitatea de a controla cealaltă parte, de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte parti în luarea de decizii financiare sau operationale, dacă se află sub control comun cu alta parte, dacă există o asociere în participatie în cadrul careia entitatea este asociat sau este membru al conducerii după cum este descris în IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind partile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu partile afiliate accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică. Partile afiliate pot încheia tranzacții pe care partile neafiliate nu le pot încheia iar în cazul tranzacțiilor între parti afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru partile neafiliate. Tranzacțiile între parti afiliate reprezintă un transfer de resurse sau obligații între parti afiliate indiferent dacă implică un pret sau nu.

Având în vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Societatea-mama se supune unor reglementări specifice, având obligații de raportare privind tranzacțiile cu partile afiliate. Grupul prezintă în situațiile financiare tranzacțiile cu parti afiliate în conformitate cu IAS 24 “Prezentarea informațiilor privind partile afiliate” (a se vedea Nota 28).

3.32. Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a avut în vedere aplicarea tuturor standardelor noi și a amendamentelor la Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care sunt relevante pentru operațiunile sale și sunt în vigoare pentru perioadele contabile care încep la 1 ianuarie 2023 aprobate de Uniunea Europeană.

(i) Standarde noi și amendamente la standardele existente în vigoare pentru perioada de raportare curentă

Următoarele standarde noi și amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curentă:

- **IFRS 17 “Contracte de asigurare”** emis de IASB în 18 mai 2017. Noul standard prevede că obligațiile de asigurare trebuie să fie evaluate la o valoare actuală de realizare și oferă o abordare de evaluare și prezentare mai uniformă pentru toate contractele de asigurare. Aceste cerințe au rolul de a obține o contabilizare a contractelor de asigurare consecventă, bazată pe principii. IFRS 17 prevealează asupra IFRS 4 „Contracte de asigurare” și a interpretărilor aferente când este aplicat. Amendamentele la IFRS 17 „Contracte de asigurare” emise de IASB în 25 iunie 2020 amână data aplicării inițiale a IFRS 17 cu doi ani pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023. În plus, amendamentele emise în data de 25 iunie 2020 introduc simplificări și clarificări la anumite cerințe din standard și prevăd facilități suplimentare la aplicarea inițială a IFRS 17.
- **Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare” - Aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 – Informații comparative** emise de IASB în 9 decembrie 2021. Este un amendament cu sferă de aplicare restrânsă la cerințele de tranziție ale IFRS 17 pentru entitățile care aplică pentru prima dată IFRS 17 și IFRS 9 simultan.
- **Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori” - Definiția estimărilor contabile** emise de IASB în 12 februarie 2021. Amendamentele se concentrează pe estimările contabile și oferă îndrumări despre distincția dintre politici contabile și estimări contabile.
- **Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” - Impozit amânat aferent creanțelor și datorii care decurg dintr-o singură tranzacție** emise de IASB în 6 mai 2021. Conform amendamentelor, scutirea de la recunoașterea inițială nu se aplică tranzacțiilor în care apar diferențe temporare atât deductibile, cât și impozabile la recunoașterea inițială, care duc la recunoașterea de creanțe și datorii cu impozitul amânat egale.
- **Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” – Reforma fiscală internațională — Regulile Modelului privind Pilonul 2** emise de IASB în 23 mai 2023. Amendamentele introduc o excepție temporară la înregistrarea în contabilitate a impozitelor amânate care provin din jurisdicțiile care implementează normele de impozitare globală și cerințele de prezentare privind expunerea societății la impozitele pe profit care decurg din reformă, în special înainte de intrarea în vigoare a legislației de implementare a regulilor.
- **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile** emise de IASB în 12 februarie 2021. Amendamentele cer entităților să-și prezinte mai degrabă politicile contabile semnificative decât politicile contabile importante și să ofere îndrumări și exemple pentru a ajuta autorii situațiilor financiare să decidă ce politici contabile să prezinte în situațiile financiare.

Adoptarea acestor standarde și amendamente la standardele existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare consolidate ale Grupului.

(ii) Standarde și amendamente la standardele existente emise de IASB și adoptate de UE, dar care nu au intrat încă în vigoare

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB și adoptate de UE, dar nu sunt încă în vigoare:

- **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing” - Datorii de leasing într-o tranzacție de vânzare și leaseback**, emise de IASB în 22 septembrie 2022. Amendamentele la IFRS 16 prevăd ca vânzătorul-locatar să evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzacție de leaseback astfel încât să nu recunoască niciun fel de câștiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare reținut. Noile cerințe nu împiedică vânzătorul-locatar să recunoască în contul de profit și pierdere câștiguri sau pierderi din încetarea parțială sau totală a unui contract de leasing.
- **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt și datorii pe termen lung**, emise de IASB în 23 ianuarie 2020, și **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Datorii pe termen lung cu indicatori financiari** emise de IASB în 31 octombrie 2022. Amendamentele emise în ianuarie 2020 oferă o abordare mai generală la clasificarea datoriilor prevăzută de IAS 1 plecând de la acordurile contractuale existente la data raportării. Amendamentele emise în octombrie 2022 clarifică modul în care condițiile pe care o entitate trebuie să le respecte în termen de douăsprezece luni de la perioada de raportare afectează clasificarea unei datorii și stabilesc data intrării în vigoare pentru ambele amendamente la perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024.

(iii) Standarde noi și amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost încă adoptate de UE

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde noi și amendamente la standardele existente au fost emise de IASB, dar nu au fost încă adoptate de UE:

- **Amendamente la IAS 7 „Situațiile fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 „Instrumente financiare: Informații de furnizat” – Acorduri de finanțare în relația cu furnizorii** emise de IASB în 25 mai 2023. Amendamentele adaugă cerințe privind informațiile care trebuie furnizate, precum și „indicatoare” în cadrul cerințelor existente privind informațiile de furnizat pentru oferirea de informații calitative și cantitative referitoare la acordurile de finanțare în relația cu furnizorii.
- **Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursului de schimb valutar” – Lipsa convertibilității** emise de IASB în 15 august 2023. Amendamentele conțin îndrumări ca entitățile să menționeze atunci când o monedă este convertibilă și cum să determine cursul de schimb atunci când aceasta nu este convertibilă.
- **Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”- Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia**, emise de IASB în 11 septembrie 2014. Amendamentele soluționează contradicția dintre cerințele IAS 28 și IFRS 10 și clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asocierie în participație, câștigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci când activele vândute sau aduse drept contribuție reprezintă o întreprindere.
- **IFRS 14 „Conturi de amânare aferente activităților reglementate”** emis de IASB în 30 ianuarie 2014. Acest standard are scopul de a permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS, și care recunosc în prezent conturile de amânare aferente activităților reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, să continue să facă acest lucru la trecerea la IFRS.

Grupul anticipează că adoptarea acestor standarde noi și amendamentelor la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului în viitor.

3.33. Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbarilor climatice si securitatea aprovizionarii cu energie sunt doua dintre cele mai importante provocari globale in 2023, 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, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale ("SMR"), 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 cadrul conferintei COP28 privind schimbarile climatice, denumita de statele pro-nucleare „COP nuclear”, care s-a incheiat in decembrie 2023, peste 20 de state au semnat o declaratie comuna de triplare a capacitatii de energie nucleara pana in 2050. In acest context, energia nucleara revine puternic, iar avantajul major este al statelor, cum este Romania, care au deja infrastructura, experienta in operare si vointa de a extinde capacitatile nucleare.

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 2022 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 aliniate taxonomiei activitati economice. Reglementarile aplicabile la 31 decembrie 2022 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 2023.

3.34. 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 17.

În anii 2022- 2023 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, Grupul 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 Nota 3.9.

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 țintele 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 valutar 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. Estimări Contabile Si 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 (a se vedea Nota 29).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului includ :

4.1. 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 3.7. 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 3.7. 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:

Grupul 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.

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 prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de trezorerie, după caz. La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, 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 Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

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 Grupului apreciază ca 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 2023 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	609.802.200	35.567.692	2
Creante comerciale	623.780.215	438.540.316	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	329.590.958	142.158.865	2
Numerar și echivalente de numerar	3.581.674.576	2.707.724.133	2
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500	2
	5.257.104.976	5.153.787.506	
31 decembrie 2023 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	-	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	15.735.744	12.831.121	2
Venituri în avans	50.342.355	63.611.498	2
	60.078.099	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	827.160.116	448.160.020	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	4.036.655	2.734.403	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.640.599	65.525.433	2
Venituri în avans	1.186.167	157.087.526	2
	898.023.537	673.507.382	

Notele de la 1 - 31 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	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	

(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.

(v) 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.

(vi) Masurarea valorii juste

Ultima evaluare a imobilizarilor corporale ale societatii mama s-a realizat la 31 decembrie 2021. Astfel, imobilizarile corporale ale societatii mama 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.

(vii) 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.

(viii) Impactul și implicațiile conflictelor militare

Situația geopolitică la nivel mondial s-a degradat începând cu 24 februarie 2022, odată cu invadarea Ucrainei de către Rusia, urmată de declanșarea războiului din Israel în 7 octombrie 2023.

Atât conflictul militar din Ucraina, cât și războiul din Israel nu au avut un impact semnificativ, direct sau indirect, asupra derulării activităților Societății. Activitatea de operare, producție, derulare a proiectelor de investiții, dar și activitățile curente se desfășoară normal.

Conflictul din Ucraina, dincolo de drama umană, a demonstrat importanța unui mix energetic echilibrat în UE și a unui sistem energetic rezilient atunci când se confruntă cu evenimente extreme. Este în același timp un semnal major de alarmă în ceea ce privește politica energetică la nivelul UE, includerea echitabilă a surselor de energie cu rol în decarbonare pentru asigurarea stabilității și accesibilității pe termen lung a energiei, fără a risca securitatea energetică a UE și a statelor membre. Cooperarea statelor în vederea identificării de soluții viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

În acest context, energia nucleară devine și mai importantă în mixul energetic european și în reducerea dependenței energetice. Energia nucleară răspunde celor 3 provocări curente: securitatea energetică, atingerea tintelor de decarbonare și menținerea unui cost accesibil pentru consumatori. Societatea-mamă are un rol important la nivel național, atât în stabilitatea energetică a țării cât și în atingerea tintelor de decarbonare.

Izbucnirea conflictului din Israel în 2023, a declanșat o realiniere a aliaților politice, militare și economice, cu potențial impact economic:

- prețurile multor marfuri vor continua să rămână ridicate, conflictele din Ucraina și Israel inducând o volatilitate ridicată a acestora;
- ratele inflației este de așteptat să rămână ridicate în viitorul apropiat, atât în România cât și în restul lumii, însă în scădere și cu perspectiva volatilității;
- ratele dobânzilor de politică monetară ale băncilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de așteptat să rămână ridicate (terminarea perioadei “banilor ieftini”);
- perturbarea (pană la întrerupere a) lanțurilor de aprovizionare este posibil să persiste și să se accentueze în condițiile în care de-globalizarea (regionalizarea și protecționismul) va/(vor) continua.

Cadrul geopolitic și situația economică mondială, marcate de o amplificare a incertitudinii privind creșterea economică, potențiala intensificare a războiului dintre Rusia și Ucraina sau escaladarea războiului din Israel pun la încercare sistemul financiar din România, cu implicații adverse asupra pietelor de marfuri și a lanțurilor globale de aprovizionare, în contextul în care comerțul internațional este deja relativ fragmentat în urma socurilor anterioare.

Analizând impactul acestor două conflicte asupra Grupului, concluzionăm faptul că aceasta nu are o expunere directă legată de Rusia, Ucraina sau Israel, nu deține investiții directe sau indirecte în societăți comerciale ale acestor state, lanțurile de aprovizionare pentru materia primă fiind menținute și în acest an cu societăți din Kazahstan, Canada și, respectiv, România. De asemenea, Grupul nu are nicio expunere față de afaceri, societăți sau bănci care sunt în prezent afectate prin sancțiuni internaționale.

Impactul indirect asupra situațiilor financiare consolidate se aliniază efectelor globale și regionale ale conflictului din Ucraina și ale războiului din Israel. Prețurile de vânzare a energiei electrice, politicile naționale de diminuare a efectelor acestor conflicte, precum și evoluția indicelui prețurilor de consum sunt cele mai notabile influențe care derivă din aceste situații conflictuale.

4.2. Alte aspecte generale privind activitatea Societății în contextul conflictelor militare

a) Deprecierea instrumentelor financiare și a altor riscuri financiare

Grupul monitorizează permanent evoluția riscului de credit și constituie ajustări de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, în conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Grupului la 31 Decembrie 2023, nu au fost identificate degradări ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obținute la 31.12.2022. De asemenea, Grupul nu detine active sau datorii financiare afectate de restricții /sanțiuni internaționale în relație cu statele aflate în conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Grupului la riscul de lichiditate sau la riscul de piață (în particular riscul de schimb valutar) generate de tranzacții cu societăți comerciale din statele implicate în conflictele militare.

b) Deprecierea activelor non-financiare

Având în vedere faptul că Grupul nu detine și nu exploatează active situate pe teritoriul statelor implicate în conflictele militare, riscuri privind deteriorarea fizică, accesul restricționat sau indicii de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

c) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacității de a exercita o influență semnificativă

Societățile care intră în perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societăți comerciale din România, care își desfășoară activitatea numai pe teritoriul României și sunt deținute în proporție de 100%, cu excepția entității asociate Ropower Nuclear S.A. care este deținută în proporție de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2023 nu fost identificate împrejurări care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societății mama de a-și exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale și/sau entități asociate.

d) Alte active, datorii, venituri și cheltuieli

Suplimentar față de informațiile menționate în paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina și respectiv războiul din Israel, nu au implicat nicio altă utilizare specifică de judecări, estimări sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor și a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele menționate în Nota 2.6).

Impactul direct sau indirect al conflictelor militare asupra activității Grupului 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, Grupul monitorizează evoluția macroeconomică și evaluează continuu factorii de incertitudine și potențialul impact financiar al conflictelor militare, în vederea identificării măsurilor necesare a fi implementate, urmând ca investitorii să fie informați în concordanță.

În cadrul Grupului, se derulează politici concrete și eficiente de management al riscului cibernetic. Conflictele militare nu au avut impact asupra continuității activității Grupului. Efectele conflictelor asupra poziției financiare, performanței financiare și fluxurilor de numerar ale Grupului reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Grupul 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 explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(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 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)	-
Transfer stocuri	-	-	-	40.632.444	40.632.444
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	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)
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
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.645.018.099	1.572.337.829	7.864.098.077
Intrari	521.520	-	120.601.854	1.390.139.234	1.511.262.607
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transferuri	-	281.283.159	43.293.298	(324.576.457)	-
Transferuri stocuri	-	-	2.043.294	1.881.461	3.924.754
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.219.611	(16.219.611)	-
Derecunoastere inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Derecunoastere apa grea	-	(939.008)	-	-	(939.008)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(138.841.651)	(2.373.800)	-	(141.215.451)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Amortizare si ajustari de depreciere					
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
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	1.026.752.093	154.791.309	1.949.639.374
Cheltuiala cu amortizarea	-	510.865.489	94.309.779	-	605.175.268
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(78.011.905)	(2.319.886)	-	(80.331.7912)
Ajustari pentru depreciere	-	-	9.326.191	61.092	9.387.283
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2022 (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
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156

Notele de la 1 - 31 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 2023

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

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

In cursul anului 2023, Societatea-mama a achizitionat 6,5 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 17.150.312 RON, iar in cursul anului 2022, a achizitionat 11,9 tone de apa grea, in valoare de 27.816.605 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2023, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 2.468.710.054 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 673.936.866 RON (31 decembrie 2022: de 644.585.615 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.794.773.189 RON (31 decembrie 2022: 772.960.905 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 933.093.161 RON (31 decembrie 2023 : 72.037.118 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 516.909.182 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.718 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 104.563.465 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 55.638.950 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.962.888 RON (31 decembrie 2022: 32.853.382 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 26.845.309 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 684.293.981 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022 : 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 2023 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 213.064.046 RON (31 decembrie 2022 : 213.064.046 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-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2023, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama 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 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 212.140.078 RON, realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 2 si opririlor neplanificate ale Unitatii 1 in valoare de 65.352.336 RON, majorarea valorii contabile a DICA cu suma de 25.265.165 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere, amortizar, metoda de amortizare si durata de viata

La 31 decembrie 2023 Grupul inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 9.387.283 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2022 : 5.060.391 RON).

Notele de la 1 - 31 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 2023

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

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 3.3. pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) **Reevaluare**

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Conform politicii grupului in situatiile financiare consolidate surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat la scoaterea din evidenta a activului, in timp ce in situatiile financiare individuale surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat pe masura folosirii acestuia sau la scoaterea din evidenta a activului.

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.

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

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***(vi) 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 :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	22.350.779	22.350.779
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Cladiri		
Cost	7.205.104.139	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.410.511.173)	(4.523.041.183)
Valoare neta contabila	2.794.592.966	2.533.882.118

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea-mama 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 (a se vedea Nota 26). Cheltuiiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2023 este in valoare de 100.592.878 RON (31 decembrie 2022: 100.535.482 RON).

(viii) Active gajate

La 31 decembrie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 31 decembrie 2023, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 55.188.913 RON (31 decembrie 2022 : 46.893.963 RON).

Notele de la 1 - 31 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 2023
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport 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 22.171.298 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.526.919	1.422.211
Spatii de birouri	20.645.379	14.609.030
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(3.571.215)	(465.410)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	15.786.523	15.565.831

Datorii din contracte de leasing	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Pe termen scurt	4.167.292	2.734.403
Pe termen lung	15.605.108	12.831.121
	19.772.400	15.565.524

(ii) Sume recunoscute in Situatiia profitului sau a pierderii

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		3.379.695	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	27	1.279.532	32.097

(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
	3.617.527	337.356

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.5.

Notele de la 1 - 31 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 2023

*(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 imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost					
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 imobilizari corporale					
Transferuri din imobilizari corporale					
Iesiri		(126.663)	(380.168)	-	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	257	253.758.361	57.503.157	-	311.261.775
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	257	253.758.361	57.503.157	-	311.261.775
Intrari		2.990.898	44.512	11.516.092	14.551.502
Iesiri		(1.406.075)	(199.150)	-	(1.605.225)
Transferuri		(30.826.629)	25.109.373	5.717.255	-
Reclasificari		10.033.345	-	(10.033.345)	-
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	257	234.549.902	82.457.891	7.200.002	324.208.052
Amortizare cumulata					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	-	248.295.121
Cheltuiala cu amortizarea	41	6.843.236	5.816.192	-	12.659.469
Amortizarea aferenta iesirilor		(126.663)	(380.168)	-	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	51	212.116.591	48.331.117	-	260.447.759
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	51	212.116.591	48.331.117	-	260.447.759
Cheltuiala cu amortizarea	41	6.461.189	7.787.133	-	14.248.363
Amortizarea aferenta iesirilor		(755.717)	(199.150)	-	(954.867)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	92	217.822.064	55.919.099	-	273.741.254
Valoare contabila					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	247	37.045.135	11.361.327	-	48.406.709
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	206	41.641.958	9.172.040	-	50.814.016
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	166	16.727.838	26.538.792	7.200.002	50.466.796

La 31 decembrie 2023 imobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software atat achizitionate cat si generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt aferente filialelor infintate in anul 2022.

Politicele pontabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.6.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 decembrie 2023 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si 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.

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Obligatiuni (ii)	552.203.754	-
Titluri de stat (i)	30.333.530	30.260.661
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	21.957.885	-
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Total	609.802.200	35.567.692

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea-mama 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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.751.132	29.680.203
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	73.309	70.929
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.824.441	29.751.132
Dobanda cumulata	509.089	509.529
Total titluri de stat	30.333.530	30.260.661

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2023 Societatea-mama a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

(ii) Obligatiuni

La 31 decembrie 2023, Societatea-mama detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	-	-
Cumparari	518.828.650	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	60.081	-
Reevaluare	3.422.600	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	522.311.331	-
Dobanda cumulate	29.892.423	-
Total obligatiuni	552.203.754	-

9. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 31 Decembrie 2023, 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.

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 2023, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	4.943.000
Cota-parte din rezultatul reportat	(197.390)	-
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	269.238	(197.390)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	20.014.848	4.745.610

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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.

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1. Soldul imprumutului la 31 decembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 779.817 RON.

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.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

10. Stocuri

La 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	221.438.133	240.887.349
Alte materii si materiale	811.448.618	412.385.761
Total	1.032.886.751	653.273.110

(i) *Evaluarea stocurilor*

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) *Sume recunoscute in Situatia consolidata a contului de profit sau pierdere*

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 se regaseste in pozitile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 178.487.244 RON (31 decembrie 2022: 177.139.863 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.165.364 RON (31 decembrie 2022: 1.042.623 RON). Grupul analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul 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 2023 este in suma de 51.253.363 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In anul 2023 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 2.258.700 RON (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.070.672 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In anul 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) *Stocuri gajate*

La 31 decembrie 2023 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

11. Creante comerciale

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	635.035.429	450.541.752
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.214)	(12.001.436)
Total	623.780.215	438.540.316

(v) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Grupul detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.11. pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(vi) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, 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 29.

(viii) Alte informatii

La 31 decembrie 2023, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.– 240.490.900 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. – 107.592.215 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), PPC Energie Muntenia S.A. – 69.489.409 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), Alro S.A. – 49.140.212 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON) si PPC Energie SA- 38.687.973 RON (31 decembrie 2022: 47.068.010 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2023 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 37,85% (2022 : aproximativ 21%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 11,17% (2022: aproximativ 8%), catre PPC Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,97% (2022: aproximativ 10%), catre ALRO SA au reprezentat aproximativ 6,94% (2022 : aproximativ 1,14%) si catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 6,11% (2022: aproximativ 11,49%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 31 decembrie 2023 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 353.974.860 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.070.788 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Alte creante	100.165.718	120.489.154
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	213.685.035	1.257.980
Plati efectuate in avans	16.323.385	20.994.911
Total	329.590.958	142.158.865

(i) *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 trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3.7. pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(ii) *Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat*

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) *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 29.

(iv) *Alte informatii*

La 31 decembrie 2023 pozitile "Alte creante" si "Ajustari de depreciere pentru alte creante" nu include sume aferente partilor afiliate (31 decembrie 2022: 0 RON).

La 31 decembrie 2023 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 258.506 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2022: 429.334 RON).

La 31 decembrie 2023 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 194.513.536 RON (31 decembrie 2022: 1.257.980 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19,171,499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 30.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	3.156.329.011	2.396.122.000
Conturi curente la banci in RON	274.444.485	286.009.526
Conturi curente la banci in valuta	150.397.493	25.109.873
Alte echivalente de numerar	435.400	396.694
Numerar in casierie	68.187	86.040
Total numerar si echivalente de numerar	3.581.674.576	2.707.724.133

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500

(iv) 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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	3.156.329.011	2.396.122.000
Conturi curente la banci	424.841.978	311.119.399
Alte echivalente de numerar	435.400	396.694
Numerar in casierie	68.187	86.040
	3.581.674.576	2.707.724.133

(v) 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 3.12. pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(vi) 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 2023 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 140.782.892 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

14. Capitaluri proprii

Capital Social

Societatea-mama a fost infiintata prin separarea de fosta regie autonoma Regie Autonoma de Electricitate (“RENEL”). 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 2023 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, 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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 decembrie 2023, 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 2023 si la 31 decembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 31 decembrie 2023	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2022	% 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.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 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 2023 si 31 decembrie 2022).

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 2023 este de 557.867.979 RON (31 decembrie 2022: 414.757.698 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 2023, rezerva din reevaluare este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2022: 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"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

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 2023, Societatea-mama a distribuit dividende in valoare de 1.283.215.656 RON din profitul net al exercitiului financiar 2022, conform Hotararii AGOA nr. 3/26.04.2023 (2022: 595.925.367 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2021, conform Hotararii AGOA nr. 5/28.04.2022). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2023 sunt in valoare de 1.030.734 RON (31 decembrie 2022: 748.270 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie		5.165.634.673	2.997.775.072
<i>Profitul net al perioadei</i>		2.486.483.398	2.762.039.511
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Dividende		(1.283.215.656)	(595.925.367)
Sold la 31 Decembrie		6.365.185.539	5.165.634.673

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023, Societatea-mama a declarat dividende in valoare de 1.283.215.656 RON (31 decembrie 2022: 595.925.367 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 968.351 RON (31 decembrie 2022: 60.935 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

15. Rezultatul pe actiune

La 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	<u>2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>
Profitul net al exercitiului financiar	2.486.483.398	2.762.039.511
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)	8,24	9,16

Rezultatul diluat pe actiune

	<u>2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>
Profitul net al exercitiului financiar	2.486.483.398	2.762.039.511
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)	8,24	9,16

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este urmatoarea :

	31 decembrie 2023 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2022 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	65.167.260	65.167.260	-	130.116.620	65.305.680	64.810.940
Dobanda	473.339	473.339	-	219.753	219.753	-
Total	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373	65.525.433	64.810.940

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)			130.116.620	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(65.258.970)	2024
Diferente de schimb valutar			309.610	
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)			65.167.260	

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost de 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2023 este de 26,3 milioane EUR (31 decembrie 2022 : 26,3 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2022: de 0 (zero) EUR); (ii) transa II avand un sold de 18 milioane EUR (31 decembrie 2022: 18 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 8,3 milioane EUR (31 decembrie 2022: 8,3 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 2023 si 31 decembrie 2022 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Grupul 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

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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.

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 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 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	101.136.780	70.294.835
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	69.517.636	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	102.341.834	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	31.780.365	27.000.000
Provizioane pentru litigii	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	224.307
Total	325.690.837	251.545.288

La 31 decembrie 2023, provizioanele in valoarea totala de 325.690.837 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)	54.090.643	47.046.137
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.098.207	55.419.429
Provizion litigii spor salarial (i)	-	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	31.780.365	-
Provizioane pentru litigii (ii)	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	-
Total	120.883.437	204.807.400

- (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.
- (ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 30.

A se vedea Nota 3.21. pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

18. Venituri in avans

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Cienti creditorii	1.186.167	154.743.583
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	43.033.984	57.818.929
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	7.308.371	5.918.917
Alte venituri in avans	-	2.217.595
Total	51.528.522	220.699.024

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Grupul inregistreaza la 31 decembrie 2023 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 2023 este in suma de 14.349.555 RON (2022: 14.344.662 RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2023 este de 43.033.984 RON (31 decembrie 2022: 57.378.646 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.

Costurile au fost intreprinse in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Conform contractului suma maxima acordata este de 445.024 EUR si reprezinta 75% din costurile eligibile ale actiunii. Pana la 31 decembrie 2023 au fost inregistrate in intregime costurile aferente proiectului in suma de 2.074.028 RON din care 25% finantate din surse proprii. Soldul subventiei de incasat la 31 decembrie 2023 este de 238.430 RON. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea-mama a incasat prefinantarea in suma de 267.014 EUR.

La data intocmirii prezentelor situatii financiare Societatea-mama nu inregistreaza nerespectari ale conditiilor impuse privind acordarea subventiei si nici contingente.

(ii) Subventiile guvernamentale pentru investitii

Societatea-mama 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 3.19).

19. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

2023

2022

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(389.113.102)	(435.082.386)
Venit net din impozit amanat	32.614.684	6.832.608
Total	(356.498.238)	(428.249.778)

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	2.842.712.397	3.190.486.679
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16%	454.833.984	510.477.869
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(22.897.645)	(25.550.521)
Amortizare fiscala	(1.490.616)	(668.487)
Venituri neimpozabile	(18.405.374)	(23.230.519)
Cheltuieli nedeductibile	49.628.554	28.088.230
Castig din rezerve din reevaluare	17.384.085	16.995.371
Diferente temporare	(32.614.864)	(6.832.608)
Pierderi fiscale reportate ale filialelor	(560.103)	532.545
Efect consolidare	6.705.467	-
Sponsorizare	(7.124.668)	(6.776.395)
Profit reinvestit	(25.676.346)	(11.009.228)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(63.284.236)	(53.776.478)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	356.498.238	428.249.778

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2023			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	119.888.090	119.888.090
Imobilizari necorporale	-	1.305.389	1.305.389
Stocuri	-	3.698.424	3.698.424
Creante comerciale	(1.705.871)	-	(1.705.871)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.694.130)	-	(7.694.130)
Participarea salariatilor la profit	(5.084.858)	-	(5.084.858)
Provizion spor salarial	(16.374.692)	-	(16.374.692)
Concedii neefectuate	(2.198.092)	-	(2.198.092)
Taxe si impozite	(14.651.603)	-	(14.651.603)
Alte provizioane	(3.228.474)	-	(3.228.474)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.122.822)	-	(11.122.822)
Impozit net (activ)/datorie	(62.060.542)	124.891.903	62.831.361

31 decembrie 2022			
(auditat)	Active	Datorii	Net

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2023 si 2022 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)
Imobilizari corporale	162.161.766	(20.272.996)	10.928.240	141.888.769	(22.000.679)	119.888.090
Imobilizari necorporale	1.250.695	(205.667)	-	1.045.028	260.361	1.305.389
Stocuri	(651.876)	4.351.159	-	3.699.283	(858)	3.698.424
Creante comerciale	(1.992.016)	132.939	-	(1.859.077)	153.206	(1.705.871)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)	131.424	-	(7.289.215)	(404.915)	(7.694.130)
Provizion spor salarial	(17.512.945)	3.226.754	-	(14.286.191)	(2.088.501)	(16.374.692)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)	(1.120.000)	-	(4.320.000)	(764.858)	(5.084.858)
Concedii neefectuate	(877.635)	(564.145)	-	(1.441.780)	(756.312)	(2.198.092)
Taxe si impozite	(10.977.700)	(624.003)	-	(11.601.703)	(3.049.900)	(14.651.603)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)	8.103.368	-	(10.357.991)	(764.831)	(11.122.822)
Alte provizioane	(39.458)	8.560	-	(30.897)	(3.197.576)	(3.228.474)
Impozit net (activ)/datorie	102.278.835	(6.832.607)	10.928.240	95.446.226	(32.614.864)	62.831.361

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

20. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	28.252.776	25.011.151
Prime jubiliare	11.046.547	11.878.616
Beneficii in caz de deces	923.021	894.429
Beneficii la pensionare in energie	7.865.968	7.773.395
Total	48.088.311	45.557.591

La 31 decembrie 2023 Grupul 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 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 2023 si 31 decembrie 2022.

Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Numarul angajatilor	2.352	2.344
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 2023-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% 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 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 BNR din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 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.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	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.
Rata de actualizare medie ponderata	4,8%	7,8%
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	13.831	10.895

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Ipozele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2023. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 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 2022: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2022: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2022: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 4,8% (31 decembrie 2022: 7,8%).

Analiza senzitivitatii

Ipozele actuariale semnificative avaute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
la 31 Decembrie 2023 (RON)	28.252.776	923.021	11.046.547	7.865.968	48.088.311
Rata de actualizare +1%	26.720.213	861.808	10.357.500	6.764.623	44.704.143
Rata de actualizare -1%	29.958.624	992.247	11.820.420	9.240.461	52.011.751
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	30.020.444	996.779	11.869.511	9.236.198	52.122.932
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	26.641.630	857.059	10.304.950	6.749.856	44.553.495
Cresterea longevitatii cu 1 an	28.388.900	838.541	11.085.308	8.093.726	48.406.475

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.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

21. Datorii comerciale si alte datorii

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	55.188.913	46.893.963
Furnizori	307.914.782	110.823.353
Obligatii privind datoriile angajatilor	82.294.838	38.361.843
Datorii catre stat	371.286.069	240.143.523
Dividende de plata	1.080.364	763.805
Alte datorii	9.395.150	11.173.533
Total	827.160.116	448.160.020

La 31 decembrie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: NAC KAZATOMPROM JSC 144.971.567 RON (31 decembrie 2022: 0 RON), Candu Energy Inc. 54.020.936 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH – 21.629.425 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), Apele Romane Bucuresti – 18.156.632 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON), BOG ART SRL 11.362.785 RON (31 decembrie 2022: 0 RON).

La 31 decembrie 2023, “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 41.947.4651 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 41.899.522 RON (31 decembrie 2022: 30.113.114 RON).

La 31 decembrie 2023, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii decembrie 2023 in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73.259.726) RON) care a fost platita in 2024, precum si datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2024, in valoare de 91.803.624 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON), care, conform *IFRIC 21 – Impozite*, se recunoaste la data de 31 decembrie 2023. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2024.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

22. Venituri din vanzarea energiei electrice

(iii) Venituri din vanzari de energie electrica

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe MACEE	2.222.509.995	-
Vanzari de energie pe piata libera	5.195.386.185	6.337.865.873
Vanzari de energie termica	6.097.431	5.729.022
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	30.328	31.426
Total	7.424.023.939	6.343.626.321

(iv) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	4.938.911	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.492.584	10.513.090
Total	10.431.495	10.513.090

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 43.892 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 (40.798 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In cursul anului 2023, Societatea-mama a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, 447,47 RON/MWh fara Tg), 497ee ace reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

In 2023, Societatea-mama a vandut pe piata libera 52,56% din energia electrica vanduta (2022: 99,61%), respectiv 5.492.584 MWh (2022: 10.513.090 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in cursul anului 2023 a fost de 940,45 RON/MWh (2022: 600,15 RON/MWh), valoare neta de Tg.

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 11.06.2024 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, pentru care a constituit garantie in valoare de 4.450.000 RON valabila pana la 18.12.2024.

Societatea-mama desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea-mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in 2023 sunt in suma de 6.097.431 RON (2022: 5.729.022 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

23. Alte venituri

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.349.555	14.354.675
Venituri din subventii de exploatare	-	872.785
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	4.501.988	3.730.399
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	-	74.987.912
Alte venituri	138.153.483	73.654.081
Total	157.005.026	167.599.852

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.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal venituri rezultate din variatia stocurilor in suma de 53.035.166 RON si veniturile din productia de imobilizari in suma de 32.830.351 RON.

24. Cheltuieli cu personalul

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	723.419.830	512.324.635
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	72.833.194	48.797.446
Total cheltuieli cu personalul	796.253.024	561.122.081

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	132	112
Personal cu functie de executie	3.063	2.384
Total numar efectiv de salariatii	3.195	2.496

Numarul mediu de salariatii ai Grupului in cursul anului 2023 a fost de 2.851 (2022: 2.296 salariatii).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

25. Contributia la fondul de tranzitie energetica/ Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar

	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica/ Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	2.623.619.387	1.085.014.040
Total	2.623.619.387	1.085.014.040

In cursul anului 2023, Grupul a inregistrat impozit pe venitul suplimentar, respectiv contributia la Fondul de Tranzitie Energetica, in suma de 2.623.619.387 RON (31 decembrie 2022: 1.085.014.040 RON). La 31 decembrie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73,259,726 RON), achitata integral in luna ianuarie 2024.

In 2022 Societatea-mama a inregistrat impozit pe venitul suplimentar. Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare pana la 01 septembrie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, 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, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 la OUG nr. 27/2022 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

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, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in perioada de raportare precedenta, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

26. Alte cheltuieli din exploatare

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	99.850.023	94.340.155
Cheltuieli cu ANDR	101.845.002	100.535.482
Cheltuieli privind energia si apa	131.838.338	91.268.972
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	73.457.564	62.488.846
Cheltuieli cu contributia ANRE	6.370.420	3.121.500
Cheltuieli cu primele de asigurare	14.935.012	13.559.207
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	18.138.535	10.772.830
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	90.949.460	71.957.968
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	68.327.729	-
Alte cheltuieli din exploatare	87.111.395	51.209.505
Total	692.823.478	499.254.465

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-mama 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 2023 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.140/2022, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 31 decembrie 2023 contributia este in valoare de 6.370.420 RON (31 decembrie 2022: 3.121.500 RON). Pentru anul 2022 contributia a fost calculata 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.

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 2022: 9.900.000 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

27. Venituri si cheltuieli financiare

	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Venituri din dobanzi	353.003.344	218.931.212
Venituri din diferente de curs valutar	42.555.871	20.224.768
Venituri din dividende	3.396	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor afereente titlurilor de stat si obligatiunilor	133.390	70.929
Alte venituri financiare	17.497.237	9.623
Total venituri financiare	413.193.238	239.236.532
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(25.551.640)	(24.347.675)
Cheltuieli privind dobanzile	(9.297.318)	(7.451.711)
Total cheltuieli financiare	(34.848.958)	(31.799.386)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	378.344.280	207.437.146

Alte venituri financiare

In pozitia “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 31 decembrie 2023 in valoare de 17.497.237 RON (31 decembrie 2022: 0 RON).

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., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- 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)
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti)
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie,
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral)
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti)

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Grupul a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	2023 (auditat)	2022 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	2.826.863.126	1.332.533.729	240.751.656	1.478.997
Electrica Furnizare S.A.	835.748.874	560.894.954	107.592.215	40.721.750
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	412.844.430	114.318.000	-	39.042.000
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	6.567.598	6.018.958	5.772.723	5.724.145
C.N. Transelectrica S.A.	198.996	150.862.549	27.305	26.367.201
Distributie Energiei Electrica Romania S.A.	-	299.140.052	-	52.166.030
Total	4.082.223.024	2.463.768.242	354.143.899	165.500.122

Soldul creantelor la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	2023 (auditat)	2022 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	101.845.002	100.535.482	9.677.430	8.063.243
Apele Romane Bucuresti	87.491.766	64.591.306	18.156.632	12.302.495
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	71.630.580	369.609.440	1.586.094	1.068.264
C.N. Transelectrica S.A.	37.422.071	22.960.763	8.320.714	5.610.805
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	20.435.603	12.639.264	5.624.636	3.215.249
Compania Nationala a Uraniului S.A.	16.867.301	103.328.704	316.577	1.417.293
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	14.690.989	11.567.810	3.547.342	2.771.157
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	10.188.287	9.308.220	-	-
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	6.898.034	200.300	1.254.234	78.762
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	6.371.045	3.121.500	735.522	735.522
Raja S.A.	4.837.165	3.700.316	510.431	754.733
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	3.900.049	3.798.642	712.585	1.153.794
Electrica Furnizare S.A.	1.395.143	3.097.781	-	433.811
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	796.136	1.239.265	74.131	203.195
Total	384.769.172	709.698.793	50.516.329	37.808.324

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (a se vedea Nota 16).

iii) Salarizarea conducerii Grupului

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialelor, care au incheiate contracte de mandate cu societatile din grup;
- 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.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	<u>(auditat)</u>	<u>(auditat)</u>
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	27.594.754	20.493.054
	<u>27.594.754</u>	<u>20.493.054</u>

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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 are o expunere moderata referitoare la riscul asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata, intrucat incepand cu 1 ianuarie 2023, SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul fix de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In cursul anului 2023, Societatea-mama a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 RONMWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Diferenta de 52,56% (excluzand cantitatea de energie aferenta dezechilibrelor) a fost tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea tranzactioneaza energia electrica prin incheierea de contracte bilaterale, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2023 a fost de 1.059 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2022: 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 516,48 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2022: 1.207,36 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 2023 cu 745.531.882 RON (31 decembrie 2022: 636.078.327 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 2023 si 31 decembrie 2022, 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.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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. 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 ± 651.673 RON (31 decembrie 2022: $\pm 1.301.166$ RON).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	3.851.123.322	4.256.179.161
	3.851.123.322	4.256.179.161
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	65.167.260	130.116.620
	65.167.260	130.116.620

(*) 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 2023		
Instrumente cu rata variabila	(651.673)	651.673
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(651.673)	651.673
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata variabila	(1.301.166)	1.301.166
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(1.301.166)	1.301.166

(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 denuminate 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.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Activele și datoriile financiare exprimate în RON și în alte valute la datele de 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 sunt prezentate în tabelele următoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2023							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar și depozite	3.693.931.603	3.541.304.395	4.783.442	145.879.526	1.760.876	202.396	968
Obligatuni	552.203.754	-	552.203.754	-	-	-	-
Titluri de stat	30.333.530	30.333.530	-	-	-	-	-
Creante comerciale	623.780.215	623.545.084	53.883	181.249	-	2.039	-
Plati efectuate în avans	16.323.385	5.134.110	1.680.796	6.673.883	2.462.186	-	370.371
Imobilizari corporale (avansuri)	934.544.370	14.218.047	155.652.697	2.813.085	761.860.541	-	-
Expunere bruta	5.851.116.857	4.214.535.166	714.374.571	155.547.743	766.083.603	204.434	371.340
Datorii financiare							
Furnizori și furnizori de imobilizari	(363.103.695)	(142.935.508)	(9.684.683)	(148.869.154)	(61.095.070)	(519.281)	-
Imprumuturi	(65.640.599)	-	(65.640.599)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(428.744.294)	(142.935.508)	(75.325.282)	(148.869.154)	(61.095.070)	(519.281)	-
Expunere neta în situația pozitiei financiare (auditat)	5.422.372.563	4.071.599.659	639.049.289	6.678.589	704.988.533	(314.846)	371.340

(*) Valoarea contabila bruta, înainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2022							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar și 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 în 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 și 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 în situația 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, înainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
RON/EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474
RON/USD	4,5743	4,6885	4,4958	4,6346
RON/CAD	3,3897	3,6020	3,3913	3,4232
RON/GBP	5,6869	5,7867	5,7225	5,5878
RON/CHF	5,0917	4,9096	5,3666	5,0289

Analiza de senzitivitate

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2023 (auditat)	Profit 2022 (auditat)
EUR	(63.904.929)	9.569.781
USD	(667.859)	506.553
CAD	(70.498.853)	(276.787)
GBP	31.485	57.690
CHF	(37.134)	(302)
Total	(135.077.290)	9.856.935

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2023 (auditat)	Pierdere 2022 (auditat)
EUR	63.904.929	(9.569.781)
USD	667.859	(506.553)
CAD	70.498.853	276.787
GBP	(31.485)	(57.690)
CHF	37.134	302
Total	135.077.290	(9.856.935)

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 2023 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 65,7% din creantele comerciale brute sunt fata de Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A., Electrica Furnizare S.A. si PPC Energie Muntenia 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, *Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

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.

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 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
EximBank S.A.	1.195.229.973	1.382.878.370
Banca Comerciala Romana S.A.	738.148.029	345.120.788
Alpha Bank S.A.	582.532.443	477.433.699
Banca Transilvania S.A.	392.942.257	280.057.693
Vista Bank S.A.	305.084.766	284.622.936
BRD Societe Generale S.A.	277.871.823	178.286.910
Garanti Bank S.A.	175.818.999	384.294.877
CEC Bank S.A.	22.829.470	769.741.439
Unicredit Bank S.A.	1.760.606	432.846.773
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.485.008	1.436.612
Citi Bank Romania	157.027	7.102
Raiffeisen Bank	-	274.097
Altele	71.203	519.337
Total numerar si depozite bancare	3.693.931.603	4.537.520.633

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	623.780.215	438.540.316
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	3.581.674.576	2.707.724.133
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	329.590.958	142.158.865
Titluri de stat	30.333.530	30.260.661
Obligatiuni	552.203.754	
	5.229.840.060	5.148.480.475

Creante comerciale

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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 crestere 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 2023 si 31 decembrie 2022, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	570.567.909	-	435.105.477	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	49.456.539	-	34.571	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	161.033	-	161.834	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	806.457	-	203.537	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.788.278	-	2.273.571	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	761.327	-
Mai mult de un an	11.255.214	(11.255.214)	12.001.436	(12.001.436)
Total	635.035.429	(11.255.214)	450.541.753	(12.001.436)

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	99.348.331	-	139.295.947	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	30.465	-	1.714	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	74.571	-	937.575	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	37.174	-	26.113	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	6.184	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	85.813	-	13.773	-
Mai mult de un an	583.180	(583.180)	3.050.103	(3.050.103)
Total	100.165.718	(583.180)	143.325.224	(3.050.103)

Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la inceputul anului	(12.001.436)	(12.822.025)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatie consolidata profitului sau pierderii	746.223	820.589
Sold la sfarsitul anului	(11.255.214)	(12.001.436)

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 patru Situatii 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.

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 2023, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	3.581.674.576	3.581.674.576	3.581.674.576	-	2.707.724.133
Depozite plasate la banci	112.257.027	112.257.027	112.257.027	-	1.829.796.500
Creante comerciale	623.780.215	623.780.215	623.780.215	-	438.540.316
Active financiare evaluate la cost amortizat	609.802.200	609.802.200	-	609.802.200	35.567.692
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	329.590.958	329.590.958	329.590.958	-	142.158.865
Total active financiare	5.257.104.976	5.257.104.976	4.647.302.776	609.802.200	5.153.787.506
Datorii financiare					
Imprumuturi	65.640.599	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373
Datorii comerciale	827.160.117	827.160.117	827.160.117	-	448.160.020
Datorii din contracte de leasing	19.772.399	19.772.399	4.036.655	15.735.744	15.565.524
Alte datorii financiare	53.494.797	53.494.797	3.152.442	50.342.355	220.699.024
Total datorii financiare	966.067.912	966.067.912	8.99.989.813	66.078.099	814.760.941
Excedent de lichiditate	4.291.037.064	4.291.037.064	3.747.312.963	543.724.101	4.339.026.565

d) Riscul aferent impozitarii

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

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.

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:

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

- 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 Situatiia Pozitie Financiara, incluzand si Interesele care nu controleaza)

	<u>31 decembrie 2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Datorie neta	(4.191.055.899)	(4.421.879.397)
Capital propriu	11.731.577.146	10.532.542.520
Datorie neta/Capital propriu	(0,4x)	(0,4x)

Grupul inregistreaza la 31 decembrie 2023 o datorie neta negativa de 4,2 milioane RON (31 decembrie 2022: 4,42 milioane RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,4x).

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 2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Numerar si echivalente de numerar	(3.581.674.576)	(2.707.724.133)
Depozite bancare	(112.257.027)	(1.829.796.500)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma obligatiunilor	(552.203.754)	
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.333.530)	(30.260.661)
Imprumuturi bancare	65.640.599	130.336.373
Datorii din contracte de leasing	19.772.399	15.565.524
Datorie neta	(4.191.055.889)	(4.421.879.397)

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 2023 si 31 decembrie 2022 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

30. 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 Grupului considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunoastinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) *Alte controale*

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

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF - Directia Generala Antifrauda Fiscala (denumita in continuare “ANAF– DGAF”) a efectuat un control avand ca obiectiv verificarea modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de tranzitie Energetica de 18.041.598 RON consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte in viitor si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control.

Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023, avand nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 RON, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul, nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va dorata dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 RON, achitata cu ordinul de plata nr.2329/17.11.2023.

In data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 RON reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- 3) dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023, care se afla in prezent in solutionare.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

- 4) dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiata in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 RON reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr.4125/23.11.2023 si titlu de creanta conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala. Aceasta a fost achitata cu doua ordine de plata astfel : OP 2569/19.12.2023 – 1.129.901 RON si OP 2570/19.12.2023 - 34.602 RON.

In contextul deciziilor de impunere privind contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetice (Legea 357/2022) si a contestatiilor depuse de catre SNN la ANAF - DIRECTIA GENERALA ANTIFRAUDA FISCALA, respectiv:

1. Contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 RON;
2. Contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 RON, care se afla in prezent in solutionare;
3. Contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 RON, care se afla in prezent in curs de solutionare.

In cazul unui raspuns nefavorabil, SNN se va adresa instantei de contencios administrativ competente.

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2023, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- (i) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- (ii) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- (iii) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de indenizare este de este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 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 2023 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 (ii) 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, 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.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

(v) Litigii in curs

In cursul anului 2023, 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 2023 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea mama este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A.. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

Deasemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii imprumuturilor acordate de NPG catre RoPowerNuclear SA se va calcula conform unei formule ce are in vedere perioada scursa de la data acordarii acestor imprumuturi si data preconizata pentru atingerea stadiului Ready to Build precum și încadrarea in bugetul agreed de parti pana la data atingerii stadiului Ready to Build.

La data de 31 decembrie 2023 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare consolidate NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea-mama 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 (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-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 31 decembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2023, Societatea-mama 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-mama a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 decembrie 2023 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

La 31 decembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 411.633 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

(viii) Onorarii

Totalul onorariilor (exclusiv TVA) pentru auditarea situatiilor financiare individuale ale Societatii-mama si consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2023 a fost in suma de 650.000 RON, pentru revizuirea situatiilor financiare individuale ale Societatii-mama si consolidate ale Grupului la 30 iunie 2023 a fost in suma de 112.000 RON, iar pentru alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreate si misiuni de asigurare la nivelul Societatii-mama) in anul 2023 este de 71.440 RON (31 decembrie 2022 : 175.950 RON).

31. Evenimente ulterioare datei bilantului

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 31 decembrie 2023 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile Financiare Consolidate.

Data : 20 martie 2024

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

27. ANEXA 13 – RAPORT SUSTENABILITATE

Societatile care intra sub incidenta Directivei 2014/95/EU (inclusiv SN Nuclearelectrica SA) prezinta informatiile cerute in materie de raportare non-financiara fie in raportul anual al administratorilor, fie intr-un raport separat, cu conditia ca termenul de publicare a unui astfel de raport sa nu depaseasca sase luni de la data depunerii bilantului si acest lucru sa fie mentionat in raportul administratorilor.

In ceea ce priveste publicarea Raportului non-financiar (Declaratiei nefinanciare), SN Nuclearelectrica SA a optat sa prezinte informatiile cerute in materie de raportare non-financiara intr-un raport separat - “Raport sustenabilitate”, prezentat in cele ce urmeaza ca anexa la Raportul Anual.



S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

Raport sustenabilitate

31 Decembrie 2023

Martie 2024

ESRS 2 - PREZENTĂRI DE INFORMAȚII CU CARACTER GENERAL

- **SNN – Bazele întocmirii**
- **Baza generală pentru întocmirea declarațiilor privind durabilitatea**

BP-1

S.N. Nuclearelectrica S.A. (SNN sau Societatea) publică cel de-al șaselea raport de sustenabilitate pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023. Raportarea de sustenabilitate permite SNN să prezinte performanța sa ESG (mediu, social și guvernantă) și să consolideze angajamentul față de dezvoltarea durabilă într-un mod care poate fi demonstrat părților interesate interne și externe. Deoarece în anul 2025 (pentru exercițiul financiar 2024) SNN va intra sub incidența Directivei în ceea ce privește raportarea privind durabilitatea de către întreprinderi (CSRD) și implicit a Standardelor Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS), pentru a îndeplini aceste cerințe, Societatea a decis să elaboreze **Declarația privind Durabilitatea** ca parte a Raportului Anual 2023.

Pentru anul 2023, SNN și-a propus să alinieze cât mai mult posibil raportarea ESG conform ESRS. Scopul SNN a fost să implementeze cât mai mult posibil din cerințele Standardelor în 2023. Declarația de sustenabilitate este întocmită în baza rezultatelor analizei de dublă materialitate (denumită și dubla semnificație), conform ESRS. Analiza de dublă materialitate a fost realizată conform primului set ESRS, adoptat la 31 iulie 2023. În raportul anterior SNN a identificat o serie de subiecte materiale specifice pe care le-a integrat în temele, subtemele și sub-subtemele ESRS tematic relevant.

Conform rezultatelor analizei de dublă materialitate, schimbările climatice, angajații proprii și conduita profesională în afaceri (subiectele ESRS E1, S1, G1) sunt considerate problemele cele mai importante legate de sustenabilitate, urmate de poluare, apă, biodiversitate și ecosisteme, utilizarea resurselor și economia circulară, angajații furnizorilor, comunitățile afectate (ESRS E2, E3, E4, E5, S2, S3). De asemenea, un interes deosebit îl alocăm securității digitale și nucleare.

Sunt prezentate datele de activitate ale SNN aferente întregului an financiar 2023 și informațiile din lanțul valoric colectate. Acolo unde este cazul, s-au introdus ținte strategice, planuri de acțiune pentru viitor, măsuri și acțiuni propuse.

Raportarea anuală acoperă toate activitățile S.N. Nuclearelectrica S.A., care se desfășoară în totalitate în România, în conformitate cu prevederile legale în vigoare. SNN este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având Sediul Central în București, Sector 1, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, și două Sucursale fără personalitate juridică, **Sucursala Centrala Nuclearo-Electrică Cernavodă (CNE Cernavodă)** și **Fabrica de Combustibil Nuclear Pitești (FCN Pitești)**.

Sucursala CNE Cernavodă asigură operarea celor două Unități Nucleare funcționale, Unitatea 1 și Unitatea 2, bazate pe tehnologia tip CANDU 6 (Canada Deuterium Uranium), 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).

În **sucursala FCN Pitești** sunt produse fasciculele de combustibil de tip CANDU 6 pentru Unitățile 1 și 2 de la Cernavodă.

SNN deține și 3 filiale, fiind implicată și acționar în compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici, dar care nu sunt acoperite de prezenta raportare deoarece actualmente cerința legală se limitează la entitățile peste 500 de angajați:

- Filiala EnergoNuclear – este compania de proiect responsabilă pentru construirea, punerea în funcțiune și exploatarea unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.
- Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu Feldioara – este responsabilă pentru procesarea concentratelor tehnice de uraniu pentru obținerea pulberii sinterizabile de UO2 necesară pentru producerea fasciculelor de combustibil nuclear, la FCN Pitești.
- Filiala Nuclearelectrica Serv oferă servicii critice care susțin activitatea de producere a energiei electrice.

Începând cu anul 2022, SNN este acționar pentru 50% din acțiunile RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici - SMR în România.

Raportarea nu se limitează la operațiunile proprii ale companiei, deoarece sunt incluse și informații privind lanțul valoric din amonte și din aval. Analiza de materialitate a impactului include impacturile legate de propriile operațiuni și lanțul valoric al SNN, inclusiv produsele și serviciile sale, precum și relațiile sale de afaceri. Odată ce un impact, un risc sau o oportunitate a fost identificat ca fiind semnificativ, Societatea identifică informațiile relevante care trebuie luate în considerare pentru dezvăluirea conform ESRS sau elaborează o prezentare relevantă specifică entității. Managementul are o abordare holistică în ceea ce privește includerea criteriilor ESG în strategia și planurile de dezvoltare ale SNN. Această abordare holistică este derivată la nivelul întregii societăți și a colaboratorilor SNN prin procesele și procedurile stabilite, dar mai ales prin obiective care sunt derivate din obiectivele fundamentale ale SNN până la nivel individual prin indicatorii de performanță stabiliți. Informații cu privire la lanțul valoric sunt menționate în capitolele dedicate standardelor tematice.

SNN nu a omis informații care să corespundă proprietății intelectuale, know-how-ului sau rezultatelor inovării.

▪ Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice

BP-2

Modificări în elaborarea sau prezentarea informațiilor privind durabilitatea

Spre deosebire de anul financiar curent, raportul de sustenabilitate pentru anul financiar 2022 a fost elaborat pe baza standardelor GRI, opțiunea „Core”.

Pentru anul financiar 2023, a fost realizată o analiză de dublă materialitate, realizată conform standardelor ESRS, în vederea conformării cu prevederile Directivei în ceea ce privește raportarea privind durabilitatea de către întreprinderi (Directiva CSRD). S-a realizat o comparație a subiectelor materiale identificate pentru anul financiar 2022 și a celor identificate conform standardelor ESRS.

Din punct de vedere al evaluării sustenabilității, compania este evaluată anual de organisme internaționale/agenții de rating, care emit un rating anual în baza evaluării raportului de sustenabilitate și a politicilor relevante. Dacă este cazul, anumite informații prezentate conform ESRS sunt completate cu informații suplimentare pentru a atinge cerințele aferente criteriilor agențiilor de rating, fiind prezentată evoluția unor indicatori pentru mai mulți ani consecutivi în vederea analizei tendinței de evoluție a aceluși indicator.

Prezentarea de informații care decurge din alte acte legislative sau din hotărâri de raportare privind durabilitatea general acceptate

Legislația aplicabilă sau alte standarde folosite în raportare sunt prezentate după caz, în textul raportului.

Includerea de informații prin trimiteri

În cadrul raportului sunt menționate trimiteri către documente suplimentare sau trimiteri către informații incluse într-un alt standard tematic.

▪ SNN – Guvernanța

▪ Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere

GOV-1

Organismele corporative ale SN Nuclearelectrica SA, societate administrată în sistem unitar, sunt structurate în **Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)**, care este cel mai înalt forum decizional al SNN, și **Consiliul de Administrație (CA)**.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN nr. 1 din data de 27.01.2021, acționarii au luat act de Actualizarea Regulamentului privind organizarea și desfășurarea Adunărilor Generale ale Acționarilor, având în vedere modificările legislative.

Forma actualizată a Regulamentului de Organizare și Desfășurare a AGA SNN reflectă toate modificările și completările prevederilor legale, prevăzute în Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară (ASF) nr. 5/20218, Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, codul de guvernanță al Bursei de Valori București (BVB), Legea 31/1990 privind societățile, OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și

completările ulterioare. Forma actualizată a Regulamentului de Organizare și Desfășurare a AGA SNN³ este publică pe site-ul SNN în secțiunea dedicată Adunărilor generale ale acționarilor. Secțiunea dedicată AGA poate fi accesată pe site-ul SNN⁴ și se actualizează constant, ca urmare a fiecărei decizii a Consiliului de Administrație privind aprobarea convocării AGA. Regulamentul privind Organizarea și Desfășurarea Adunărilor Generale ale Acționarilor este ușor accesibil, fiind material informativ asociat fiecărei AGA.

Adunarea Generală a Acționarilor este principalul organism de guvernare corporativă al SNN, care decide asupra activității, politicii economice și de afaceri. SNN a stabilit și implementat proceduri interne solide privind organizarea și desfășurarea AGA, precum și reguli care guvernează activitatea legală și statutară a acesteia, în conformitate cu Actul Constitutiv și cu legislația aplicabilă. Din punct de vedere al structurii sale, în funcție de aspectele ce necesită aprobarea acționarilor, Adunarea Generală a Acționarilor poate fi ordinară sau extraordinară.

SNN a dezvoltat, în baza OUG 109/2011, o structură organizațională robustă, capabilă să asigure implementarea strategiei pe termen lung, eficientizarea proceselor și procedurilor, să asigure direcțiile de acțiune, să implementeze proiectele de investiții corelat cu etapele de dezvoltare aprobate, să evalueze corect prin sistemul de management al riscului, să acționeze transparent, etic cu includerea intereselor tuturor părților interesate.

Conform Actului Constitutiv al SNN, Societatea este administrată în sistem unitar. Organul executiv al SNN este Consiliul de Administrație, format din 7 (șapte) membri, dintre care cel puțin 4 (patru) membri trebuie să fie administratori independenți. Membrii Consiliului de Administrație sunt aleși pentru un mandat de 4 ani, putând fi realeși. Membrii Consiliului de Administrație sunt aleși de către Adunarea Generală Ordinara a Acționarilor, cu respectarea prevederilor legale.

Consiliul de Administrație reprezintă organul executiv al Societății, și este format din 6 membri, unul executiv și 5 ne-executivi. Membrii **Consiliului de Administrație** și-au luat angajamentul de a-și exercita mandatul cu prudența și diligența unui bun administrator, cu loialitate, în interesul companiei, părților interesate și societății în general.

Conducerea executivă și-a luat angajamentul de a pune în aplicare strategia companiei și de a reprezenta interesele de dezvoltare a companiei.

Componența Consiliului de Administrație al SNN este prezentată în tabelul de mai jos. Mai multe informații pot fi consultate pe website-ul societății: <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/consiliul-de-administratie/>.

Componența Consiliului de Administrație al SNN

Nr. crt.	Numele	Funcția	Experiența relevantă	Data numirii	Data expirare mandat	Afilieră politică	Statut
1	dl. Teodor Chirica, Dr.	Președintele Consiliului de Administrație, Membru neexecutiv, independent	Inginer, specializare în energie nucleară, cu experiență în domeniul tehnic și managerial. CV	29.09.2022	29.09.2026	Fără afiliere politică	Final
2	dna. Vasilica Grăjdan	Membru neexecutiv independent	Experiență în domeniul resurselor umane, în relații de muncă/negocieri cu sindicatele CV	15.02.2023	15.02.2027	Fără afiliere politică	Final
3	dna. Elena Popescu, Dr.	Membru neexecutiv	Doctor în inginerie energetică, expertiză specifice domeniului nuclear CV	29.09.2022	29.09.2026	Fără afiliere politică	Final
4	dl. Cosmin Ghiță	Membru executiv	Studii în economie politică internațională, Director General al SNN CV	29.09.2022	29.09.2026	Fără afiliere politică	Final

3 https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2022/01/RO-REGULAMENT-AGA_SNN_-septembrie-2020-1.pdf, accesat 29.01.2024

4 <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/>, accesat 29.02.2024

5	dl. Remus Vulpescu	Membru neexecutiv independent	Studii în domeniul juridic și politic, avocat, experiență în administrație CV	15.02.2023	15.02.2027	Fără afiliere politică	Final
6	dl. Dumitru Chirleşan, Dr.	Membru neexecutiv independent	Doctor în fizică, experiență în domeniul fizicii aplicate în domeniul materialelor și tehnologiilor nucleare CV	15.02.2023	15.02.2027	Fără afiliere politică	Final

Consiliul de administrație al SNN are diverse atribuții referitoare la :

- Operarea unităților nucleare în condiții de siguranță și securitate nucleară pentru personal, populație, mediu și activele de producție;
- Menținerea capacității de producție a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie
- Asigurarea cadrului organizatoric pentru dezvoltarea structurii de grup care să integreze toate subunitățile SNN, sucursale și filiale;
- Optimizarea și eficientizarea continuă a structurii organizatorice a Societății, elaborarea și implementarea strategiei de resurse umane la nivelul societății prin raportare la volumul de activitate precum și la complexitatea proiectelor de investiții derulate;
- Realizarea producției fizice de fascicule de combustibil planificată, în acord cu bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv cu planurile de fabricație ale Sucursalei Fabrica de Combustibil Nuclear Pitești;
- Asigurarea unei producții de energie la nivelul standardelor din industrie aferente primele 25 % (top quartile - in terminologie WANO/INPO) reactoare din lume din punct de vedere al factorului de capacitate mediat pe timpul exploatarei comerciale (since in service);
- Valorificarea producției de energie electrică în condiții de eficiență economică și predictibilitate;
- Asigurarea performanței financiare a Companiei în condiții de eficiență economică și sustenabilitate pe termen mediu și lung;
- Derularea proiectelor investiționale în conformitate cu obiectivele de investiții aprobate;
- Implementarea proiectelor de modernizare, integrare și securizare a fluxului informațional și infrastructurii IT (hardware, software și cybersecurity);
- Dezvoltarea sistemului de control intern în cadrul SN Nuclearelectrica S.A.;
- Respectarea principiilor governanței corporative și a codului de etică și integritate;
- Consolidarea strategiei de comunicare externă ca bază pentru o dezvoltare durabilă, în strânsă legătură cu acceptanța și susținerea publică față de energia nucleară în România.

Pentru a fi membru al Consiliului de Administrație, o persoană trebuie să îndeplinească o serie de criterii, conform procedurii de selecție ce poate fi consultată pe website-ul Societății: <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/procedura-de-selecție-a-unui-administrator-snn-2/> .

Componența și diversitatea membrilor Consiliului de Administrație

Numărul membrilor cu funcții executive	1
Numărul membrilor cu funcții neexecutive	5
Procentul membrilor organelor de administrare, conducere și supraveghere	6 din 7(85,7%)
Procentul în funcție de gen al board-ului (consiliului de administrație) (se calculează ca raport mediu între membrii de sex feminin și membrii de sex masculin ai consiliului de administrație)	66,7% - bărbați 33,3% - femei
Procentul membrilor independenți ai board-ului (consiliului de administrație)	6 din 6 (100%)

Consiliul de Administrație delegă conducerea Societății unuia sau mai multor Directori⁵, numind pe unul dintre ei Director General. Directorul General reprezintă Societatea în relația cu terții și în justiție. Directorul General este responsabil cu luarea tuturor măsurilor aferente conducerii SNN, în limitele obiectului de activitate al Societății și cu respectarea competențelor exclusive rezervate de lege sau de actul constitutiv Consiliului de Administrație și Adunării Generale a Acționarilor. Dacă este cazul, Consiliul de Administrație poate, prin hotărâre, să delege una sau mai multe dintre atribuțiile menționate Directorului General. Componența Conducerii executive a SNN este prezentată în tabelul de mai jos și pe website-ul companiei: <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/directori/> .

⁵ <https://www.nuclearelectrica.ro/ir/directori/>, accesat 13.02.2024

Componența Conducerii executive a SNN

Nr. crt.	Numele	Funcția	Experiența relevantă	Data numirii	Data expirare mandat	Afilierie politică	Statut
1	dl. Cosmin Ghiță	Director General	Studii în economie politică internațională; experiență în comunicare diplomatică, în domeniul economic CV	11.02.2019	11.02.2023	Neafiliat politic	Final
				12.02.2023	12.02.2027		Final
2	dna. Laura Constantin	Director General Adjunct Servicii Corporative	Studii juridice, specializare în drept privat și drept nuclear; avocat, experiență în poziții de conducere și coordonare în companii în domeniile financiar și energie CV	01.02.2022	Contract de muncă	Neafiliat politic	Final
3	dl. Marian Serban	Director General Adjunct Operațiuni	Studii în domeniul fizicii, inginerie industrială și management și expertiză în operare, securitate nucleara și management al instalațiilor nucleare și o vastă experiență operațională în industria nucleară	01.09.2022	01.05.2023 Contract Individual de muncă	Neafiliat politic	Final
4	dl. Alexandru Vișan	Director General Adjunct Operațiuni	Studii în inginerie electromecanică, expertiză în domeniul producției de energie nucleară și al producției de echipamente pentru energie verde CV	01.05.2023	31.07.2023 Contract de muncă	Neafiliat politic	
				01.08.2023	31.04.2024	Neafiliat politic	Final
5	dl. Dan Niculaie-Faranga	Director Financiar	Studii în domeniul economic; experiență de management în domeniul financiar, în industrii precum servicii financiare, dezvoltări imobiliare, consultanță, fuziuni și achiziții, precum și în domeniul energetic CV	13.12.2022	13.02.2023	Neafiliat politic	Interimar
				14.02.2023	14.06.2024		Interimar
				03.05.2023	14.06.2024		Interimar
				03.05.2024	03.05.2027		Final
6	dl. Valentin Ovidiu Nae	Director Sucursala CNE Cernavodă	Studii în domeniul fizică; experiență în domeniul securității nucleare, leadership, operare CV	19.10.2020	Contract de muncă	Neafiliat politic	Final
7	dl. Sorin Andrei Popescu	Director Sucursala FCN Pitești	Studii în domeniul tehnologiei nucleare,	01.03.2022	28.02.2023	Neafiliat politic	Final

			fizică tehnologică și materiale nucleare				
8	dl. Florin Ovidiu Gheba	Director Sucursala FCN Pitești	Studii în știința sistemelor și calculatoarelor, sisteme de conducere neconvenționale, automată și informatică industrială	02.03.2023	18.06.2023	Neafiliat politic	Final
9	dl. Andrei Mușetoiu	Director Sucursala FCN Pitești	Studii în domeniul mecanicii, managementul afacerilor și tehnologii nucleare; experiență de management a Direcției tehnice FCN Pitești CV	19.06.2023	18.12.2023	Neafiliat politic	Interimar
				19.12.2023	Contract de munca		Final

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. 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. Aceste comitete sunt prezentate în tabelul de mai jos, fiind menționat și președintele fiecărui comitet.

Conducere comitete consultative

Comitet	Președinte
Comitetul Consultativ de Nominalizare și Remunerare	dna Vasilica Grăjdan
Comitetul Consultativ de Audit	dl. Remus Vulpescu
Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleară	dl. Teodor Chirica, Dr.
Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare și Proiecte Mari de Investiții	dna. Elena Popescu, Dr.

Comitetul Consultativ de Audit are rolul de a asista Consiliul de Administrație în realizarea atribuțiilor acestuia pe linia auditului intern și o funcție consultativă în ceea ce privește strategia și politica Societății privind sistemul de control intern, auditul intern și auditul extern, precum și controlul modului în care riscurile semnificative sunt administrate. Comitetul Consultativ de Audit examinează în mod regulat eficiența raportării financiare, controlului intern și sistemului de administrare a riscului adoptat de SNN.

În domeniul managementului riscului, Comitetul are rolul de:

- a monitoriza eficacitatea sistemelor de control intern, de audit intern, după caz, și de management al riscurilor din cadrul societății;
- a analiza eficiența controlului intern și a sistemului de administrare a riscului.

Componența Comitetului de Audit de la nivelul Consiliului de Administrație

Numele	Funcția
dl. Remus Vulpescu	Președinte
dna. Vasilica Grăjdan	Membru
dl. Dumitru Chirleşan, Dr.	Membru

Trimestrial, Directorul Direcției de Audit și Managementul Riscului (DAMR) transmite și discută cu Comitetul de Audit raportul privind administrarea riscurilor elaborat de Serviciul Managementul Riscului, după ce este aprobat de Directorul General.

În acord cu prevederile Legii nr.319/2006 a securității și sănătății în muncă, un Comitet de Securitate și Sănătate în Muncă (CSSM) este organizat la nivelul întregii societăți și este condus de un președinte nominalizat de Directorul General al SNN. Reprezentanții lucrătorilor în CSSM sunt nominalizați pentru o durată de 2 ani de către sindicatul reprezentativ din cadrul SNN (Sindicatul CNE Cernavodă). La nivelul SNN există alte 2 sindicate: Sindicatul FCN Pitești Sindicatul Liber Energetica Nucleară '90 și Sindicatul FCN Pitești, dar care nu sunt reprezentative la nivelul Societății.

Există, de asemenea, o serie de politici și angajamente, vizate de Consiliul de Administrație.

- Politica ESG (mediu/social/governanță)⁶
- Angajamentul privind respectarea drepturilor omului⁷
- Angajamentul privind asigurarea protecției mediului⁸
- Angajamentul față de respectarea principiilor ESG⁹

În anul 2023, conform deciziei Consiliului de Administrație, a fost înființat un Grup de Lucru pentru managementul ESG la nivelul SNN și pe lanțul de furnizare. Acest Grup de lucru ESG are reprezentanți ai fiecărui pilon ESG (mediu, social și governanță), inclusiv în ceea ce privește domeniul financiar și riscuri, în funcție de experiența relevantă a fiecărui membru.

Componența Grupului de lucru ESG

Nr. crt.	Numele	Funcția	Rol la nivelul Grupului de lucru ESG
1	Ludmila Tones	Director Direcția de Comunicare, Sustenabilitate și Relații cu Investitorii	Coordonator de Grup
2	Valentina Dinu	Șef Departament Comunicare Externă, Sustenabilitate și Relații cu Investitorii	Membru
3	Roxana Stamate	Șef Departament Raportări Financiare și Buget	Membru
4	Liviu Dumitru Radu Gheorghiu	Inginer Șef Departament Prevenire și Protecție	Membru
5	Laura Blaga	Director Direcția Strategia și Resurse Umane	Membru
6	Monica Anton	Șef Serviciul Managementul Riscului	Membru
7	Florența Irina Marin	Șef Departament Dezvoltare și Monitorizare Sisteme de Management, CNE Cernavodă	Membru
8	Vasilica Olaru	Șef Departament Securitate Nucleară, FCN Pitești	Membru
9	Daniela Costea	Inginer Șef Direcția Managementul Calității, FCN Pitești	Membru
10	Flavia Nuta	Salariat Direcția de Comunicare, Sustenabilitate și Relații cu Investitorii, SNN Sediul Central	Secretariat

Organele de guvernanță se asigură că există un mecanism adecvat de monitorizare a performanței ESG prin Grupul de lucru ESG pe care l-au aprobat, printr-un registru de riscuri, prin raportarea trimestrială a riscurilor (inclusiv riscuri ESG).

▪ Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea

GOV-2

Evaluarea riscurilor în cadrul SNN se face periodic (trimestrial), conform procedurii *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. Astfel, organele de administrație, de conducere și de supraveghere sunt informate cu privire la aspectele de sustenabilitate și modul în care aceste aspecte au fost abordate în cursul perioadei de raportare. Dacă este cazul, se impun măsuri corective.

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 de garanții nucleare și protecția fizică (protecția materialului nuclear și a materialelor radioactive);
- Riscurile de conformitate, împărțite în 3 subcategorii:
 - riscuri de fraudă,
 - riscuri de conformitate (etică, integritate, conflict de interese)
 - alte riscuri de conformitate (riscurile privind conformarea cu cadrul de reglementare extern – ca de exemplu legi, ordonanțe, norme, și inter, ca de exemplu politici, procese, proceduri interne)

6 https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2023/07/Politica-ESG_RO_20230310_.pdf, accesat 15.02.2024

7 https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2023/07/SNN_Angajament_Drepturile-omului_RO_20230530.pdf, accesat 15.02.2024

8 https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2023/07/SNN_Angajament_Mediu_RO_20230531.pdf, accesat 15.02.2024

9 https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2023/07/SNN_Angajament_respectare-ESG_RO_20230530.pdf, accesat 15.02.2024

La nivelul anului 2023 nu au fost identificate riscuri semnificative referitoare la ESG care să fie prezentate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale SNN.

▪ Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

GOV-3

La nivelul SNN, Politica de remunerare¹⁰ nu include indicatori de performanță care să includă aspecte legate de ESG.

▪ Declarație privind procesul de diligență

GOV-4

SNN a dezvoltat și menține un Sistem General de Management, care se conformează prevederilor Legii nr. 111/1996 republicată, Normelor de Management al Calității aplicabile în domeniul nuclear (NMC), emise de Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN). Sistemul de Management al SNN este autorizat de CNCAN conform Legii nr. 111/1996 prin Autorizația sistemului de management al calității în domeniul nuclear pentru activități de conducere; autorizația nr. SNN EX - 01/2021 valabilă până la 30 aprilie 2023, autorizația deținută în prezent SNN EX-01/2023 este valabilă până la 30.04.2025. Cerințele Sistemului de Management SNN se aplică tuturor activităților și proceselor desfășurate la nivelul societății.

Sistemul de Management dezvoltat și implementat în cadrul SNN tratează în mod coerent, coordonat și unitar componentele referitoare la securitatea nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, protecția mediului, securitatea și sănătatea lucrătorilor, protecție fizică, protecție împotriva amenințărilor cibernetice, controlul de garanții nucleare, protecția informațiilor clasificate, planificarea și răspunsul la urgențe, valorificarea energiei electrice produse și aspectele legate de performanța economică și se asigură că cerințele acestora nu sunt abordate separat de securitatea nucleară, aceasta având prioritate față de orice alte cerințe, considerente și interese.

Implementarea sistemului de management asigură premisele identificării și integrării tuturor cerințelor legale și de reglementare, a bunelor practici și a standardelor adoptate voluntar, cum ar fi ISO 37001, ISO 27001 în scopul realizării obiectivelor generale ale societății și îndeplinirii așteptărilor tuturor părților interesate.

Conducerea SNN a delegat Sucursalelor responsabilitatea dezvoltării și implementării unor părți ale Sistemului de Management al SNN pentru activitățile specifice realizate în cadrul acestora, fără ca aceasta să conducă la diminuarea răspunderii sale privind eficacitatea sistemului în ansamblu. În consecință, Sucursalele și-au dezvoltat Sisteme de Management proprii în corelare cu cerințele Sistemului de Management al SNN, precum și cu cerințele legale aplicabile domeniului de activitate specific. Sistemele de Management ale Sucursalelor sunt analizate și acceptate de conducerea SNN.

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 și a Depozitului de Combustibil Ars (DICA) și este dezvoltat în conformitate cu cerințele 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 cerințele Regulamentului EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu și Audit). Sistemul de management al CNE Cernavodă este autorizat conform cerințelor Legii 111/1996 republicată pentru *Activități de exploatare, proiectare, aprovizionare, reparații și întreținere, utilizare și întreținere a produselor software în domeniul nuclear* (autorizația CNCAN nr. SNN CNE Cernavodă – 01/2023, valabilă până la 30 aprilie 2025).

Sistemul de management integrat aplicat de **FCN Pitești** este focalizat pe îndeplinirea cerințelor care derivă din normele și cerințele CNCAN ce stau la baza emiterii autorizațiilor de funcționare asociate activității de producere combustibil nuclear și este dezvoltat în conformitate cu cerințele standardului canadian CSA N299.2-16 și a Normelor CNCAN pentru Sistemele de Management al Calității, integrând voluntar cerințele din standardele de management ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 17025, ISO 37001 și cerințele Regulamentului EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu și Audit). Sistemul de management al FCN Pitești este autorizat conform cerințelor Legii 111/1996 republicată pentru Activități de fabricare în domeniul nuclear, clasa 2 de aplicare gradată acordată sistemului de management (autorizația CNCAN nr. 22-038, valabilă până la 17.09.2024).

Sucursalele CNE Cernavodă și FCN Pitești dețin certificate de conformitate a Sistemului de Management cu cerințele standardelor ISO 14001 Sisteme de Management de mediu și ISO 45001 Sisteme de Management al sănătății și securității în muncă. FCN Pitești deține și certificat de conformitate a Sistemului de Management cu cerințele standardului ISO 9001, începând cu septembrie 2023.

¹⁰ https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2021/05/AGOA-PCT-8-Politica-de-remunerare-CA-si-Directori_final_tc.pdf, accesat 13.02.2024

Ambele sucursale sunt înregistrate în sistemul comunitar de management de mediu EMAS conform 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) și Regulamentul (UE) 2017/ 1505 al Comisiei din 28 august 2017 de modificare a anexelor I, II, III.

De menționat este că prevederile Normelor CNCAN care conțin cerințe pentru sistemele de management al calității acoperă cerințele standardului ISO 9001:2015 și chiar le excedă, fiind destinate organizațiilor din domeniul nuclear. Cu toate acestea, pentru o mai bună recunoaștere a performanței sistemului de management implementat în cadrul SNN, atât Sediul central, cât și Sucursala FCN Pitești sunt certificate în conformitate cu cerințele Standardului Internațional ISO 9001:2015 și cerințele ISO 45001:2018 – sistem de management al sănătății și securității ocupaționale.

SNN a dezvoltat structuri, fișe de procese, proceduri și un management al riscurilor care adresează pro-activ și reactiv activitățile majore din cadrul companiei. Această abordare permite identificarea, prevenirea și atenuarea, evaluarea impactului pe toate zonele de activitate, inclusiv zonele ESG, adoptarea și aplicarea de măsuri de îmbunătățire, urmărirea răspunsului și a evoluției și comunicare aferentă asupra modalității de tratare a impactului, riscurilor și oportunităților prin matricea de materialitate.

Alinierea SNN la Principiile Directoare ale ONU sunt prezentate în Anexa 1 – Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale.

ELEMENTELE PRINCIPALE ALE PROCESULUI DE DILIGENȚĂ	PUNCTELE DIN DECLARAȚIA PRIVIND SUSTENABILITATEA
Includerea procesului de diligență în guvernanta, strategie și modelul de afaceri	Anexa 1 - Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale
Colaborarea cu părțile interesate afectate în toate etapele principale ale procesului de diligență	Anexa 1 - Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale
Identificarea și evaluarea impacturilor negative	Anexa 1 - Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale
Luarea de măsuri pentru a aborda aceste impacturi negative	Anexa 1 - Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale Anexa 1 - Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale
Urmărirea eficacității acestor eforturi și comunicarea	Anexa 1 - Rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale

▪ Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea

GOV-5

La nivelul SNN, prezentarea principalelor categorii de riscuri se face trimestrial în Raportul de administrare a riscurilor.

Riscurile prezentate în Capitolul **SNN - Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților** și care sunt reluate la nivelul fiecărei teme și subteme semnificative sunt rezultatul analizei de dublă materialitate, conform ESRS. SNN deține un registru de riscuri dezvoltat anterior, riscuri ce au fost incluse, comasate și legate de impact conform ESRS.

Strategia care este în pregătire în anul 2024 va reinventaria toate riscurile conform ESRS, iar un registru al riscurilor ESG va fi elaborat ca bază a acestei strategii.

▪ SNN – Strategia

▪ Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric

SBM-1

Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un Sediul Central 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.

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%

	Persoane Juridice	38.465.942	12,7521%
	Persoane Fizice	14.327.476	4,7498%
Total		301.643.894	100%

Energia electrică este vândută pe baza licenței de producere energie electrică după cum urmează:

- Pe piața concurențială prin contracte de vânzare - cumpărare de energie electrică:
 - 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 următoare) și PI (piața intrazilnică);
 - prin tranzacții bilaterale încheiate cu Operatorii de Transport și Distribuție a energiei electrice și cu un furnizor de energie electrică pentru asigurarea furnizării consumatorilor deserviți în conformitate cu prevederile O.U.G. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare;
 - prin contract bilateral încheiat cu furnizorul desemnat de către Guvernul Republicii Moldova în vederea asigurării siguranței în furnizarea cu energie electrică a țării vecine, având în vedere situația excepțională cauzată de efectele războiului din Ucraina.
- Pe piața de echilibrare administrată de Transelectrica S.A., în cazul dezechilibrelor pozitive.
- Prin contracte de furnizare energie încheiate cu doi consumatori alimentați direct din instalațiile CNE Cernavodă, în baza licenței de producere energie electrică.
- Prin mecanismul de achiziție centralizat de energie electrică „MACEE” conform obligației din legislația în vigoare.

Un plan de administrare pentru perioada 2023 – 2027¹¹ a fost elaborat în acord cu prevederile art. 30 alin. (1) și art. 36 alin. (1) din OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, de către membrii Consiliului de Administrație și Directorii SNN numiți după parcurgerea procedurilor de selecție prevăzute în actul normativ menționat, prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 și Hotărârea nr. 1/15.02.2023 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN.

SNN este singurul producător de energie electrică pe bază de tehnologie nucleară din România, prin sucursala CNE Cernavodă. Totodată, prin sucursala FCN Pitești, SNN produce fasciculele de combustibil nuclear de tip CANDU 6 care sunt utilizate pentru funcționarea propriilor reactoare nucleare. Căldura reziduală se folosește pentru producerea de energie termică în sistem centralizat.

La nivelul SNN nu există o strategie care să aibă legătură cu aspectele de sustenabilitate sau care au un impact asupra acestora; va fi elaborată în anul 2024.

Numărul total de angajați pe zone geografice/ sucursale	SNN Executiv - 226
	FCN Pitești - 372
	CNE Cernavodă - 1754
Venituri totale	7.469.308.958 RON
Venituri pe Sectoare semnificative ESRS ¹²	Energie electrică: 7.455. 563.848RON Energie termică 6.097.431 RON
Venituri din combustibili fosili (cărbune, petrol și gaze)	Nu e cazul
Venituri din cărbune	Nu e cazul
Venituri din petrol	Nu e cazul
Venituri din gaze naturale	Nu e cazul
Venituri obținute din activități economice aliniate la taxonomie legate de gazele fosile	Nu e cazul
Venituri din produse chimice	Nu e cazul
Venituri din arme controversate	Nu e cazul
Venituri din cultivarea și producția de tutun	Nu e cazul

¹¹ https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2023/05/PCT-2-SI-4-SNN-Plan-Administrare-2023-2027-Sumar-executiv_Versiune-PV-Comisie-Negociere-Indicatori-19.05.2023.pdf, accesat 10.02.2024

¹² generează mai mult de 10 % din veniturile companiei și sau are legătură cu impacturi reale semnificative sau cu impacturi negative semnificative potențiale ale companiei.

Ca urmare a necesității accelerării răspunsului pentru adresarea schimbărilor climatice, energia nucleară a devenit o soluție esențială pentru decarbonare și o sursă de bază în asigurarea securității energetice, independenței energetice, dezvoltării socio-economice, inovației, cultivării talentelor, ceea ce adresează, în egală măsură, provocările ESG. SNN dezvoltă la nivel de companie, la nivel național și se implică activ la nivel internațional pentru a susține tranziția energetică, și pentru a găsi, dezvolta și implementa soluții tehnice inovatoare care să contribuie la atingerea țintelor de mediu.

Având în vedere rolul esențial al energiei nucleare atât în procesul de tranziție către o economie curată, cât și în atingerea țintelor de stabilitate energetică și decarbonare asumate de România, pentru SNN, în perspectiva anului 2050, următoarele aspecte sunt priorități și constituie baza operării curente, dezvoltării, contribuției la o economie curată 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 management 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 țintelor de mediu ale României;
- 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 părților interesate SNN în dezvoltarea companiei și comunicarea aspectelor relevante de guvernanta, etică și integritate ale SNN către aceștia;
- Dezvoltarea unei noi generații de specialiști în energia nucleară care să continue operarea și dezvoltarea proiectelor nucleare și, implicit, dezvoltarea de programe multiple de atragere, retenție și formare;
- Asigurarea securității în aprovizionare pentru sistemul energetic românesc, a disponibilității sursei în SEN, dar și a backup-ului pentru sursele regenerabile, până și dincolo de anul 2050.

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 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 2030, 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: retehnologizarea Unității 1, proiectul unităților 3 și 4 CANDU 6 și reactoarele modulare mici - SMR SUA. Primele două oferă energie curată, în bandă, implicit securitate în furnizare și disponibilitate sistemului energetic, iar reactoarele modulare mici oferă 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 reactoarele modulare mici - SMR se va realiza un echilibru esențial în producție și răspuns la decarbonare și necesități de sistem energetic sau zonale.

Țintele asumate de România:

- reducerea emisiilor de CO₂ cu 55% până în 2030 comparativ cu nivelul lor din 2005;
- reducerea dependenței de importurile de energie de la 20,8% în prezent, 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 SNN le operează 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
- 215 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 muncă în industrie.

Prin extinderea capacității nucleare cu două noi unități CANDU 6 în România, SNN contribuie la:

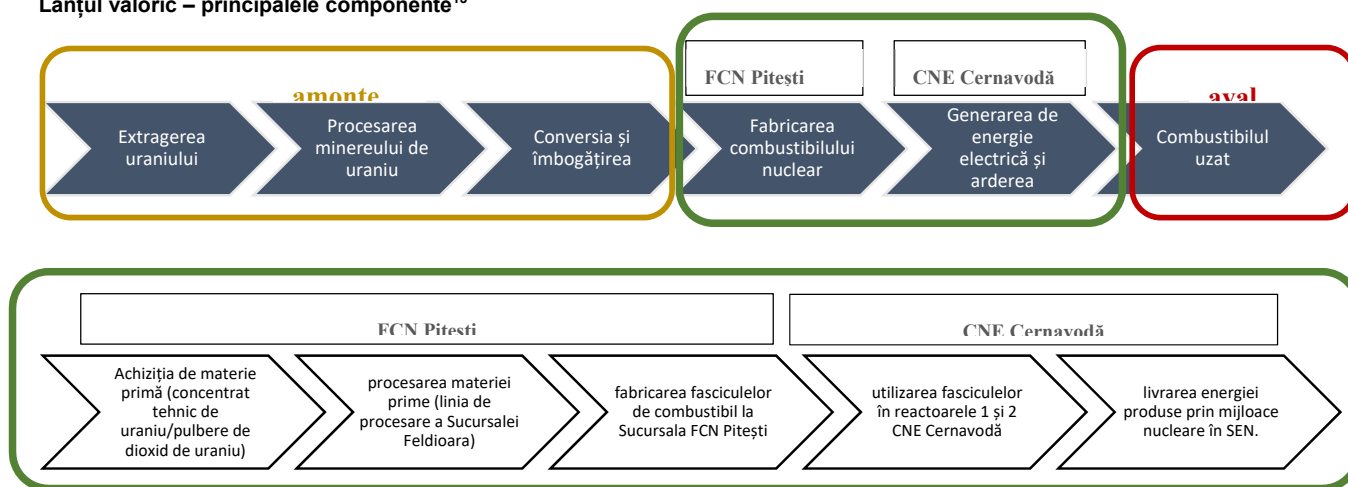
- 66% contribuție de energie curată
- 20 milioane de tone CO₂ evitate anual
- peste 19.000 de locuri de muncă.

Luând în calcul și implementarea reactoarelor modulare mici - SMR:

- 462 MW instalați
- 4 milioane de tone CO₂ evitate anual
- înlocuirea centralelor pe cărbuni
- 2.100 locuri de muncă.

Protejăm interesele investitorilor și societății printr-o selecție atentă a furnizorilor și partenerilor noștri. SNN efectuează achizițiile de produse, servicii și lucrări aplicând Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale. Furnizorii SNN care realizează produse, servicii sau lucrări clasificate ca importante pentru securitatea nucleară, destinate CNE Cernavodă și FCN Pitești, trebuie să obțină statutul de **“furnizor calificat”**, anterior încheierii contractului. Societatea este autorizată de către Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN) și, conform legii, trebuie să se asigure că furnizorii săi de produse, servicii, sau lucrări precum și sub-furnizorii acestora, în lanț, instituie și mențin propriul lor sistem controlat de management al calității.

Lanțul valoric – principalele componente¹³



▪ Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

SBM-2

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 respectă și implementează cele mai înalte standarde în domeniu pentru a proteja mediul, personalul și populația.

În ceea ce privește aspectele sociale, SNN continuă să se concentreze pe creșterea impactului pozitiv în beneficiul comunităților, prin crearea unui lanț valoric responsabil, creșterea nivelului de securitate nucleară. SNN manifestă o atenție deosebită pentru pregătirea sistematică a personalului la cele mai înalte standarde de competență profesională, implementând pentru angajații proprii programe de pregătire continuă, de succesiune și mentoring. Totodată, SNN demarează programe de pregătire a noi specialiști prin programe de practică, internship, învățământ dual, în vederea creșterii unei noi generații de specialiști în energetica nucleară.

Principalele categorii de părți interesate ale SNN

CATEGORIA DE PĂRȚI INTERESATE	EXEMPLE DE PĂRȚI INTERESATE
Acționari	- Statul Român, prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri; - Alți acționari
Investitori și instituții financiare	- Alți investitori, bănci
Autorități centrale și locale	- Guvern, parlament, ministere - Primării, consilii locale, consilii județene
Autorități de reglementare și control	- În domeniul nuclear CNCAN - Protecția mediului – Garda de mediu, APM - Gospodărirea apelor – ANAR (centrală) și ABADL (locală) - Inspecția Muncii prin Inspectoratele Teritoriale de Muncă - Direcția de Sănătate Publică
Parteneri de afaceri	- Clienți de energie - Transportatori de energie - Consumatori
Angajați	- Angajați proprii

13 Nu sunt menționate toate inputurile lanțului valoric

	- Angajați contractați
Furnizori	- Furnizori de servicii și produse (ex. materii prime, utilități, echipamente etc.)
ONG-uri naționale și internaționale	
Organizații externe (WANO, INPO)	- WANO - World Association of Nuclear Operators - INPO - Institute of Nuclear Power Operations
Mass media	
Comunități locale și publicul larg	- Comunitățile locale - Populația, în general
Unități de învățământ	- Învățământ profesional - Universități

Așteptările părților interesate, în legătură cu **CNE Cernavodă** sunt:

- **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;
- **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).
- **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.
- **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).

Așteptările părților interesate, în legătură cu **FCN Pitești** sunt:

- **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
 - 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
 - Încadrare în Bugetul de Venituri și Cheltuieli
- **Sucursală 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, Direcția de Sănătate Publică, 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 livrărilor)
 - 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.

▪ **Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri**

SBM-3

Impacturile, riscurile și oportunitățile legate de aspecte de mediu, social și guvernantă au fost identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză dublă a materialității în cadrul unui workshop intern și a consultării altor surse relevante, ca de exemplu autorizațiile necesare pentru funcționarea corespunzătoare a amplasamentelor. Riscurile ESG identificate în registrul de riscuri sunt integrate în strategia de business a SNN, însă Planul de Administrare 2023 – 2027 include aspecte ce țin de riscurile de siguranță și securitate nucleară pentru personal, populație, mediu și activele de producție. Astfel, operarea unităților nucleare se realizează în condiții de siguranță și securitate nucleară în scopul și reducerii la minimum a riscurilor asociate expunerii la radiații ionizante pentru personalul care desfășoară activități profesionale, populație și mediul înconjurător.

Legătura dintre impacturile identificate și riscurile¹⁴ și oportunitățile asociate (IRO) sunt prezentate pentru fiecare temă/sub-temă conform ESRS, însă nu a fost realizată o cuantificare detaliată a efectelor financiare anticipate în termeni monetari. În schimb, se calculează trimestrial capacitatea de risc a companiei pe baza tuturor riscurilor SNN identificate în registrul de riscuri (mai puțin cele asigurate).

¹⁴ Conform procedurii interne, se poate face o cuantificare a impactului riscurilor. Trimestrial se calculează capacitatea de risc a companiei, pe baza tuturor riscurilor SNN

- **SNN – Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților**
- **Prezentări de informații privind procesul de evaluare a semnificației**
- **Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative**

IRO-1

Analiza de dublă materialitate

Un subiect privind sustenabilitatea este material/semnificativ dacă generează sau este posibil să declanșeze un efect financiar substanțial asupra companiei. Acest lucru se întâmplă atunci când generează sau poate genera riscuri sau oportunități care au o influență semnificativă (sau se poate aștepta în mod rezonabil să aibă o influență semnificativă) asupra fluxurilor de numerar, dezvoltării, performanței, poziției, costurilor de capital sau accesului la finanțare ale companiei, pe termen scurt, mediu și lung.

Ca parte a obligațiilor derivate din transpunerea ESRS, SNN a întocmit o Analiză de dublă materialitate (analiza semnificației), în urma căreia sunt stabilite subiectele (denumite și topice) semnificative/materiale din punct de vedere al impactului, riscurilor și oportunităților. Evaluarea semnificației este procesul prin care SNN determină aspectele semnificative și informațiile aferente care trebuie raportate în declarația sa de sustenabilitate. Efectuarea unei evaluări obiective a semnificației este esențială pentru raportarea de sustenabilitate, care trebuie să includă informații relevante și fidele despre toate impacturile, riscurile și oportunitățile (IRO) în problemele de mediu, sociale și de guvernare determinate a fi semnificative din perspectiva materialității impactului sau din perspectiva materialității financiare, sau amândouă.

Un subiect este material dacă îndeplinește criteriile definite pentru materialitatea impactului SAU materialitatea financiară SAU amândouă.

Evaluarea nu se limitează la operațiunile proprii ale companiei, deoarece include și lanțul valoric din amonte și din aval. Odată ce un impact, un risc sau o oportunitate a fost identificat ca fiind semnificativ, SNN:

- se referă la cerințele din ESRS aferent pentru a identifica informațiile relevante care trebuie luate în considerare pentru dezvoltarea în cauză sau
- atunci când impactul, riscul sau oportunitatea nu este acoperită sau insuficient acoperită de ESRS, elaborează o prezentare relevantă specifică entității.

Relevanța reprezintă criteriile care susțin identificarea informațiilor care trebuie dezvoltate. Relevanța se bazează pe:

- semnificația informațiilor în raport cu problema pe care o descrie sau
- utilitatea sa decizională.

Nu toate subiectele materiale sunt la fel de importante, iar abordarea din raport va reflecta acest lucru. Pentru a se pregăti în vederea realizării unui raport de sustenabilitate în conformitate cu standardele ESRS, SNN aplică principiile specifice analizei de Dublă Materialitate. Pentru anul financiar 2023, SNN și-a actualizat subiectele materiale în conformitate cu cerințele standardelor europene ESRS (conform primului set ESRS, adoptat la 31 iulie 2023), dar nu a omis nici caracteristicile industriei generatoare de energie nucleară. Interesele părților interesate, impacturile externe semnificative din punct de vedere economic, social și de mediu ale SNN, impactul financiar substanțial asupra SNN pe care îl poate avea un anumit subiect, precum și riscurile și oportunitățile asociate, au fost luate în considerare de-a lungul întregului lanț valoric. Analiza materialității pentru anul financiar 2023 a constat într-un proces structurat, care a implicat doar consultarea părților interesate interne, reprezentanți ai mai multor departamente ale SNN, în calitate de experți în domeniile lor de competență.

Procesul de analiză a materialității a fost împărțit astfel:

- Analiza părților interesate relevante interne și externe, pe baza părților interesate identificate în cadrul Raportului de Sustenabilitate FY2022. Desigur, am avut în vedere și informații raportate de părțile interesate identificate de alte companii din domeniu, pentru a nu omite informații relevante.
- **Evaluarea semnificației impactului.** Identificarea subiectelor materiale companiei, conform temelor, subtemelor și sub-subtemelor propuse de ESRS și a revizuirii subiectelor materiale identificate pentru FY2022, care au stat la baza evaluării inițiale. În timpul acestui proces, au fost identificate subiectele relevante și nerelevante pentru companie, iar pentru fiecare subiect a fost evaluată natura impacturilor reale și potențiale, negative și pozitive, pe diferite perioade (pe anul 2023, respectiv pe termen scurt, mediu și lung), asupra aspectelor de mediu, sociale și economice. Impacturile au fost identificate pe baza analizei realizată de părțile interesate curente, pe baza documentației companiei și a analizei făcute la nivelul sectorului.
- **Evaluarea semnificației financiare.** Rezultatele evaluării semnificației impactului, completate cu informații interne suplimentare, au constituit baza pentru stabilirea riscurilor ESG în contextul semnificației financiare. Pe parcursul acestui proces, probabilitatea de apariție și magnitudinea potențială a efectelor financiare contribuie la evaluarea semnificației riscurilor și oportunităților.
- Determinarea listei finale a aspectelor materiale s-a făcut pe baza unei evaluări a semnificației impacturilor, riscurilor și oportunităților.
- În fiecare an materialitatea va fi completată de analize ale cerințelor legale, analize ale materialității la alți operatori din industrie (peer analysis), interviuri cu top-managementul, documente strategice întocmite de companie, opiniile experților și benchmarking asupra tendințelor globale din literatura de specialitate, precum și date colectate referitoare la istoricul SNN sau alte surse relevante după caz. Analiza materialității se va completa la nivel de puncte de date aplicabile indicatorului, în funcție de consultările și studiile mai sus menționate.

Lista aspectelor de durabilitate considerate pentru anul financiar 2023 la nivelul SNN este evidențiată în tabelul de mai jos, cu argumente cu privire la acele aspecte care au fost omise. Rezultatul prezentat mai jos reprezintă o imagine corectă a impactului și riscurilor SNN, dar în același timp admitem faptul că metodologia utilizată are limitări; prin urmare, în 2024 vom îmbunătăți analiza de dublă materialitate.

Lista aspectelor de durabilitate considerate pentru anul financiar 2023	Comentarii
ESRS E1 – Schimbări climatice	
Adaptarea la schimbările climatice	
Atenuarea schimbărilor climatice	
Energie	
ESRS E2 - Poluare	
Poluarea aerului	
Poluarea apei	
Poluarea solului	
Poluarea organismelor vii și a resurselor alimentare	
Substanțe periculoase (substanțe care prezintă motive de îngrijorare)	Se asigură gestiunea acestora potrivit cerințelor legale și a celorlalte cerințe aplicabile, sunt identificate substanțele periculoase la nivelul unităților SNN
Substanțe foarte periculoase (substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită)	Se asigură gestiunea acestora potrivit cerințelor legale și a celorlalte cerințe aplicabile, sunt identificate substanțele periculoase la nivelul unităților SNN
Microplasticele	Activitatea SNN nu implică utilizarea de micro-plastice
ESRS E3 – Apă și resurse marine	
Apă (<i>Extracția de apă, Consumul de apă; Deversări în ape de suprafață</i>)	
Resurse marine (<i>Deversări în oceane, Extracția și utilizarea resurselor marine</i>)	SNN nu utilizează apă din mări și oceane în activitatea sa și nu deversează apă în mări și oceane
ESRS E5 – Economia circulară	
Intrări de resurse, inclusiv utilizarea acestora	
Ieșiri de resurse asociate produselor și serviciilor	Nu există ieșiri de materiale semnificative altele decât deșeurile
Deșeuri	
ESRS E4 – Biodiversitate și ecosisteme	
Factorii direcți care conduc la pierderea biodiversității (<i>Poluare; Altele</i>)	
Factorii direcți care conduc la pierderea biodiversității (<i>Schimbări climatice, Modificări ale utilizării terenurilor, apă subterană, mărilor, Exploatarea directă, Apariția de specii exotice</i>)	Sub-subtema se abordează și în capitolul de schimbări climatice. SNN utilizează doar apă potabilă din foraje. Activitatea SNN nu implică exploatarea directă a faunei sau florei și nu conduce la apariția de specii exotice
Impactul asupra caracteristicilor speciilor	Nu există activitate care să aibă impact asupra caracteristicilor speciilor
Impactul asupra stării și capacității de extindere a ecosistemelor	Nu există activitate care să aibă impact asupra stării și capacității de extindere a ecosistemelor
Impactul și dependența de serviciile ecosistemice	Nu există activitate care să aibă impact și dependență de serviciile ecosistemice
ESRS S1 – Angajații proprii	
Condițiile de lucru (<i>Ocuparea forței de muncă; Program de lucru; Remunerație adecvată; Dialog social; Libertatea de asociere, existența consiliilor de lucru și drepturile de informare, consultare și participare ale lucrătorilor; Echilibrul dintre viața profesională și viața privată; Sănătatea și siguranța</i>)	SNN are legal încheiat un Contract Colectiv de Muncă ce conține angajamentele părților privind condițiile de lucru. Pentru toate locurile de muncă din cadrul societății sunt efectuate evaluări de risc în domeniul securității și sănătății în muncă și adoptate măsuri de prevenire și protecție ale căror stadii de realizare sunt analizate în cadrul CSSM
Oportunități și tratament egal pentru toți (<i>Egalitatea de gen și plata egală pentru o muncă de valoare egală; Formare și dezvoltare a competențelor; Angajarea și incluziunea persoanelor cu dizabilități; Măsuri împotriva violenței și hărțuirii la locul de muncă; Diversitate</i>)	Prin CCM, Regulamentul Intern și Procedurile emise de societate, în domeniul resurselor umane, sunt precizate în detaliu aspecte privind oportunități și tratament egal pentru toți salariații
Alte drepturi legate de munca angajaților propria (<i>Munca copiilor; Munca forțată; Locuința adecvată; Confidentialitatea</i>)	Prin CCM, Regulamentul Intern, contractul individual de muncă și reglementările

	emise de societate, în domeniul resurselor umane, sunt precizate în detaliu alte drepturi legate de muncă angajaților proprii
ESRS S2 – Angajații furnizorilor	
Condițiile de lucru (furnizori) (<i>Ocuparea forței de muncă; Program de lucru; Remunerație adecvată; Dialog social; Libertatea de asociere, existența consiliilor de lucru și drepturile de informare, consultare și participare ale lucrătorilor; Negocierea colectivă, inclusiv rata lucrătorilor acoperiți de contractele colective de muncă; Echilibrul dintre viața profesională și viața privată; Sănătatea și siguranța</i>)	Aspectele ce privesc securitatea și sănătatea în muncă sunt tratate în convenția de securitatea muncii ce se încheie cu fiecare furnizor de servicii ce desfășoară activități în incinta unităților SNN
Oportunități și tratament egal pentru toți (furnizori) (<i>Egalitatea de gen și plata egală pentru o muncă de valoare egală; Formare și dezvoltare a competențelor; Angajarea și incluziunea persoanelor cu dizabilități; Măsuri împotriva violenței și hărțuirii la locul de muncă; Diversitate</i>)	
Alte drepturi legate de munca angajaților furnizorilor (<i>Munca copiilor; Munca forțată</i>)	
Alte drepturi legate de munca angajaților furnizorilor (<i>Locuința adecvată, Confidențialitatea, Apă și canalizare</i>)	Nu sunt relevante, locuințele nu sunt un subiect relevant.
ESRS S3 – Comunitățile afectate	
Drepturile economice, sociale și culturale ale comunităților în care operăm (<i>Impact legat de securitatea comunității</i>)	
Drepturile economice, sociale și culturale ale comunităților în care operăm (<i>Locuințe adecvate, Hrană adecvată, Apă și canalizare, Impact asupra terenurilor</i>)	Nu sunt relevante. Activitatea SNN nu influențează aceste aspecte.
Drepturile civile și politice ale comunităților în care operăm (<i>Libertatea de exprimare; Libertatea de întrunire; Impact asupra celor care apără drepturile omului</i>)	
Drepturile populației indigene (<i>Consimțământ liber, prealabil și informat, Autodeterminare, Drepturi culturale</i>)	Nu există populație indigenă în România
ESRS S4 – Consumatori și beneficiari/utilizatori finali	Nu este cazul - business modelul SNN este business to business
ESRS G1 – Conduită în afaceri	
Cultura organizațională	
Protecția avertizorilor (whistleblowers)	
Bunăstarea animalelor	SNN nu efectuează experimente pe animale. De asemenea, activitatea SNN nu implică creșterea și exploatarea animalelor.
Angajamentul politic	NU există interese politice
Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv practicile de plată	
Corupția și darea de mită (<i>Prevenirea și detecția incidentelor de corupție și/sau dare de mită, inclusiv training; Incidente confirmate</i>)	
Securitate nucleară și digitală	
Securitate nucleară	
Securitate digitală	

Suplimentar de temele și subtemele standardelor ESRS a fost identificat subiectul cu privire la securitate nucleară și digitală.

Topic	Impact	Risc / Oportunitate (R/O)
MEDIU		
Schimbări climatice		
Atenuarea schimbărilor climatice	Impact pozitiv semnificativ la nivel național al activității companiei asupra climei prin producerea de energie cu zero emisii directe GES din activitatea principală.	<p>Oportunitate: Operarea eficientă a instalațiilor SNN cu investiții în noi capacități de producție pentru securitatea energetică și asigurarea securității nucleare în operațiunile proprii.</p> <p>Risc fizic: Funcționarea necorespunzătoare a instalației nucleare poate duce la activarea suplimentară a instalațiilor diesel de back-up, cu următoarele consecințe:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Întârziere în îndeplinirea condițiilor impuse de CNCAN în Autorizațiile de Funcționare pentru U1 și U2, inclusiv în elaborarea Revizuirii Periodice a Securității Nucleare (Periodic Safety Review); - Deteriorarea echipamentelor și sistemelor cu funcție de securitate nucleară; - Defectare linii de evacuare putere în SEN;

		- Creșterea accidentală a emisiilor de gaze cu efect de seră.
Adaptarea la schimbările climatice	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt protejate amplasamentele SNN contra inundațiilor sau incendiilor de pădure.	Risc fizic: Afectarea siguranței și a producției din cadrul SNN cu o potențială încălcare a cerințelor legale de prevenire a riscurilor.
Energia	Impact pozitiv semnificativ la nivel național al activității companiei asupra climei prin producerea de energie cu zero emisii directe GES din activitatea principală.	Oportunitate: Operarea eficientă a instalațiilor SNN cu investiții în noi capacități de producție pentru securitatea energetică și asigurarea securității nucleare în operațiunile proprii.
Poluare		
Poluarea aerului	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a evacuării de emisii noxe non-radioactive. Emisiile în aer de tritiu, particule solide, iod, gaze nobile și Carbon-14 sunt generate de activitatea de producție a energiei electrice din surse nucleare (în cazul CNE Cernavodă). Impact potențial negativ ca urmare a emisiilor radioactive în aer: Eliberarea în mediul de lucru și în mediul exterior de pulberi aeropurtate cu uraniu/ aerosoli radioactivi mai mari decât valorile permise, ca urmare a unor incidente în instalație (în cazul FCN Pitești).	Risc: Emisiile în aer au un impact mai localizat, dar totuși semnificativ asupra sănătății umane și asupra mediului înconjurător. Emisiile atmosferice sunt supuse autorizării, iar reducerea emisiilor poate duce la costuri de exploatare sau poate necesita cheltuieli de capital. Risc: Creșterea concentrației radioactive medii anuale pentru pulberile aeropurtate cu uraniu/ aerosoli radioactivi față de limitele impuse de CNCAN
Poluarea apei	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a depășirii limitei de încălzire a Dunării în aval (în cazul CNE Cernavodă). Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a infiltrațiilor de poluanți în pânza freatică.	Risc: risc de neconformare cu cerințele din Autorizația de gospodărire a apelor. De asemenea se pot genera tensiuni, putând perturba operațiunile de producție. Risc: Manipularea și eliminarea deșeurilor lichide radioactive pot duce la costuri de operare, cheltuieli de capital și, în unele cazuri, la costuri de reglementare.
Poluarea solului	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a infiltrațiilor de poluanți în sol în cazul unui accident sau în cazul managementului necorespunzător al deșeurilor (radioactive).	Risc: Manipularea și eliminarea deșeurilor lichide radioactive pot duce la costuri de operare, cheltuieli de capital și, în unele cazuri, la costuri de reglementare.
Poluarea organismelor vii și a resurselor alimentare	Impact potențial negativ la scară medie asupra culturilor din zona de influență a amplasamentului (în cazul CNE Cernavodă).	Risc: Afectarea resurselor de hrană la nivel de comunitate sau chiar la nivel regional; SNN s-ar putea confrunta cu pierderea licenței de operare, fie în întregime, fie în exploatarea unităților nucleare, precum și multe alte consecințe financiare în cazul unui accident - deși există asigurări și pot avea protecții legale împotriva anumitor obligații.
Substanțe periculoase	Impact potențial negativ la scară medie sau scară largă ca urmare a contaminării pardoselilor sau a diverselor suprafețe cu substanțe și amestecuri chimice, inclusiv deșeuri de substanțe și amestecuri chimice, sau radioactive.	Risc: Incidentele legate de securitatea procesului pot deteriora instalațiile, pot răni lucrătorii și pot afecta într-o mică măsură mediul.
Substanțe foarte periculoase		
Apă și resurse de apă		
Resursele de apă/Extracția de apă	Impact potențial negativ ca urmare a depășirii limitei de încălzire a apei Dunării în aval ca urmare a utilizării apei pentru răcirea instalației. Impact potențial negativ la nivelul bazinului de distribuție/aspirație sub limita admisibilă, adică scăderea nivelului apelor Dunării. Impact potențial negativ ca urmare a scăderii randamentului termic la nivelul condensatorilor ca efect al temperaturilor ridicate ale apelor Dunării.	Risc: neconformare cu limitele impuse de Autorizația de Gospodărire a Apelor. Pentru ca acest lucru să nu se întâmple, sunt prevăzute măsuri tehnice specifice. Risc: oprirea centralei de către CNE Cernavodă. Pentru atenuarea expunerii la risc sunt prevăzute o serie de măsuri tehnice și organizatorice. Risc: scăderea randamentului termic la nivelul condensatorului și, implicit la reducerea cantității de energie produse.
Resursele de apă/Consumul de apă	Impact potențial negativ ca urmare a consumului excesiv de apă potabilă din foraje.	Risc: scăderea nivelului freatic.
Resursele de apă/Deversări în ape de suprafață	Impact potențial negativ ca urmare a opririi Unităților CNE Cernavodă pentru o perioadă de timp nespacificată, ca urmare a colmatării sitelor de filtrare din cauza intruziunii speciilor acvatice invazive nespecifice zonei și	Risc: pierderi financiare din cauza opririi Unităților de producție. Măsuri de atenuare a riscului: 1. Monitorizarea temperaturii apei de răcire din canalul de aducțiune 2. Organizarea activității de curățare a sitelor

	cu înmulțire virulentă, favorizată de condiții meteorologice extreme.	în regim de lucru continuu (lucrul în ture 24/24) 3. Procedură privind Evacuare alge din clădire Casa Siteilor prin canalul colector U1-U5, în curs de emiter
Biodiversitatea		
Factorii determinanți ai impactului direct asupra declinului biodiversității	<p>Impact potențial negativ la scară largă ca urmare a poluării termice a apelor Dunării (în cazul CNE Cernavodă)</p> <p>Impact potențial negativ la scară largă cu consecințe grave pentru mediu și populație în cazul unui accident nuclear (în cazul CNE Cernavodă)</p>	<p>Risc: Depășirea valorilor maxim admise menționate în autorizațiile relevante poate conduce la amenzi sau chiar la întreruperi ale activității până la remedierea problemelor.</p> <p>Risc: SNN s-ar putea confrunta cu pierderea licenței de operare, fie în întregime, fie în exploatarea unităților nucleare, precum și multe alte consecințe financiare în cazul unui accident - deși există asigurări și pot avea protecții legale împotriva anumitor obligații.</p>
Utilizarea resurselor și economia circulară		
Intrări de resurse, inclusiv utilizarea acestora	Impact potențial negativ la scară medie deoarece producerea de fascicule de combustibil nuclear necesită disponibilitatea anumitor resurse precum concentrat tehnic de uraniu/pulbere de dioxid de uraniu, zircaloy-4, beriliu metalic sau substanțe din categoria precursorilor de droguri și a precursorilor de explozivi, care necesită o atenție deosebită atât la manipularea acestora, cât și în ceea ce privește depozitarea deșeurilor, deoarece pot reprezenta un risc pentru mediul înconjurător și pentru oameni	Risc: Manipularea necorespunzătoare și depozitarea neconformă a materiilor prime și a deșeurilor rezultate poate conduce la costuri de producție, cheltuieli de capital sau chiar costuri de reglementare.
Deșeuri	Impact potențial negativ la scară largă cu consecințe grave pentru mediu și populație în cazul depozitării necorespunzătoare a deșeurilor radioactive	Risc: Managementul deșeurilor, mai ales în cazul celor radioactive, poate duce inclusiv la cheltuieli de capital sau chiar la costuri de reglementare.
SOCIAL		
Angajații proprii		
Condițiile de lucru	Incidentele nucleare, deși sunt extrem de rare la nivelul industriei, pot avea un impact potențial negativ la scară largă asupra sănătății oamenilor și asupra mediului, cu afectarea reputației SNN și a unor cerințe legale.	Risc: În timp ce SNN, la fel ca și alți operatori de centrale nucleare din multe regiuni, a funcționat timp de decenii fără incidente majore de siguranță publică, apariția incidentelor rare, dar de mare amploare, oriunde în lume, poate avea un impact major asupra întregului sector al energiei nucleare. SNN s-ar putea confrunta cu pierderea licenței de operare, fie în întregime, fie în exploatarea unor unități nucleare, precum și multe alte consecințe financiare în cazul unui accident - deși există asigurări și pot avea protecții legale împotriva anumitor obligații..
Oportunități și tratament egal pentru toți	Impact potențial pozitiv deoarece SNN menține o pregătire corespunzătoare pentru situații de urgență pentru tot personalul, dar și o cultură puternică a siguranței	Oportunitate: O cultură puternică a siguranței și o supraveghere a siguranței operaționale la nivelul SNN pot conduce la detectarea din fază incipientă a incidentelor, respectiv la răspunsul mai eficient la astfel de incidente, atenuând riscurile financiare potențiale și îmbunătățind eficiența operațională.
Alte drepturi legate de munca angajaților proprii	Impact potențial negativ minim dacă nu sunt respectate drepturile angajaților proprii cu eventualitatea afectării reputației SNN și a unor cerințe legale	Risc: Dacă nu se respectă alte drepturi ale angajaților (legate de munca forțată, munca copiilor sau confidențialitate), activitatea SNN poate afecta indirect drepturile angajaților săi în caz de identificare a unor cazuri de nerespectare a drepturilor omului.
Angajații furnizorilor		
Condițiile de lucru	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt respectate drepturile angajaților furnizorilor cu afectarea reputației SNN și a unor cerințe legale.	Risc: Dacă nu se respectă drepturile angajaților furnizorilor referitoare la condițiile de lucru, activitatea SNN poate afecta indirect drepturile angajaților din amonte în caz de identificare a unor cazuri de nerespectare a drepturilor omului. Condițiile de muncă includ locuri de muncă sigure, programul de lucru, salariul adecvat, dialogul social, libertatea de asociere

		și negociere, echilibrul dintre viața profesională și cea privată și sănătatea și siguranța.
Oportunități și tratament egal pentru toți	Se respectă drepturile civile și politice ale lucrătorilor din lanțul valoric, precum egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală, formarea și dezvoltarea competențelor, precum și ocuparea forței de muncă și incluziunea persoanelor cu dizabilități, măsurile împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă și diversitatea.	Oportunitate: Respectarea drepturilor civile și politice ale lucrătorilor din lanțul valoric sunt evaluate în cadrul procesului de achiziție publică. Toți furnizorii SNN trebuie să respecte drepturile omului în relația cu angajații lor, furnizorii fiind auditați. Aceștia adoptă principiile de comportament cerute de SNN contribuind la bunăstarea angajaților lor, la reputația SNN și conformarea cu cerințele legale.
Alte drepturi legate de munca angajaților furnizorilor	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt respectate drepturile angajaților furnizorilor cu afectarea reputației SNN și a unor cerințe legale.	Risc: Dacă nu se respectă alte drepturi ale angajaților furnizorilor (legate de munca forțată sau munca copiilor ca grupuri specifice), activitatea SNN poate afecta indirect drepturile angajaților din amonte în caz de identificare a unor cazuri de nerespectare a drepturilor omului la angajații furnizorilor.
Comunitățile afectate		
Drepturile economice, sociale și culturale ale comunităților în care operăm	Impact potențial negativ la scară largă în cazul unor depășiri la parametri monitorizați în mediu – apă, aer, surse de hrană, etc.	Risc: Nu se respectă drepturile comunităților, activitatea SNN poate afecta dezvoltarea socială (sănătate) și economică a comunităților din zona se activitate în caz se depășiri ale parametrilor de monitorizare a mediului.
Drepturile civile și politice ale comunităților în care operăm	Impact pozitiv: Se respectă drepturile civile și politice ale comunităților	Oportunitate: Comunitățile din zonă sunt consultate în cadrul procedurii de obținere a actelor de reglementare, și există canale pentru reclamații facilitând procesul de decizie în elaborarea măsurilor de protecție a comunităților.
GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ		
Conduita profesională (în afaceri)		
Cultura organizațională	Impact pozitiv al valorilor companiei asupra SNN și părțile interesate, dar există un impact potențial negativ la scară largă dacă nu sunt respectate codurile și procedurile interne.	Oportunitate: Managementul eficient al problemelor interne și asigurarea remunerației echitabile, precum și asigurarea condițiilor de muncă adecvate, contribuie la prevenirea situațiilor neplăcute în operațiunile proprii.
Protecția avertizorilor	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt protejați avertizorii.	Risc: Afectarea reputației SNN și încălcarea cerințelor legale.
Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv practicile de plată	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt efectuate plățile în timp util.	Risc: Afectarea reputației SNN prin impact financiar negativ pentru furnizori și / sau încălcarea condițiilor contractuale.
Corupția și darea de mită	Impact potențial negativ la scară medie în caz de incidente.	Risc: Afectarea reputației SNN și încălcarea cerințelor legale.
SUBIECT ADIȚIONAL – SECURITATE DIGITALĂ		
Securitate nucleară	Impact potențial negativ la scară foarte mare în caz de incidente sau accidente cu impact nuclear, cu fatalități, afectarea sănătății oamenilor și mediului pe termen lung, a reputației SNN, încălcarea cerințelor legale și închiderea activității.	Risc: Pot fi consecințe deosebit de grave în caz de incidente sau accidente nucleare, cu fatalități, afectarea sănătății oamenilor și mediului pe termen lung, a reputației SNN, litigii și închiderea activității.
Securitate digitală	Impact potențial negativ la scară foarte mare în caz de incidente sau accidente legate de securitate.	Risc: Pot fi consecințe deosebit de grave, cu impact în securitatea nucleară și a generării de energie (ex. întreruperi cauzate de atacuri cibernetice) pierderea reputației SNN, litigii și închiderea activității.

Detalii cu privire la impacturile, riscurile și oportunitățile identificate pentru fiecare subiect material sunt prezentate în capitolul corespunzător fiecărui ESRS tematic relevant.

▪ **Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarația privind durabilitatea a întreprinderii**

IRO-2

Cerințele de prezentare aferente acestui raport sunt incluse în tabelul de mai jos.

Standard	Cerințe de prezentare (CP)	Puncte de date aplicabile
ESRS 2		
	BP-1 – Baza generală pentru întocmirea declarațiilor privind durabilitatea	5(a) 5(c) 5(d)
	BP-2 – Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice	13(a) 15 16 AR 2
	GOV-1 – Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	21 22 23 AR 3
	GOV-2 – Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea	26(a) 26(b)
	GOV-3 – Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	27
	GOV-4 – Declarație privind procesul de diligență	30 AR 10
	GOV-5 – Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea	34
	SBM-1 – Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	40(a) 40(b) 42
	SBM-2 – Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	45
	SBM-3 - Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	48
	IRO-1 – Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	53
	IRO-2 – Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarația privind durabilitatea a întreprinderii	56 59
	Politici MDR-P – Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative	
	Acțiuni MDR-A – Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative	
	<i>Indicatori și ținte</i>	

	MDR-M – Indicatori privind aspectele de durabilitate semnificative		
	Țintele MDR-T – urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul țintelor		
ESRS E1 Schimbările climatice	E1-1 – Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	17	
	E1-2 – Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	22	
	E1-3 – Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	26	
	E1-4 – Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	30	
	E1-5 – Consumul de energie și mixul energetic	37	
	E1-6 – Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES		44
			48
			49
			51
			52
E1-7 – Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	56		
E1-8 – Stabilirea prețului intern al carbonului	62		
E1-9 – Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	64		
ESRS E2 Poluarea	E2-1 – Politici legate de poluare	12	
	E2-2 – Acțiuni și resurse legate de poluare	16	
	E2-3 – Ținte legate de poluare		20
			23(d)
	E2-4 – Poluarea aerului, a apei și a solului		26
			28(a)
			30
E2-5 – Substanțe care prezintă motive de îngrijorare și substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită	32		
	34		
E2-6 – Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de poluare	36		
ESRS E3 Apa și resursele marine	E3-1 – Politici legate de resursele de apă și cele marine	9	
	E3-2 – Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine	15	
	E3-3 – Ținte legate de resursele de apă și cele marine		20
			25
	E3-4 – Consumul de apă	26	
	289a)		
ESRS E4 Biodiversitate și ecosisteme	E4-1 – Planul de tranziție și luarea în considerare a biodiversității și a ecosistemelor în cadrul strategiei și al modelului de afaceri	11	
	E4-2 – Politici legate de biodiversitate și ecosisteme	20	
	E4-3 – Acțiuni și resurse legate de biodiversitate și ecosisteme	25	
	E4-4 – Ținte legate de biodiversitate și ecosisteme	29	
	E4-5 – Indicatori de impact legați de biodiversitate și de schimbările ecosistemelor	33	
	E4-6 – Efectele financiare	42	
ESRS E5	E5-1 – Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară	12	
		14	

Utilizarea resurselor și economia circulară	E5-2 – Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară	17 20(a) 20(e) 20(f)
	E5-3 – Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară	21 24(e) 24(f)
	E5-4 – Intrări de resurse	28 31(a)
	E5-5 – Ieșiri de resurse	33 37(a) 37(b) 37(c) 38(d) 38 39
	E5-6 – Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de utilizarea resurselor și economia circulară	
ESRS S1 Forța de muncă proprie	S1-1 – Politici legate de forța de muncă proprie	17 19 20(a) 20(b) 20(c) 21 22 23 24(a) 24(b) 24(c) 24(d)
	S1-2 – Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	25 27(a) 27(c) 28
	S1-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii proprii își pot exprima preocupările	30 32(a) 32(b) 32(c) 32(d) 32(2)
	S1-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	35 38(a)

	S1-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	44
	S1-6 – Caracteristicile angajaților întreprinderii	48 50(a) 50(b) 50(c)
	S1-7 – Caracteristicile lucrătorilor care nu sunt salariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii	-
	S1-8 – Acoperirea negocierilor colective și dialogul social	58 60(a)
	S1-9 – Indicatori privind diversitatea	64 66(a) 66(b)
	S1-10 – Salarii adecvate	67 69
	S1-11 – Protecția socială	72 74
	S1-12 – Persoane cu dizabilități	77 79 80
	S1-13 – Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	81 83(a) 83(b)
	S1-14 – Indicatori de sănătate și siguranță	86 88(a) 88(b) 88(c)
	S1-15 – Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată	91 93(a) 93(b)
	S1-16 – Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)	95 97(a) 97(b)
	S1-17 – Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	100
ESRS S2 Lucrătorii din lanțul valoric	S2-1 Politici privind lucrătorii din lanțul valoric	17(a)
	S2-2 – Procese de colaborare cu lucrătorii din lanțul valoric cu privire la impacturi	20
	S2-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii din lanțul valoric își pot exprima preocupările	25 27(a) 27(b) 27(c) 27(d)
	S2-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra lucrătorilor din lanțul valoric și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de lucrătorii din lanțul valoric, precum și eficacitatea acestor acțiuni	30 32(a)

	S2-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	
ESRS S3 Comunități afectate	S3-1 – Politici legate de comunitățile afectate	12
	S3-2 – Procese de colaborare cu comunitățile afectate cu privire la impacturi	19 21(a) 21(b)
	S3-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care comunitățile afectate își pot exprima preocupările	25 27(a) 27(b) 27(c) 27(d)
	S3-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra comunităților afectate și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de comunitățile afectate, precum și eficacitatea acestor acțiuni	30
	S3-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	39(a)
	ESRS S4 Consumatorii și utilizatorii finali	S4-1 – Politici privind consumatorii și utilizatorii finali
S4-2 – Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi		
S4-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările		
S4-4 – Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri		
S4-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative		
ESRS G1 Conduita profesională	G1-1 – Cultura corporativă și politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	7 10(a) 10(b) 10(c)
	G1-2 – Gestionarea relațiilor cu furnizorii	12
	G1-3 – Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	16 18(a)
	G1-4 – Cazuri confirmate de corupție sau dare sau luare de mită	22 25(a)
	G1-5 – Exercițarea influenței politice și activitățile de lobby	Nu se aplică; nu există interese politice
	G1-6 – Practici de plată	31

Un subiect privind sustenabilitatea este material dacă: se referă la impactul actual sau potențial, pozitiv sau negativ al companiei, asupra oamenilor sau asupra mediului (aspecte de mediu, sociale și de guvernare), dacă probabilitatea de apariție a impactului topicului este pe termen scurt, mediu și lung.

Determinarea listei finale a aspectelor materiale pe baza unei evaluări a semnificației impacturilor, riscurilor și oportunităților. Nivelul de materialitate este ± 1 din ± 5 în punctajul mediu pentru impactul rezultat din consultări, dar cerințele legale, studiile și alte surse relevante au contribuit la stabilirea materialității finale de la subiect/topic până la punctele de date aplicabile.

- **SNN – Cerința minimă de prezentare de informații privind politicile și acțiunile**
 - **Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative**
-

Politici MDR-P

Aspectele materiale se gestionează de către SNN printr-o serie de politici și acțiuni de prevenire, atenuare și remediere a impacturilor semnificative reale și potențiale, de abordare a riscurilor semnificative și/sau de urmărire a oportunităților semnificative. Aceste sunt incluse în sistemele ISO de management ale SNN, care asigură nu doar conformarea cu cerințele legale dar și alinierea la bunele practici internaționale.

Politici și acțiunile necesare pentru fiecare temă materială (subiect ESRS relevant) sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS E1-E5, S1-S4, și G1. În cazul în care nu există adoptate politici sau acțiuni, se prezintă intervalul de timp în care SNN intenționează să le adopte, în secțiunile raportului aferente ESRS E1-E5 și S1-S4, și G1.

- **Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative**
-

Acțiunile MDR-A

Acțiunile necesare pentru fiecare temă materială (subiect ESRS relevant) sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS E1-E5, S1-S4, și G1. Dacă este cazul, se specifică dacă punerea în aplicare a unui plan de acțiune necesită cheltuieli operaționale semnificative (OPEX) și/sau cheltuieli de capital (CAPEX) semnificative, în Anexa 1 a raportului aferentă taxonomiei, unde se furnizează cuantumul resurselor financiare curente și se explică modul în care acestea se raportează la cele mai relevante valori prezentate în situațiile financiare.

▪ **Indicatori și ținte**

- **Indicatori privind aspectele de durabilitate semnificative**
-

MDR-M

Indicatorii și țintele pentru fiecare temă materială (subiect ESRS relevant) sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS E1-E6, S1-S4, și G1. În cazul în care nu există adoptate Indicatorii și țintele, se prezintă motivele pentru care nu au fost adoptate și intervalul de timp în care SNN intenționează să le adopte, în secțiunile raportului aferente ESRS E1-E6 și S1-S4, și G1.

Indicatorii sunt prezentați și în secțiunea a raportului - 1.6 Lista cerințelor de prezentare, care centralizează temele materiale, cerințele de prezentare și punctele de date materiale/semnificative, legate de temele materiale și indicatorii pe care SNN îi utilizează pentru a evalua performanța și eficacitatea în ceea ce privește temele cu impact, risc sau oportunități semnificative.

- **Urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul țintelor**
-

MDR-T

SNN urmărește eficacitatea acțiunilor sale pentru a aborda impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative, prin monitorizare anuală a performanței și raportare în cadrul raportului de sustenabilitate, inclusiv a performanței pe indicatorii pe care îi utilizează în acest scop prezentați în secțiunea a raportului - 1.6 Lista cerințelor de prezentare.

Performanța SNN, indicatorii și țintele pentru fiecare temă materială (subiect ESRS relevant) sunt prezentate detaliat în secțiunile raportului ESRS E1-E6, S1-S4, și G1. În cazul în care nu există adoptate ținte măsurabile, orientate spre rezultate și încadrate în timp, se prezintă intervalul de timp în care SNN intenționează să le adopte, în secțiunile raportului aferente ESRS E1-E6 și S1-S4, și G1, inclusiv dacă nu vor fi stabilite astfel de ținte și motivele pentru care întreprinderea nu intenționează să stabilească astfel de ținte. Se indică dacă și cum se urmărește eficacitatea politicilor și a acțiunilor aferente fiecărei teme materiale.

▪ **Punctele de date care decurg din alte acte legislative ale UE**

Punctele de date care decurg din alte acte legislative ale UE aferente acestui raport sunt incluse în tabelul de mai jos:

Conținutul de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ¹⁵	Referința din pilonul 3 ¹⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ¹⁷	UE Referința din Legea climei ¹⁸
	NU ESTE CAZUL	NU ESTE CAZUL		
ESRS 2 GOV-1 Diversitatea de gen în cadrul organelor de conducere punctul 21 litera (d)	Indicatorul nr. 13 din tabelul 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei ¹⁹ , Anexa II	
ESRS 2 GOV-1 Procentul membrilor din cadrul organelor de conducere care sunt independenți punctul 21 litera (e)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II	
ESRS 2 GOV-4 Declarația privind procesul de diligență punctul 30	Indicatorul nr. 10 din tabelul 3 din anexa 1			
ESRS E1-4 Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră punctul 34;	Indicatorul nr. 4 din tabelul 2 din anexa 1	articolul 449a Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 6	
ESRS E1-5 Consumul de energie fosilă din surse dezagregate în funcție de sursă (numai sectoarele cu un impact ridicat asupra climei) punctul 38	Indicatorul nr. 5 din tabelul 1 și indicatorul nr. 5 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E1-5 consumul de energie și mixul energetic punctul 37	Indicatorul nr. 5 din tabelul 1 din anexa 1			
ESRS E1-5 Intensitatea energetică asociată cu activitățile din sectoare cu un impact ridicat asupra climei Alineatele (40)-(43)	Indicatorul nr. 6 din tabelul 1 din anexa 1			
ESRS E1-6 Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES punctul 44	Indicatorii nr. 1 și nr. 2 din tabelul 1 din anexa 1	articolul 449a Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul	

15 Regulamentul (UE) 2019/2088 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 noiembrie 2019 privind informațiile privind durabilitatea în sectorul serviciilor financiare (JO L 317, 9.12.2019, p. 1).

16 Regulamentul (UE) nr. 575/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2013 privind cerințele prudențiale pentru instituțiile de credit și societățile de investiții și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012 (Regulamentul privind cerințele de capital, „CRR”) (JO L 176, 27.6.2013, p. 1).

17 Regulamentul (UE) 2016/1011 al Parlamentului European și al Consiliului din 8 iunie 2016 privind indicii utilizați ca indici de referință în cadrul instrumentelor financiare și al contractelor financiare sau pentru a măsura performanțele fondurilor de investiții și de modificare a Directivelor 2008/48/CE și 2014/17/UE și a Regulamentului (UE) nr. 596/2014 (JO L 171, 29.6.2016, p. 1).

18 Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de instituire a cadrului pentru realizarea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 („Legea europeană a climei”) (JO L 243, 9.7.2021, p. 1).

19 Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei din 17 iulie 2020 de completare a Regulamentului (UE) 2016/1011 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește explicația din declarația privind indicii de referință a modului în care se reflectă factorii de mediu, sociali și de guvernanță în fiecare indice de referință furnizat și publicat (JO L 406, 3.12.2020, p. 1).

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ¹⁵	Referința din pilonul 3 ¹⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ¹⁷	UE Referința din Legea climei ¹⁸
		de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 1: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: calitatea creditului expunerilor în funcție de sector, de emisii și de scadența reziduală	5 alineatul (1), articolul 6 și articolul 8 alineatul (1)	
ESRS E1-6 Intensitatea emisiilor brute de GES Alineatele (53)-(55)	Indicatorul nr. 3 din tabelul 1 din anexa 1	Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 8 alineatul (1)	
ESRS E1-7 Absorbțiile de GES și creditele de carbon punctul 56				Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)
ESRS E1-9 Expunerea portofoliului indicelui de referință la riscurile fizice legate de climă punctul 66			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS E1-9 Dezagregarea valorilor monetare în funcție de riscul fizic acut și cronic punctul 66 litera (a) ESRS E1-9 Amplasarea activelor semnificative care sunt supuse unui risc fizic semnificativ punctul 66 litera (c).		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei, punctele 46 și 47; Modelul 5: Portofoliul bancar – Riscul fizic aferent schimbărilor climatice: expuneri supuse unui risc fizic.		
ESRS E1-9 Defalcarea valorii contabile a activelor imobiliare în funcție de clasele de eficiență energetică punctul 67 litera (c).		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei punctul 34; Formularul 2: Portofoliul bancar – Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: Împrumuturi garantate cu bunuri imobile – Eficiența energetică a garanției reale.		
ESRS E1-9 Gradul de expunere a portofoliului la oportunitățile legate de climă punctul 69			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, Anexa II	
ESRS E2-4	Indicatorul nr. 8 din tabelul 1 din anexa 1			

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ¹⁵	Referința din pilonul 3 ¹⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ¹⁷	UE Referința din Legea climei ¹⁸
Cantitatea din fiecare poluant enumerat în anexa II la Regulamentul E-PRTR (Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați) emisă în aer, apă și sol, punctul 28	Indicatorul nr. 2 din tabelul 2 din anexa 1 Indicatorul nr. 1 din tabelul 2 din anexa 1 Indicatorul nr. 3 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E3-1 Resursele de apă și cele marine punctul 9	Indicatorul nr. 7 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E3-1 Politica specifică punctul 13	Indicatorul nr. 8 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E3-4 Total apă reciclată și reutilizată punctul 28 litera (c)	Indicatorul nr. 6.2 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E3-4 Consumul total de apă consumată în m ³ per venit net din operațiunile proprii punctul 29	Indicatorul nr. 6.1 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (a) punctul (i)	Indicatorul nr. 7 din tabelul 1 din anexa 1			
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (b)	Indicatorul nr. 10 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (c)	Indicatorul nr. 14 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E4-2 Practici sau politici durabile privind terenurile/agricultura punctul 24 litera (b)	Indicatorul nr. 11 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E5-5 Deșeuri nereciclate punctul 37 litera (d)	Indicatorul nr. 13 din tabelul 2 din anexa 1			
ESRS E5-5 Deșeuri periculoase și deșeuri radioactive punctul 39	Indicatorul nr. 9 din tabelul 1 din anexa 1			
ESRS S1-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului alineatul (20)	Indicatorul nr. 9 din tabelul 3 și indicatorul nr. 11 din tabelul 1 din anexa I			
ESRS S1-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii alineatul (21)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II	
ESRS S1-1 Procese și măsuri de prevenire a traficului de persoane punctul 22	Indicatorul nr. 11 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S1-1 Politica de prevenire a accidentelor la locul de muncă sau sistemul de gestionare a acestora punctul 23	Indicatorul nr. 1 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S1-3 Mecanisme de soluționare a reclamațiilor/plângerilor punctul 32 litera (c)	Indicatorul nr. 5 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S1-14 Numărul de decese și numărul și rata accidentelor legate de muncă punctul 88 literele (b) și (c)	Indicatorul nr. 2 din tabelul 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II	

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ¹⁵	Referința din pilonul 3 ¹⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ¹⁷	UE Referința din Legea climei ¹⁸
ESRS S1-14 Numărul de zile pierdute ca urmare a vătămărilor, accidentelor, deceselor sau bolilor punctul 88 litera (e)	Indicatorul nr. 3 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S1-16 Disparitatea salarială de gen în formă neajustată punctul 97 litera (a)	Indicatorul nr. 12 din tabelul 1 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II	
ESRS S1-16 Un nivel excesiv al raportului dintre remunerația directorului general și cea a lucrătorilor punctul 97 litera (b)	Indicatorul nr. 8 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S1-17 Incidente de discriminare punctul 103 litera (a)	Indicatorul nr. 7 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S1-17 Nerespectarea Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE punctul 104 litera (a)	Indicatorul nr. 10 din tabelul 1 și indicatorul nr. 14 din tabelul 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)	
ESRS 2- SBM3 – S2 Risc semnificativ de muncă a copiilor sau de muncă forțată în lanțul valoric punctul 11 litera (b)	Indicatorii nr. 12 și nr. 13 din tabelul 3 din anexa I			
ESRS S2-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului punctul 17	Indicatorul nr. 9 din tabelul 3 și indicatorul nr. 11 din tabelul 1 din anexa 1			
ESRS S2-1 Politici privind lucrătorii din lanțul valoric punctul 18	Indicatorii nr. 11 și nr. 4 din tabelul 3 din anexa 1			
ESRS S2-1 Nerespectarea Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE punctul 19	Indicatorul nr. 10 din tabelul 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)	
ESRS S2-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii punctul 19			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II	
ESRS S2-4 Aspecte legate de drepturile omului și incidente legate de lanțul său valoric din amonte și din aval punctul 36	Indicatorul nr. 14 din tabelul 3 din anexa 1			
ESRS S3-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului, punctul 16	Indicatorul nr. 9 din tabelul 3 din anexa 1 și indicatorul nr. 11 din tabelul 1 din anexa 1			
ESRS S3-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a principiilor OIM și/sau a orientărilor OCDE punctul 17	Indicatorul nr. 10 din tabelul 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)	
ESRS S3-4 Aspecte și incidente privind drepturile omului punctul 36	Indicatorul nr. 14 din tabelul 3 din anexa 1			

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR¹⁵	Referința din pilonul 3¹⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință¹⁷	UE Referința din Legea climei¹⁸
ESRS G1-1 Convenția Organizației Națiunilor Unite împotriva corupției punctul 10 litera (b)	Indicatorul nr. 15 din tabelul 3 din anexa 1			
ESRS G1-1 Protecția avertizorilor punctul 10 litera (d)	Indicatorul nr. 6 din tabelul 3 din anexa 1			
ESRS G1-4 Amenzi pentru încălcarea legilor de combatere a corupției și a dării sau luării de mită punctul 24 litera (a)	Indicatorul nr. 17 din tabelul 3 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II	
ESRS G1-4 Standarde de combatere a corupției și a dării și luării de mită punctul 24 litera (b)	Indicatorul nr. 16 din tabelul 3 din anexa 1			

ESRS E1 – SCHIMBĂRILE CLIMATICE

▪ SNN – Schimbările climatice

Strategia

România și-a asumat o serie de obiective și ținte strategice pentru reducerea emisiilor de GES, precum: reducerea dependenței de importuri pentru satisfacerea nevoilor energetice, înlocuirea cărbunilor în producția de energie cu alte surse mai puțin poluante și alte măsuri. În prezent, SNN are un rol strategic la nivel național, cu 2 unități nucleare în operare la cele mai înalte standarde de siguranță și productivitate, aducând aproximativ 20% din necesarul total de energie la nivel național. Cele două unități nucleare contribuie în prezent la securitatea energetică a României prin furnizarea a 33% din totalul de energie curată la nivelul României.

SNN susține în continuare atingerea obiectivelor României prin creșterea capacității de producție de energie din surse nucleare până în 2030. Energia nucleară a devenit o soluție esențială pentru decarbonare și o sursă de bază în asigurarea securității energetice și a independenței energetice, în tranziția energetică, și atingerea țintelor de decarbonare.

▪ Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3, IRO-1

Impacturile, riscurile și oportunitățile, inclusiv cele legate de schimbările climatice, au fost identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză dublă a materialității în cadrul unui workshop intern și a consultării altor surse relevante, ca de exemplu autorizațiile necesare pentru funcționarea corespunzătoare a amplasamentelor. Se analizează modul în care impacturile și dependențele sunt surse de riscuri sau de oportunități:

- atunci când activitatea SNN depinde de o resursă naturală;
- atunci când activitățile SNN au impacturi negative, activitățile ar putea face obiectul unor reglementări guvernamentale mai stricte și/sau impactul ar putea avea consecințe grave fizice sau în ceea ce privește reputația;
- atunci când partenerii de afaceri ai SNN se confruntă cu riscuri semnificative legate de durabilitate, întreprinderea ar putea fi expusă, de asemenea, la consecințe conexe.

SNN stabilește apoi care dintre acestea sunt semnificative în funcție de (i) probabilitatea apariției și (ii) magnitudinea potențială a efectelor financiare pe termen scurt, mediu și lung. Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor și oportunităților semnificative care decurg din impacturile asociate schimbărilor climatice sunt apreciate ca având efecte pozitive maxime de peste 3% din cifra de afaceri pentru oportunitățile legate de energie și reducerea emisiilor precum și pentru riscurile de adaptare, așa cum au fost acestea evaluate în cadrul procesului de analiză dublă a materialității.

Subtema	Impact	Risc/Oportunitate
Atenuarea schimbărilor climatice	Impact pozitiv semnificativ la nivel național al activității companiei asupra climei prin producerea de energie cu zero emisii directe GES din activitatea principală.	Oportunitate: Operarea eficientă a instalațiilor SNN cu investiții în noi capacități de producție pentru securitatea energetică și asigurarea securității nucleare în operațiunile proprii. Risc fizic: Funcționarea necorespunzătoare a instalației nucleare poate duce la activarea

		<p>suplimentară a instalațiilor diesel de back-up, cu următoarele consecințe:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Întârziere în îndeplinirea condițiilor impuse de CNCAN în Autorizațiile de Funcționare pentru U1 și U2, inclusiv în elaborarea Revizuirii Periodice a Securității Nucleare (Periodic Safety Review); - Deteriorarea echipamentelor și sistemelor cu funcție de securitate nucleară; - Defectare linii de evacuare putere în SEN; - Creșterea accidentală a emisiilor de gaze cu efect de seră.
Adaptarea la schimbările climatice	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt protejate amplasamentele SNN contra inundațiilor sau incendiilor de pădure.	Risc fizic: Afectarea siguranței și a producției din cadrul SNN cu o potențială încălcare a cerințelor legale de prevenire a riscurilor.
Energia	Impact pozitiv semnificativ la nivel național al activității companiei asupra climei prin producerea de energie cu zero emisii directe GES din activitatea principală.	Oportunitate: Operarea eficientă a instalațiilor SNN cu investiții în noi capacități de producție pentru securitatea energetică și asigurarea securității nucleare în operațiunile proprii.

S-a efectuat o analiză a riscurilor fizice legate de adaptarea la schimbările climatice a SNN, în cadrul unui studiu de vulnerabilitate, conform cerințelor Regulamentului UE privind Taxonomia²⁰ și rezultatele au fost incluse în analiza DNSH, iar concluziile sunt rezumate în **Anexa 1** a acestui raport.

În plus, registrul de riscuri al SNN înregistrează de asemenea riscuri legate de energie și climă în cadrul sistemului implementat. Etapele/activitățile procesului de evaluare periodică a riscurilor sunt:

- Identificarea și evaluarea riscurilor de către diviziile SNN SA,
- Documentarea analizei și estimării riscurilor în fișele de risc din aplicația informatică de administrare a riscurilor,
- Aprobarea/validarea în aplicație a înregistrărilor privind riscurile la nivel departamental de către șefii acestora și, în cazul succursalelor, și de responsabilității cu riscurile la nivel de succursale,
- Transmiterea fișelor de risc și a acțiunilor/ măsurilor pentru tratarea riscurilor, prin intermediul aplicației informatice, la Serviciul Managementul Riscului (SMR),
- Agregarea, prelucrarea și analiza registrelor de risc și a informației de risc,
- Emiterea Raportului privind administrarea riscurilor și diseminarea acestuia în organizație.

Circularea informațiilor de risc între proprietarii de risc, șefii de divizii, responsabilii cu riscurile la nivel de succursală și personalul Serviciului Managementul Riscului este derulată în cadrul procesului de administrare a riscurilor, utilizând aplicația de management al riscurilor.

În cadrul SNN, nu au fost analizate riscurile de tranziție conform cerințelor ESRS sau efectele financiare ale acestora. Pentru fiecare risc semnificativ legat de climă pe care compania l-a identificat, urmează a fi efectuată o analiză pentru a stabili dacă riscul este un risc fizic legat de climă sau un risc de tranziție legat de climă. Nu sunt stabilite încă ținte sau măsuri, acesta fiind primul an de raportare care urmează cerințele de conținut ale ESRS, publicate în Noiembrie 2023.

▪ **Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente**

GOV-3

La nivelul anului de raportare (2023), nu au existat considerații legate de climă în remunerarea membrilor conducerii SNN. Nu există un procent din remunerație recunoscut în perioada de raportare care este legat de considerații de climă.

▪ **Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice**

ESRS E1-1

La nivelul anului de raportare (2023), nu a existat un plan de tranziție/reducere a emisiilor în cadrul SNN. Strategia de climă a SNN este în pregătire și va include politici, ținte și un plan de tranziție/reducere a emisiilor a SNN, iar adoptarea acestora este planificată în anul 2024.

▪ **Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea**

ESRS E1-2

Nu au fost formulate politici specifice pentru aceste domenii, acestea urmează să fie formulate în cadrul elaborării strategiei de climă și plan de tranziție/reducere a emisiilor a SNN în anul 2024.

▪ **Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice**

ESRS E1-3

La CNE Cernavodă, obiectul principal de activitate este producția de energie electrică. Tehnologia utilizată pentru producerea energiei electrice este cu zero emisii directe de CO₂. Unul din obiectivele principale ale companiei este funcționarea instalațiilor la standardele cele mai înalte din domeniul nuclear. Menținerea acestor standarde conduce la o funcționare corectă a instalației nucleare cu efect în reducerea utilizării combustibililor fosili.

Ca urmare a Raportului la testele de stres întocmit după evenimentul de la Fukushima, majoritatea centralelor nucleare electrice din lume, inclusiv sucursala CNE Cernavodă, au achiziționat și generatoare diesel de avarie mobile. Toate emisiile directe au legătură cu asigurarea back-up-ului pentru alimentarea cu energie în caz de indisponibilitate a surselor de alimentare proprii. Performanța SNN de-a lungul timpului a demonstrat faptul că nu a fost necesar să fie utilizate sursele de rezervă până în prezent.

Pentru aceste instalații, sucursala CNE Cernavodă a solicitat la ANPM un punct de vedere privind necesitatea includerii acestor echipamente în Autorizația GES. Instalațiile EU-ETS ale sucursalei CNE Cernavodă nu funcționează în timpul exploatarei normale a celor două unități nucleare. Generatoarele diesel de avarie și de urgență sunt menținute în stand-by, verificate periodic pentru confirmarea disponibilității, fiind proiectate pentru funcționare doar în situațiile de pierdere de clasa III sau IV, în scopul alimentării cu energie electrică a sistemelor principale pentru asigurarea securității nucleare a reactoarelor de la unitățile U1 și U2. Centrala termică de pornire (CTP) este utilizată pentru pornirea unei unități a CNE Cernavodă în situația în care ambele unități sunt oprite și pentru asigurarea încălzirii locuințelor și a spațiilor CNE Cernavodă pe această perioadă. Din aceasta cauză, după pornirea unității U2 și conectarea la Sistemul Energetic Național (SEN), utilizarea CTP a fost redusă considerabil, cu efectuarea periodică de teste în scopul confirmării disponibilității.

Nu s-au desfășurat acțiuni de reducere emisii directe specifice la SNN, deoarece activitatea principală a SNN contribuie la atenuare în context național și global, ca producător important de energie fără emisii (semnificative) GES în procesul de producție.

Reducerea de emisii de GES realizată*	emisii	NA
Reducerea de emisii de GES preconizată	emisii	nu s-a stabilit**

* Anul 2023 este primul an de raportare conform ESRS

** O reducere pe emisii a avut loc pentru emisiile Scop 2 (indirecte) din achiziția de energie regenerabilă la CNE Cernavodă.

Managementul 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 (Non Conformity Reports) 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 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 Cernavodă. 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** - au fost abordate cu o analiză deterministă a riscurilor pentru a determina parametrii pentru un cutremur de proiectare.
- **Condiții 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** – nivelul maxim al stratului de zăpadă a fost determinat 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 Cernavodă 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 Cișmelei și Valea Vițeilor a fost considerat adecvat pentru a evita inundațiile.
- **Secetă** – nivelurile minime ale fluviului Dunărea (la nivelurile de încredere specifice) 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 Cișmelei și Valea Vițoilor 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 domeniile 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 Cernavodă, 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.

Anexa 1 prezintă valorile monetare semnificative ale CapEx și OpEx necesare pentru punerea în aplicare a acțiunilor întreprinse sau planificate pentru obiectivele de climă, aceste fiind investițiile în activitatea principală a SNN, cu indicatorii-cheie de performanță prevăzuți în Regulamentul delegat (UE) 2021/2178 al Comisiei și cu planul CapEx prevăzut în Regulamentul delegat (UE) 2021/2178 al Comisiei.

Nu au avut loc acțiuni de reducere emisii specifice la CNE Cernavodă sau FCN Pitești. Acestea urmează să fie formulate în cadrul elaborării strategiei de climă și planului de tranziție/reducere a emisiilor a SNN în anul 2024.

Activitățile planificate pentru perioada imediat următoare includ investiții pentru îmbunătățirea eficienței energetice a clădirilor ce sunt proprietate SNN din București, care au ca rezultat reducerea consumului de energie. În cadrul proiectelor de amenajare exterioară și interioară la clădirile proprietate SNN din București, strada Slăvești nr.8 și Polonă nr.65 ce se află în proces de desfășurare, în ceea ce privește eficiența energetică, SNN și-a propus următoarele acțiuni de atenuare a schimbărilor climatice:

- Investiții în refacerea sistemului de termoizolare (înlocuire tâmplărie cu rezistența termică minimă (W/m²K):0.77, aplicare termosistem planșeu superior cu grosimea de 20cm, aplicare termosistem fațadă cu grosimea de 10cm) pentru obținerea unui VNA cu o valoare cât mai scăzută pentru clădirile din Polonă nr.65.
- Investiții în refacerea sistemului de termoizolare (înlocuire tâmplărie cu rezistență termică minimă (W/m²K):0.77, aplicare termosistem planșeu superior cu grosimea de 20cm, aplicare termoizolație polistiren/vată minerală bazaltică cu grosimea de 10cm pe fațada clădirii) pentru obținerea unui VNA cu o valoare cât mai scăzută pentru clădirile din Slăvești nr.8.
- Realizarea termoizolării învelitorilor cu vată minerală de minim 20cm.
- Înlocuirea corpurilor de iluminat existente cu corpuri de iluminat economice (LED) în cele trei corpuri de clădire proprietate SNN (Polonă/Slăvești).

Referitor la tipurile de instrumente contractuale utilizate pentru vânzarea și cumpărarea de energie, se precizează faptul că SNN vinde energia electrică produsă de către **CNE Cernavodă** prin:

- MACEE (mecanismul de alocare centralizată de energie electrică)
- Contracte încheiate pe platformele de tranzacționare
- SNN cumpără energie pentru a îndeplini două funcții:
- Cumpărări ca participant la piața angro cu scopul de optimizare a producției și de a o comercializa tot în piața angro.
- Cumpărarea de energie pentru consum propriu în calitate de consumator final.

Consumul propriu tehnologic al CNE este asigurat preponderent din producția proprie. Totuși, consumul de energie electrică pentru consum intern achiziționată de la terți (Electrica, Hidroelectrică și Enel) a fost de 3.082,09 MWh în anul 2023.

Consumul FCN Pitești - În anul 2023 FCN Pitești a avut un consum de 4.844,72 MWh. Energia electrică a fost furnizată prin RATEN ICN Pitești de către Enel.

Consumul în alte clădiri – este asigurat de Hidroelectrică, la amplasamentul din București, Strada Polonă, și de Renovation Trading, pentru amplasamentul Crystal Tower București. În anul 2023 a fost înregistrat un consum de 443,80 MWh.

▪ **Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea**

ESRS E1-4

Strategia de climă a SNN va include politici, ținte și un plan de tranziție/reducere a emisiilor SNN, inclusiv adaptare, iar adoptarea acestora este planificată în anul 2024. La nivelul anului 2023, SNN nu a stabilit ținte de reducere a emisiilor de GES, dar în 2024 se va elabora o strategie cu ținte față de acest an de referință. Emisiile scop 1 se vor limita la activități secundare ale companiei, dacă este cazul, având în vedere că activitatea principală de producere a energiei electrice este cu zero emisii directe, ca și în cazul emisiilor Scop 2 de la CNE Cernavodă.

	UM	Anul de referință 2023*	Țintă pentru 2030	Țintă pentru 2035	...	Țintă până în 2050
Valoarea absolută a reducerii emisiilor de GES (tone, CO2 echivalent)	GES emisii	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Procentul reducerii emisiilor de GES din emisiile dintr-un an de referință	procent	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea intensității reducerii emisiilor de GES	decimal	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea absolută a reducerii emisiilor de GES - Scopul 1	GES emisii	0	nu e cazul	nu e cazul		nu e cazul
Procentul reducerii emisiilor de GES - Scopul 1 din emisiile dintr-un an de referință	procent	0	nu e cazul	nu e cazul		nu e cazul
Valoarea intensității reducerii emisiilor de GES - Scopul 1	decimal	0	nu e cazul	nu e cazul		nu e cazul
Valoarea absolută a reducerii emisiilor de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament	GES emisii	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Procentul reducerii emisiilor de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament din emisiile dintr-un an de referință	procent	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea intensității reducerii emisiilor de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament	decimal	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea absolută a reducerii emisiilor de GES - Scopul 2 bazate pe piață	GES emisii	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Procentul reducerii emisiilor de GES - Scopul 2 bazate pe piață din emisiile dintr-un an de referință	procent	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea intensității reducerii emisiilor de GES - Scopul 2 bazate pe piață	decimal	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea absolută a reducerii emisiilor de GES - Scopul 3	GES emisii	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Procentul reducerii emisiilor de GES - Scopul 3 din emisiile dintr-un an de referință	procent	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit
Valoarea intensității reducerii emisiilor de GES - Scopul 3	decimal	0	de stabilit	de stabilit		de stabilit

*Anul de referință este anul de raportare (2023) – primul an de raportare conform ESRS

SNN nu a stabilit ținte de reducere a emisiilor de GES directe din instalații. Centrala termică de pornire (CTP) este utilizată pentru pornirea unei unități a CNE Cernavodă în situația în care ambele unități sunt oprite și pentru asigurarea încălzirii locuințelor și a spațiilor CNE Cernavodă pe această perioadă. Din aceasta cauză, după pornirea unității U2 și conectarea la Sistemul Energetic Național (SEN), utilizarea CTP a fost redusă considerabil, cu efectuarea periodică de teste în scopul confirmării disponibilității. În consecință, emisiile de dioxid de carbon generate de instalațiile EU-ETS ale CNE Cernavodă provin din arderea motorinei și a CLU (pentru CTP) în scopul efectuării testelor de performanță periodice conform frecvenței stabilite de CNCAN. SNN nu poate stabili ținte pentru reducerea emisiilor de GES, deoarece scopul acestor instalații este de a asigura alimentarea cu energie electrică a sistemelor centralei, în situație de urgență, în cazul în care alimentarea cu energie electrică provenita din surse proprii nu poate fi asigurată. Nivelul actual de emisii este deja la minimum posibil, prin faptul ca instalațiile de ardere sunt utilizate doar pentru a demonstra disponibilitatea în fata organului de reglementare din domeniul nuclear din România.

▪ **Consumul de energie și mixul energetic**

ESRS E1-5

CNE Cernavodă

În anul 2023 au fost consumate aproximativ 288,31 tone combustibil lichid (1 tona tcc = 8,141 MWh)

Consumul de energie și mixul energetic	Comparativ ²¹	Anul N (2023)
(1) Consumul de combustibil din cărbune și produse pe bază de cărbune (MWh)	nu e cazul	0
(2) Consumul de combustibil din țiței și produse petoliere (MWh)	nu e cazul	2347,13
(3) Consumul de combustibil din gaze naturale (MWh)	nu e cazul	0
(4) Consumul de combustibil din alte surse fosile (MWh)	nu e cazul	0
(5) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse fosile (MWh)	nu e cazul	0
(6) Consumul total de energie din surse fosile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 1-5)	nu e cazul	2347,13
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	nu e cazul	100%
(7) Consumul din surse nucleare (MWh)	nu e cazul	0
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	nu e cazul	0%
(8) Consumul de combustibil din surse regenerabile, inclusiv biomasă (cuprinzând inclusiv deșeuri industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen din surse regenerabile etc.) (MWh)	nu e cazul	0
(9) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse regenerabile (MWh)	nu e cazul	0
(10) Consumul de energie din surse regenerabile, altele decât combustibilii din producție proprie (MWh)	nu e cazul	0
(11) Consumul total de energie din surse regenerabile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 8-10)	nu e cazul	0
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	nu e cazul	0
Consumul total de energie (MWh) (calculat ca suma rândurilor 6 și 11)	nu e cazul	2347,13

Producția de energie din surse neregenerabile și producția de energie din surse regenerabile în MWh

Producția de energie din surse neregenerabile (MWh)*	10.312.143,39 MWh
Producția de energie din surse regenerabile (MWh)	0

*Energie nucleară produsă (netă) la CNE Cernavodă (U1+U2)

Cuantumul veniturilor nete din activități în sectoarele economice cu impact climatic ridicat (activitatea SNN) utilizate pentru calculul intensității emisiilor de GES se regăsește în Situațiile Financiare Individuale ale SNN la Situația Individuală a Contului de profit și pierdere la linia „Total venituri”.

FCN Pitești

Energia electrică a fost furnizată prin RATEN-ICN de către ENEL, eticheta verde indicând ponderea surselor de energie (disponibilă pentru anul 2022). În anul 2023, FCN Pitești a avut un consum de energie electrică de 4.845 MWh.

Consumul de energie și mixul energetic	Comparativ ²²	Anul N (2023)
(1) Consumul de combustibil din cărbune și produse pe bază de cărbune (MWh)	nu e cazul	557,6
(2) Consumul de combustibil din țiței și produse petoliere (MWh)	nu e cazul	1,9
(3) Consumul de combustibil din gaze naturale (MWh)	nu e cazul	544,09
(4) Consumul de combustibil din alte surse fosile (MWh)	nu e cazul	016,9
(5) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse fosile (MWh)	nu e cazul	0
(6) Consumul total de energie din surse fosile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 1-5)	nu e cazul	1120
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	nu e cazul	23,11%

21 Anul anterior, nu se completează pentru primul an de raportare

22 Anul anterior, nu se completează pentru primul an de raportare

(7) Consumul din surse nucleare (MWh)	nu e cazul	1.592,5
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	nu e cazul	32,87%
(8) Consumul de combustibil din surse regenerabile, inclusiv biomasă (cuprinzând inclusiv deșeuri industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen din surse regenerabile etc.) (MWh)	nu e cazul	0
(9) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse regenerabile (MWh)	nu e cazul	2.132,2
(10) Consumul de energie din surse regenerabile, altele decât combustibilii din producție proprie (MWh)	nu e cazul	0
(11) Consumul total de energie din surse regenerabile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 8-10)	nu e cazul	2.132,2
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	nu e cazul	44,01
Consumul total de energie (MWh) (calculat ca suma rândurilor 6 și 11)	nu e cazul	4.845

Alte sedii

Mai jos sunt prezentate datele aferente atât consumurilor înregistrate la **clădirile din Polonă/Slăvești, cât și la noul sediu central SNN – clădirea Crystal Tower.**

Consumul de energie și mixul energetic	Comparativ ²³	Anul N (2023)
(1) Consumul de combustibil din cărbune și produse pe bază de cărbune (MWh)	nu e cazul	0
(2) Consumul de combustibil din țiței și produse petroliere (MWh)	nu e cazul	261,83
(3) Consumul de combustibil din gaze naturale (MWh)	nu e cazul	327,72
(4) Consumul de combustibil din alte surse fosile (MWh)	nu e cazul	0
(5) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse fosile (MWh)	nu e cazul	71,71
(6) Consumul total de energie din surse fosile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 1-5)	nu e cazul	661,27
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	nu e cazul	63,99%
(7) Consumul din surse nucleare (MWh)	nu e cazul	89,97
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	nu e cazul	8,70%
(8) Consumul de combustibil din surse regenerabile, inclusiv biomasă (cuprinzând inclusiv deșeuri industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen din surse regenerabile etc.) (MWh)	nu e cazul	1,31
(9) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse regenerabile (MWh)	nu e cazul	280,77
(10) Consumul de energie din surse regenerabile, altele decât combustibilii din producție proprie (MWh)	nu e cazul	0
(11) Consumul total de energie din surse regenerabile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 8-10)	nu e cazul	282,09
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	nu e cazul	27,30
Consumul total de energie (MWh) (calculat ca suma rândurilor 6 și 11)	nu e cazul	1033,36

23 Anul anterior, nu se completează pentru primul an de raportare

Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES

ESRS E1-6

CNE Cernavodă	Retrospectiv				Obiective de etapă și ani-țintă			
	Valoare anul (2023)	Comparativ ²⁴	N (2023)	% N / N-1	2025	2030	(2050)	Țintă % anuală /Anul de bază
Emisii de GES - Scopul 1								
Emisiile brute de GES - Scopul 1 (tCO2 echivalent)	3.621,069	nu e cazul	3.621,069	-	nu se stabilesc ținte*	nu se stabilesc ținte*	nu se stabilesc ținte*	
Procent din categoria 1 Emisiile de GES provenite din sistemele de comercializare reglementată a certificatelor de emisii (%)	0	nu e cazul	0	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisii de GES - Scopul 2								
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament (tCO2 echivalent)	153,456	nu e cazul	153,456	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de piață (tCO2 echivalent)	688,077	nu e cazul	688,077	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisii de GES - Scopul 3								
Emisiile brute de GES - Scopul 3 (tCO2 echivalent)	40.072,526 (location based)	nu e cazul	40.072,526 (location based)	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
	40.129,439 (market based)		40.129,439 (market based)					
1 Bunuri și servicii achiziționate	34.119,497	nu e cazul	34.119,497	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
(Subcategorie opțională: Cloud computing și servicii de centru de date)	-	nu e cazul	-	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
2 Bunuri de capital	3.229,782	nu e cazul	3.229,782		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
3 Activități legate de combustibili și de energie	452,705 (location based)	nu e cazul	452,705 (location based)		de stabilit	de stabilit	de stabilit	

24 Anul anterior, nu se completează pentru primul an de raportare

Activități (neincluse în categoria 1 sau categoria 2)	509,618 (market based)		509,618 (market based)					
4 Transport și distribuție în amonte	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
5 Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	155,932	nu e cazul	155,932		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
6 Călătorii de afaceri	602.73	nu e cazul	602.73		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
7 Naveta angajatului	1,511.88	nu e cazul	1,511.88		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
8 Active închiriate în amonte	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
9 Transport în aval	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
10 Prelucrarea produselor vândute	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
11 Utilizarea produselor vândute	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
12 Tratatamentul produselor vândute la sfârșitul ciclului de viață	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
13 Active închiriate în aval	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
14 Francize	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
15 Investiții	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisiile totale de GES								
Emisiile totale de GES (în funcție de locație)* (tCO2 echivalent)	43.847,051	nu e cazul	43.847,051		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisiile totale de GES (în funcție de piață)** (tCO2 echivalent)	44.438,585	nu e cazul	44.438,585		de stabilit	de stabilit	de stabilit	

*Emisiile totale de GES în funcție de amplasament (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 în funcție de amplasament + Emisiile brute de GES Scopul 3 în funcție de amplasament

**Emisiile totale de GES bazate pe piață (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 bazate pe piață + Emisiile brute de GES Scopul 3 bazate pe piață

Conține emisiile CO2 provenite de la instalații de ardere care asigură alimentarea cu energie a sistemelor centralei, cumulat cu emisiile de la flota auto la care se adaugă emisiile fugitive.

SNN nu poate stabili ținte pentru reducerea emisiilor brute de GES Scop 1, deoarece scopul acestor instalații este de a asigura alimentarea cu energie electrică a sistemelor centralei, în situație de urgență, în cazul în care alimentarea cu energie electrică provenită din surse proprii nu poate fi asigurată.

FCN Pitești	Retrospectiv				Obiective de etapă și ani-țintă			
	Valoare anul (2023)	Comparativ	N (2023)	% N / N-1	2025	2030	(2050)	Țintă % anuală /Anul

									de bază
Emisii de GES - Scopul 1									
Emisiile brute de GES - Scopul 1 (tCO2 echivalent)	152,497	nu e cazul	152,497	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit		
Procent din categoria 1 Emisiile de GES provenite din sistemele de comercializare reglementată a certificatelor de emisii (%)	0	nu e cazul	0		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
Emisii de GES - Scopul 2									
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament (tCO2 echivalent)	671,28	nu e cazul	671,28		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de piață (tCO2 echivalent)	1.081,58	nu e cazul	1.081,58		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
Emisii de GES - Scopul 3									
Emisiile brute de GES - Scopul 3 (tCO2 echivalent)	62.320,219 (location based)	nu e cazul	62.320,219 (location based)		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
	62.363,898 (market based)		62.363,898 (market based)						
1 Bunuri și servicii achiziționate	61.302,81	nu e cazul	61.302,81		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
<i>(Subcategorie opțională: Cloud computing și servicii de centru de date)</i>	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
2 Bunuri de capital	0	nu e cazul	0		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
3 Activități legate de combustibili și de energie Activități (neincluse în categoria 1 sau categoria 2)	376,327 (location based)	nu e cazul	376,327 (location based)		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
	420,006 (market based)		420,006 (market based)						
4 Transport și distribuție în amonte	220,251	nu e cazul	220,251		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
5 Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	15,129	nu e cazul	15,129		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
6 Călătorii de afaceri	23,776	nu e cazul	23,776		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
7 Naveta angajatului	381,926	nu e cazul	381,926		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
8 Active închiriate în amonte	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
9 Transport în aval	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit		
10 Prelucrarea produselor vândute	-	nu e cazul	--		de stabilit	de stabilit	de stabilit		

11 Utilizarea produselor vândute	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
12 Tratatamentul produselor vândute la sfârșitul ciclului de viață	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
13 Active închiriate în aval	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
14 Francize	--	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
15 Investiții	-	nu e cazul	--		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisiile totale de GES								
Emisiile totale de GES (în funcție de locație)* (tCO2 echivalent)	63.144.001	nu e cazul	63.144.001		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisiile totale de GES (în funcție de piață)** (tCO2 echivalent)	63.597.979	nu e cazul	63.597.979		de stabilit	de stabilit	de stabilit	

*Emisiile totale de GES în funcție de amplasament (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 în funcție de amplasament + Emisiile brute de GES Scopul 3 în funcție de amplasament

**Emisiile totale de GES bazate pe piață (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 bazate pe piață + Emisiile brute de GES Scopul 3 în Scopul 3 bazate pe piață

ALTE SEDII SNN Sediul Central	Retrospectiv				Obiective de etapă și ani-țintă			
	Valoare anul (2023)	Comparativ ²⁵	N (2023)	% N / N-1	2025	2030	(2050)	Țintă % anuală /Anul de bază
Emisii de GES - Scopul 1								
Emisiile brute de GES - Scopul 1 (tCO2 echivalent)	77,474	nu e cazul	77,474	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Procent din categoria 1 Emisiile de GES provenite din sistemele de comercializare reglementată a certificatelor de emisii (%)	0	nu e cazul	0	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisii de GES - Scopul 2								
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament (tCO2 echivalent)	32,676	nu e cazul	32,676	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	

Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de piață (tCO2 echivalent)	99,078	nu e cazul	99,078	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisii de GES - Scopul 3								
Emisiile brute de GES - Scopul 3 (tCO2 echivalent)	1,048,674 (location based)	nu e cazul	1.048,674(location based)	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
	1.048,59 (market based)		1.048,59 (market based)					
1 Bunuri și servicii achiziționate	338.118	nu e cazul	338.118	-	de stabilit	de stabilit	de stabilit	
<i>(Subcategorie opțională: Cloud computing și servicii de centru de date)</i>	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
2 Bunuri de capital	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
3 Activități legate de combustibili și de energie Activități (neincluse în categoria 1 sau categoria 2)	60,467	nu e cazul	60,467		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
	60,383 (market mased)		60,383 (market mased)					
4 Transport și distribuție în amonte		nu e cazul			de stabilit	de stabilit	de stabilit	
5 Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	29,932	nu e cazul	29,932		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
6 Călătorii de afaceri	108,345	nu e cazul	108,345		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
7 Naveta angajatului	511,812	nu e cazul	511,812		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
8 Active închiriate în amonte	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
9 Transport în aval	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
10 Prelucrarea produselor vândute	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
11 Utilizarea produselor vândute	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
12 Tratatamentul produselor vândute la sfârșitul ciclului de viață	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
13 Active închiriate în aval	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
14 Francize	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
15 Investiții	-	nu e cazul	-		de stabilit	de stabilit	de stabilit	
Emisiile totale de GES								
Emisiile totale de GES (în funcție de	1.158,824	nu e cazul	1.158,824		de stabilit	de stabilit	de stabilit	

locație)* (tCO2 echivalent)								
Emisiile totale de GES (în funcție de piață)** (tCO2 echivalent)	1.225,142	nu e cazul	1.225,142		de stabilit	de stabilit	de stabilit	

*Emisiile totale de GES în funcție de amplasament (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 în funcție de amplasament + Emisiile brute de GES Scopul 3 în funcție de amplasament

**Emisiile totale de GES bazate pe piață (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 bazate pe piață + Emisiile brute de GES Scopul 3 bazate pe piață

2023	UM	CNE Cernavodă	FCN Pitești	SNN HQ
Valoarea absolută a emisiilor de GES - Scopul 1	tCO ₂ echivalent	3.621,069	152,497	77,474
Valoarea absolută a emisiilor de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament	tCO ₂ echivalent	153,456	671,284	32,676
Valoarea absolută a emisiilor de GES - Scopul 2 bazate pe piață	tCO ₂ echivalent	688,077	1.081,584	99,078
Valoarea absolută a emisiilor de GES - Scopul 3 în funcție de amplasament	tCO ₂ echivalent	40.072,526	62.320,219	1.148,674
Valoarea absolută a emisiilor de GES - Scopul 3 bazate pe piață	tCO ₂ echivalent	40.129,439	62.363,898	1.048,590
Valoarea absolută a emisiilor de GES - total în funcție de amplasament	tCO ₂ echivalent	43.847,051	63.144,001	1.158,824
Valoarea absolută a emisiilor de GES - total bazate pe piață	tCO ₂ echivalent	44.438,585	63.597,979	1.225,142
Valoarea absolută a emisiilor de GES - total SNN în funcție de amplasament*	tCO ₂ echivalent	108.149,876		
Valoarea absolută a emisiilor de GES - total SNN bazate pe piață**	tCO ₂ echivalent	109.261,707		

*Emisiile totale de GES în funcție de amplasament (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 în funcție de amplasament + Emisiile brute de GES Scopul 3 în funcție de amplasament

**Emisiile totale de GES bazate pe piață (tCO2 echivalent) = Emisiile brute de GES Scopul 1 + Emisiile brute de GES Scopul 2 bazate pe piață + Emisiile brute de GES Scopul 3 bazate pe piață

Metodologiile, ipotezele semnificative și factorii de emisie utilizați pentru calcularea sau măsurarea emisiilor de GES sunt prezentate mai jos:

Scop 1 – Emisii directe, provenite din activitățile companiei de pe amplasament și de la flota auto - proprietatea companiei

CNE Cernavodă

Emisiile de CO₂e sunt calculate conform legislației 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. Sursele de emisii directe GES în perioada de operare a CNE Cernavodă sunt asociate cu următoarele activități:

- arderea combustibilului lichid tip CLU în cazanele Centralei Termice de Pornire (CTP);
- arderea motorinei în grupurile diesel ale Sistemului de alimentare de rezervă;
- arderea motorinei în generatoarele diesel ale Sistemului de alimentare de avarie;
- activitățile de gestionare (stocare/manevrare) a combustibililor lichizi în incinta CNE Cernavodă;
- traficul intern din incinta obiectivului în special în zona garajului și a parcarilor aferente lui U1 și U2.

Au fost utilizate prevederile Directivei 2003/87/CE („Directiva ETS”) ce conțin obligația ca operatorii instalațiilor care sunt incluse în schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (UE ETS) să dețină o autorizație de emisii de gaze cu efect de seră valabilă eliberată de autoritatea competentă relevantă, să monitorizeze și raporteze emisiile, iar rapoartele acestora să fie verificate în conformitate cu articolul 15 din Directiva UE ETS și cu regulamentul în temeiul articolului menționat.

În calculul emisiilor de CO₂ a fost utilizată metodologia prevăzută de Regulamentul de monitorizare și raportare (Regulamentul (UE) nr. 2018/2066 al Comisiei, astfel cum a fost modificat, denumit în continuare „RMR”), care definește cerințe suplimentare pentru monitorizare și raportare.

FCN Pitești – metodologie

Sursele de emisii de CO₂ pe amplasamentul FCN Pitești sunt următoarele:

- arderea motorinei în generatoarele diesel
- consumul de carburant pentru flota auto
- consum de gaze naturale
- activități de încărcare a echipamentelor cu agenți frigorigfici (freon) – emisii fugitive.

Pentru calculul emisiilor de CO₂ au fost utilizate următoarele metodologii:

- pentru consumurile de carburanți s-a aplicat un factor de emisie de 2,7 kg CO₂/litru pentru motorină, respectiv 2,3 kg CO₂/litru pentru benzină (factorii au fost preluați din literatura de specialitate);
- pentru consumul de gaz s-a aplicat un factor de emisie de 0,2 kg CO₂/kWh, publicat de DEFRA 2023, WTT-fuels, gaseous fuels, natural gas, kWh (Net CV)
- pentru emisiile fugitive, s-a calculat ca suma dintre cantitățile de freon încărcate în instalații în anul 2023, înmulțite cu potențialul de încălzire globală (menționat în fișele cu date de securitate ale fiecărui produs).

Alte sedii - SNN Sediul Central

Pentru calculul emisiilor de CO₂ au fost utilizate următoarele metodologii:

- pentru consumul de gaz s-a aplicat un factor de emisie de 0,205 kg CO₂/kWh, publicat de factor de conversie a energiei primare în emisii echivalente de CO₂, conform Anexa nr.4 "Factori de conversie", Tabel 2 "Factori de conversie a energiei primare în emisii echivalente de CO₂, din Ordinul nr.2641/2023, Anexa nr. 4 al Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor
- Pentru consumurile de carburanți s-a utilizat următoarea formulă:
- pentru consumurile de carburanți s-a aplicat un factor de emisie de 2,7 kg CO₂/litru pentru motorină, respectiv 2,3 kg CO₂/litru pentru benzină (factorii au fost preluați din literatura de specialitate).

Scop 2 – Emisii CO₂e, rezultate din achiziția de energie electrică și utilizată în scop propriu

Această categorie include emisiile indirecte legate de achiziția de energie electrică sau termică achiziționată și consumată de societate. Metodologia utilizată pentru inventarierea emisiilor de CO₂e Scop 2 este aliniată cu bunele practici de inventariere și de raportare internaționale, și respectă normele aplicabile conform standardelor „GHG Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard”.

S-a utilizat următoarea formulă: Total CO₂ (tone CO₂) = Energie electrică pentru consum intern achiziționată de la terți x Factor de emisie (gCO₂/kWh) al producătorului terț x 0.000001

CNE Cernavodă- metodologie

Emisiile de GES sunt calculate în principal din consumul de energie electrică măsurat din rețeaua locală și factorii de emisie specifici furnizorilor (location based), respectiv factorul de emisie ANRE (Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei) – market based. S-au utilizat factorii de emisie specifici celor trei companii de utilități de la care am achiziționat energia valabili pentru anul 2022, deoarece pentru anul 2023 eticheta de energie electrică nu a fost disponibilă, și anume: Electrica, Hidroelectrică și Enel.

Furnizor energie electrică	Loc de consum	Factor de emisie 2022 [gCO ₂ /kWh] al producătorului terț	Factor de emisie al publicat de ANRE 2022 [g/kWh]
Electrica*	CNE Cernavodă	225,03	223,25
Hidroelectrică**	CNE Cernavodă	0,6083	223,25
Enel***	CNE Cernavodă	138,56	223,25

*Am folosit eticheta energetică 2022 pentru Electrica, deoarece eticheta 2023 nu a fost disponibilă

**Am folosit eticheta energetică 2022 pentru Hidroelectrică, deoarece eticheta 2023 nu a fost disponibilă

***Am folosit eticheta energetică 2022 pentru Enel, deoarece eticheta 2023 nu a fost disponibilă

FCN Pitești- metodologie

Pentru calculul emisiilor de CO₂ rezultat în urma achiziționării de energie electrică, s-a luat în calcul factorul de emisie de CO₂ al furnizorului (market based), respectiv cel calculat de ANRE (location based), factori menționați în eticheta verde a furnizorului. La data efectuării acestor calcule furnizorul nu a publicat eticheta verde aferenta anului 2023, astfel că s-au utilizat factorii de emisie publicați în anul 2022.

S-au utilizat următorii factori de conversie:

Furnizor energie electrică	Loc de consum	Factor de emisie [gCO ₂ /kWh] al producătorului terț	Factor de emisie al publicat de ANRE 2022 [g/kWh]
ENEL*	FCN Pitești	138,56	223,25

*Am folosit eticheta energetică 2022 pentru ENEL, deoarece eticheta 2023 nu a fost disponibilă

Alte sedii - SNN Sediul Central

Pentru calculul emisiilor de CO₂ rezultat în urma achiziționării de energie electrică, s-a luat în calcul factorul de emisie de CO₂ al furnizorului (market based), respectiv cel calculat de ANRE (location based), factori menționați în eticheta verde a furnizorului. La data efectuării acestor calcule furnizorul nu a publicat eticheta verde aferenta anului 2023, astfel că s-au utilizat factorii de emisie publicați în anul 2022.

S-au utilizat următorii factori de conversie:

Furnizor energie electrică	Loc de consum	Factor de emisie [gCO ₂ /kWh] al producătorului terț	Factor de emisie al publicat de ANRE 2022* [g/kWh]
HIDROELECTRICA*	Polona/Slavesti	0,6083	223,25
Renovatio Trading**	Crystal Tower	83,388	223,25

*Am folosit eticheta energetică 2022 pentru Hidroelectrica, deoarece eticheta 2023 nu a fost disponibilă

**Am folosit eticheta energetică 2022 pentru Renovatio Trading, deoarece eticheta 2023 nu a fost disponibilă

Scop 3 –metodologie

Metodologia utilizată pentru inventarierea emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul tuturor operațiunilor specifice lanțului valoric al SN Nuclearelectrica este aliniată cu bunele practici de inventariere și de raportare internaționale, și respectă normele aplicabile conform standardelor „GHG Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard” și „Corporate Value Chain (Scope 3) Standard”, dezvoltate de către World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) și de World Resources Institute (WRI). Scopul 3 include emisiile indirecte generate de o gamă largă de activități care nu sunt incluse în Scopurile 1 și 2, dar care sunt legate de activitățile organizației. Aceste emisii reprezintă emisiile generate în operațiunile desfășurate în întregul lanț valoric al organizației.

Acuratețea și relevanța calculului emisiilor de gaze cu efect de seră sunt influențate în mod direct de factorii de emisie utilizați. Calculul emisiilor indirecte asociate lanțului valoric al Nuclearelectrica s-a bazat pe metodologiile recomandate de standardele internaționale menționate, iar factorii de emisie utilizați au fost selectați din surse valide sau din baze de date recunoscute la nivel internațional, precum:

- DEFRA – Departamentul de Mediu, Alimentație și Afaceri Rurale al Marii Britanii;
- AIE – Agenția Internațională pentru Energie;
- ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- Informații publicate de furnizorii de energie ai SNN.

De asemenea, în realizarea calculului au fost utilizate instrumente relevante dezvoltate de organizații internaționale de referință pentru sectoarele economice sau pentru industriile relevante pentru calculul emisiilor Scop 3 (e.g, industria de transport aerian, industria hotelieră etc).

Pentru calculul Scop 3 s-au luat în considerare operațiunile SNN executiv (sediul central), FCN Pitești și CNE Cernavodă.

Pentru a stabili activitățile generatoare și sursele de emisii indirecte de gaze cu efect de seră specifice lanțului valoric al Companiei, a fost realizată o analiză a operațiunilor desfășurate la nivelul celor trei entități. Această analiză a avut scopul de a înțelege specificul activității și particularitățile lanțului valoric, pentru a putea identifica activitățile aplicabile care vor fi incluse în procesul de contabilizare a emisiilor de gaze cu efect de seră. În urma evaluării efectuate și pe baza informațiilor furnizate de reprezentanții SNN, s-a stabilit realizarea calculului emisiilor de gaze cu efect de seră pentru următoarele activități aplicabile SNN.

Activitățile aplicabile SNN care au fost incluse în calculul emisiilor de gaze cu efect de seră Scop 3 pentru anul 2023

Categoria	Activități sau surse de emisii
Activități din amonte	Achiziția bunurilor și a serviciilor
	Achiziția bunurilor de capital
	Activitățile legate de energie și combustibil (care nu au fost incluse în S1 și S2)
	Transportul și distribuția în lanțul de aprovizionare
	Deșeurile generate în operațiuni
	Călătoriile de afaceri
	Transportul angajaților

Datele pentru emisiile GES aferente raportului de sustenabilitate corespund cu data situațiilor financiare cu scop general, anul financiar 2023 este anul calendaristic 2023.

Intensitatea ²⁶ GES per venit net	Comparativ	N (2023)	% N / N-1
Totalul emisiilor de GES (în funcție de amplasament) per venit net (tCO ₂ echivalent/unitate monetară)	NA	1.44792E-05 tCO ₂ echivalent/RON (0.0000144792 tCO ₂ echivalent/RON)	NA
Totalul emisiilor de GES (bazate pe piață) per venit net (tCO ₂ echivalent/unitate monetară)	NA	1.46281E-05 tCO ₂ echivalent/RON (0.0000146281 tCO ₂ echivalent/RON)	NA

Cuantumul veniturilor nete utilizate pentru calculul intensității emisiilor de GES se regăsește în Situațiile Financiare Individuale ale SNN în Situația Individuală a Contului de profit și pierdere la linia „Total venituri”.

Nu au fost modificări în definiția SNN și a lanțului său valoric din amonte și din aval de la an la an a emisiilor de GES raportate, este primul an de raportare ESR

CNE Cernavodă - Emisiile de carbon și intensitatea acestora 2020 – 2022 – Scop 1

An	Total tone CO2 emise pe an	Tone CO2 emise de generatoarele Diesel pe an	Tone CO2 emise de Centrala termică de Pornire pe an	Tone CO2 emise de la Flota auto
2020	885	867	18	331,53
2021	1121	1005,6	115,4	296,24
2022	953	916,4	36,5	273,78

FCN Pitești - Emisiile de carbon și intensitatea acestora 2020 – 2022 – Scop 1

An	Total tone CO2 emise pe an	Tone CO2 emise de la Flota auto
2020	0	154
2021	0	160
2022	0	153

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.

• Reprezintă energia din producție proprie care este produsă de către CNE Cernavodă pentru funcționarea echipamentelor proprii (pompe, vane etc)

" Reprezintă energia electrică achiziționată de către CNE Cernavodă prin contracte cu terți și utilizată pentru alimentarea anumitor consumatori proprii (depozite, clădiri de birouri, parcări etc)

CNE Cernavodă - Emisiile de carbon și intensitatea acestora 2020 – 2022 – Scop 2

Nr. crt.	Anul	Energie electrică pentru consum intern din producție proprie (MWh/an)*	Total CO2 (tone CO2)	Energie electrică pentru consum intern achiziționată de la terți (MWh/an)**	Factor de emisie (g CO2/kWh) al producătorului terț	Total CO2 (tone CO2)	Furnizor energie electrică
1	2020	909.701,80	0	1.480.742,00	245,4	363.374	ENEL
2	2021	908.251,00	0	695.766,00	171,6	133.970	ENEL
				765.477,00	216,64	165.833	ELECTRICA
3	2022	908.251,00	0	1.037.775,00	229,67	238.346	ELECTRICA

26 Activitatea SNN se încadrează în categoria sector economic cu impact climatic ridicat.

FCN Pitești - Emisiile de carbon și intensitatea acestora 2020 – 2022 – Scop 2

Nr. crt.	Anul	Energie electrică pentru consum intern achiziționată de la terți (MWh/an)**	Factor de emisie (g CO2/kWh) al producătorului terț	Total CO2 (tone CO2)	Furnizor utilități	Furnizor energie electrică
1	2020	4.746.487,00	174,96	830,45	ICN Pitești	CEZ Vânzare
2	2021	5.158.779,00	213,43	1.101,04	ICN Pitești	CEZ Vânzare
3	2022	4.891.371,00	174,86	855,31	ICN Pitești	ENEL

Scop 1: Emisii directe, provenite din activitățile companiei de pe amplasament și de la flota auto - proprietatea companiei

Scop 2: Emisii CO2, rezultate din achiziția de energie electrică și utilizată în scop propriu

Scop 3: Necalculat în anii anteriori.

Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon

ESRS E1-7

Referitor la absorbțiile de GES și stocarea GES în cadrul operațiunilor proprii și al lanțului valoric din amonte și din aval, în anul de raportare, se precizează următoarele:

- Nu au avut loc absorbții sau stocare GES în cadrul operațiunilor SNN sau la care SNN să fi contribuit în cadrul lanțului său valoric din amonte și din aval, sau în afara lanțului valoric al SNN.

Absorbții	Comparativ ²⁷	N (Anul 2023)	% N / N-1
Activitatea de absorbție a GES 1	nu e cazul	0	NA
Absorbții totale de GES din operațiuni proprii (tCO2 echivalent)	nu e cazul	0	NA
Activitatea de absorbție a GES 1	nu e cazul	0	NA
Absorbții totale de GES în lanțul valoric din amonte și din aval (tCO2 echivalent)	nu e cazul	0	NA
Inversări (tCO2 echivalent)	nu e cazul	0	NA

- Nu există stabilite ipotezele de calcul, metodologiile și cadrele aplicate de companie (absorbțiile și stocarea de GES).
- Nu au existat activități de absorbție a GES care au fost convertite în credite de carbon
- Nu există stabilit un gradul de utilizare sau criterii de calitate pe care SNN să le utilizeze pentru creditele de carbon
- Nu au fost stabilite domeniul de aplicare, metodologiile, cadrele sau modul în care se intenționează neutralizarea emisiilor reziduale de GES
- SNN nu a făcut publice afirmații privind neutralitatea GES care implică utilizarea de credite de carbon.

Credite de carbon anulate în anul de raportare	Comparativ ²⁸	N (Anul 2023)
Total (tCO2 echivalent)	nu e cazul	0
Ponderea din proiectele de absorbție (%)	nu e cazul	0
Ponderea din proiectele de reducere (%)	nu e cazul	0
Standardul de calitate recunoscut 1 (%)	nu e cazul	0

27 Nu există an comparativ, acesta este primul an de raportare ESRS

28 Nu există an comparativ, acesta este primul an de raportare ESRS

Ponderea din proiectele din cadrul UE (%)	nu e cazul	0
Ponderea creditelor de carbon care se califică drept ajustări corespunzătoare (%)	nu e cazul	0

Credite de carbon planificate a fi anulate în viitor	Cuquantum până la 31 decembrie 2023
Total (t CO₂ echivalent)	0

▪ **Stabilirea prețului intern al carbonului**

ESRS E1-8

SNN nu aplică sisteme interne de urmărire a prețului carbonului, care să fie incluse în situațiile financiare ca riscuri legate de costurile de achiziție a energiei pentru SNN. Activitatea principală a SNN, cea de producție de energie electrică, este cu emisii directe zero de carbon (dacă se exclud cele rezultate din testele anuale de funcționare ale grupurilor electrogene de backup). Prin urmare, nu a fost considerat că este cazul să se implementeze un sistem special de urmărire prețurilor. Dar, prin prisma activității de comercializare a energiei electrice, SNN are instrumente prin care monitorizează cotațiile de piață EUA²⁹ constant deoarece fac parte din formarea prețului la energie electrică.

Activitatea SNN care implică emisii GES este limitată la activități conexe (transport, teste grupuri diesel) sau emisii din lanțul de aprovizionare, scop 3, care au fost inventariate pentru prima dată în anul de raportare 2023.

Tipuri de prețuri interne ale carbonului	Volumul în cauză (tCO ₂ echivalent)	Prețuri aplicate (EUR/tCO ₂ echivalent)	Descrierea perimetrului
Nu este cazul	0	nu e cazul	nu e cazul

▪ **Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă**

ESRS E1-9

Efectele financiare anticipate³⁰ ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă nu au fost evaluate sau cuantificate în detaliu. Relevanța și semnificația acestora a fost însă notată în cadrul analizei de dublă materialitate.

Registrul SNN include o serie de riscuri legate de energie ce urmează a fi reanalizate și aliniate la cerințele de raportare ESRS în perioada următoare, luând în considerare evenimente de tranziție legate de climă (exemple bazate pe clasificarea TCFD). La nivelul anului de raportare, riscurile și oportunitățile de tranziție nu au fost analizate în detaliu conform cerințelor standardului, și nu sunt încă incorporate în strategia de business, registrul de riscuri ale SNN.

29 Piața de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră a Uniunii Europene, cunoscută sub denumirea de Schema europeană de comercializare a emisiilor de carbon EU ETS.

30 Conform – Apendicele C - Lista cerințelor de prezentare de informații care sunt introduse treptat.- Întreprinderea poate omite informațiile prevăzute de ESRS E1-9 în primul an de elaborare a declarației privind durabilitatea. Întreprinderea poate respecta ESRS E1-9 raportând numai informații calitative în primii trei ani de elaborare a declarației privind durabilitatea, dacă nu este posibil să elaboreze prezentări de informații cantitative.

ESRS E2 – POLUAREA

▪ SNN – Poluarea

▪ Prezentări de informații cu caracter general

ESRS 2

Protecția mediului a constituit și este o preocupare permanentă a SNN și a întregului personal al societății. Cerințele specifice stabilite de politicile de mediu și de autoritățile competente vizează minimizarea sau chiar eliminarea oricărui potențial impact negativ asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților Societății.

Riscurile asociate desfășurării activităților sunt de asemenea identificate, evaluate, înregistrate și sunt dispuse măsuri de prevenire/minimizare a apariției acestora prin implementarea unui proces de management al riscurilor. Aceste cerințe 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).

Detalii asupra activităților și rezultatelor/ performanței de mediu sunt cuprinse în Declarațiile de Mediu elaborate anual pentru fiecare amplasament în parte, și care sunt disponibile publicului pe website-ul SNN³¹.

Toate categoriile de părți interesate sunt consultate în ceea ce privește aspectele de mediu. Domeniul nuclear este reglementat, controlat și mereu sub atenta supraveghere a autorităților de control, organizațiilor guvernamentale, ONG-urilor și a publicului larg. Din acest motiv, SNN a fost mereu motivată și angajată să implementeze cele mai noi standarde în domeniu, pentru a demonstra grija pentru mediu și pentru public.

SNN respectă cerințele legale (și anume obligațiile de conformare din autorizații, protocoale, avize etc.) sau cerințele punctuale ale autorităților și operează amplasamentele cu încadrarea în limitele și condițiile impuse de acestea. În cadrul procedurilor de autorizare, părțile interesate sunt informate și consultate în legătură cu proiectele viitoare, în funcție de caz, conform legislației în vigoare.

În vederea menținerii unei bune informări și comunicări cu toate categoriile de public interesat, în cadrul CNE Cernavodă a fost înființat Consiliul de Informare și Consultare a Comunității (CICC), pentru a putea identifica mai ușor problemele, îngrijorările, interesele comunității. De asemenea, CICC are și rolul de a oferi consultații, sfaturi, opinii asupra așteptărilor comunității în toate domeniile de interes, în vederea îmbunătățirii în mod continuu a activităților de pe amplasament și pentru a contribui la bunăstarea comunității.

▪ Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare

ESRS 2 IRO-1

În procesul de management al riscurilor, acestea sunt identificate și evaluate din punct de vedere al impactului financiar și non-financiar, fiind oferite și măsurile de control ale riscului sau acțiunile ce trebuie întreprinse pentru reducerea impactului acestora. Pentru fiecare risc identificat s-au stabilit instrumente de control intern și monitorizare, riscurile fiind preluate în Registrul de Riscuri la nivel de SNN.

CNE Cernavodă

La nivelul CNE Cernavodă, există o **procedură** privind **Analiza de mediu, determinarea aspectelor de mediu și stabilirea aspectelor semnificative de mediu la CNE Cernavodă**, ce stabilește un mod de lucru pentru identificarea, evaluarea și stabilirea responsabilităților și măsurilor pentru aspectele de mediu identificate, în vederea creșterii performanței de mediu la CNE Cernavodă, conform cerințelor Regulamentului (CE) nr. 1221/2009 privind sistemul comunitar de management de mediu și audit (EMAS), Regulamentului (UE) 2017/1505 al Comisiei din 28 august 2017 de modificare a anexelor I, II și III la Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 și ale Standardului ISO 14001/2015.

Activitățile desfășurate în cadrul CNE Cernavodă (fără ca această enumerare să fie limitativă) pentru care se realizează analiza de mediu pentru identificarea impactului, riscurilor și oportunităților, includ:

- activitățile de exploatare a instalațiilor și echipamentelor din CNE Cernavodă, în condiții normale și anormale de funcționare, de pornire, oprire, tranzienți, situații de urgență;
- activitățile de întreținere și reparații;
- proiectele și modificările de proiect;
- activitățile de îmbunătățire a sistemelor și instalațiilor centralei incluzând modernizări, re tehnologizări și modificări ale acestora;
- activitățile de depozitare și transfer/transport în instalație;
- activitățile desfășurate pe bază de contracte de servicii sau de achiziții produse;
- activitățile suport și auxiliare;
- orice modificare și situație anormală corelată cu acestea.

În procesul de identificare a aspectelor de mediu se analizează activitățile ținându-se cont de următorii factori de mediu:

- emisii de poluanți în aer;
- evacuări de poluanți în apă;
- poluarea solului și subsolului, evacuările pe sol/subsol;
- utilizarea de produse chimice;
- consumul de resurse (apă, combustibil);
- generarea de deșeuri (radioactive, industriale neradioactive periculoase sau nepericuloase);
- producerea de zgomot;
- emisii de căldură, radiații, vibrații;
- afectarea biodiversității (faunei, florei);
- scurgeri tehnologice din echipamente/sisteme (ulei, glicol etc.);
- cerințele legale / limite autorizate;
- consumul de energie.

FCN Pitești

Poluarea mediului se poate realiza numai în condiții accidentale, iar în astfel de condiții aceasta va avea un caracter local. Prin măsurile pe care le implementează, FCN Pitești urmărește să își desfășoare activitatea astfel încât impactul asupra mediului și resurselor să fie minim.

FCN Pitești își desfășoară activitatea în conformitate cu cerințele Autorizației de mediu revizuite emisă prin HG nr. 568/2023 pentru modificarea anexei la HG nr. 24/2019.

Activitatea FCN Pitești de producere de fascicule de combustibil nuclear tip CANDU-6 poate cauza poluarea aerului atât în interior, cât și în exterior, poluarea solului, poluare prin intermediul substanțelor periculoase și foarte periculoase. Activitatea FCN Pitești nu poate avea efecte asupra poluării apei deoarece apele uzate nu sunt deversate direct în emisar; acestea sunt colectate, analizate și ulterior transferate către Stația de Epurare a Institutului de Cercetări Nucleare (ICN) situat pe platforma comună cu FCN Pitești.

Parametrii investigați și frecvențele de investigare sunt stabilite prin Autorizația de Mediu, respectiv Programul de Monitorizare a Radioactivității Mediului (acesta fiind de asemenea inclus în cadrul Autorizației de Mediu).

La nivel de FCN Pitești procedura **Analiza de mediu**, care are ca scop identificarea aspectelor de mediu și evaluarea acestora în vederea stabilirii aspectelor de mediu semnificative. În vederea creșterii performanței de mediu, conform cerințelor Regulamentului (CE) nr. 1221/2009 privind sistemul comunitar de management de mediu și audit (EMAS), Regulamentului (UE) 2017/1505 al Comisiei din 28 august 2017 de modificare a anexelor I, II și III la Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 și ale Standardului ISO 14001/2015, la nivel de FCN a fost elaborată procedura **Evaluarea performanței de mediu**, prin care sunt stabilite măsurile și acțiunile care au ca scop atingerea țintelor de mediu stabilite, ceea ce conduce ulterior la creșterea performanței de mediu.

În procesul de identificare a aspectelor de mediu directe sunt analizate activitățile ținându-se cont de următorii factori de mediu:

- emisii de poluanți în aer
- poluarea solului și subsolului, evacuările pe sol/subsol
- utilizarea de produse chimice
- consumul de resurse inclusiv energie
- generarea de deșeuri
- producerea de zgomot

- emisii de căldură, radiații, vibrații

În procesul de identificare a aspectelor de mediu indirecte se ține cont de:

- aspecte legate de ciclul de viață al produsului (proiectare, dezvoltare, ambalare, transport, utilizare și recuperare/eliminare a deșeurilor).
- performanțe de mediu ale contractanților, subcontractanților și furnizorilor.
- gama și natura serviciilor (transport, catering, etc.).

Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate poluării mediului înconjurător sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a dublei materialități, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură, a autorizațiilor de funcționare și a registrelor de riscuri stabilite pentru fiecare zonă de risc. Acestea sunt rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Poluarea aerului	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a evacuării de emisii noxe non-radioactive. Emisiile în aer de tritiu, particule solide, iod, gaze nobile și Carbon-14 sunt generate de activitatea de producție a energiei electrice din surse nucleare (în cazul CNE Cernavodă).	Risc: Emisiile în aer au un impact mai localizat, dar totuși semnificativ asupra sănătății umane și asupra mediului înconjurător. Emisiile atmosferice sunt supuse autorizării, iar reducerea emisiilor poate duce la costuri de exploatare sau poate necesita cheltuieli de capital.
	Impact potențial negativ ca urmare a emisiilor radioactive în aer: Eliberarea în mediul de lucru și în mediul exterior de pulberi aeropurtate cu uraniu/ aerosoli radioactivi mai mari decât valorile permise, ca urmare a unor incidente în instalație (în cazul FCN Pitești).	Risc: Creșterea concentrației radioactive medii anuale pentru pulberile aeropurtate cu uraniu/ aerosoli radioactivi față de limitele impuse de CNCAN
Poluarea apei	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a depășirii limitei de încălzire a Dunării în aval (în cazul CNE Cernavodă).	Risc: risc de neconformare cu cerințele din Autorizația de gospodărire a apelor. De asemenea se pot genera tensiuni, putând perturba operațiunile de producție.
	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a infiltrațiilor de poluanți în pânza freatică.	Risc: Manipularea și eliminarea deșeurilor lichide radioactive pot duce la costuri de operare, cheltuieli de capital și, în unele cazuri, la costuri de reglementare.
Poluarea solului	Impact potențial negativ la scară medie ca urmare a infiltrațiilor de poluanți în sol în cazul unui accident sau în cazul managementului necorespunzător al deșeurilor (radioactive).	Risc: Manipularea și eliminarea deșeurilor lichide radioactive pot duce la costuri de operare, cheltuieli de capital și, în unele cazuri, la costuri de reglementare.
Poluarea organismelor vii și a resurselor alimentare	Impact potențial negativ la scară medie asupra culturilor din zona de influență a amplasamentului (în cazul CNE Cernavodă).	Risc: Afectarea resurselor de hrană la nivel de comunitate sau chiar la nivel regional; SNN s-ar putea confrunta cu pierderea licenței de operare, fie în întregime, fie în exploatarea unităților nucleare, precum și multe alte consecințe financiare în cazul unui accident - deși există asigurări și pot avea protecții legale împotriva anumitor obligații.
Substanțe periculoase sau foarte periculoase	Impact potențial negativ la scară medie sau scară largă ca urmare a contaminării pardoselilor sau a diverselor suprafețe cu substanțe și amestecuri chimice, inclusiv deșeuri de substanțe și amestecuri chimice, sau radioactive.	Risc: Incidentele legate de securitatea procesului pot deteriora instalațiile, pot răni lucrătorii și pot afecta într-o mică măsură mediul.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile poluării asupra mediului înconjurător sunt apreciate în cadrul procesului de analiză a dublei materialități ca fiind de nivel foarte redus (sub 0,1% din cifra de afaceri anuală) în

cazul poluării aerului, apei, solului, a organismelor vii și a resurselor alimentare, dar și în ceea ce privește poluarea cu substanțe periculoase, respectiv impact financiar semnificativ (peste 0.7 % dar sub 2.0 % din cifra de afaceri) în cazul poluării cu substanțe foarte periculoase.

▪ Politici legate de poluare

ESRS E2-1

Politica ESG a SNN include cerințe specifice care să conducă la minimizarea sau eliminarea oricărui potențial impact negativ asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților societății. Conform politicii ESG, managementul SNN consideră prioritară asumarea responsabilității pentru operarea activelor nucleare la un nivel de excelență a securității nucleare, pentru întreținerea activelor, menținerea emisiilor în mediu sub nivelul reglementat, precum și pentru menținerea capacității de producție peste nivelul mediu din industrie.

Comitetul de Protecția Mediului, care activează la nivelul SNN, urmărește punerea în aplicare a Politicii de protecția mediului la nivel de societate. Din cadrul acestui comitet fac parte reprezentanții tuturor entităților din cadrul SNN.

Sistemul de Management dezvoltat și implementat în cadrul SNN S.A. tratează în mod coerent, coordonat și unitar componentele referitoare la securitatea nucleară, protecția împotriva radiațiilor ionizante, protecția mediului, managementul calității, securitatea și sănătatea lucrătorilor, protecție fizică, protecție împotriva amenințărilor cibernetice, controlul de garanții nucleare, protecția informațiilor clasificate, planificarea și răspunsul la urgențe, valorificarea energiei electrice și termice produse și aspectele legate de performanța economică.

CNE Cernavodă

Politica de mediu a CNE Cernavodă face parte din Politica integrată a amplasamentului și este asumată prin semnătură de către conducere. Dl. Valentin Ovidiu Nae, în calitate de director CNE Cernavodă, este responsabil de punerea în aplicare a acestei politici. Politica de mediu a CNE Cernavodă prevede responsabilitatea implementării unui Sistem de Management în conformitate cu cerințele legale și a Normelor CNCAN pentru Sisteme de Management în Domeniul Nuclear, și integrează voluntar cerințele din standardele de management ISO 14001, inclusiv înregistrarea EMAS conform Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 privind sistemul comunitar de management de mediu și audit (EMAS), Regulamentului (UE) 2017/1505 din 28 august 2017 de modificare a anexelor I, II și III la Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 și Regulamentul nr. 2026/2018 de modificare a anexei IV la Regulamentul (CE) nr. 1221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS). Prin implementarea acestor standarde în domeniul protecției mediului se asumă performanța de mediu, pe toate elementele de mediu (aer, apă, sol, subsol, zgomot, deșeuri).

CNE Cernavodă a dezvoltat și implementat un Sistem de Management Integrat, implementând alături de cerințele impuse de normele CNCAN și cerințele din standardele la care CNE Cernavodă a decis voluntar să se alinieze, cum ar fi ISO 14001, ISO 27001, ISO 45001, ISO 17025, ISO 37001 și cele din Regulamentul EMAS – Eco Management and Audit Scheme (Sistem Comunitar de Management de Mediu și Audit). Sistemul de management al CNE Cernavodă este supus procesului de autorizare conform cerințelor legii 111/1996 privind desfășurarea în siguranță, reglementarea, autorizarea și controlul activităților nucleare, republicată cu completările și modificările ulterioare.

Într-un climat legislativ complex și foarte dinamic cu multe provocări, CNE Cernavodă a reușit să evolueze continuu și să-și îmbunătățească performanța atingându-și obiectivul propus de a fi o organizație cu o cultură puternică de securitate nucleară în topul industriei nucleare mondiale atât ca rezultate, cât și în ceea ce privește comportamentele individuale și organizaționale.

CNE Cernavodă are stabilite și implementate cerințe specifice care să conducă la minimizarea impactului asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților din cadrul centralei. 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 a apelor, cât și prin certificarea conform ISO 14001 și înregistrarea în EMAS.

Prin procedurile care stabilesc procesele și practicile de lucru la CNE Cernavodă sunt stabilite responsabilitățile pentru toate categoriile de personal din CNE Cernavodă 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.

Cerințele specifice privind managementul mediului se regăsesc în documentele asociate procesului de Management al Mediului descris în procedura aferentă. Coordonarea procesului este asigurată de Departamentul Dezvoltare și Monitorizare Sisteme de Management, prin Grupul de Evaluare Protecția Mediului.

FCN Pitești

FCN Pitești, prin **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**, s-a angajat să ia măsurile necesare pentru monitorizarea, evaluarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea poluării, utilizarea durabilă a resurselor și conservarea biodiversității. Responsabilitatea finală privind stabilirea, implementarea, dezvoltarea și îmbunătățirea continuă a Sistemului de Management Integrat, inclusiv a aspectelor de mediu revine Directorului FCN Pitești, dl. Andrei Mușetoiu.

Sistemul de Management Integrat existent la nivelul FCN Pitești este dezvoltat și implementat în conformitate cu cerințele legale și cu Normele CNCAN pentru sisteme de management și securitate nucleară și integrează voluntar cerințele din standardele de management SR EN ISO 9001:2015, 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.

Sistemul de Management al Calității este supus procesului de autorizare conform cerințelor Legii 111/1996 privind desfășurarea în siguranță, reglementarea, autorizarea și controlul activităților nucleare, republicată cu completările și modificările ulterioare.

FCN Pitești are implementate cerințe specifice care să conducă la minimizarea impactului asupra mediului ca urmare a desfășurării activităților din cadrul fabricii. Prin procesul de management de mediu se asigură controlul tuturor activităților cu impact asupra mediului în vederea respectării cerințelor și limitelor impuse atât prin Autorizațiile de desfășurare activități în domeniul nuclear emise de CNCAN și prin Autorizația de mediu emisă prin HG nr. 568/2023, cât și prin certificarea conform ISO 14001 și înregistrarea în EMAS.

Cerințele specifice managementului mediului se regăsesc în documentele asociate procesului "Asigurarea protecției mediului", coordonarea activității de protecția mediului fiind realizată prin personalul din cadrul Serviciului Securitate Nucleară și Autorizări.

▪ Acțiuni și resurse legate de poluare

ESRS E2-2

Managementul SNN are o abordare holistică în ceea ce privește includerea criteriilor ESG în strategia și planurile de dezvoltare ale societății. Obiectivul principal din punct de vedere al protecției mediului se referă la **Zero Evenimente de mediu**, adică ne-am propus să nu existe nici un eveniment care să conducă la poluarea mediului. Până în prezent nu a avut loc nici un eveniment de mediu, din punct de vedere radiologic sau neradiologic.

Un sistem de management de mediu este dezvoltat și aplicat pentru a asigura protecția și controlul mediului în timpul desfășurării activităților cu potențial impact direct sau indirect de mediu. **CNE Cernavodă** a aderat la standardele de excelență în domeniul nuclear și se angajează într-un proces de îmbunătățire continuă a performanțelor organizației prin compararea cu cele mai performante centrale nucleare din lume.

În același timp, **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.

▪ Sistemul de management de mediu

Sistemul de Management implementat 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, ISO 37001, inclusiv cerințele Regulamentului EMAS privind sistemul comunitar de management de mediu și audit. Procesul este auditat anual independent de societăți de auditare abilitate, iar concluziile auditorilor demonstrează că societatea are 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. În anul 2023, la nivelul CNE Cernavodă, au avut loc un număr de 3 controale din partea autorităților de mediu (Garda de Mediu) și auditorilor independenți (ISO 14001 și EMAS), fără a fi identificate abateri de la prevederile legale sau de standardele de mediu. În anul 2023 la FCN Pitești nu au avut loc controale din partea autorităților de mediu. În perioada 20-21.09.2023 și în data de 22.09.2023, s-au desfășurat auditurile de supraveghere a recertificării Sistemului de Management de Mediu, respectiv de validare a Declarației de Mediu, în vederea menținerii înregistrării în EMAS a FCN Pitești. Nu au fost identificate abateri de la prevederile legale sau de la standardele de mediu.

SNN deține certificate cu privire la sistemul de management de mediu, după cum urmează:

Sucursala CNE Cernavodă:

- 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.
- Certificat de înregistrare în EMAS nr. RO-000017, data reînregistrării 16.10.2021, data expirării 16.10.2024.

FCN Pitești

- Certificat nr. 4309 privind Sistemul de Management de Mediu al SNN - Sucursala FCN Pitești pentru activitatea de prelucrare combustibil nuclear, conform condițiilor din standardul SR EN ISO 14001:2015 (ISO 14001:2015), emis de IQNet și SRAC CERT la data de 31.10.2022 și valabil până la data de 05.11.2025.
- Certificat de înregistrare în EMAS nr. RO-000018, data reînregistrării 28.03.2023, data expirării 28.03.2026.

Prin elementele inerente de construcție, unitățile nucleare prevăd o serie de 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 factorilor de mediu. 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. Orice deviere de la documentele sistemului de management este prompt raportată, înregistrată și evaluată pentru identificarea cauzelor și dispunerea măsurilor de prevenire/minimizare a apariției riscurilor prin implementarea unui management corespunzător.

CNE Cernavodă

Conceptul de performanță de mediu se referă la rezultatele acțiunilor de îmbunătățire continuă a sistemului de management de mediu, ca parte a sistemului de management integrat (îndeplinirea obiectivelor, a indicatorilor și a țintelor propuse) fie ca un întreg, fie ca una sau mai multe elemente ale sale. Analiza de mediu trebuie să scoată în evidență propunerile de îmbunătățire ale sistemului de management de mediu în vederea creșterii performanței de mediu (stabilirea obiectivelor, indicatorilor și țintelor de mediu) și minimizării riscurilor conform principiului ALARA (nivelul cel mai scăzut ce poate fi atins în mod rezonabil). Propunerile de îmbunătățire rezultate în urma analizei de mediu se transformă în acțiuni la nivelul centralei, iar implementarea lor se urmărește prin procesele implementate.

În cadrul CNE Cernavodă sunt stabilite programe pentru protecția mediului. Programele și valoarea monetară asociate fiecărui program pentru anul 2023 sunt prezentate mai jos:

Nr. crt.	Planificate în anul 2023	Realizate în anul 2023
1.	Activități de bază – Laborator Control Mediu (program 23-LCM) Din care: 1.1 Probe alimentare, reactivi, etaloane și standard, consumabile de laborator, echipamente, instrumente, dispozitive de laborator, piese de schimb –175.156 lei 1.2 Servicii de mentenanță preventive și corectivă pentru aparat de combustie OXIDIZER - 42.000 lei. 1.3 Servicii de intercomparări și cotizații anuale pentru menținerea acreditării CNCAN – 28.280 lei Total – 245.436 lei	Activități de bază – Laborator Control Mediu (program 23-LCM) Din care: 1.1 Probe alimentare, reactivi, etaloane și standard, consumabile de laborator, echipamente, instrumente, dispozitive de laborator, piese de schimb – 177.642,99 lei 1.2 Servicii de mentenanță preventive și corectivă pentru aparat de combustie OXIDIZER (contract 467/17.05.2018 Cambera Packard SRL) – 21.770,76 lei 1.3 Servicii intercomparări și cotizații anuale pentru menținerea acreditării CNCAN (contract 695/10.06.2021 , Asociația PROCORAD din Franța) – 28.280,54 lei Total – 227.694,29 lei
2.	Procesare deșeuri radioactive (include activități de control a contaminării, prelevare probe, gospodărire deșeuri radioactive inclusiv dotații și consumabile) – 1.794.500 lei	Procesare deșeuri radioactive (include activități de control a contaminării, prelevare probe, gospodărire deșeuri radioactive inclusiv dotații și consumabile (Nuclearelectrica Serv SRL) – 1.013.990,23 lei
3.	Program monitorizare emisii gaze cu efect de seră - taxă verificare Raport anual (TQ Consultanta si Recrutare SRL) – 5.100 lei	Program monitorizare emisii gaze cu efect de seră - taxă verificare Raport anual (TQ Consultanta si Recrutare SRL) – 5.100 lei
4.	Cheltuieli contribuție AN&DR- conform legislației specifice, pentru combustibil nuclear uzat și deșeuri radioactive - 93.960.000 lei (estimarea se face în Euro, la începutul anului în funcție de MW estimați a fi produși).	Cheltuieli contribuție AN&DR- conform legislației specifice, pentru combustibil nuclear uzat și deșeuri radioactive - 100.593.725 lei
5.	ANAR/ABADL (utilizare apă din Dunăre, primire ape uzate în resursă – 110.406.181,50 lei	ANAR/ABADL (utilizare apă din Dunăre, primire ape uzate în resursă – 98.683.936,04 lei
6.	ANAR/ABADL utilizare apă din subteran 50.000.000 lei	ANAR/ABADL utilizare apă din subteran – 0 lei
7.	Administrația Canalelor Navigabile Constanța - 950.000 lei	Consum apă bief - 498.467,65 lei
8.	Taxe Fond de mediu; Taxe autorizații, avize de mediu - 20.000 lei	Taxe Fond de mediu; Taxe autorizații, avize de mediu – 25.668,30 lei
9.	Consum apă, canalizare/apă meteorică + analize ape uzate (RAJA) – 2.500.000 lei	Consum apă, canalizare/apa meteorică + analize ape uzate (RAJA) – 4.836.407,80 lei
0.	Colectare/ neutralizare deșeuri municipale (Utilități Publice Cernavodă) - 250.000 lei	Colectare/ neutralizare deșeuri municipale (Utilități Publice Cernavodă) – 237.401,36 lei
1.	Salubritate (POLARIS HOLDING CONSTANTA)- 12.000 lei	Salubritate (POLARIS HOLDING CONSTANTA)- 10.958,99 lei
2.	Servicii analize chimice și diagnoză la terți (servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea concentrației produselor Praestol A3040 L Flocculant 3DT149 în apele tehnologice evacuate din CNE Cernavoda - contract cu ICECHIM București) – 21.750 lei	Servicii analize chimice și diagnoză la terți (servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea concentrației produselor Praestol A3040 L Flocculant 3DT149 în apele tehnologice evacuate din CNE Cernavodă - contract cu ICECHIM București) - 9.000 lei
3.	Servicii de analize chimice apa potabilă -10.000 lei	Servicii de analize chimice apa potabilă – Inst. Național CD Ecoind București – 14.537,80 lei

Nr. crt.	Planificate în anul 2023	Realizate în anul 2023
4.	Servicii analize fizico-chimice apă de răcire și pluvială CNE (CBO5, produs petrolier) și apă menajeră - Rompetrol Quality 15.120 lei	Servicii analize fizico-chimice apă de răcire și pluvială CNE (CBO5, produs petrolier) și apă menajeră - Rompetrol Quality 78.850 lei
5.	Servicii de analiză ulei transformatoare – 70.000 lei Energotech S.A București	Servicii de analiză ulei transformatoare – 123.900,84 lei.- Energotech S.A București
6.	Furnizare energie electrică CONPET Ploiești pentru servicii de exploatare posturi fixe de monitorizare a radioactivității mediului - 10.000 lei	Furnizare energie electrică CONPET Ploiești pentru servicii de exploatare posturi fixe de monitorizare a radioactivității mediului - 13.023,30 lei
7.	Servicii de mentenanță preventive sisteme de radioprotecție: LEM,GEM – 28.292,34 lei	Servicii de mentenanță preventive sisteme de radioprotecție: LEM,GEM – 0 lei
8.	Servicii de mentenanță preventivă și corectivă pentru echipamentele Canberra din cadrul Laboratorului de Dozimetrie Individuală + Cheltuieli cu materialele consumabile necesare analizelor (gamma, alfa/beta global și tritiu) efluenților radioactivi lichizi și gazoși.- 1.096.000 lei	Servicii de mentenanță preventivă și corectivă pentru echipamentele Canberra din cadrul Laboratorului de Dozimetrie Individuală + Cheltuieli cu materialele consumabile necesare analizelor (gamma, alfa/beta global și tritiu) efluenților radioactivi lichizi și gazoși – 706.571,80 lei
9.	Servicii supraveghere SRAC – 21.700 lei Audit de verificare - validare EMAS	Servicii supraveghere SRAC – 21.700 lei
0.	Analiză, interpretare/diagnoză rezultate ulei grupuri diesel compresoare – 45.000lei	Analiză, interpretare/ diagnoză rezultate ulei grupuri diesel compresoare – 103.387,20 lei
1.	Servicii de monitorizare și supraveghere a câmpurilor Gamma la nivel sist. Active ale centralei – Kinetrix 166.000 lei	Servicii de monitorizare și supraveghere a câmpurilor Gamma la nivel sist. Active ale centralei - Kinetrix 166.000 lei
2.	Autorizație Sanitara + asistență de specialitate 13.328 lei	Autorizație Sanitara + asistență de specialitate 12.200 lei Analize chimice și microbiologice 1.797 lei Total 13.997 lei
3.	Servicii de mentenanță preventive și corectivă pentru sistemul de dozimetrie externă cu TLD Panasonic Dositracker SRL 113.627,29 lei	Servicii de mentenanță preventive și corectivă pentru sistemul de dozimetrie externă cu TLD Panasonic Dositracker SRL 386.529,70 lei
4.	Serviciul Control Radiații	Butoaie oțel inox 244.240,80 lei
5.	CNCAN	Tarif pentru eliberare licențe și autorizații în domeniu nuclear 1.140 lei
6.	Snec SRL	Servicii spălare lenjerie 33.444,60 lei
7.	Paneal Company SRL	Servicii întreținere spații verzi 355.546,12 lei

Depozitarea produselor chimice

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.

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 recipientele în care sunt livrate substanțele și amestecurile periculoase utilizate pe recipientele de dimensiuni reduse utilizate 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 situații de evenimente raportabile. Până în prezent nu s-au înregistrat evenimente raportabile generatoare de impact asupra mediului și populației.

Proiect – instalație de detritiere (CTRF)

Proiectul face parte din portofoliul 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 vizează o diminuare a evacuărilor de tritium în apă și aer, prin extragerea tritiului din apa grea și stocarea acestuia într-o formă sigură într-o instalație dedicată, excluderea apei grele tritiate din categoria de deșeurii radioactive, reducându-se astfel semnificativ cantitatea deșeurilor radioactive rămase de gestionat la sfârșitul duratei de viață operațională a celor două reactoare.

În plus, CTRF va conduce la:

- reducerea riscurilor de generare 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 Cernavodă.

Proiectul de 194 milioane de Euro are la bază o strategie de implementare, actualizată de SNN în anul 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.

Prin Hotărârea AGOA nr 5/05.07.2023 a fost aprobată modificarea Strategiei de implementare a Proiectului de Investiții „Instalație de Detritiere CNE Cernavodă” ca efect al actualizării valorii investiției pe baza indicilor de creștere a preturilor între 2018 și 2022 și prin includerea unor costuri suplimentare, neavute inițial în vedere.

Prin Hotărârea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobată încheierea de către SNN a contractului de finanțare cu Banca Europeană de Investiții (“Contractul”), pentru finanțarea proiectului “Instalație de Detritiere CNE Cernavodă”, având următoarele caracteristici esențiale:

Valoare	145 mil. EUR
Moneda	EUR
Durata	15 ani, din care 4 ani perioadă de grație la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare	36 luni de la data semnării Contractului
Dobânda	Fixă sau Variabilă (la alegerea Societății)
Comision de analiză	145.000 EUR, plătit în 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare	0,12%/an, plătit după 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizată a împrumutului
Rambursări de principal și dobânda	Rate egale semestriale

FCN Pitești

Având în vedere că FCN Pitești este o organizație care are un sistem de management de mediu certificat și totodată este o organizație înregistrată EMAS, anual își stabilește indicatori de mediu, ținte de mediu, pentru care sunt întreprinse acțiuni în vederea atingerii acestor ținte. Pentru a evita eventualele poluări ale aerului, solului ale apelor, FCN Pitești a identificat aceste riscuri pentru care a stabilit instrumente de monitorizare și control.

Contaminarea solului poate apărea în mod accidental ca urmare a defectării unor echipamente, erori, acțiuni umane intenționate sau cutremur de pământ.

Pentru prevenirea poluării solului și subsolului, FCN Pitești a prevăzut următoarele măsuri:

- Incinta unității este betonată și prevăzută cu rigole racordate la canalizarea interioară pentru colectarea apelor pluviale;

- Platforma pentru depozitarea temporară a deșeurilor solide radioactive este prevăzută cu bașă de colectare a apei, care este verificată periodic;
- Depozitele pentru uleiuri și substanțe/amestecuri periculoase sunt prevăzute cu bașe de colectare și cu material absorbant;
- Activitățile de manipulare a deșeurilor sunt procedurate, evitându-se astfel riscul de poluare accidentală a solului.

FCN Pitești este utilizator final de produse chimice, acestea fiind utilizate atât pe fluxul de fabricație cât și pentru efectuarea de analize fizico-chimice realizate în cadrul Laboratorului de Analize Chimice.. În cadrul caietele de sarcini elaborate pentru demararea achizițiilor de substanțe și amestecuri periculoase, sunt incluse cerințe referitoare la protecția mediului și a personalului, respectiv respectarea prevederilor din legislația națională și internațională referitoare la marcarea, ambalarea, etichetarea și transportul acestora. În plus, produsele sunt însoțite cu Fișe cu Date de Securitate, conținutul acestora fiind însușit de personalul utilizator. La orice lucrare în care sunt utilizate substanțe sau amestecuri chimice se solicită și Fișele cu date de securitate a produselor respective. Cerințele referitoare la protecția mediului asociate procesului de achiziție a produselor chimice sunt documentate în procedura intitulată *Aplicarea cerințelor din domeniul protecției mediului pentru executarea lucrărilor, prestarea serviciilor și furnizarea produselor în cadrul FCN Pitești.*

Pentru a evita eventuale incidente/accidente în care sunt implicate substanțe/ amestecuri chimice, depozitarea acestora se realizează în funcție de compatibilitățile chimice, respectându-se legislația în vigoare, astfel nu există posibilitatea ca prezența și utilizarea substanțelor chimice să genereze accidente chimice. Referitor la eventualele incidente datorate substanțelor și amestecurilor periculoase, la nivelul amplasamentului au fost elaborate planuri de răspuns la situații de urgență cu impact asupra mediului, au fost stabilite echipe de intervenție a căror personal este instruit periodic, și se efectuează cu o frecvență stabilită exerciții de simulare a acestor situații. Activitatea este procedurată, și anume *Pregătire pentru situații de urgență cu impact asupra mediului și capacitate de răspuns.* Activitățile în care sunt utilizate substanțe/amestecuri periculoase sunt procedurate, personalul este instruit cu cerințele acestor documente, astfel încât să își desfășoare activitatea evitând apariția unor situații nedorite, care să producă poluarea mediului sau să aibă impact asupra sănătății oamenilor.

În anul 2023, FCN Pitești a avut în derulare investiții cu scopul de a îmbunătăți performanța de mediu, respectiv:

2023	Suma (lei)
Proiectare instalație de ventilație și climatizare zona depunere berliu	15.000
Unitate filtrare aer evacuare tehnologică laborator de analize chimice	90.000
Sistem răcire pentru instalație ventilație Hala IV	190.000
Investiții în cercetare și dezvoltare pentru a inova și dezvolta alternative sigure și durabile la utilizarea substanțelor care prezintă motive de îngrijorare sau pentru a reduce emisiile într-un proces de producție.	0

Nu au fost întreprinse acțiuni care să se extindă la angajamentele din amonte sau din aval din lanțul valoric.

▪ **Ținte legate de poluare**

ESRS E2-3

Orice activitate în cadrul SNN se desfășoară numai în baza documentelor aprobate ce integrează cerințele din legile și standardele aplicabile. La nivelul SNN sunt aplicate cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru operarea unor amplasamente nucleare.

Operarea unităților se face cu respectarea strictă a cerințelor din autorizațiile de funcționare și în limitele și condițiile impuse prin politicile și principiile de operare, precum și celelalte documente aprobate de autorități ce integrează cerințele din legile și standardele aplicabile. Orice încălcare accidentală se analizează în detaliu și se raportează la CNCAN.

Planurile de management de mediu implementate la nivelul CNE Cernavodă și FCN Pitești stabilesc măsuri și acțiuni care să conducă la atingerea țintelor stabilite și implicit la realizarea obiectivelor de mediu.

CNE Cernavodă

La nivelul CNE Cernavodă, obiectivele, țintele și indicatorii de performanță sunt derivate din obiectivele generale ale SNN, iar la nivelul departamentelor sau compartimentelor sunt stabilite obiective specifice derivate din obiectivele definite la nivel de amplasament. Pentru realizarea obiectivelor stabilite, sunt elaborate și aprobate programe de îmbunătățiri (corelate cu obiectivele generale) și programe curente (de bază), corelate cu activitățile curente ale departamentelor.

Țintele legate de performanța de mediu se regăsesc pe website-ul societății³².

³² <https://www.nuclearelectrica.ro/cne/protectia-mediului-si-a-personalului/emas/>, accesat 16.02.2024

Măsurarea eficienței îmbunătățirilor aduse sistemului de management de mediu se face prin evaluarea integrată anuală efectuată de management (QARC), după modelul prezentat în Regulamentele EMAS. Suplimentar, la autoevaluarea procesului de management de mediu, se va face analiza eficienței acțiunilor provenite din analiza de mediu. Dacă în urma analizei se constată că îmbunătățirea nu a fost eficientă, se menționează acest aspect în analiza de mediu aferentă anului următor și se propun măsuri corective.

Responsabilul de proces „management de mediu” are responsabilitatea de a valida analizele de mediu pe zone, realizate de către responsabilii desemnați. Documentul „Analiza de mediu CNE Cernavodă” se realizează anual, în funcție de data la care va avea loc auditul anual de mediu, de către responsabilul de proces management de mediu, având la bază informațiile din analizele pe zonele CNE Cernavodă.

Conținutul documentului intitulat „Analiza de mediu CNE Cernavodă”, ce este emis anual sub forma de Raport de Informare (IR), trebuie să fie conform cu cerințele regulamentelor EMAS și cerințele standardului ISO 14001:2015 și va aborda, cel puțin următoarele capitole:

- Stabilirea contextului organizației. Contextul organizațional se referă la determinarea și înțelegerea factorilor interni și externi care sunt relevanți pentru CNE Cernavodă și care pot afecta capacitatea de a atinge performanțele așteptate ale sistemului de management de mediu;
- Identificarea părților interesate și determinarea nevoilor și așteptărilor lor relevante. Sunt stabilite care sunt părțile interesate relevante pentru sistemul de management de mediu (autorități: MMAP, APM, ABADL, CNCAN, GNM; alte părți interesate: ONG-uri etc.), nevoile și așteptările relevante ale acestor părți interesate și cărora dintre aceste nevoi și așteptări trebuie să răspundă sau decide să răspundă. În cazul în care CNE Cernavodă decide să adopte în mod voluntar ori să fie de acord cu nevoile sau așteptările relevante ale părților interesate, care nu sunt vizate de cerințe legale, acestea devin parte a obligațiilor sale de conformare;
- Identificarea cerințelor legale aplicabile în materie de mediu;
- Identificarea aspectelor de mediu directe și indirecte și determinarea aspectelor semnificative;
- Evaluarea importanței aspectelor de mediu;
- Evaluarea rezultatelor anchetelor întreprinse cu privire la incidentele anterioare;
- Stabilirea riscurilor și oportunităților și consemnarea acestora. Atunci când se identifică aspectele de mediu, trebuie luate în considerare elementele următoare: riscurile de accidente de mediu și alte situații de urgență cu un impact potențial asupra mediului (de exemplu, accidente chimice) și eventuale situații anormale care ar putea duce la un impact potențial asupra mediului. În cadrul activităților operaționale, riscurile se evaluează conform procedurilor în vigoare;
- Examinarea proceselor, practicilor și procedurilor existente.

Alți indicatori de performanță considerați pentru anul 2023:

- Zero penalități cu privire la gestionarea deșeurilor la inspecțiile autorităților de mediu.
- Reinstruirea anuală a întregului personal propriu și contractor prin cursul de Protecția Mediului la CNE Cernavodă.
- Îmbunătățirea promovării practicilor privind segregarea și minimizarea deșeurilor / emiterea bi-lunară a unui Buletin Informativ.
- Menținerea certificării ISO 14001: 2015 și înregistrării EMAS.
- Reducerea cantității de deșeuri solide generate (tone) în 2023 față de 2022: deșeuri solide 2023 < 422 tone.
- Reducerea procentului cantității de deșeuri solide periculoase din cantitatea totală de deșeuri solide generată în 2023 față de 2022: procent deșeuri solide periculoase/deșeuri solide totale x 100 < 7,5%.
- Optimizarea gestionării deșeurilor prin creșterea cantității de deșeuri valorificabile predate pentru reciclare (valorificare) față de 2022: indicator: cantitate de deșeuri de plastic valorificată (tone) în 2023 > 0,357 tone.

FCN Pitești

La nivelul FCN Pitești, indicatorii de performanță se stabilesc în funcție de aspectele de mediu cu impact semnificativ identificate în activitatea proprie și de cerințele Regulamentului EMAS referitoare la indicatorii principali care vizează performanța obținută în domeniile de mediu esențiale: energie, materiale, apă, deșeuri, emisii. În stabilirea indicatorilor de performanță și a țintelor sunt implicate toate compartimentele care realizează periodic analiza de mediu specifică activităților desfășurate.

Performanța în raport cu țintele stabilite este monitorizată lunar, iar semestrial pe baza dovezilor obiective relevante; sunt evaluate tendințele în ceea ce privește atingerea țintelor și sunt stabilite acțiuni corective în cazul în care se constată deviații. Întregul proces este documentat și verificat anual de un evaluator extern certificat.

Regulamentul EMAS descrie domeniile pentru care FCN Pitești are obligativitatea stabilirii anual a unor indicatori de mediu, respectiv:

- Eficiența energetică;
- Eficiența materialelor;
- Apă;
- Deșeuri;
- Biodiversitate (considerat nerelevant pentru activitatea FCN Pitești)
- Emisii.

Pentru anul 2023 FCN Pitești si-a propus următoarele obiective, ținte și indicatori de mediu:

Obiective de mediu	Denumire indicator	Ținte de Mediu
1.Utilizarea eficientă a energiei electrice	1.1Consumul de energie electrică/numărul de fascicule produse	1.1.1 Reducerea cu minim 0,01% a consumului de energie electrică în anul 2023, față de anul 2021, raportat la numărul de FC produse.

2.Utilizarea rațională a materialelor	2.1.Randamentul de prelucrare a pulberii de UO ₂	2.1.1 Creșterea cu minim 0,02% a randamentului de prelucrare a pulberii de UO ₂ în anul 2023, față de anul 2021.
	2.2 Randamentul de prelucrare a tuburilor de Zy-4	2.2.1 Creșterea minim 0,02% a randamentului de prelucrare a tuburilor de Zy-4 în anul 2023 față de anul 2021.
3. Eficientizarea consumului de apă potabilă	3.1 Consum de apă potabilă/nr. mediu de angajați	3.1.1 Reducerea cu min 0,01% a consumului de apă potabilă în anul 2023 față de anul 2021, raportat la numărul mediu de angajați
4. Minimizarea cantității de deșeuri solide radioactive incinerabile generate	4.1 Cantitatea de deșeuri solide radioactive incinerabile generată, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	4.1.1 Max 0,56 Kg/FC (această valoare reprezintă cantitatea maximă de deșeuri solide radioactive incinerabile generată conform autorizației de mediu de 6,7 t, raportată la producția maximă autorizată)
5.Reducerea emisiilor de efluenți gazoși radioactivi în atmosferă	5.1Cantitatea de uraniu eliminată prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	5.1.1 maxim 70,83 mgU/FC (care reprezintă 17 % din cantitatea de uraniu autorizată a fi evacuat prin efluenții gazoși radioactivi conform autorizației de mediu, raportată la producția maximă autorizată)

Începând cu anul 2020, anual FCN si-a stabilit un procent de reducere a consumului de energie electrică, a consumului de apă potabilă, respectiv de creștere a randamentelor de prelucrare pentru materiile prime (pulbere de UO₂ și tuburi Zy-4), înregistrându-se astfel o performanță de mediu (de exemplu în anul 2020 s-a înregistrat un consum de apă potabilă de 7.868 m³, iar în anul 2023 s-a înregistrat un consum de 5.489 m³).

Pentru prevenirea poluării aerului, pentru anul 2023, FCN Pitești și-a propus următorul indicator: reducerea cantității de uraniu evacuată în atmosferă prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear (FC) produse, respectiv maxim 70,83 mgU/FC (17% din cantitatea de uraniu autorizată a fi evacuată prin efluenții gazoși radioactivi conform autorizației de mediu, raportată la producția maximă autorizată). **Ținta a fost atinsă.**

Reducerea cantității de uraniu evacuată în atmosferă prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear (FC) produse

	2020	2021	2022	2023	2023	
					Propus	Realizat
Cantitatea de uraniu evacuată prin efluenții gazoși radioactivi, [mgU]	470880	471089	453726	466361	70,83	42,4
Numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	10800	11000	10826	11000		
Raportul dintre cantitatea de uraniu evacuată prin efluenții gazoși radioactivi și numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	43,6	42,83	41,91	42,4		

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. Evaluarea gradului de atingere a țintelor de mediu, respectiv a realizării obiectivelor de mediu este prezentat în cadrul Raportului privind evoluția indicatorilor de performanță EMAS, pentru perioada 2021-2023.

Pentru poluarea solului până în prezent FCN Pitești nu a considerat necesar stabilirea unor indicatori, deoarece măsurătorile nu au indicat existența poluării solului.

Pentru apă, indicatorul stabilit a fost referitor la cantitatea de apă utilizată, iar pentru apa evacuată nu a fost stabilit un indicator deoarece FCN Pitești nu deversează în emisar, ci în Stația de Epurare a RATEN-ICN. Deversările se realizează în mod controlat, în baza unor analize și în limitele stabilite în Autorizația de Mediu.

În anul 2023, referitor la substanțele chimice, FCN Pitești nu a definit un indicator referitor la consumul de substanțe/amestecuri periculoase. De-a lungul anilor, FCN a înlocuit anumite substanțe, acolo unde acest lucru a fost posibil cu unele mai puțin periculoase pentru sănătatea oamenilor și mai prietenoase cu mediul, de exemplu înlocuirea tetraclorurii de carbon cu kerosen.

Suplimentar față de cele menționate anterior, cantitățile utilizate în cadrul laboratorului de analize chimice, respectiv în fluxul de fabricație nu sunt foarte mari.

În susținerea celor menționate, în urma transmiterii la ISU Argeș a documentației în conformitate cu prevederile Legii nr. 59 din 11 aprilie 2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, s-a primit confirmarea că FCN Pitești nu este un obiectiv SEVESO.

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.

▪ Poluarea aerului, a apei și a solului

ESRS E2-4

Poluarea la nivelul SNN se poate produce în două direcții majore: emisii 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.

▪ Emisiile neradioactive

▪ Emisiile neradioactive - CNE Cernavodă

Emisiile atmosferice neradioactive provin din:

- arderea combustibililor/carburanților: rezultă CO₂, pulberi, metale grele, compuși organici volatili etc.
- gestionarea carburanților/combustibililor: rezultă compuși organici volatili (COV).

Impactul acestor emisii neradioactive este nesemnificativ pe termen lung, conform studiilor de bilanț de mediu realizate de către terți independenți, pentru CNE Cernavodă.

▪ Compuși organici volatili (COV)

În procesul tehnologic de producere a energiei electrice, la CNE Cernavodă nu sunt folosite substanțe organice volatile. De asemenea, nu există emisii de tip NO_x sau SO_x.

2023	NO _x	SO _x	COV
Valoare cantitativă	0	0	0

▪ Emisiile neradioactive – FCN Pitești

Emisiile atmosferice neradioactive provin din:

- 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 - 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

Determinările de poluanți neradioactivi se realizează semestrial de către prestatori autorizați în baza unor contracte de prestări servicii. Valorile înregistrate pentru diverse emisii prin coșurile FCN Pitești în perioada 2020-2023 sunt prezentate în tabelele de mai jos.

FCN Pitești	2020		2021		2022		2023		Limite prevăzute de legislație (Ordin MAPPM nr. 462/1993)	
	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Sem I	Sem II	Prag de alertă (PA)	Valoare limită (VL)
Coșul nr. 1										
NO ₂ [mg/m ³]	22,55	32,8	38,95	55,35	63,55	75,24	88,77	96,35	350 mg/m ³	500 mg/m ³
NO ₂ [t/an]	0,4		0,7		1,09		1,23		7,8 t/an	

Pulberi [mg/Nm ³]	2,3	3,28	2,94	3,23	3,35	3,57	3,58	4,16	35 mg/m ³	50 mg/m ³
HCl [mg/Nm ³]	4,67	5,61	5,33	19,55	17,76	12,56	18,79	19,78	21 mg/m ³	30 mg/m ³
Coșul nr. 2										
Pulberi [mg/Nm ³]	1,82	2,25	2,21	2,52	2,76	3,11	3,04	3,43	35 mg/m ³	50 mg/m ³
Acetonă [mg/Nm ³]	0,0022	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0036	105 mg/m ³	150 mg/m ³
Acetonă [t/an]	0,000015		0,000015		0,000015		0,00002		1,0488 t/an	
Alcool izopropilic [mg/Nm ³]	0,0022	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0036	105 mg/m ³	150 mg/m ³
Alcool izopropilic [t/an]	0,000015		0,000015		0,000015		0,00002		1,0488 t/an	
Beriliu [mg/m ³]	0,000168	0,00021	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	5,12*10 ⁻⁶	0,000182	0,01 mg/m ³	0,1 mg/m ³
Beriliu [t/an]	0,0000012		0,0000012		0,0000012		6,55*10 ⁻⁷		1,07502 t/an	
SOx	0		0		0		0			
Evacuare ventilație zona depunere beriliu										
Beriliu [mg/m ³]	0,00018	0,000168	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	5,01*10 ⁻⁶	0,000178	0,1 mg/m ³	0,1 mg/m ³
Beriliu [t/an]	0,0000012		0,0000012		0,0000012		6,55*10 ⁻⁷		7,17*10 ⁻⁴	

Supravegherea concentrației beriliului din aerul exterior se face printr-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 și care este legat la Sistemul Central de Prelevare Aerosoli (SCPA).

Valorile înregistrate în anul 2023 sunt prezentate în următorul tabel:

Nr.crt	Luna	Valoare măsurată [μgBe/m ³]	Limita maximă admisă a concentrației de Be [μgBe/m ³]
1	Ianuarie	0,00063	0,009
2	Februarie	0,00089	
3	Martie	0,00131	
4	Aprilie	0,00093	
5	Mai	0,00054	
6	Iunie	0,00060	
7	Iulie	0,00108	
8	August	0,00298	
9	Septembrie	0,00142	

10	Octombrie	0,00108	
11	Noiembrie	0,00060	
12	Decembrie	0,00060	

▪ Emisiile radioactive

▪ Emisiile radioactive – CNE Cernavodă

Principalii poluanți care se găsesc în aerul evacuat din clădirea reactorului și din clădirea serviciilor sunt: tritiu, particule solide, iod și gaze nobile. Aceștia sunt preluați de **sistemele de ventilare** ale centralei, fiind tratați corespunzător prin intermediul sistemelor de recuperare vapori D20 și al sistemelor de ventilare și filtrare a aerului. 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 emisie (evacuare) pentru fiecare radionuclid, acestea fiind aprobate de către autoritatea de reglementare în domeniu, CNCAN. Prin procesul de filtrare a aerului se asigură limitarea evacuărilor în mediu, în limitele aprobate de CNCAN.

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. La calculul limitelor de emisie în atmosferă se ține cont de lanțul alimentar și de posibile fenomene de concentrare în unele specii.

▪ Valorile emisiilor efluenților radioactivi lichizi și gazoși – CNE Cernavodă

	2020	2021	2022	2023
Emisii radioactive în mediu U1+U2 [μ Sv]	5,60	7,40	7,85	8,60
Ținta anuală stabilită de CNE Cernavodă [μ Sv/an]	< 8.5	<9	<9	<9
Constrângerea de doză pentru CNE Cernavodă [μ Sv/an]	250	250	250	250
Limita legală pentru populație [mSv/an]	1	1	1	1

▪ Emisiile radioactive – FCN Pitești

Monitorizarea emisiilor radioactive se realizează în conformitate cu cerințele din Autorizațiile pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear, emise de CNCAN, cerințe preluate și în Autorizația de Mediu a FCN Pitești emisă prin HG nr. 568/2023 pentru modificarea anexei la HG nr. 24/2019. În cadrul FCN Pitești se realizează monitorizarea contaminării aerului atât în mediu exterior, cât și pentru mediului de lucru.

Monitorizarea aerului exterior

Emisii radioactive efluenți gazoși radioactivi

Principalii poluanți radioactivi sunt reprezentați de pulberi aeropurtate cu uraniu (aerosoli radioactivi).

Evacuarea efluenților gazoși radioactivi din sistemele de ventilație se face prin trei coșuri de dispersie (Coșul 1, Coșul 2 și Coșul 3), la fiecare coș fiind montat câte un monitor de efluenți gazoși radioactivi (MEG), care realizează măsurători continue, transmise online. Datele colectate prin intermediul celor trei MEG-uri sunt transferate electronic la un calculator dedicat din cadrul Laboratorului de Radioprotecție și Dozimetrie Personal (LRDP). Pentru a se evita eliberarea în mediu a unei cantități de uraniu peste limita autorizată, a fost setată o limită de control administrativ sub pragul de alertă. Aceste sisteme de monitorizare prezintă un sistem de alarmare acustic și vizual, astfel că atingerea valorii de alarmare, a limitei de control administrativ să poată fi luate măsuri pentru a evita eliberarea în mediu a unor cantități mari de poluanți radioactivi. Datele înregistrate sunt prelucrate și raportate către autorități conform cerințelor din Autorizația de Mediu.

Conform autorizațiilor emise de CNCAN, FCN Pitești are obligația efectuării unor activități de mentenanță și de verificare a calibrării acestor echipamente cu un prestator autorizat CNCAN. Astfel, FCN Pitești asigură buna funcționare a acestor echipamente printr-un contract de prestări servicii având ca obiect servicii de mentenanță corectivă, preventivă și piese de schimb.

Frecvența efectuării sesiunilor de mentenanță preventivă, respectiv a verificării calibrării sunt stabilite în cadrul manualului de utilizare a echipamentului, manual furnizat de către producător.

Toate cele trei coșuri de dispersie sunt echipate și cu Sistem de Prelevare Izocinetică la Coș (SIPC). Un SIPC este compus din:

- Trei unități de prelevare izocinetică pentru prelevare a gazelor și a pulberilor cu uraniu;
- O unitate de prelevare izocinetică pentru prelevarea gazelor și a pulberilor cu beriliu;
- O unitate de control care gestionează prelevarea pentru toate cele patru unități de prelevare.

Probele prelevate prin intermediul SIPC sunt analizate lunar în cadrul Laboratorului de Analize Chimice al FCN Pitești. Prin intermediul SIPC se realizează monitorizarea lunară a cantității de uraniu evacuate prin cele trei coșuri de dispersie, precum și cantitatea lunară de beriliu evacuată prin coșul de dispersie numărul 2.

Valorile înregistrate pentru cantitatea de uraniu evacuată prin efluenții gazoși radioactivi, volumul de efluenți gazoși radioactivi evacuat, respectiv concentrația maximă a uraniului natural în efluenții gazoși emiși, precum și limitele stabilite în autorizațiile deținute de FCN Pitești sunt redate în tabelul următor:

	2023	Limita conform Autorizația de Producere emisă de CNCAN, respectiv Autorizația de Mediu
Cantitatea de uraniu eliminată prin efluenții gazoși radioactivi	0,466 [kg]	5 kg/an
Volumul de efluenți gazoși radioactivi eliminat în anul 2023	0,839*10 ⁹ m ³	1*10 ⁹ m ³
Concentrația maximă a uraniului natural în efluenții gazoși emiși	0,556 [μgU/m ³]	5 [μgU/m ³]

Pentru anul 2023 FCN a realizat evaluarea dozei maxime care poate fi încasată de o persoană reprezentativă din populație ca urmare a activităților desfășurate de FCN Pitești, pe platforma comună ICN-FCN.

Pentru evaluarea dozelor încasate de populație au fost stabilite două grupuri critice, respectiv:

- Grupul 1: grupul de pază și protecție al Jandarmeriei române situat la poarta de acces pe platformă, aflat la aproximativ de 400 de metri de FCN;

- Grupul 2: grupul de persoane din populație cel mai expus la efluenții gazoși radioactivi emiși de instalațiile nucleare de pe platforma ICN-FCN, constituit din indivizii care locuiesc la case, în marginea de ESE a orașului Mioveni, aflată la aproximativ 1 km V-NV de platforma ICN.

Rezultatele evaluării pentru anul 2023 arată că dozele estimate pentru cele două grupuri sunt:

- 0,37 μSv/an pentru Grupul 1
- 0,14 μSv/an pentru Grupul 2

Valorile estimate sunt mult sub constrângerea de doză stabilită pentru FCN Pitești, respectiv 10 μSv/an, pentru efluenții gazoși radioactivi.

Notă: Constrângerea de doză pentru populație impusă de CNCAN, rezultată din activitățile desfășurate pe platforma ICN-FCN este de 0,1 mSv/an (100 μSv/an) din care FCN Pitești are repartizați 10 μSv/an pentru efluenții gazoși radioactivi.

În anul 2023 FCN a stabilit un indicator de performanță, referitor la reducerea cantității de uraniu evacuată în atmosferă prin efluenții gazoși radioactivi, raportată la numărul de fascicule de combustibil produse, respectiv maxim 70,83 mgU/FC (17% din cantitatea de uraniu autorizată a fi evacuată prin efluenții gazoși radioactivi conform autorizației de mediu, raportată la producția maximă autorizată).

- **Cantitatea de uraniu eliminată prin efluenții gazoși radioactivi la coșurile de dispersie ale – FCN Pitești, raportată la numărul de fascicule de combustibil nuclear produse**

	2020	2021	2022	2023
Cantitatea de uraniu eliminată – cumulată prin cele trei coșuri de dispersie [mgU/an]	470.880	471.089	453.726	466.361
Numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	10.800	11.000	10.826	11.000
Raportul dintre cantitatea de uraniu evacuată prin efluenții gazoși radioactivi și numărul de fascicule de combustibil nuclear produse	43,6	42,83	41,91	42,4

Monitorizarea radioactivă a mediului exterior

Supravegherea radioactivității aerului exterior se face prin 6 puncte de prelevare legate la Sistemul Central de Prelevare Aerosoli (SCPA), și anume punctele 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.

Referitor la verificările privind buna funcționare a Sistemul Central de Prelevat Aerosoli, se poate menționa faptul că:

- Debitele de prelevare sunt verificate trimestrial, conform procedurilor interne FCN prin intermediul unui calibrator de debite de aer verificat metrologic. Suplimentar, zilnic sunt verificate debitele de prelevare de către personalul din cadrul Laboratorului de Radioprotecție și Dozimetrie Personal.
- Manovacumulmetrul conectat la pompa de prelevare aerosoli este verificat metrologic anual în cadrul Laboratorului de Metrologie al FCN Pitești.

- Sistemul Central de Prelevare Aerosoli este inclus în lista de verificare/mentenanță elaborată anual la nivel de FCN. Aceste activități sunt realizate de către personalul din cadrul Secției Mecano-Energetic și Utilități.

Valorile maxime măsurate pentru concentrația radioactivă a aerului în mediul exterior în perioada 2020-2023:

	Valoare maximă măsurată 2020 [Bq/m ³]	Valoare maximă măsurată 2021 [Bq/m ³]	Valoare maximă măsurată 2022 [Bq/m ³]	Valoare maximă măsurată 2023 [Bq/m ³]
Punct de prelevare - 1	0,053	0,027	0,028	0,016
Punct de prelevare – 3	0,040	0,030	0,038	0,028
Punct de prelevare – 17	0,024	0,012	0,035	0,021
Punct de prelevare – 34	0,033	0,032	0,044	0,032
Punct de prelevare - 42	0,033	0,026	0,042	0,023
Punct de prelevare - 44	0,030	0,033	0,040	0,020
Limita de control administrativ [Bq/m ³]	0,08	0,08	0,08	0,08

Debite de doză

În vederea îmbunătățirii monitorizării radioactivității mediului, FCN Pitești a introdus începând cu anul 2010 un nou parametru de calitate pentru radioactivitatea aerului prin măsurarea debitului de doză gamma la limita perimetrului amplasamentului. Punctele de măsură în care se efectuează măsurători de debit de doză gama, au fost stabilite la 1 m de suprafața solului, situate ca reper la nivelul gardului perimetral al FCN Pitești. Măsurătorile au o frecvență săptămânală (de fiecare dată în aceleași puncte stabilite), cu aparatură portabilă, verificată metrologic din cadrul Laboratorului de Radioprotecție și Dozimetrie Personal.

Valorile măsurate pentru debitul de doză pentru perioada 2020-2023

	Valoare medie 2020 [μSv/h]	Valoare medie 2021 [μSv/h]	Valoare medie 2022 [μSv/h]	Valoare medie 2023 [μSv/h]
Punctul V1	0,085	0,081	0,089	0,1282
Punctul V2	0,106	0,099	0,103	0,1524
Punctul V3	0,113	0,118	0,135	0,2045
Punctul V4	0,13	0,123	0,126	0,1682
Punctul V5	0,19	0,221	0,267	0,3453
Punctul V6	0,189	0,184	0,194	0,2563
Punctul V7	0,143	0,143	0,139	0,1471
Punctul V8	0,116	0,104	0,108	0,1341
Punctul V9	0,105	0,096	0,1	0,131
Punctul V10	0,098	0,094	0,097	0,1249
Limita de doză pentru populație	1 μSv/h	1 μSv/h)	1 μSv/h	1 μSv/h

Monitorizarea dozelor la gardul perimetral

Pentru măsurarea dozei gamma ambientale la limita perimetrului (gardul perimetral) FCN Pitești a stabilit 10 puncte de măsură pentru care utilizează 10 dozimetre. Măsurătorile se efectuează de către laborator notificat CNCAN pentru acest tip de măsurători.

Valorile măsurate pentru dozele medii lunare pentru perioada 2020-2023

	2020	2021	2022	2023
Poarta 1 FCN	100,9	86,7	86,7	94,2
Platforma REMAT	155,5	121,7	126,7	120,8
Platforma PDT	149,1	140,0	148,3	146,7
Hala Prelucrări Mecanice	106,4	80,0	95	94,2
Depozit KMP-A	199,1	170,0	178,3	164,2
Depozit KMP-C	183,6	150,0	124,2	150,8
Stație Compresoare	112,7	81,7	95	95,8
Poarta 2 FCN	100,9	77,5	90	94,2
Hala IV - Ștanțare	100,9	89,2	84,2	93,3
Exterior FCN punct SCPA	102,7	90,8	90,8	103,3
LCA	LCA=1μSv/h (720 μSv/lună)	LCA=1μSv/h (720 μSv/lună)	LCA=1μSv/h (720 μSv/lună)	LCA=1μSv/h (720 μSv/lună)

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), garantând astfel un impact redus asupra mediului precum și siguranța stării de sănătate a populației.

Monitorizarea aerului din mediul de lucru

Emisii radioactive:

Pulberi aerportate cu uraniu / aerosoli de uraniu – mediul de lucru – monitorizarea se realizează prin intermediul dispozitivelor de prelevare probe de aer pentru controlul concentrației radioactive a uraniului în aer - Sistemul Central de Prelevat Aerosoli. Măsurarea probelor pentru noxa radioactivă se execută cu numărătorul automat TENNELEC LB-5SE, conform procedurii *Măsurarea probelor cu numărator automat TENNELEC*, sau cu numărătoarele manuale EBERLINE SAC-4 și RaDEye HEC conform procedurii *Prelevarea frotiurilor de uraniu și măsurarea probelor cu numărator manual EBERLINE SAC-4* și procedurii *Măsurarea probelor cu contaminometrul portabil - Model RADEYE HEC*. Înregistrarea valorilor se face în baza de date (pe calculator) și în fișele de măsurători. Echipamentele menționate anterior sunt verificate metrologic de către operatori autorizați.

Emisii nonradioactive

Aerosoli cu beriliu – prin punctele de prelevare conectate la Sistemul Central de Prelevat Aerosoli, determinările privind conținutul de beriliu pe filtre se realizează prin metode fizico-chimice în cadrul Laboratorului de Analize Chimice al FCN.

Determinări de noxe chimice – măsurătorile se efectuează anual cu operatori acreditați, în baza unor contracte de prestări servicii.

Doze colective și doze individuale maxime

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 subliniază eficiența programelor de radioprotecție în optimizarea expunerii la radiații.

▪ Evoluția dozelor colective și a indicatorilor de performanță ALARA - CNE

	2020	2021	2022	2023
Doza colectivă [Om mSv]	719,81	372,63	728,35	404,53
Doza colectivă internă [Om mSv]	185,81	74,56	172,38	98,4

Contribuția dozei interne la doza totală (%)	25,78	20	23,7	24,3
Doza individuală maximă [mSv]	13,93	7,77	7,96	7,23
Doza medie (Doza colectivă / nr. persoane expuse)	0,98	0,53	0,96	0,54

Limite de doză	Unitate de măsură	Valoare
Limita legală pentru doză individuală pentru personalul expus profesional	mSv/an	20
Limita administrativă pentru doză individuală pentru personalul expus profesională	mSv/an	14

Lunar se fac raportări către autoritățile de mediu referitor la fiecare poluant pentru care există o limită stipulată în autorizația de gospodărire a apelor. Indicatorul "Încadrarea impurificatorilor în limitele autorizației de gospodărire a apelor (%)" se calculează lunar și anual, pentru acesta limitele menționate în autorizație nefiind depășite.

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.

▪ **FCN Pitești**

▪ **Evoluția dozelor colective și a indicatorilor de performanță ALARA - FCN**

	2020	2021	2022	2023
Doza colectivă [Om mSv]	494.038	505.37	476.002	469.078
Doza colectivă internă [Om mSv]	49.266	56.039	47.884	44.185
Contribuția dozei interne la doza totală (%)	9.97	11.09	10.06	9.42
Doza individuală maximă [mSv/an]	9.781	9.450	9.187	8.929
Doza medie (Doza colectivă / nr. persoane expuse) [mSv/an]	1.270	1.299	1.286	1.234

Indicator ALARA	Unitate de măsură	Valoare
Limita maximă legală pentru doză individuală	mSv/an	20
Limita maximă administrativă pentru doză individuală	mSv/an	15

Monitorizare ape uzate radioactive

CNE Cernavodă

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 tritiu.

- 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.

În Laboratorul de Dozimetrie al centralei sunt măsurate aproximativ 1400 probe de apă evacuată din centrală. Rezultatele monitorizării radioactivității sunt centralizate săptămânal 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.

FCN Pitești

În urma desfășurării activității de producere a combustibilului nuclear tip CANDU-6 pot rezulta apele uzate care pot fi tratate ca ape uzate radioactive sau deșeuri lichide radioactive, gestionarea acestora se realizează astfel:

- Deșeurile lichide radioactive provin în special din Halele I, II și III în urma proceselor tehnologice și operațiilor de decontaminare și de la laboratoarele de analize chimice. Aceste deșeuri sunt colectate în cadrul Stației de Colectare Deșeuri Lichide Radioactive și sunt gestionate în conformitate cu cerințele procedurii „Colectarea și expedierea deșeurilor lichide radioactive din cadrul FCN”. Deșeurile lichide radioactive care au o concentrație de maxim 2 mg U/L sunt transferate la Stația de Colectare și Evacuare Ape Reziduale, iar cele care depășesc această concentrație se transferă la STDR-ICN pentru tratare și recuperarea uraniului sub formă de fosfat de uraniu solid și returnare la FCN.
- Apele uzate radioactive sunt colectate în cadrul Stației de Colectare și Evacuare Ape Radioactive, sunt deversate controlat către Stația de Epurare a RATEN-ICN Pitești, după efectuare analizelor în vederea stabilirii ca sunt respectate limitele prevăzute în Autorizația de Mediu a FCN Pitești. Activitatea de colectare, evacuare a apelor uzate radioactive este o activitate procedurată, conform procedurii *Colectarea, stocarea, analiza și evacuarea apelor uzate radioactive*.

Cantitățile deversate de ape uzate radioactive, respectiv cantitățile generate de deșeuri lichide radioactive, precum și limitele menționate în autorizațiile FCN – perioada 2020-2023

	2020	2021	2022	2023	Limita conform autorizație de mediu [m ³]
Cantitățile de ape uzate radioactive deversate de FCN în SE a RATEN-ICN [m ³]	1050	1150	850	850	2000
Cantitățile de deșeuri lichide radioactive transferate la Stația de Tratare Deșeuri Lichide Radioactive [m ³]	440	380	270	330	800

▪ Substanțe care prezintă motive de îngrijorare și substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită

ESRS E2-5

SNN acordă o importanță deosebită implementării tuturor măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase.

▪ Substanțe chimice periculoase – CNE Cernavodă

CNE Cernavodă utilizează substanțe și amestecuri periculoase pentru 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.

La nivelul amplasamentului 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.

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 (Regulamentul REACH, Regulamentul CLP, etc.). De asemenea, produsele biocide achiziționate direct sau prin contracte de prestări servicii sunt însoțite și de Avizele date de Ministerul Sănătății în conformitate cu legislația 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 de pe amplasament sunt evaluate/avizate și incluse în Lista Chimicalelor Aprobate, nefiind utilizate alte produse care nu se regăsesc pe această listă. 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 Instructajul Preliminat înainte de Efectuarea Lucrării (IPEL) și li se prezintă pericolele și măsurile adecvate în caz de scurgeri accidentale.

Procedurile de urgență aferente Planului de urgență pe amplasament conțin acțiuni 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.

▪ **Substanțe chimice periculoase – FCN Pitești**

FCN este utilizator final, așadar substanțele și amestecurile periculoase achiziționate în vederea utilizării în procesele tehnologice sau la analizele de laborator sunt păstrate în ambalajul original, depozitarea acestora făcându-se în funcție de compatibilități (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 procedurale, 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.

▪ **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 UO_2 de la FPCU Feldioara la FCN Pitești
- Material nuclear neconform de la FCN Pitești la FPCU Feldioara
- Deșeuri solide radioactive contaminate cu uraniu natural de la FCN Pitești la Depozitul de Dispunere Finală al 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. După fiecare transport și transfer de materiale radioactive se întocmește un raport asupra modului de desfășurare a transportului și transferului care este transmis la CNCAN.

▪ **Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de poluare**

ESRS E2-6

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile poluării asupra mediului înconjurător sunt apreciate în cadrul procesului de analiza dublă a materialității ca fiind de nivel foarte redus (sub 0,1% din cifra de afaceri anuală) în cazul poluării aerului, apei, solului, a organismelor vii și a resurselor alimentare. În ceea ce privește poluarea cu substanțe periculoase, efectele financiare pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impactul poluării cu substanțe foarte periculoase asupra SNN sunt apreciate a avea un impact financiar semnificativ (peste 0.7 % dar sub 2.0 % din cifra de afaceri).

ESRS E3 – APA ȘI RESURSELE MARINE

- SNN – Apa și resursele marine

- Prezentări de informații cu caracter general

 ESRS 2

Pentru SNN, și în special pentru CNE Cernavodă, apa este o resursă importantă, deoarece este folosită pentru răcirea sistemelor centralei.

CNE Cernavodă

Utilizarea apei pentru procesele tehnologice ale CNE Cernavodă este prevăzută prin proiect, apa utilizată pentru răcirea sistemelor fiind prelevată din Dunăre, prin intermediul Canalului Dunăre - Marea Neagră, apa caldă fiind ulterior evacuată înapoi în fluviu.

Apa este captată printr-o priză cu nivel liber amplasată pe un canal de derivație al Canalului Dunăre-Marea Neagră - bief I, ajunge apoi în bazinul de distribuție CNE, de unde, după curățarea mecanică în Casa Sitelor U1 și U2 și pomparea prin Casa Pompelor U1 și 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). Apa este returnată în Dunăre prin canalul de apă caldă via canal Seimeni sau, prin excepție, în Canalul Dunăre - Marea Neagră bief II.

Debitul de apă prelevat este egal cu debitul evacuat, pierderile de apă pe circuit fiind neglijabile (în condiții normale de funcționare 98% din apa de Dunăre se reîntoarce în fluviu). La nivele mari ale Dunării, efectul prelevării apei pentru Cernavodă nu se resimte.

Consumul de apă rece pentru circuitele de apă tehnologică este strict contorizat. 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 a Apelor în vigoare. Deoarece Dunărea poate asigura debitul necesar de răcire, s-a prevăzut funcționarea în regim deschis a circuitului hidrotehnic, astfel cerințele tehnologice nu pot susține o reducere a cantității de apă utilizată pentru răcire.

În perioada de iarnă o fracție din debitul de apă caldă (25% + 70%) se evacuează în bazinul de distribuție CNE, pentru împiedicarea formării zaiului (pojghiță de gheață), cu înștiințarea Administrației Naționale Apele Române, Administrația Bazinală de Apă 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 apelor (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.

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. 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 vizându-se anual prin demonstrarea îndeplinirii tuturor condițiilor din aceasta.
- din sistemul zonal de alimentare cu apă potabilă al orașului Cernavodă (operator S.C. RAJA S.A. Constanța).

Pentru amplasarea unităților nucleare de la Cernavodă, au fost realizate numeroase studii hidrologice care să confirme că zona nu este supusă stresului hidric și sunt asigurate în permanență cantitățile de apă necesare. Cu toate acestea, s-a luat în calcul situația în care există

perioade de secetă prelungită care pot conduce la diminuarea cantităților de apă ale Dunării, avându-se în vedere măsuri tehnice și administrative care să conducă la protejarea instalației, a mediului și a populației, ca de exemplu:

- monitorizarea permanentă a debitului de apă pe Dunăre, existând protocoale de colaborare cu Institutul Național de Meteorologie;
- existența unor proceduri interne de acțiune în cazul în care nu poate fi asigurat debitul minim necesar pentru asigurarea necesarului de apă.

FCN Pitești

Sistemul de alimentare cu apă și canalizare, precum și dreptul de folosință a apei pentru întreaga platformă nucleară ICN-FCN este atribuit Institutului de Cercetări Nucleare Pitești a Regiei Autonome Tehnologii pentru Energia Nucleară (RATEN-ICN Pitești), ca titulară a autorizației de gospodărire a apelor emisă de Administrația Națională "Apele Române" - Administrația Bazinală de Apă Argeș – Vedea Pitești.

Furnizarea apei potabile și apei industriale pentru FCN Pitești este realizată de către RATEN-ICN, în baza unei convenții, respectiv a unui contract de furnizare utilități.

FCN Pitești se află într-o zonă hidrografică cu ape freatice și ape de adâncime care asigură consumul atât pentru populație, cât și pentru agenții economici din zonă. Având în vedere că FCN Pitești nu se situează într-o zonă cu risc ridicat de secetă/risc hidric, nu sunt necesare investiții suplimentare pentru alimentarea cu apă.

În cadrul Raportului Final de Securitate nucleară la FCN Pitești, elaborat în anul 2022, există un capitol referitor la sursele de apă (ape de suprafață, ape subterane, etc).

FCN Pitești are implementat și certificat un sistem de management de mediu conform SR EN ISO 14001:2015. Suplimentar începând cu anul 2020 este o organizație înregistrată EMAS (în anul 2023 certificatul a fost reînnoit), astfel că în fiecare an, FCN are obligația stabilirii unor obiective, ținte de mediu pentru fiecare domeniul definit în cadrul Regulamentului EMAS, unul dintre aceste domenii fiind consumul de apă.

▪ Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de resursele de apă și cele marine

ESRS 2 IRO-1

Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate resurselor de apă sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a dublei materialități, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură și a registrelor de riscuri, rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Sub-subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Resursele de apă	Extracția de apă	Impact potențial negativ ca urmare a depășirii limitei de încălzire a apei Dunării în aval ca urmare a utilizării apei pentru răcirea instalației.	Risc: neconformare cu limitele impuse de Autorizația de Gospodărire a Apelor. Pentru ca acest lucru să nu se întâmple, sunt prevăzute măsuri tehnice specifice.
		Impact potențial negativ la nivelul bazinului de distribuție/aspirație sub limita admisibilă, adică scăderea nivelului apelor Dunării.	Risc: oprirea centralei de către CNE Cernavodă. Pentru atenuarea expunerii la risc sunt prevăzute o serie de măsuri tehnice și organizatorice.
		Impact potențial negativ ca urmare a scăderii randamentului termic la nivelul condensatorilor ca efect al temperaturilor ridicate ale apelor Dunării.	Risc: scăderea randamentului termic la nivelul condensatorului și, implicit la reducerea cantității de energie produse.
	Consumul de apă	Impact potențial negativ ca urmare a consumului de apă potabilă din foraje	Risc: scăderea nivelului freatic.
	Deversări în ape de suprafață	Impact potențial negativ ca urmare a opririi Unităților CNE Cernavodă pentru o perioadă de timp nespecificată, ca urmare a colmatării sitelor de filtrare din cauza intruziunii speciilor acvatice invazive nespecifice zonei și cu înmulțire virulentă,	Risc: pierderi financiare din cauza opririi Unităților de producție. Măsuri de atenuare a riscului: 1. Monitorizarea temperaturii apei de răcire din canalul de aducțiune 2. Organizarea activității de curățare a sitelor în regim de lucru continuu (lucrul în ture 24/24) 3. Procedură privind Evacuare alge

		favorizată de condiții meteorologice extreme.	din clădire Casa Sitelor prin canalul colector U1-U5, în curs de emiterie
--	--	---	---

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile asupra resurselor de apă sunt apreciate ca fiind de nivel foarte redus (sub 0,1% din cifra de afaceri anuală) în cadrul procesului de analiză dublă a materialității.

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

Activitatea SNN nu presupune utilizarea de apele din mări și oceane și nici nu se deversează apă uzată în mări și oceane, SNN neavând un impact asupra resurselor marine.

▪ Politici legate de resursele de apă și cele marine

ESRS E3-1

Nu există politici dedicate care să vizeze resursele de apă, însă angajamentul privind menținerea volumului eliberărilor de radioactivitate în apă sub nivelul reglementat este prevăzut atât în Politică de Protecția Mediului, cât și în Politică ESG a companiei, politică asumată de către conducerea SNN.

De asemenea, prin intermediul sistemelor de management integrat și al autorizațiilor de gospodărire a apelor, SNN își asumă responsabilitatea de a gestiona resursele de apă într-un mod sustenabil, având în vedere respectarea unor indicatori de calitate a apei și protejarea ecosistemelor și a sănătății oamenilor.

CNE Cernavodă

În prezent, CNE Cernavodă deține 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. Prin aceasta, CNE Cernavodă este autorizată să utilizeze ca apă de răcire, apa din fluviul Dunărea, via Canal Dunăre - Marea Neagra bief I.

De asemenea, prin Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 94/28.06.2022, emisă de Administrația Bazinală de Apă Dobrogea-Litoral privind Depozitul Intermediar de Combustibil Ars Cernavodă (DICA) valabilă până la 30.06.2024, CNE Cernavodă are 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.

CNE Cernavodă deține Autorizația sanitară de funcționare, nr. 42/20.02.2012 emisă de Direcția de Sănătate Publică Constanța, pentru forajele FJ1, FJ2 și Stațiile de Tratare și Clorinare, autorizația ce se vizează anual prin demonstrarea îndeplinirii tuturor condițiilor din aceasta.

FCN Pitești

FCN Pitești nu deține Autorizație de Gospodărire a Apelor, deoarece FCN Pitești nu deversează apă în emisar. Apele uzate rezultate din activitățile desfășurate de FCN Pitești sunt transferate la Stația de Epurare a ICN Pitești, iar după tratare sunt deversate controlat în emisar.

Angajamentul privind utilizarea rațională a resurselor, inclusiv a resurselor de apă, a fost inclus în cadrul *Politicii referitoare la securitate nucleară, calitate, protecția împotriva radiațiilor ionizante, mediu, securitate și sănătate ocupațională, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetă, protecția informațiilor clasificate*, document aprobat de către Directorul FCN Pitești.

Anual, conform procedurilor în vigoare, se elaborează o analiză de mediu, care include următoarele etape:

- Stabilirea contextului organizației;
- Identificarea părților interesate și determinarea nevoilor și așteptărilor lor relevante. Anual reprezentantul managementului integrat analizează și actualizează, dacă este cazul, lista cu părțile interesate și așteptările acestora;
- Identificarea cerințelor legale aplicabile în materie de mediu;
- Identificarea aspectelor de mediu directe și indirecte asociate tuturor activităților FCN Pitești, luând în considerare perspectiva ciclului de viață a fasciculului combustibil (achiziția de materii prime, producție, transport/livrare, utilizare și tratare la sfârșit de viață) 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 aprofundată a performanței de mediu care decurge din activitățile specifice ale FCN, stabilirea obiectivelor, indicatorilor și țintelor de mediu;
- Stabilirea măsurilor necesare pentru eliminarea sau reducerea la minimum a oricărui efect negativ asupra mediului.

În acest sens, FCN Pitești ia în considerare atât reducerea consumului de resurse, cât și aspecte legate de prevenirea, reducerea poluării apelor.

▪ **Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine**

ESRS E3-2

Acțiunile legate de resursele de apă sunt specifice fiecărei sucursale, și vizează în special protecția surselor de apă.

CNE Cernavodă

În vederea protecției surselor de apă, CNE Cernavodă aplică o serie de măsuri tehnice și organizatorice:

1. Programul de monitorizare fizico-chimică de rutină a efluentului lichid neradioactiv este conceput astfel încât să îndeplinească următoarele obiective în condiții de operare normală a centralei:
 - demonstrarea respectării autorizațiilor privind mediul, pentru CNE Cernavodă;
 - susținerea unei evaluări independente bazată pe analize fizico-chimice, a eficacității controlului surselor, controlul efluentului și monitorizării efluentului lichid neradioactiv.

Acest program se desfășoară conform Autorizațiilor de Gospodărire a Apelor (AGA) în vigoare (sunt identificate substanțele chimice care pot fi evacuate în apă, căile de evacuare, concentrația maximă admisă în efluentul lichid neradioactiv), respectiv Protocolului încheiat între CNE Cernavodă și Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral Constanța (identifică parametrii fizico-chimici care trebuie analizați, frecvența de analiză și punctele de prelevare probe).

2. Instalații, sisteme, măsuri pentru protecția calității apelor
 - *Instalația de decontaminare a apelor uzate contaminate radioactiv* – are rostul de a reduce contaminarea radioactivă a apelor uzate contaminate radioactiv. Fiecare dintre unitățile nucleare energetice U1 și U2 este prevăzută cu câte o instalație de decontaminare a apelor contaminate radioactiv.
 - *Sistemul de colectare a apelor uzate contaminate radioactiv* – are rolul de a colecta toate deșeurile 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. Se regăsește la fiecare dintre unitățile nucleare energetice U1 și U2.
 - *Instalația de neutralizare a apelor de uzate provenite de la Stația de tratare chimică a apei (STA)* – are rol în colectarea și neutralizarea apelor uzate rezultate din procesul de regenerare rășini ionice din instalația de demineralizare, spălări de echipamente, pardoseală etc. și de a asigura transferul la bazinul de sifonare a apelor neutralizate cu un pH cuprins în domeniul 6,5 ÷ 9,0.
 - Alte instalații de epurare și control al apelor uzate:

Sisteme de drenaj – cu rol de preluare a apelor subterane, aferente clădirilor cu diverse funcțiuni:

- ecran și drenaj exterior - aferent clădirilor principale ale fiecărei unități;
- la bazinul de combustibil uzat;
- la clădirea reactorului;
- la Depozitul Intermediar de Combustibil Ars;
- la centrele de colectare a deșeurilor neradioactive;
- la gospodăria de combustibil pentru Centrala Termică de Pornire;
- la gospodăria de combustibil aferentă grupurilor diesel de rezervă.

Programul de monitorizare de rutină a mediului la CNE Cernavodă actual cuprinde și probe legate de apa potabilă și apa pluvială.

Tip de probă	Frecvența de prelevare	Frecvența de analiză
Apa de suprafață	săptămânal	lunar
Apa (canalul CCW) (*)	săptămânal	săptămânal
Apa de infiltrare	lunar	lunar
Apa freatică de adâncime	lunar	lunar
Apa potabilă	lunar	lunar
Apa pluvială	în funcție de condițiile meteo	în funcție de perioada în care se face prelevarea

3. Monitorizarea Efluenților lichizi radioactivi – poluanți radiologici. Conform actelor de reglementare, din punct de vedere al contaminării radioactive, înainte de evacuare, activitatea beta și gama a tuturor apelor trebuie să se încadreze în limitele stabilite de CNCAN. Monitorizarea din punct de vedere al radioactivității se realizează conform prevederilor actelor de autorizare emise de autoritatea competentă în acest domeniu (CNCAN), pe întreaga durată de viață a centralei. Radioactivitatea în efluenți lichizi este măsurată prin analiza probelor de la Monitorul de Efluenți Lichizi (MEL). Limite Derivate de Evacuare (LDE) pentru evacuările lichide au fost calculate pentru fiecare cale de evacuare și fiecare persoană reprezentativă din populație considerat pentru evacuările lichide în Canalul Dunăre - Marea Neagră și respectiv în Dunăre. LDE a efluenților radioactivi în mediu sunt stabilite astfel încât să asigure încadrarea în constrângerile de doză la nivelul celor

mai expuse grupuri de indivizi din populație (grupuri critice, și anume adult, respectiv copil 0 – 1 an), fiind stabilite trei locații diferite pentru monitorizare, în funcție de cele două căi posibile de evacuare:

- a. Evacuări în Canalul Dunăre - Marea Neagră: orașul Cernavodă amplasat la 2 km de centrală și orașul Constanța (doar pentru apa potabilă, deoarece aproximativ 40% din populația acestuia este alimentată cu apă potabilă din CDMN.
- b. Evacuări în Dunăre: Localitatea Seimenii Mari, aflată pe malul Dunării la cca. 1 km în aval de punctul de deversare a canalului de evacuare a apei de răcire condensator în Dunăre.

Pe lângă limitele anuale de evacuare, în scopul urmăririi și optimizării controlului evacuărilor radioactive au fost aprobate și LDE pe perioade mai scurte de timp: LDE trimestriale: 35% din LDE anuale și LDE lunare: 15% din LDE anuale. În cazul în care aceste limite pe termen scurt sunt depășite, CNE Cernavodă are obligația să notifice CNCAN, să stabilească motivele care au condus la creșterea evacuărilor și să instituie măsuri corective pentru reducerea emisiilor radioactive.

Pentru deversarea efluenților lichizi în Canalul Dunăre–Marea Neagră sunt implementate măsuri suplimentare, astfel încât concentrația de radioactivitate în apa din canal să respecte limitele stabilite prin legislația în vigoare pentru apa potabilă. Prin măsuri administrative și monitorizare se asigură respectarea cerințelor legale privind radioactivitatea apei potabile (concentrația de ^3H , activitatea alfa globală și activitatea beta globală). Planul de măsuri pentru limitarea concentrației de radioactivitate în apa evacuată este prezentat autorităților pentru obținerea autorizațiilor de comutare a rutei de deversare.

În cazul în care, într-un an se evacuează efluenți lichizi atât în Canalul Dunăre–Marea Neagră cât și în Dunăre, există condiția suplimentară ca suma dozelor încasate de o persoană din grupul critic în cursul aceluși an, în urma acestor evacuări, să nu depășească 25 μSv .

Nu au fost identificate situații de depășire a parametrilor reglementați care să necesite acțiuni de remediere.

FCN Pitești

FCN Pitești se află într-o zonă hidrografică cu ape freatice și ape de adâncime care asigură consumul atât pentru populație, cât și pentru agenții economici din zonă. Având în vedere că FCN Pitești nu se situează într-o zonă cu risc ridicat de secetă/risc hidric, nu sunt necesare investiții suplimentare pentru alimentarea cu apă. Alimentarea cu apă a FCN Pitești se realizează de către RATEN-ICN. FCN Pitești nu efectuează prelevări de apă.

Deoarece FCN Pitești are o preocupare permanentă privind protecția mediului, consumul de resurse, etc., de la nivelul elaborării *Politicii 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 se angajează să ia măsurile necesare pentru *Monitorizarea, evaluarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea poluării, utilizarea durabilă a resurselor și conservarea biodiversității*.

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.

În vederea reducerii consumului de apă, de-a lungul anilor FCN Pitești a luat o serie de măsuri care să conducă la reducerea acestuia, respectiv:

- Pentru reducerea consumului de apă menajeră, măsurile au constat în instruirea și conștientizarea personalului privind utilizarea rațională a resurselor, înlocuirea bateriilor de la grupurile sanitare cu unele noi, performante, cu fotocelule, verificarea traseelor de apă și înlocuirea acelor zone în care s-au constatat anumite uzuri.
- Pentru reducerea consumului de apă industrială, s-au pus în funcțiune două instalații de recirculare a apei de răcire.

De asemenea, pentru 2023, la nivelul FCN Pitești s-a stabilit un indicator de performanță referitor la consumul de apă, acesta constând în reducerea consumului de apă cu 0,01%⁽¹⁾ în 2023, față de anul 2021, raportat la numărul mediu de salariați.

**Nota: La stabilirea țintelor FCN a luat ca referință anul în care s-a înregistrat cel mai mic consum (5.505 m³ - în anul 2021), reducerile procentuale de 0,01% s-au realizat anual, astfel încât, făcând o analiză pe câțiva ani în urmă, se constată că s-a înregistrat un progres, respectiv o reducere a consumului de apă de la 7.868 m³ (valoare înregistrată în anul 2020), la 5.489 m³ (valoare înregistrată în anul 2023).*

Surse de ape uzate:

- Deșeuri lichide radioactive – sunt ape uzate contaminate radioactiv de diferite concentrații provenite din activitatea de producție și controlul de calitate, și 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 – sunt 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.

Nu au existat cheltuieli operaționale semnificative (Opex) și/sau cheltuieli de capital (Capex) semnificative legate de acțiunile privind resursele de apă la nivelul SNN.

▪ Ținte legate de resursele de apă și cele marine

ESRS E3-3, ESRS MDR - T

Prin monitorizarea și controlul utilizării surselor de apă, SNN poate avea o situație de ansamblu asupra resurselor de apă.

CNE Cernavodă

Tehnologia folosită pentru producerea de energie folosind procedeul nuclear presupune utilizarea unei cantități însemnate de apă pentru răcirea sistemelor de transfer a căldurii. În funcționarea CNE Cernavodă, apa de Dunăre 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.

Orice reducere a cantităților de apă necesare presupune un impact al funcționării în mod corespunzător a instalației. Din acest motiv, CNE Cernavodă nu are ținte de reducere a apei de răcire preluată din Dunăre, deoarece nu pot fi prevăzute optimizări care să conducă la reducerea factorului de utilizare a apei de răcire.

Conform cerinței din Autorizația de gospodărire a apelor, anual 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, în funcție de necesarul de răcire al centralei (de 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 fiind mai mic); aceasta fiind singura măsură de reducere a cantității de apă utilizată din Dunăre.

Volumele de apă tehnologică autorizate conform Autorizației de gospodărire a apelor la CNE Cernavodă

2023	Volum
Apă tehnologică	
Volumele și debitele de apă tehnologică pentru funcționarea celor 2 unități în regim permanent, 365 zile/an și 24 ore/zi	
Q zi maxim	9.331.200 m ³ /zi (108.000 l/s)
Q zi mediu	6.863.616 m ³ /zi (79.440 l/s)
V anual max.	3.405.888 mii m ³
V anual med.	2.505.220 mii m ³

În condiții normale, când nivelul apei Dunării este normal, nu sunt necesare măsuri de reducere a consumului de apă. În anumite situații, cum ar fi în caz de secetă, iar nivelul apei Dunării este scăzut, autoritatea de reglementare Apele Române impune restricții de utilizare a apei pentru toți operatorii economici. Aceste restricții sunt aplicate în principal altor operatori economici și apoi centralei nucleare, aceasta fiind principalul și cel mai important beneficiar al utilizării apei fluviului pentru răcirea agregatelor. Totuși, în situații critice centrala trebuie oprită.

Alimentarea cu apă potabilă se face din sursă proprie subterană, prin intermediul a 3 foraje de mare adâncime, două amplasate în incintă și unul situat în zona Campus CNE.

Foraj	Adâncime	Nivel hidrostatic (Nhs)	Nivel hidrodinamic (Nhd)	Debit (Q)
F1	700 m	4 m	10 m	16 l/s
F2	700 m	3,1 m	5 m	28,5 l/s
F3	700 m	5,17 m	5,92 m	21,2

Volumele de apă menajeră autorizate conform Autorizației de gospodărire a apelor la CNE Cernavodă

2023	Volum
Apă menajeră	
Volum și debite de apă autorizate din subteran (Fj1 + Fj2)	
Q zi maxim	2.865 m ³ /zi (33,15 l/s)
Q zi mediu	2.660 m ³ /zi (30,8 l/s)
V anual max.	1.045,7 mii m ³

V anual med.	970,9 mii m ³
Volume și debite de apă autorizate din sistemul zonal de alimentare cu apă potabilă al orașului Cernavodă (prin operator S.C.RAJA S.A. Constanța)	
Q zi maxim	2.160 m ³ /zi (25,0 l/s)
Q zi mediu	1.910 m ³ /zi (22,1 l/s)
V anual max.	788,4 mii m ³
V anual med.	697,15 mii m ³

Țintele stabilite în cadrul CNE Cernavodă se referă în special la ținte calitative a apelor evaluate, pe două arii majore:

- pentru verificarea calității apelor evaluate din punct de vedere radiologic (SNN are ca țintă menținerea volumului eliberărilor de radioactivitate în apă și aer sub nivelul reglementat);
- pentru verificarea calității apelor evaluate din punct de vedere fizico-chimic.

Din punct de vedere radiologic, efluenții lichizi de interes și Limitele Derivate de Evacuare aferente - aprobate CNCAN pentru unitățile nucleare energetice în funcțiune ale CNE Cernavodă, pentru fiecare curs de apă receptor sunt prezentate în tabelul următor.

Limite Derivate de Evacuare aprobate CNCAN pentru fiecare dintre unitățile nucleare (U1, U2) în funcțiune la CNE Cernavodă

LDE pentru Emisii de efluenți lichizi în Canalul Dunăre – Marea Neagră		LDE pentru Emisii de efluenți lichizi în Dunăre	
Radionuclid/ Grup de Radionuclizi	LDE (GBq/an)	Radionuclid/ Grup de Radionuclizi	LDE (GBq/an)
H-3	1,97E+06	H-3	4,92E+07
C-14	8,94E-01	C-14	4,28E+01
beta-gamma		beta-gamma	
I-131	9,07E-01	I-131	2,39E+01
I-132	8,53E+01	I-132	1,28E+03
I-133	1,92E+01	I-133	1,17E+02
I-134	2,45E+02	I-134	1,40E+03
I-135	2,58E+01	I-135	4,21E+02
Cr-51	2,87E+02	Cr-51	1,14E+03
Mn-54	2,22E+00	Mn-54	5,11E+01
Fe-59	2,19E+00	Fe-59	4,48E+01
Co-58	3,87E+00	Co-58	2,47E+01
Co-60	1,54E-01	Co-60	4,77E+00
Zn-65	5,33E-01	Zn-65	2,47E+01
Sr-89	3,67E+00	Sr-89	9,81E+01
Sr-90+	9,66E-02	Sr-90+	3,98E+00
Zr-95+	3,95E+00	Zr-95+	2,98E+01
Nb-95	1,41E+01	Nb-95	9,42E+01
Mo-99	4,82E+01	Mo-99	8,84E+02
Ru-103	1,75E+01	Ru-103	3,98E+01
Ru-106+	1,52E+00	Ru-106+	4,21E+01
Ag-110m	9,37E-01	Ag-110m	4,21E+01
Sb-122	1,33E+01	Sb-122	3,11E+02
Sb-124	3,31E+00	Sb-124	1,28E+02
Sb-125	1,49E+00	Sb-125	7,16E+01
Te-132	3,06E+00	Te-132	1,10E+02
Cs-134	4,68E-02	Cs-134	1,99E+00

LDE pentru Emisii de efluenți lichizi în Canalul Dunăre – Marea Neagră		LDE pentru Emisii de efluenți lichizi în Dunăre	
Radionuclid/ Grup de Radionuclizi	LDE (GBq/an)	Radionuclid/ Grup de Radionuclizi	LDE (GBq/an)
Cs-137	4,78E-02	Cs-137	2,24E+00
Ba-140	4,64E+00	Ba-140	5,11E+01
Ce-141	1,67E+01	Ce-141	2,65E+02
Ce-144	1,93E+00	Ce-144	5,51E+01
Eu-152	1,49E-01	Eu-152	5,51E+00
Gd-153	1,97E+01	Gd-153	1,79E+02
Eu-154	2,02E-01	Eu-154	7,16E+00
Hf-181	1,11E+01	Hf-181	3,25E+02

Din punct de vedere neradiologic, efluenții lichizi neradioactivi reglementați pentru apele evacuate de la CNE Cernavodă și valorile maxime admise sunt prezentate în tabelul următor.

Efluenți lichizi neradioactivi reglementați pentru apele evacuate de la CNE Cernavodă și valorile maxime admise:

Categoria apei evacuate	Indicatori de calitate	Valori maxim admise mg/l
Ape uzate menajere (necontaminate radioactiv)	Conform H.G 188 / NTPA 002/2002 modificată și completată cu H.G. 352/2005 și a contractului de servicii încheiat cu S.C. RAJA. S.A. Constanța	
Ape tehnologice	Temperatura	*
	pH	6,5 – 9,0
	Suspensii	25
	Fier total ionic	1,5
	Cloruri	250
	Sulfați	200
	Amoniu	3
	Fosfor	1
	CBO5	15
	Sodiu	100
	Calciu	150
	Magneziu	50
	Produs petrolier	5 (fără iriz.)
	Clor rezidual liber	0,2
	Hidrazina	0,1
	Morfolina	0,4
	Ciclohexilamină	0,1
	Hidroxid de litiu	0,025
	Amestec de hidrazina + hidroxid de litiu	0,1 + 0,025
	Amestec de hidrazina + morfolina	0,1 + 0,4
	Amestec hidrazina + morfolina + ciclohexilamina	0,1 + 0,4 + 0,1
Rodamină - cu evacuare în CDMN - cu evacuare în Dunăre	2,0 10,0	
Fluoresceină - cu evacuare discontinua	0,25	
RGCC-100	1,0 produs comercial	
Biomate 5716	1,0	

Categoria apei evacuate	Indicatori de calitate	Valori maxim admise mg/l
	Biocid MB-40	5,2 substanța activă 0,01 (ml/l) produs comercial
	Etilenglicol (DOWCAL 10)	< 1,0

FCN Pitești

În cadrul FCN Pitești nu au fost efectuate verificări independente privind modul de utilizare a apei.

Cooperarea cu alte entități pentru reducerea utilizării de apă nu este aplicabilă pentru FCN Pitești.

FCN Pitești nu deține Autorizație de Gospodărire a Apelor, necesarul de apă fiind asigurat de către Institutul de Cercetări Nucleare (ICN) Pitești.

La nivel de FCN Pitești s-a decis implementarea cerințelor Regulamentului (CE) nr. 1221/2019 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), modificat de Regulamentului (UE) 2017/1505 al Comisiei din 28 august 2017 și Regulamentul nr. 2018/2026 al Comisiei din 19 decembrie 2018. Decizia privind implementarea cerințelor acestui regulament a fost voluntară, FCN Pitești obținând înregistrarea în EMAS în anul 2020, iar în anul 2023 aceasta a fost reînnoită.

După înregistrarea în EMAS, anual FCN Pitești are obligația, conform Regulamentului de a stabili indicatori de performanță care vizează următoarele domenii:

- eficiența energetică;
- eficiența materialelor;
- apă;
- deșeuri;
- biodiversitate (pentru acest domeniu FCN Pitești nu a stabilit un indicator, justificând și de ce consideră că nu este relevant pentru activitate);
- emisii.

Fiind o organizație înregistrată EMAS, FCN Pitești are obligativitatea de a stabili anual obiective, indicatori și ținte de mediu, urmărind în permanență înregistrarea unei performanțe. Pentru a putea atinge aceste ținte și de a îndeplini obiectivul, este necesar elaborarea unui program prin care sunt stabilite măsuri, acțiuni, responsabili și termene de implementare. Astfel, este elaborat anual Programul de Management de Mediu prin care sunt stabilite acțiuni care au ca scop atingerea țintelor stabilite. La stabilirea țintelor nu au fost implicate părțile interesate.

Lista obiectivele și țintelor de mediu este anexă la Raportul privind performanța de mediu, raport elaborat de către personalul din cadrul Serviciului Securitate Nucleară și Autorizări și care face parte din Raportul anual de Analiză a Managementului.

Conform Raportului privind evoluția indicatorilor de performanță elaborat la începutul anului 2024, a reieșit faptul că indicatorul de performanță referitor la reducerea consumului de apă cu 0,01 % în 2023 față de 2021 a fost realizat, înregistrându-se o reducere a consumului de apă cu 3,8%.

	2020	2021	2022	2023	2023	
					Propus	Realizat
Cantitatea de apă utilizată (m ³)	7.868	5.505	5.317	5.489	16,298	15,68
Numărul mediu de salariați (FCN Pitești)	338	338	341	350		
Raportul dintre cantitatea de apă utilizată și numărul mediu de salariați	23,3	16,3	15,6	15,68		

La stabilirea țintelor, s-a luat ca referință anul în care s-a înregistrat cel mai mic consum, și anume 5.505 m³ în anul 2021. Reducerile procentuale de 0,01% s-au realizat în fiecare an.

▪ Consumul de apă

ESRS E3-4

Pentru cantitățile de apă din Dunăre utilizate la răcire la nivelul **CNE Cernavodă** se efectuează o verificare independentă, de către autoritatea de reglementare, pentru a nu depăși cantitățile maxime autorizate, și o confirmare a cantităților de apă utilizate de către autoritatea de reglementare Apele Române la încheierea contractelor anuale (Apele Române fiind operator unic conform legislației în vigoare).

În cazul CNE Cernavodă nu este aplicabil un sistem de reciclare a apei, deoarece nu are loc o poluare efectivă a apei cu poluanți care să necesite reciclare.

Consumul de apă la nivelul CNE Cernavodă, defalcat pe fiecare Unitate în parte și pe tipul de apă (menajeră și industrială)

2023	Valori cantitative
CNE CERNAVODĂ	
Apă menajeră	
Volume captate U1 (mii m3/an)	369,752
Volum total Fj1 + Fj2	369,752
Volum total RAJA	0
Volume captate U2 (mii m3/an)	0
Volum total Fj1 + Fj2	0
Volum total RAJA	0
Evacuările de apă totale (mii m3/an)	369,752
Apă tehnologică	
Volum total U1 (mii m3/an)	1.245.430
Volum apă proaspătă	1.087.363
Volum recirculat	158.067
Volum total U2 (mii m3/an)	1.160.809
Volum apă proaspătă	981.619
Volum recirculat	179.190
Evacuările de apă totale (mii m3/an)	2.406.239
Total apă menjeră	

FCN Pitești nu efectuează în mod direct prelevări de apă.

Alimentarea cu apă a amplasamentului se realizează în baza unui contract de prestări servicii din gospodăria de apă potabilă de pe platforma ICN-FCN, amplasată în incinta ICN Pitești și care este alcătuită din două rezervoare de înmagazinare a apei cu $V = 500 \text{ m}^3$ fiecare, executate din beton armat. Din rezervoarele de înmagazinare, apa este distribuită în scop potabil prin intermediul unei stații de pompare alcătuită din 4 pompe și o pompă de incendiu într-o rețea de distribuție de tip ramificat prin care se ajunge în rețelele din incinta FCN Pitești. Calitatea apei este determinată prin analize efectuate de către DSP Argeș, o copie a acestor buletine fiind transmisă la FCN Pitești de către RATEN-ICN. Cantitățile de apă potabilă și apă industrială sunt măsurate, prin citirea unui contor.

Alimentarea cu apă în scop industrial este asigurată din gospodăria de apă brută tratată necesară folosințelor de pe întreaga platformă ICN-FCN, aflată în incinta ICN Pitești, și care este alcătuită din două rezervoare de înmagazinare cu $V = 1.000 \text{ m}^3$ fiecare. Distribuția apei în scop tehnologic se face prin intermediul unei stații de pompare alcătuită din 6 pompe și a unei rețele de distribuție de tip ramificat în rețelele FCN Pitești. Apa industrială este utilizată ca apă de răcire pentru cele două secții de producție, respectiv pentru cuptoarele de sinterizare, stația de hidrogen, cuptoarele de tratament termic, precum și pentru anumite procese suport. FCN Pitești, prin cele două sisteme de recirculare a apei de răcire, asigură un consum mai mic de apă industrială prin recircularea celei existente în cele două bazine, nefiind necesară utilizarea continuă de apă industrială de la FCN. Consumul actual de apă industrială pentru cele două instalații de recirculare este de aproximativ 30 m^3 , față de consumurile mult mai mari care se înregistrează înainte de punerea în funcțiune a acestora.

Apa necesară pentru stingerea incendiului se asigură din gospodăria de apă pentru acest tip de folosință, amplasată în incinta ICN Pitești, și care este alcătuită din volumul intangibil de 500 m^3 asigurat în cele două rezervoare de înmagazinare apă potabilă.

Pentru producerea apei calde menajere, FCN Pitești deține și o instalație solară compusă din 30 de panouri solare având ca mediu de transfer etilen-glicolul. De asemenea, FCN deține stație de demineralizare a apei și instalație de recirculare a apelor tehnologice de răcire.

FCN Pitești nu deversează ape în emisar, apele uzate sunt transferate printr-un sistem de canalizare la Stația de Epurare a ICN Pitești (operator situat pe aceeași platformă cu FCN). În cadrul Stației de Epurare sunt tratate, analizate și ulterior deversate în emisar.

Pentru anul 2023, FCN Pitești nu și-a stabilit ținte pentru reducerea cantității de ape uzate deversate către Stația de Epurare a ICN.

2023	CNE CERNAVODĂ	FCN PITEȘTI	TOTAL
------	---------------	-------------	-------

Consumul total de apă (m ³)	2.406.608.752 m ³	5.636 m ³	2.406.614.388 m ³
Consumul de apă potabilă (m ³)	369.752 m ³	5.489 m ³	375.241 m ³
Consumul de apă industrială (m ³)	2.406.239.000 m ³	147 m ³	2.406.239.147 m ³
Consumul total de apă în zonele cu risc hidric, inclusiv în zonele cu stres hidric ridicat (m ³)	0	0	0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată (m ³)	337.257.000 m ³	30 m ³	337.257.030 m ³
Cantitatea totală de apă stocată (m ³)	3.000 m ³	1.000 m ³	4.000 m ³
Modificările în ceea ce privește stocarea (m ³)		0	0
Intensitatea consumului de apă (consumul de apă total în operațiunile proprii, în m ³ per venit net în milioane EUR)	-	-	-
Rate de intensitate suplimentare	-	-	-
Prelevările de apă totale	2.406.608.752 m ³	5.636 m ³	2.406.614.388 m ³
Evacuările de apă totale	2.406.608.752 m ³	5.050,8 m ³	2.406.613.802,8 m ³

▪ **Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și de cele marine**

ESRS E3-5

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile asupra resurselor de apă sunt apreciate ca fiind de nivel foarte redus (sub 0,1% din cifra de afaceri anuală) în cadrul procesului de analiza dublă a materialității.

Nu a fost realizată o cuantificare detaliată a efectelor financiare anticipate în termeni monetari înainte de luarea în considerare a acțiunilor legate de apă.

ESRS E4 – BIODIVERSITATEA ȘI ECOSISTEMELE

▪ SNN – Biodiversitatea și ecosistemele

▪ Prezentări de informații cu caracter general

ESRS 2

Având în vedere profilul de business al companiei, acela de generare de energie electrică din surse nucleare, SNN trebuie să țină cont și de ecosistemul în care își desfășoară această activitate, cu precădere în cazul în care poate influența biodiversitatea mediului în care e prezentă. Astfel, elaborarea, asimilarea și actualizarea setului de proceduri aferente Sistemului de management al mediului existent la nivelul SNN trebuie să includă protecția, monitorizarea și controlul radioactivității, managementul deșeurilor radioactive și neradioactive, managementul substanțelor chimice periculoase, managementul apei, dar și al **biodiversității**.

SNN ar putea influența în mod direct pierderea biodiversității prin intermediul poluării termice a apelor Dunării sau în cazul unor accidente nucleare majore cu consecințe grave asupra solului, faunei sau florei. Factorii legați de schimbările climatice sunt abordați în capitolul aferent ESRS E1 – Schimbările climatice. Activitatea SNN nu are impact asupra caracteristicilor speciilor, asupra stării și capacității de extindere a ecosistemelor, respectiv impact și dependență de serviciile ecosistemice. De asemenea, activitatea SNN nu implică exploatarea directă a faunei sau florei, nici nu conduce la apariția de specii exotice. În același timp, activitatea SNN nu conduce la modificări ale utilizării terenului, a nivelului apei subterane sau mării sau distrugerii de habitat.

Amplasamentele SNN nu se suprapun cu arii naturale protejate de interes comunitar.

Conform programelor de monitorizare a radioactivității mediului realizate în faza pre-operațională și operațională a CNE Cernavodă și studiilor de specialitate efectuate pentru proiectele de pe amplasament în diverse etape de funcționare, flora și fauna din zona de influență a platformei CNE nu sunt afectate de exploatarea centralei. De la intrarea în funcțiune a celor două unități ale CNE Cernavodă nu a fost constatată vreo situație de risc radiologic pentru habitatele și speciile de interes conservativ din ariile naturale protejate sau efecte radiologice asupra florei și faunei din regiune, în general.

De asemenea, conform Raportului privind Impactul Asupra mediului elaborat pentru FCN Pitești, la capitolul biodiversitate s-a concluzionat că: *“Distanțele relativ mari dintre amplasament și ariile naturale protejate Natura 2000 și rezervații naturale, precum și valorile prognozate în urma studiului de dispersie a poluanților specifici platformei ICN-FCN, efectuat, asigură conservarea speciilor și habitatelor pentru care acestea au fost desemnate, proiectul având per total un impact nesemnificativ asupra acestora atât în perioada de construcție cât și în perioada de funcționare”.*

▪ Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM 3

La nivelul SNN există 2 amplasamente care sunt considerate a avea un impact potențial asupra biodiversității, și anume CNE Cernavodă și FCN Pitești.

CNE Cernavodă

Centrala Nuclearoelectrică Cernavodă este amplasată în județul Constanța, la aproximativ 2 km Sud-Est față de limita orașului Cernavodă, la aproximativ 1,5 km Nord-Est de prima ecluză a canalului navigabil Dunăre-Marea Neagră, pe terenul din zona platformei rezultată din excavațiile de la fosta carieră de calcar Ilie Barza, la 44°20' latitudine nordică și 28°01' longitudine estică.

Impacturile reale și potențiale asupra biodiversității în cadrul amplasamentelor proprii, și asupra împrejurimilor au fost realizate în mai multe rânduri, prin efectuarea unor studii complexe de mediu numite *Raport de impact asupra mediului, Bilanț de mediu*, unde se abordează și subiectul biodiversității. Toate aceste studii sunt publice³³, și mai mult decât atât, ele sunt supuse dezbaterii și consultării publicului (spre exemplu, în vederea obținerii autorizației de mediu, Ministerul Mediului a organizat o dezbatere publică).

Conform Raportului Județean privind Starea Mediului pentru anul 2022³⁴, public pe site-ul Agenției pentru Protecția Mediului Constanța „expunerea suplimentară a populației din zonă ca urmare a funcționării CNE Cernavodă este nesemnificativă comparativ cu expunerea naturală și cu reglementările naționale și internaționale privind expunerea populației ca urmare a practicilor nucleare”.

De asemenea, Conform Raportului pentru Sănătate și Mediu pentru anul 2016 public pe site-ul Institutului Național de Sănătate Publică „Calitatea apei potabile asigură conformitatea cu valoarea parametrului indicator de calitate, doza totală de 0,1 mSv pe an. Valorile concentrațiilor de tritium, în zona de impact a CNE Cernavodă s-au situat sub 100 Bq/l. Din determinările efectuate în anul 2016, în apa potabilă sau alimente, pe teritoriul României nu a fost evidențiată nici o contaminare care să conducă la o creștere semnificativă a dozei prin ingestie”. Conform acestui raport, programul de monitorizare desfășurat prin laboratoarele Direcțiilor de Sănătate Publică a constatat în determinări ale activității alfa globale, beta globale și ale concentrațiilor de radionuclizi naturali și artificiali din probe de apă potabilă și alimente (lapte și dieta mixtă).

În conformitate cu legislația de mediu în vigoare, respectiv:

- OM nr. 1964/2007 privind instituirea regimului de arie naturală protejată a siturilor de importanță comunitară, ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România - modificat și completat prin OM nr. 2387/2011;
- HG nr. 1284/2007 privind declararea ariilor de protecție specială avifaunistică ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România, modificată și completată prin HG nr. 971/2011;
- OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice aprobată prin Legea nr. 49/2011 – cu modificările și completările ulterioare,

Platforma CNE Cernavodă nu este amplasată pe zone, situri sau areale protejate, dar este situată în vecinătatea unor astfel de arii. Majoritatea suprafețelor situate în zona de 30 km din jurul centralei, malurile Dunării și Balta Ialomiței sunt acoperite de ecosisteme antrepozite. Biodiversitatea anterioară extinderii agriculturii în zona de referință, este înlocuită pe suprafețe întinse, flora și fauna originală fiind păstrate pe mici “insule” înconjurate de culturi de cereale.

Amplasamentul CNE Cernavodă este mărginit la Nord-Est de Valea Cișmelei, iar la Sud-Vest de DJ 223. Cele mai apropiate situri Natura 2000 sunt Canaralele Dunării (ROSCI0022) și ROSPA0002 “Allah Bair – Capidava” și pot fi cele mai susceptibile în ceea ce privește impactul asupra biodiversității, dată fiind apropierea de platforma CNE Cernavodă și situarea în aval de locul de deșeu a apei de răcire în Dunăre.

Arii naturale protejate de interes comunitar și național situate pe o rază de 15 km față de CNE Cernavodă

Tip sit		Cod sit	Denumire sit	Observații
Natura2000	Sit de importanță comunitară	ROSCI0022	Canaralele Dunării	– Cca. 2,2 km distanță în linie dreaptă până la platforma CNE Cernavodă – Apa de răcire de la CNE Cernavodă este evacuată printr-un circuit, alcătuit din casete, tunele, canal betonat deschis și canal de pământ, cu deșeu în Dunăre la o distanță de 6,3 km de la limita platformei CNE. Extremitatea nordică a ariei protejate se află la o distanță de cca. 52 km aval de locul de deșeu a apei de răcire în Dunăre. Coordonatele Stereo 70 ale punctului de confluență sunt: X (Nord) 323843 m ; Y (Est) 742188 m
Natura2000	Sit de importanță comunitară	ROSCI0353	Peștera - Deleni	– Cca. 13,4 km SSE față de platforma CNE Cernavodă
Natura2000	Sit de importanță comunitară propus	ROSCI0412	Ivrinezu	– Areal propus ca sit de importanță comunitară, care se regăsește în stratul tematic public pe site-ul Ministerului Mediului (accesat august 2017).
Natura2000	Arie de Protecție Specială Avifaunistică	ROSPA0001	Aliman - Adamclisi	– Cca. 11,5 km S-SV față de platforma CNE Cernavodă
Natura2000	Arie de Protecție Specială Avifaunistică	ROSPA0002	Allah Bair - Capidava	– Cca. 10,3 km până la platforma CNE

33 <https://www.mmediu.ro/articol/snn-sa-sucursala-cne-cernavoda-solicitare-autorizatie-de-mediu-pentru-functionarea-unitatilor-1-si-2/2182>, accesat 11/02/2024

<https://www.mmediu.ro/articol/lucrari-de-construire-a-instalatiei-de-detritiere-apa-grea/3022>, accesat 11/02/2024

34 http://www.anpm.ro/web/apm-constanta/rapoarte-anuale1/-/asset_publisher/zx0kZaWCbnWT/content/raport-județean-privind-starea-mediului-pe-anul-2022, accesat 28/02/2024

				<ul style="list-style-type: none"> – Limita sudică a ariei protejate se află la cca 6,5 km aval de locul de debrușare a apei de răcire în Dunăre. – Arie declarată de Societatea Ornitologică Română drept Arie de Importanță Avifaunistică (AIA) – cod RO107 Allah Bair-Capidava
Natura2000	Arie de Protecție Specială Avifaunistică	ROSPA0012	Brațul Borcea	<ul style="list-style-type: none"> – Cca. 10,06 km până la CNE Cernavodă – Confluența Brațul Borcea – Dunăre se află la cca. 52 km aval de locul de debrușare a apei de răcire în Dunăre.
RAMSAR	Zonă umedă de importanță internațională	RORMS0014		
Natura2000	Arie de Protecție Specială Avifaunistică	ROSPA0039	Dunăre - Ostroave	<ul style="list-style-type: none"> – SV-V de CNE, punctul cel mai apropiat fiind situat la cca.1,8 km de CNE Cernavodă – Amonte de captarea apelor de răcire pentru CNE și respectiv de restituția acestora în Dunăre.
IUCN	Monument al naturii	RONPA0371	Locul fosilifer Cernavodă	– Cca. 2,6 km VNV față de platforma CNE Cernavodă
IUCN	Monument al naturii	RONPA0372	Locul fosilifer Seimenii Mari	– Cca. 8,8 km N față de platforma CNE Cernavodă
RAMSAR	Zone umede de importanță internațională	RORMS0017	Ostroavele Dunării - Bucgeac - Iortmac	<ul style="list-style-type: none"> – Include siturile Natura2000: ROSCI0022 Canaralele Dunării, ROSPA0001 Aliman – Adamclisi ROSPA0002 Allah Bair – Capidava.

Studiul *Impactul funcționării centralei nucleare-electrice de la Cernavodă asupra organismelor acvatice și terestre din zona de influență a acesteia* a fost efectuat în perioada 2008 – 2012, continuat în perioada 2013 – 2016 prin programul de monitorizare a impactului funcționării centralei nucleare-electrice de la Cernavodă asupra organismelor acvatice și terestre din zona de influență nu a evidențiat un impact semnificativ al operării CNE Cernavodă asupra biotei din zonă.

Conform raportul întocmit ca urmare a campaniilor desfășurate în anul 2016, în zona de influență a centralei CNE Cernavodă nu au fost observate modificări atipice în structura asociațiilor vegetale. De la o asociere artificială - *Iolium* și *trifolium* - gazonul care a făcut parte din arhitectura peisajeră inițială - s-a ajuns la un "ecosistem nou" cu un număr mai mare de specii de plante noi, semințele cărora au fost aduse pe cale naturală de păsări sau vânt, lărgind variabilitatea lor. Evoluția asocierilor vegetale de la "*simplă*" (câteva) la "*complexă*" (mai multe specii cu dispunere spațială specifică) indică condiții favorabile (nealterate de activitatea centralei) de creștere din ecosistemul CNE și de amplificarea diversității fondului genetic.

De asemenea, conform acestui studiu, nu este nevoie de a se interveni în evoluția ecosistemului, semnele de amplificare și diversificare a vegetației susțin această afirmație. Se pot valorifica pentru justificarea biosenzorilor existenței în ecosistemul melci, pești, păsări, insecte etc., care indică clar, chiar și pentru neavizați, existența unui mediu curat.

FCN Pitești

Fabrica de Combustibil Nuclear se află pe platforma ICN – FCN Pitești, platformă ce ocupă o suprafață de 47,90 ha, din care FCN Pitești ocupă o suprafață de 23.273,40 m².

Amplasamentul este situat la circa 13,4 km NE de municipiul Pitești (cca. 19,7 km rutier), județul Argeș, pe raza Orașului Mioveni, iar poziția FCN Pitești față de așezările umane vecine este următoarea:

- la NNE, cartierul Racoviță (Mioveni), la cca. 2 km;
- la NV, satul Negrești, la cca. 7 km;
- la V, orașul Mioveni (fost Colibași), la cca. 3 km;
- la VSV, cartierul Colibași (Mioveni) și Societățile DACIA RENAULT, la cca. 2,5+3 km.

Amplasamentul este situat într-o zonă împădurită la o cotă în jurul valorii de +450 m față de nivelul Mării Negre și la cca. +150 m deasupra albiei râului Doamnei.

Zona în care este amplasat FCN Pitești nu este declarată zona sensibilă, este o platformă industrială. De asemenea, nici în apropierea FCN Pitești nu sunt declarate zone sensibile.

▪ Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare

ESRS 2 IRO-1

Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate biodiversității sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a dublei materialități, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură, precum studiile realizate pentru obținerea autorizațiilor de funcționare, autorizațiile de mediu, precum și a registrelor de riscuri stabilite pentru fiecare zonă de risc. Acestea sunt rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Factorii determinanți ai impactului direct asupra declinului biodiversității	Impact potențial negativ la scară largă ca urmare a poluării termice a apelor Dunării (în cazul CNE Cernavodă)	Risc: Depășirea valorilor maxim admise menționate în autorizațiile relevante poate conduce la amenzi sau chiar la întreruperi ale activității până la remedierea problemelor.
	Impact potențial negativ la scară largă cu consecințe grave pentru mediu și populație în cazul unui accident nuclear (în cazul CNE Cernavodă)	Risc: SNN s-ar putea confrunta cu pierderea licenței de operare, fie în întregime, fie în exploatarea unităților nucleare, precum și multe alte consecințe financiare în cazul unui accident - deși există asigurări și pot avea protecții legale împotriva anumitor obligații.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile activității asupra biodiversității sunt apreciate în cadrul procesului de analiza dublă a materialității ca fiind de nivel mediu (peste 0.7 % dar sub 2.0 % din cifra de afaceri).

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

▪ **Planul de tranziție și luarea în considerare a biodiversității și a ecosistemelor în cadrul strategiei și al modelului de afaceri**

ESRS E4-1

Pentru activitățile existente, dar și pentru activitățile noi care se vor desfășura la nivelul amplasamentelor SNN se realizează studii de evaluare a impactului asupra mediului specifice, inclusiv în ceea ce privește biodiversitatea.

La nivelul **CNE Cernavodă** se realizează studii de evaluare a impactului asupra mediului sau analize desfășurate de entități independente, care nu pot fi influențate de către societate. Fiecare aspect rezultat din aceste analize se transformă în acțiuni pe care CNE Cernavodă le implementează.

Mai multe detalii cu privire la impacturile, oportunitățile legate de biodiversitate și analizele de mediu se regăsesc pe site-ul Ministerului Mediului³⁵.

Autorizația de mediu a **FCN Pitești** nu prevede cerințe specifice referitoare la biodiversitate, ecosisteme. În anul 2015 a fost elaborat *Raportul privind impactul asupra mediului pentru proiectul Construire Anexă tehnică pentru echipamente de ventilație și platforma de răcitori (lucrare de ventilație și climatizare Hala IV)*. Scopul acestui raport a fost atât evaluarea impactului asupra mediului având în vedere implementarea proiectului, cât și evaluarea impactului cumulativ privind funcționarea FCN Pitești. În cadrul capitolului de biodiversitate, s-a concluzionat că activitatea FCN Pitești nu are impact asupra biodiversității.

▪ **Politici legate de biodiversitate și ecosisteme**

ESRS E4-2

Nu au fost formulate politici specifice pentru biodiversitate și ecosisteme, elemente cu privire la acestea fiind incluse în cadrul sistemelor de management integrat sau în procesele de lucru specifice.

Elementele de politică cu privire la protecția mediului înconjurător și a securității nucleare sunt introduse în procesele de lucru ale **CNE Cernavodă**. Toate activitățile care se realizează în cadrul CNE Cernavodă sunt analizate și din perspectiva impactului direct sau indirect asupra mediului. Securitatea nucleară, a populației și a mediului are prioritate în fața aspectelor de producție.

La nivelul **FCN Pitești** a fost elaborată în anul 2023 *Politica referitoare la securitate nucleară, calitate protecție împotriva radiațiilor ionizante, mediul, securitate și sănătate ocupațională, controlul de garanții nucleare, securitate cibernetică, protecția informațiilor clasificate* în cadrul

35 RIM CTRF_Rev.3.pdf (mmediu.ro)

RIM CTRF_Engleza.pdf (mmediu.ro)

<https://www.mmediu.ro/articol/snn-sa-sucursala-cne-cernavoda-solicitare-autorizatie-de-mediu-pentru-functionarea-unitatilor-1-si-2/2182>

2018-06-18_Raport_bilant_de_mediu_II.pdf (mmediu.ro)

2018-06-18_Raport_bilant_de_mediu_I.pdf (mmediu.ro)

căreia conducerea FCN Pitești s-a angajat să ia măsurile necesare pentru monitorizarea, evaluarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea poluării, utilizarea durabilă a resurselor și conservarea biodiversității.

Activitatea desfășurată de FCN Pitești nu are un impact direct asupra biodiversității și ecosistemelor din zonă.

▪ **Acțiuni și resurse legate de biodiversitate și ecosisteme**

ESRS E4-3

Acțiunile legate de biodiversitate și ecosisteme la nivel de **CNE Cernavodă** sunt prevăzute în *Programul de monitorizare a mediului*, descris la capitolul **ESRS E3-3**. În acest fel societatea se asigură ca sunt monitorizați și menținuți parametrii autorizați ai emisiilor.

Programul de monitorizare a mediului presupune o monitorizare factorilor de mediu apă, aer, zgomot, sol/subsol atât din punct de vedere radiologic cât și neradiologic. Până în prezent nu au existat situații de afectare a biodiversității și climei care să necesite măsuri reparatorii sau cheltuieli de capital semnificative.

La nivelul **FCN Pitești**, sistemul de management de mediu nu presupune stabilirea unor ținte sau acțiuni în ceea ce privește biodiversitatea.

▪ **Ținte legate de biodiversitate și ecosisteme**

ESRS E4-4

Nu e cazul; la nivelul **CNE Cernavodă** nu au fost identificate impacturi semnificative în urma studiilor efectuate care să necesite stabilirea unor ținte legate de biodiversitate și ecosisteme; se urmăresc doar valorile parametrilor conform cu autorizațiile de mediu și gospodărirea apelor.

Nu e cazul, deoarece sistemul de management de mediu de la nivelul **FCN Pitești** nu presupune stabilirea unor ținte sau acțiuni în ceea ce privește biodiversitatea.

▪ **Indicatori de impact legați de biodiversitate și de schimbările ecosistemelor**

ESRS E4-5

Nu e cazul, la nivelul **CNE Cernavodă** nu au fost identificate impacturi semnificative în urma studiilor efectuate care să necesite stabilirea unor indicatori de impact legați de biodiversitate și ecosisteme; se urmăresc doar valorile parametrilor conform cu autorizațiile de mediu și gospodărirea apelor.

Nu e cazul, deoarece sistemul de management de mediu de la nivelul **FCN Pitești** nu presupune stabilirea unor ținte sau acțiuni în ceea ce privește biodiversitatea.

▪ **Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de biodiversitate și ecosisteme**

ESRS E4-6

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile activității asupra biodiversității sunt apreciate în cadrul procesului de analiza dublă a materialității ca fiind de nivel mediu (peste 0.7 % dar sub 2.0 % din cifra de afaceri).

Nu s-a realizat încă o detaliere a efectelor financiare ale riscurilor și oportunităților legate de biodiversitate și ecosisteme. Conform politicii actuale existentă la nivelul CNE Cernavodă, societatea se asigură că există fondurile necesare pentru a îmbunătăți sau achiziționa tehnologii performante pentru mediu în vederea prevenirii poluării mediului și păstrării unui mediu curat.

ESRS E5 – UTILIZAREA RESURSELOR ȘI ECONOMIA CIRCULARĂ

▪ SNN – Utilizarea Resurselor și Economia Circulară

▪ Prezentări de informații cu caracter general

ESRS 2

SNN promovează utilizarea rațională a energiei și a resurselor naturale, asigurând un echilibru între mediu, energie și economie.

Angajamentul de utilizare rațională a resurselor este descris în Manualul sistemului de management integrat al CNE Cernavodă. De asemenea, se are în vedere ca tehnologiile utilizate, produsele și echipamentele achiziționate să îndeplinească criteriile de acceptabilitate față de impactul minim tehnologic rezonabil asupra mediului.

La nivel de FCN Pitești este efectuată anual o analiză de mediu prin care sunt evaluate atât intrările în proces, respectiv resurse, materii prime, materiale și utilități, precum și ieșirile din proces, respectiv produse, deșeuri generate, etc. Analiza de mediu include riscurile de mediu, precum și oportunitățile asociate. Riscul asociat intrărilor de resurse, materii prime și materiale, la nivel de FCN este identificat, evaluat și documentat printr-o fișă de risc, în care s-au stabilit instrumente și metode de control.

Tot referitor la consumul de resurse, a fost identificat un risc referitor la performanța financiară, riscul constând în depășirea consumurilor specifice normate, care ar conduce atât la creșterea costurilor, cât și la creșterea consumului de resurse.

▪ Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare

ESRS 2 IRO-1

Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate economiei circulare sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a dublei materialități, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură, precum studiile realizate pentru obținerea autorizațiilor de funcționare, autorizațiile de mediu, precum și a registrelor de riscuri stabilite pentru fiecare zonă de risc. Acestea sunt rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Intrări de resurse, inclusiv utilizarea acestora	Impact potențial negativ la scară medie deoarece producerea de fascicule de combustibil nuclear necesită disponibilitatea anumitor resurse precum concentrat tehnic de uraniu/pulbere de dioxid de uraniu, zircaloy-4, beriliu metalic sau substanțe din categoria precursorilor de droguri și a precursorilor de explozivi, care necesită o atenție deosebită atât la manipularea acestora, cât și în ceea ce privește depozitarea deșeurilor, deoarece	Risc: Manipularea necorespunzătoare și depozitarea neconformă a materiilor prime și a deșeurilor rezultate poate conduce la costuri de producție, cheltuieli de capital sau chiar costuri de reglementare.

	pot reprezenta un risc pentru mediul înconjurător și pentru oameni	
Deșeuri	Impact potențial negativ la scară largă cu consecințe grave pentru mediu și populație în cazul depozitării necorespunzătoare a deșeurilor radioactive	Risc: Managementul deșeurilor, mai ales în cazul celor radioactive, poate duce inclusiv la cheltuieli de capital sau chiar la costuri de reglementare.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile activității asupra intrărilor de resurse, inclusiv utilizarea resurselor, sunt apreciate în cadrul procesului de analiză dublă a materialității ca fiind foarte reduse (sub 0.1 % din cifra de afaceri), mai ales datorită faptului că există mai mulți furnizori în lanțul de aprovizionare, iar efectele financiare ale managementului deșeurilor sunt apreciate a fi de nivel mediu (peste 0.7 % dar sub 2.0 % din cifra de afaceri), ca urmare a manipulării unor deșeuri radioactive.

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

▪ Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară

ESRS E5-1

Prin construcție, unitățile nucleare sunt prevăzute cu 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.

CNE Cernavodă promovează utilizarea rațională a energiei și resurselor naturale, asigurând un echilibru între mediu, energie și economie, aspect menționat în Manualul sistemului de management integrat. 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.

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 centralei.

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.

Prin Politică **FCN Pitești** 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, conducerea FCN Pitești se angajează să ia măsurile necesare pentru *Monitorizarea, evaluarea și îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu, prevenirea poluării, utilizarea durabilă a resurselor și conservarea biodiversității*. Atât această politică, cât și Declarația de mediu, care include la rândul ei angajamentul privind utilizarea rațională a resurselor, sunt documente aprobate de către Directorul FCN.

Acest angajament este preluat în proceduri de lucru care detaliază modul de identificare, evaluare și gestionare a aspectelor de mediu identificate, inclusiv a celor legate de utilizarea resurselor: apă, energie, materiale. În cadrul analizei de mediu sunt identificate riscurile și oportunitățile relevante asociate aspectelor de mediu identificate.

În ceea ce privește managementul deșeurilor, FCN Pitești a adoptat o politică prin care să respecte principiile de ierarhizare a deșeurilor; astfel primul pas îl constituie prevenirea generării deșeurilor, urmat de refolosire, reciclare, alte valorificări și, în final, eliminarea sau depozitarea deșeurilor.

▪ Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară

ESRS E5-2

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. Materialele nucleare neconforme rezultate din procesele de fabricare de 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 UO₂, 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 tratare a deșeurilor radioactive din cadrul ICN Pitești pentru tratare și recuperare uraniu sub formă de cenuși uranifere, respectiv fosfat de uraniu, materiale care sunt returnate la FCN și ulterior gestionate ca materiale nucleare neconforme.

Pentru a implementa principiul de ierarhizare a deșeurilor, la nivel de FCN Pitești s-au implementat mai multe măsuri, după cum urmează:

- în scopul creșterii gradului de colectare selectivă a deșeurilor - achiziționarea de recipiente pentru colectarea selectivă conform Legii 132/2010 privind colectarea selectivă a deșeurilor în instalațiile publice, respectiv o segregare mai bună a acestora.
- pentru reducerea cantităților de deșeuri de hârtie provenite din activitatea de birou, în acest sens a fost introdusă semnătura electronică și crearea unei platforme de analiză a documentelor, pentru a se evita tipărirea documentelor.
- în activitățile de producție și de mentenanță se urmărește în primul rând repararea și reutilizarea pieselor și componentelor, acolo unde acest lucru este posibil.
- la dezmembrarea/dezafectarea unor echipamente, acele componente care pot fi reutilizate sunt păstrate, ele nefiind dispuse ca deșeuri.
- deșeurile de zircaloy-4 rezultate pe fluxul tehnologic, la recepții și controale de calitate sunt colectate controlat în regim procedurat și transferate către firme autorizate pentru prelucrarea lor și transformarea în diverse materiale de zircaloy folosite în alte industrii.
- materiale nucleare neconforme rezultate în fluxul tehnologic sunt colectate în mod controlat pentru a fi transferate spre prelucrare la Fabrica de Prelucrare Concentrate de Uraniu și returnate către FCN ca pulbere sinterizabilă de UO₂ conformă.
- deșeurile lichide radioactive (DLR) și deșeurile solide radioactive incinerabile (DSRI) sunt trimise la RATEN-ICN pentru tratare/incinerare în vederea recuperării uraniului conținut, iar materialele rezultate (fosfat de uraniu și cenuși uranifere) sunt returnate la FCN ca material nuclear neconform, care ulterior este transferat la FPCU pentru recuperarea uraniului și producerea pulberii sinterizabile de UO₂ conforme, care este trimisă la FCN și introdusă pe flux ca materie primă de bază.
- deșeurile rezultate din echipamentele individuale de protecție (halate, salopete, tricouri) sunt colectate în mod separat, respectiv sunt separate cele utilizate în zonele controlate unde există risc de contaminare radioactive de cele utilizate în zonele supravegheate din punct de vedere radiologic. În acest fel a crescut gradul de reciclare a deșeurilor textile în detrimentul incinerării acestora (dacă după decontaminare și efectuarea măsurătorilor dozimetrice se constată că acestea sunt contaminate).
- ambalajele metalice, butoaiele metalice în care se colectează uleiuri uzate, emulsii - FCN a solicitat colectarea și returnarea recipientelor, astfel încât acestea să fie reutilizate, pentru colectarea aceluiași tipuri de deșeuri.

▪ **Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară**

ESRS E5-3, ESRS 2 MDR - T

La nivelul Sediului central nu au fost stabilite ținte legate de utilizarea resurselor și economie circulară.

La nivelul **CNE Cernavodă**, conform proiectului, cantitatea de fascicule de combustibil nuclear este constantă. Deoarece gradul de utilizare al acestor fascicule se face în urma unui calcul fizico-chimic, cantitatea poate varia foarte puțin. În acest sens, nu au fost stabilite ținte legate de utilizarea acestor resurse și nici nu este cazul, deoarece asigurarea energiei la nivel național contravine economiei resurselor acestui aspect.

Intern, unul din programele în curs de implementare cu beneficii imediate asupra reducerii utilizării de resurse este reprezentat de programul de reducere a consumului intern de electricitate prin înlocuirea iluminatului în instalație de la utilizarea becurilor incandescente la iluminarea ecologică sau prin achiziționarea doar a acelor echipamente care asigură un consum redus de energie.

La nivelul **FCN Pitești**, în vederea atingerii țintelor de mediu, respectiv a realizării indicatorilor de mediu, conform procedurii *Evaluarea performanței de mediu*, este elaborat Programul de Management de Mediu în care sunt stabilite măsuri/acțiuni, responsabili și termene de implementare. În conformitate cu cerințele procedurii, lunar se analizează evoluția indicatorilor de performanță, astfel încât dacă se constată că există riscul ca aceștia să nu se realizeze, să se întreprindă acțiuni corective/preventive.

Riscurile identificate sunt documentate în fișele de risc, în cadrul cărora sunt stabilite instrumente și mecanisme de control. Analizarea și actualizarea acestora se realizează trimestrial.

Referitor la consumurile de resurse, FCN Pitești a stabilit următorii indicatori:

- Consumul de energie electrică raportat la numărul de fascicule produse - reducerea cu min 0,01% a consumului de energie electrică în anul 2023 față de anul 2021 raportat la numărul de FC-uri produse (0,4688 MWh/ FC produs), indicatorul s-a încadrat în ținta propusă, s-a înregistrat o reducere cu 6,18%

	2020	2021	2022	2023	2023	
					propus	
Cantitatea de energie electrică consumată, MWh	4746	5158	4891	4845		
Număr FC produse	10800	11000	10826	11000	0,4688	0,44
Cantitatea de energie electrică consumată/nr. FC produse	0,434	0,469	0,452	0,44		

- Utilizarea rațională a resurselor - creșterea cu minim 0,02% a randamentului de prelucrare a pulberii de UO₂ față de anul 2021 ($\eta=95,11\%$), indicatorul s-a încadrat în ținta propusă, s-a înregistrat o creștere cu 0,54%.

	2020	2021	2022	2023	2023	
					Propus	Realizat
Cantitatea de uraniu din coloanele de pastile de UO ₂ formate [kg]	199150,229	203015,959	199043,484	202783,472	95,11	95,63
Cantitatea de uraniu din pulberea de UO ₂ lansată în fabricație [kg]	217191,569	209221,668	213507,934	212040,719		
Randament [%]	95,19	95,09	95,34	95,63		

- Utilizarea rațională a resurselor - creșterea cu minim 0,02% a randamentului de prelucrare a tuburilor de Zy-4 în anul 2023 față de anul 2021 ($\eta=97,48\%$), indicatorul s-a încadrat în ținta propusă, s-a înregistrat o creștere cu 0,41%.

	2020	2021	2022	2023	2023	
					Propus	Realizat
Randament [%]	97,24	97,46	97,55	97,87	97,48	97,87

Stabilirea cantităților de materii prime și materiale, necesare producerii unui fascicul de combustibil nuclear, se realizează în conformitate cu procedurile FCN Pitești. În vederea optimizării costurilor de producție componente și fascicule combustibile, FCN Pitești a stabilit instrumente și mecanisme de control intern pentru minimizarea riscului de depășire a consumurilor specifice normate.

- Eficientizarea consumului de apă - Reducerea cu min. 0,01% a consumului de apă potabilă în anul 2023 față de anul 2021 raportat la numărul mediu de angajați (16,298 mc/nr. mediu de angajați), indicatorul s-a încadrat în ținta propusă, s-a înregistrat o reducere cu 3,8%.

	2020	2021	2022	2023	2023	
					propus	realizat
Cantitatea de apă utilizată (m ³)	7868	5505	5317	5489	16,298	15,68
Numărul mediu de salariați	338	338	341	350		
Raportul dintre cantitatea de apă utilizată și numărul mediu de salariați	23,3	16,3	15,6	15,68		

Nu au fost stabilite ținte cu privire la ierarhia deșeurilor la nivelul FCN Pitești, dar în anul 2023 FCN și-a stabilit un indicator asociat obiectivului minimizarea cantității de deșeuri solide radioactive incinerabile generate, respectiv reducerea cantității de deșeuri solide radioactive incinerabile generate raportată la numărul de FC produse. Cantitatea maximă de deșeuri solide radioactive incinerabile autorizată a fi generată conform autorizației de mediu, raportată la producția maximă autorizată este de maxim 0,56 kg/FC, indicatorul s-a încadrat în ținta propusă.

▪ Intrări de resurse

ESRS E5-4

FCN Pitești este unic producător de fascicule de combustibil nuclear tip CANDU-6 pentru CNE Cernavodă, unde sunt transformate în energie electrică.

CNE Cernavodă utilizează ca materie primă pentru producerea de energie electrică fascicule de combustibil nuclear. Cantitatea de fascicule de combustibil este prevăzută prin proiect la aproximativ 5.000 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, ținând cont de mai mulți factori.

Numărul de fascicule de combustibil utilizate pentru obținerea de energie electrică

2023	NUMĂR FASCICULE DE COMBUSTIBIL NUCLEAR UTILIZATE	
	UNITATEA 1	UNITATEA 2

	5.592	4.772
--	-------	-------

Cantitățile de materii prime și materiale reflectă cantitatea în stare inițială a materialelor, acestea fiind cântărite în activitățile de recepție, în conformitate cu procedurile interne ale FCN Pitești.

Cantitățile de materii prime și materiale estimate, necesare în procesul tehnologic pentru realizarea unei producții de **12.000 FC/an** (întreaga capacitate de producție) sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Materii prime	UM	Cantitate (*)	Mod de ambalare
1	Uraniu sub forma de pulbere sinterizabilă de UO ₂	t U	250	Butoi 200 L
2	Stearat de zinc	kg	900	Sac hârtie
3	Tablă de Zircaloy-4 1,6 mm	kg	2500	Lemn, carton
4	Tablă de Zircaloy-4 0,83 mm	kg	868	Lemn, carton
5	Tablă de Zircaloy-4 1,98 mm	Kg	300	Lemn, carton
6	Sârmă de Zircaloy-4 pentru patine	kg	650	Lemn, carton
7	Bare din Zircaloy -4 pentru dopuri	kg	7500	Lemn, carton
8	Tuburi din Zircaloy-4 pentru teci	buc	469920	Lemn, carton, staniol
9	Beriliu (sub forma de pulbere)	kg	7.8	Bidon plastic
10	Helium 4.6, puritate 99.996%	Nm ³	7800	Recipient sub presiune
11	Soluție de grafit coloidal	kg	816	Bidon tablă

La nivelul FCN Pitești s-a decis ambalarea fasciculelor de combustibil nuclear în ambalaje reutilizabile, acestea fiind realizate din lemn (lăzi). În interiorul acestora, protejarea produsului se realizează utilizând materiale plastice, metal și carton, care sunt materiale returnabile și pe care FCN Pitești le reutilizează dacă nu sunt degradate. După degradare, aceste devin deșeuri de ambalaje.

▪ Ieșiri de resurse

ESRS E5-5

Nu există ieșiri de materiale semnificative altele decât deșeurile, respectiv energia produsă.

Sediul central se află situat într-o clădire închiriată, iar în acest moment deșeurile menajere și reciclabile generate sunt colectate și eliminate de compania cu care Plaza Development are contract, respectiv Romprest, costurile fiind refacturate către SNN conform contractului de închiriere, raportat la suprafața închiriată. Pentru clădirile proprietate din Polonă/Slăvești, SNN are contract de colectare selectivă cu Romprest, însă neavând activitate în clădire, acestea sunt nesemnificative..

CNE Cernavodă

CNE Cernavodă încadrează fiecare tip de deșeu generat din propria activitate conform prevederilor legale în vigoare. Din activitățile desfășurate la CNE Cernavodă rezultă deșeuri radioactive și deșeuri neradioactive. SNN acordă o atenție deosebită managementului deșeurilor radioactive rezultate în urma desfășurării activității, toate activitățile aferente fiind autorizate în prealabil de către CNCAN.

Deșeuri radioactive

Deșeurile radioactive generate în urma activităților zilnice de întreținere, reparații, al opririlor programate sau neprogramate ale centralei constau în:

- deșeuri solide (plastic, celuloză, sticlă, lemn, filtre de purificare, filtre de la sistemele de ventilație etc.);
- deșeuri lichide organice (ulei, solvent, lichid scintilator);
- deșeuri amestecuri solide-lichide organice (inflamabile);
- deșeuri amestecuri solide-lichide apoase (șlam);
- deșeuri chimice solide și lichide.

2023	Cantitatea [m ³]	Limita conform autorizație
Deșeuri solide radioactive [m ³]	62,26	Nu există limite impuse prin autorizațiile centralei
Deșeuri amestec solid-lichid organic radioactive [m ³]	5,72	Nu există limite impuse prin autorizațiile centralei

Deșeuri lichide organice radioactive [m ³]	2,42	Nu există limite impuse prin autorizațiile centralei
--	------	--

Colectarea și sortarea deșeurilor radioactive este efectuată de personal calificat, după reguli și criteriile specificate prin proceduri și se aplică tuturor tipurilor de deșeuri radioactive.

Pentru fiecare tip de deșeuri radioactive 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 doză 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.

Reducerea volumelor de deșeuri 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. Acestea sunt stocate în interiorul gardului de protecție fizică al amplasamentului, în cadrul Depozitului Intermediar de Deșeuri Solide Radioactive.

Depozitarea finală a acestor deșeuri 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.

Deșeuri neradioactive

Conform Autorizației de Mediu, CNE Cernavodă nu efectuează operațiuni de tratare, valorificare, reciclare și eliminare a deșeurilor neradioactive generate.

Deșeurile neradioactive se colectează separat la locul generării și se depozitează în containere identificate pentru tipul respectiv de deșeu, în spații special amenajate și aprobate prin documentele centralei. Sunt emise rutine și standarde de curățenie pentru efectuarea activităților de preluare a deșeurilor din spațiile de colectare, amenajarea spațiilor, etichetarea, evidența și transferul acestora în zonele destinate depozitării temporare.

Deșeurile valorificabile (metale feroase și neferoase, plastic, PET, hârtie, baterii și acumulatori etc.) sunt predate pe bază de contract firmelor autorizate conform cerințelor legale specifice.

Deșeurile periculoase sunt colectate separat, corect etichetate și transferate de la locul generării în spațiile temporare de depozitare (acolo unde este cazul).

Deșeurile industriale neradioactive sunt eliminate / valorificate în conformitate cu procedurile centralei și reglementările legale specifice în vigoare privind evidența cantității, a naturii, originii și după caz, a destinației, frecvenței, modului de transport, a metodei de tratare și a operațiilor de eliminare/valorificare pentru raportarea corespunzătoare către autoritățile de mediu.

Deșeurile municipale și cele asimilabile celor municipale sunt colectate și transferate pe bază de contract de prestări servicii la depozitele ecologice de deșeuri.

CNE Cernavodă ține evidența lunară a cantităților de deșeuri generate, depozitate temporar, predate pentru reciclare/valorificare/eliminare.

2023	Cantitatea [tone]	Limita conform autorizație
Deșeuri neradioactive nereciclabile [tone] (acizi fără altă specificație; ape uleioase de la separatoarele ulei/apa; deșeuri anorganice cu conținut de substanțe periculoase; absorbantți, materiale filtrante, materiale de lustruire cu conținut de substanțe periculoase).	83,855	Nu există limite impuse prin autorizație
Deșeuri neradioactive periculoase [tone]	270,835	Nu există limite impuse prin autorizație

(uleiuri uzate, glicol, hidrazina/morfolină, emulsie, substanțe chimice, rășini, solide inflamabile, vaselina, șlam)		
Deșeuri neradioactive reciclate [tone] (acumulatori; anvelope uzate, pământ și pietre; hidroxid de calciu)	115,171	Nu există limite impuse prin autorizație
Deșeuri neradioactive colectate selectiv [tone] (plastic, PET, hârtie, ambalaje metal, sticlă)	23,258	Nu există limite impuse prin autorizație

Managementul combustibilului uzat

Combustibilul uzat se depozitează astfel:

- Depozitare umedă în bazinul de stocare combustibil ars al unității pentru o perioadă de minim 6 ani
- Depozitare 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 realizându-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 16 module de tip MACSTOR 200.

Deșeurile rezultate în urma dezafectării instalației

La nivelul CNE Cernavodă nu există deșeuri rezultate în urma dezafectării instalației sau a unei părți din instalație, deoarece Unitățile 1 și 2 se află în perioada de viață stabilită prin proiect și pentru care sunt prevăzute prelungiri ale duratei de viață inițiale cu încă 30 de ani (estimat - Unitatea 1 până în 2059, iar Unitatea 2 până în 2067). Până în momentul de față nu s-au realizat predicții cu privire la cantitățile de deșeuri care vor rezulta în urma activităților de dezafectare.

FCN Pitești

În procesele de fabricație, mentenanță, control tehnic de calitate, aprovizionare și transport, protecție radiologică, protecția mediului, situații de urgență etc., se utilizează o gamă largă de materiale, iar în urma activităților desfășurate rezultă trei categorii de deșeuri :

- deșeuri radioactive incinerabile/neincinerabile;
- deșeuri neradioactive (periculoase și nepericuloase);

Deșeuri radioactive

Deșeurile radioactive rezultate în urma activităților desfășurate în zonele controlate ale FCN, se clasifică astfel:

- Ape uzate radioactive (slab contaminate cu uraniu);
- Efluenți gazoși radioactivi (EGR);
- Deșeuri solide radioactive (DSR) rezultate în urma proceselor tehnologice, de control și de mentenanță, protecție radiologică, lucrări de reparații, investiții, casări, etc.
- Deșeuri solide radioactive rezultate din condiționarea deșeurilor lichide organice radioactive (solvent organic uzat, uleiuri) cu polimeri NOCHAR;
- Deșeuri lichide radioactive recuperabile (DLR) din categoria SCRAP.

Deșeurile radioactive contaminate cu uraniu natural, generate în cadrul FCN sunt:

- **Deșeuri solide radioactive cu activitate specifică joasă neincinerabile (DSRN)** – deșeuri 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.
- **Deșeuri 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.
- **Deșeuri 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.

Activitatea de gestionare a deșeurilor generate de FCN Pitești este o activitate procedurată, astfel:

- deșeurile radioactive incinerabile/neincinerabile sunt gestionate în conformitate cu cerințele procedurii – *Colectarea sortată, ambalarea, stocarea temporară și evidența deșeurilor solide radioactive neincinerabile/incinerabile*
- deșeurile necontaminate sunt gestionate în conformitate cu cerințele procedurii *Gestionarea deșeurilor necontaminate (radioactiv)*
- deșeuri contaminate cu beriliu sunt gestionate în conformitate cu cerințele procedurii *Colectarea, ambalarea și stocarea deșeurilor solide contaminate cu beriliu*
- deșeuri municipale/menajere sunt gestionate în conformitate cu cerințele procedurii *Colectarea și transferul deșeurilor municipale*.

La nivel de FCN Pitești sunt numiți prin decizie responsabili cu managementul deșeurilor/ gospodărirea deșeurilor, pe tipuri de deșeuri.

Deșeurile generate în urma desfășurării activității sunt colectate separat, pe categorii de deșeuri, măsurate dozimetric pentru a stabili dacă acestea sunt contaminate, apoi sunt transferate în vederea depozitării temporare în locuri special amenajate, ulterior fiind predate unor operatori autorizați pe categorii de deșeuri, în baza unor contracte de prestări servicii.

Cantitățile de deșeuri generate în anul 2023 sunt prezentate în Raportul de monitorizare a mediului.

Deșeuri radioactive

2023	Cantitate	Limita autorizată
Cantitate totală deșeuri solide radioactive neincinerabile (DSRN) generate	12.007,8 kg	20.000 kg/an
Cantitate totală deșeuri solide radioactive neincinerabile (DSRN) transferate la Depozitul de dispunere finală deșeuri solide radioactive de joasă activitate	16.064,4 kg	
Stocul de deșeuri solide radioactive neincinerabile la data de 31.12.2023	819,5 kg	-
Cantitate totală deșeuri solide radioactive incinerabile (DSRI) generate	2.787,4 kg	6.700 kg/an
Cantitate totală deșeuri solide radioactive incinerabile (DSRI) transferate la STDR ICN Pitești în vederea incinerării	6.248,2 kg	-
Stocul de deșeuri solide radioactive incinerabile la data de 31.12.2023	1.848,3 kg	-
Deșeuri Lichide Radioactive (DLR) transferate la STDR-ICN	330 m ³	800 m ³

Deșeuri neradioactive valorificare/reciclare

2023	Cantitatea generată în anul 2023 [tone]
Deșeuri neradioactive reciclabile [tone] (hârtie/carton, lemn, plastic, metal, etc.)	8,95
Deșeuri neradioactive periculoase [tone] (uleiuri uzate, emulsie, substanțe chimice, vaselină, etc.)	11,31

▪ Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de utilizarea resurselor și economia circulară

ESRS E5-6

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor care decurg din impacturile activității asupra intrărilor de resurse, inclusiv utilizarea resurselor, sunt apreciate în cadrul procesului de analiza dublă a materialității ca fiind foarte reduse (sub 0.1 % din cifra de afaceri), mai ales datorită faptului că există mai mulți furnizori în lanțul de aprovizionare, iar efectele financiare ale managementului deșeurilor sunt apreciate a fi de nivel mediu (peste 0.7 % dar sub 2.0 % din cifra de afaceri), ca urmare a manipulării unor deșeuri radioactive.

Nu a fost realizată o cuantificare detaliată a efectelor financiare anticipate în termeni monetari înainte de luarea în considerare a acțiunilor legate de economia circulară.

ESRS S1 – FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE

- **SNN – Forța de muncă proprie**
- **Prezentări de informații cu caracter general**

ESRS 2

Angajații sunt cea mai importantă resursă pentru succesul SNN. Forța de muncă proprie include angajații proprii SNN (Sediul Central, CNE Cernavodă și FCN Pitești) cu contract de muncă activ la data de 31 decembrie 2023. Nu sunt considerate persoanele încadrate în programe de internship, elevii din programele de școală duală și școală profesională, studenții aflați în practică, persoanele cu contract de muncă inactiv pentru că sunt în concediu de maternitate, concediu pentru creșterea copilului, concediu medical de lungă durată.

În cadrul SNN, drepturile și obligațiile salariaților stipulate în Contractul Colectiv de Muncă (CCM), precum și în Regulamentul Intern, 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 (ILO) 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 buneii-credințe ce stau la baza relațiilor de muncă.

SNN are toleranță zero față de subminarea și/sau încălcarea drepturilor omului, indiferent de forma de violare a acestora. Angajamentul de respectare a drepturilor omului se regăsește și în **valorile SNN**:

- Siguranță și sustenabilitate – se referă la siguranța echipei, a populației și a mediului, securitatea nucleară și sustenabilitatea pe termen lung. Aceste două valori sunt și rămân în continuare prioritatea noastră;
- Grijă față de angajați – considerăm că fiecare membru al echipei SNN este valoros, iar fiecare poziție este o parte importantă a succesului companiei. Fiecare dintre noi trebuie să fie mândru 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;
- Excelență 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, familiile, comunitățile, partenerii, furnizorii, clienții, și chiar 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.

Regulamentul intern SNN conține, în acord cu cerințele legale aplicabile în domeniu, principiile care stau la baza raporturilor de muncă în cadrul societății, ca de exemplu:

- protejarea/ respectarea drepturilor și libertăților fundamentale ale persoanelor;
- asigurarea condițiilor astfel încât toate activitățile efectuate de către angajații noștri să se desfășoare cu eficiență, fără prejudecați, corupție, abuz de putere și/sau presiuni politice;
- selectarea personalului se face exclusiv după criteriul competenței și compatibilității cu sistemul de lucru și sistemul de valori al SNN;
- eliminarea oricărei forme de muncă forțată, respectarea principiului nediscriminării și înlăturarea oricărei forme de încălcare a demnității umane;
- egalitatea șanselor la angajare, avansare, promovare și recompensare a salariaților;
- 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 Conduită în Afaceri al SNN face referință la aceste principii ce stau la baza raporturilor de muncă la nivelul societății.

▪ Caracteristicile forței de muncă proprii

ESRS S1-6; ESRS S1-7

La finalul anului 2023, SNN a înregistrat un total de 2352 angajați ai societății, distribuiți pe toate cele 3 amplasamente: CNE Cernavodă, FCN Pitești și Sediul central. Raportarea datelor s-a făcut pentru sfârșitul perioadei ca medie a parcursului de raportare.

SNN nu are personal contractat.

Numărul de angajați

Numărul angajaților la nivelul SNN este compilat într-un sistem de resurse umane dezvoltat și implementat la nivel de societate (Report Card), ce include indicatorii principali de resurse umane, pentru a asigura o bună vizibilitate a performanței proceselor în întreaga organizație.

Valorile aferente acestei secțiuni sunt raportate în număr de persoane și se referă la personalul angajat din cele 2 sucursale (CNE Cernavodă și FCN Pitești) și sediul central.

Numărul de angajați în funcție de gen

2023	
Gen	Numărul de angajați (număr de persoane)
Masculin	1627
Feminin	725
Altul	0
Nedeclarat	0
Total Angajați	2352

Angajații în funcție de tipul de contract, defalcat în funcție de gen

2023				
FEMININ	MASCULIN	ALTUL*	NEDECLARAT	TOTAL
Numărul de angajați (număr de persoane)				
725	1627	0	0	2352
Numărul de angajați permanenți (număr de persoane)				
725	1627	0	0	2352
Numărul de angajați temporari (număr de persoane)				
0	0	0	0	0
Numărul de angajați cu program de lucru negarantat (număr de persoane)				
0	0	0	0	0
Numărul de angajați cu normă întreagă (număr de persoane)				
724	1624	0	0	2348
Numărul de angajați cu fracțiune de normă (număr de persoane)				
1	3	0	0	4

* Genul este cel menționat de angajații înșiși.

Evoluția procentului total de persoane feminine angajate în cadrul SNN în perioada 2020 - 2023 înregistrează o tendință constantă, aceasta fiind determinată în principal de specificul locurilor de muncă din sectorul producției de energie, ale căror particularități de disponibilitate și efort sunt adresabile mai mult persoanelor de sex masculin. Cu toate acestea, procentul este mai mare decât valoarea medie a sectorului în țările membre ale Agenției pentru Energie Nucleară (NEA). Conform statisticilor OECD NEA, la nivelul anului 2021, femeile reprezentau mai puțin de un sfert (24,9%) din forța de muncă totală din sectorul nuclear (NEA, 2023³⁶).

Procentul total de persoane angajați de sex feminin

	2020	2021	2022	2023
Procentul total de persoane de sex feminin angajate în cadrul SNN	30%	29,6%	30%	30,8%
Procent total de persoane de sex feminin în Consiliul de Administrație	20%	20%	29%	33,33%
Procent total de persoane de sex feminin în conducerea executivă	0%	0%	29%	27,40%

Toți angajații SNN au contract permanent de muncă, care nu necesită reînnoire, și în peste 99% din cazuri contractele sunt cu normă întreagă (norma întreagă fiind de 40 de ore/săptămână). Doar 4 angajați au contract cu fracțiune de normă (4 ore/zi/ 20 ore/săptămână și 6 ore/zi/30 ore/săptămână).

Angajații în funcție de tipul de contract, defalcat în funcție de amplasament

2023			
CNE Cernavodă	FCN Pitești	Sediul central	TOTAL
Numărul de angajați (număr de persoane)			
1754	372	226	2352
Numărul de angajați permanenți (număr de persoane)			
1754	372	226	2352
Numărul de angajați temporari (număr de persoane)			
0	0	0	0
Numărul de angajați cu program de lucru negarantat (număr de persoane)			
0	0	0	0
Numărul de angajați cu normă întreagă (număr de persoane)			
1754	371	223	2348
Numărul de cu fracțiune de normă (număr de persoane)			
0	1	3	4

În 2023, un număr de 24 de angajați au părăsit compania, fie voluntar (demisii), fie din cauza pensionării (pensionări anticipate sau pensionări cauzate de reducerea vârstei de pensionare) sau decesului. Rata fluctuației de personal a fost de 6%, aceasta fiind constantă comparativ cu anul 2022 (rata fluctuației de personal în 2022 fiind tot de 6%).

▪ Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

SBM-2

Strategiile și politicile de resurse umane ale SNN, direcțiile de acțiune ale conducerii administrative și executive vizează respectarea drepturilor omului în conformitate cu legislația internațională și națională. Prin intermediul Contractului Colectiv de Muncă (CCM), Regulamentului Intern și procedurilor specifice dezvoltate la nivelul SNN, sunt gestionate aspectele referitoare la 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.

Codul de conduită în afaceri, Manualul de management și Declarația de politică referitoare la Sistemul de Management conțin angajamentul managementului SNN cu privire la responsabilitatea asumată de a evita să cauzeze ori să ia parte la impactul negativ asupra drepturilor

36 NEA (2023), Gender Balance in the Nuclear Sector, OECD Publishing, Paris, Retrieved [06/02/2024] from: https://www.oecd-nea.org/jcms/pl_78831/gender-balance-in-the-nuclear-sector , accesat 15.02.2024

omului prin activitățile sale, 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 societății. Un document cu privire la *Angajamentul pentru respectarea drepturilor omului - zero toleranță față de încălcarea drepturilor omului*³⁷ poate fi consultat pe website-ul societății.

Responsabilitatea protecției drepturilor omului se reflectă la nivel corporativ printr-o abordare integrată, cu responsabili pe diferite căi de acțiune și capacitate decizională:

- Consiliul de Administrație
- Directorul General
- Director Sucursale CNE Cernavodă și FCN Pitești
- Direcția Strategie Resurse Umane
- Grupul de Lucru ESG
- Entitate organizatorică distinctă pentru gestionarea Funcției de conformitate
- Politica anti-corupție, implementată și certificată conform ISO 37001
- Avertizorul de integritate
- Comisia de etică/Consilierul de etică

În unitățile SNN este asigurată participarea salariaților sau a reprezentanților acestora la discutarea problemelor acestora cu privire la drepturile omului, securitatea și sănătatea în muncă, potrivit reglementărilor legale în vigoare.

Comisia de Etică și Consilierul de Etică sunt responsabili cu transmiterea îngrijorărilor. Consilierul de Etică întocmește trimestrial rapoarte privind respectarea normelor de conduită de către angajații SNN. Rapoartele, validate de Comisia de Etică și aprobate de Directorul Unității SNN se comunică angajaților. Rapoartele trimestriale sunt necesare pentru:

- a constata cauzele care determină încălcarea normelor de conduită profesională, inclusiv a constrângerilor sau amenințărilor exercitate asupra unui angajat pentru a-l determina să încalce dispoziții legale în vigoare ori să le aplice necorespunzător;
- a identifica modalitățile de prevenire a încălcării normelor de conduită profesională;
- a adopta măsuri privind reducerea și eliminarea cazurilor de nerespectare a prevederilor legale.

De asemenea, pentru personalul SNN există o aplicație de transmitere a propunerilor de îmbunătățire și o aplicație de raportare a condițiilor anormale.

▪ Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3

Identificarea problemelor importante ce țin de respectarea drepturilor omului sunt atent analizate, astfel, prin conținutul politicilor de resurse umane, a prevederilor Contractului Colectiv de Muncă (CCM) și ale Planului de administrare al SNN sunt adaptate specificului industriei nucleare, contribuind astfel la asigurarea culturii și a climatului organizațional, urmând dezideratul potrivit căruia securitatea nucleară este cea mai importantă.

Serviciul Managementul Riscului (SMR) existent la nivelul sediului central evaluează periodic riscurile SNN. La nivelul fiecărui departament este desemnat un responsabil pentru riscurile departamentale, iar la sucursale sau subunități, rolul este asigurat de un reprezentant coordonat de la sediul central, și câte un responsabil în fiecare departament. Sistemul de management al riscurilor este compatibil cu standardul ISO 31000. SMR prezintă și publică un raport în urma analizei sistemului de management al riscurilor, raport care cuprinde și registrele de riscuri. Sistemul de management al riscurilor și riscurile companiei sunt revizuite trimestrial de către Comisia sistemului de control managerial (SCIM), prezidată de Directorul General.

Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023-2026 conține în cuprinsul obiectivelor strategice ale societății acțiuni ce privesc Securitatea și Sănătatea în Muncă în cadrul responsabilității sociale corporatiste și direcțiile principale de acțiune în ceea ce privește managementul capitalului uman.

Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate forței de muncă proprii sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză de dublă materialitate, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură și a registrelor de riscuri, rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Condițiile de lucru	Incidentele nucleare, deși sunt extrem de rare la nivelul industriei, pot avea un impact potențial negativ la scară largă asupra sănătății oamenilor și asupra mediului, cu afectarea reputației SNN și a unor cerințe legale.	Risc: În timp ce SNN, la fel ca și alți operatori de centrale nucleare din multe regiuni, a funcționat timp de decenii fără incidente majore de siguranță publică, apariția incidentelor rare, dar de mare amploare, oriunde în lume,

37 https://www.nuclearelectrica.ro/ir/wp-content/uploads/sites/9/2023/07/SNN_Angajament_Drepturile-omului_RO_20230530.pdf

		<p>poate avea un impact major asupra întregului sector al energiei nucleare.</p> <p>SNN s-ar putea confrunta cu pierderea licenței de operare, fie în întregime, fie în exploatarea unor unități nucleare, precum și multe alte consecințe financiare în cazul unui accident - deși există asigurări și pot avea protecții legale împotriva anumitor obligații..</p>
Oportunități și tratament egal pentru toți	Impact potențial pozitiv deoarece SNN menține o pregătire corespunzătoare pentru situații de urgență pentru tot personalul, dar și o cultură puternică a siguranței	Oportunitate: O cultură puternică a siguranței și o supraveghere a siguranței operaționale la nivelul SNN pot conduce la detectarea din fază incipientă a incidentelor, respectiv la răspunsul mai eficient la astfel de incidente, atenuând riscurile financiare potențiale și îmbunătățind eficiența operațională.
Alte drepturi legate de munca angajaților proprii	Impact potențial negativ minim dacă nu sunt respectate drepturile angajaților proprii cu eventualitatea afectării reputației SNN și a unor cerințe legale	Risc: Dacă nu se respectă alte drepturi ale angajaților (legate de munca forțată, munca copiilor sau confidențialitate), activitatea SNN poate afecta indirect drepturile angajaților săi în caz de identificare a unor cazuri de nerespectare a drepturilor omului.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale oportunităților care decurg din impacturile asupra forței de muncă proprii sunt apreciate ca fiind de nivel foarte redus (sub 0,1% din cifra de afaceri anuală), iar impactul riscurilor sunt apreciate ca fiind de nivel semnificativ (peste 0,7 % dar sub 2,0 % din cifra de afaceri) în cadrul procesului de analiza dublă a materialității.

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

▪ **Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi**

ESRS S1-2

Toți lucrătorii SNN au acces la politicile de resurse umane, Contractul Colectiv de Muncă, Regulamentul Intern și Codul de Conduită a salariatului din domeniul nuclear, Codul de etică și conduită în afaceri, disponibile pe intranetul societății. Procesele pentru colaborarea dintre angajator și salariați sunt reglementate la nivelul SNN prin Contractul Colectiv de Munca și prin Sistemul de Management al Securității și Sănătății în Munca implementat și certificat la nivelul fiecărei unități din cadrul SNN, potrivit SR ISO 45001:2018.

Prevederile CCM 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. Comisia de negociere a CCM (formată din reprezentanți ai administrației desemnați de către Consiliul de Administrație, iar reprezentanții sindicatului reprezentativ la nivelul societății.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 367/2022, comisia desemnată pentru negocierea CCM la nivel de SNN este formată din angajator, reprezentat de membrii din partea administrației, desemnați prin decizia Consiliului de Administrație, și Sindicatul reprezentativ, respectiv membrii desemnați prin mandat de către președintele Sindicatului Reprezentativ. Ședințele Comisiei de Negociere se desfășoară, de regulă, la sediul societății sau în orice alt loc indicat în convocatorul ședinței respective. Participarea la ședințe se va face de regulă, personal și, prin excepție, prin mijloace de comunicare la distanță care să întrunească condițiile tehnice necesare pentru identificarea participanților și participarea efectivă a acestora (de tipul video-conferință, teleconferință etc.), de regulă în timpul programului de lucru, dacă părțile nu convin altfel.

O **comisie paritară administrație – sindicat** constituită prin decizia conducerii SNN are o serie de atribuții stabilite prin CMM:

- interpretează în mod unitar clauzele CCM;
- analizează și soluționează contestațiile salariaților cu privire la modul de rezolvare de către conducerile unităților SNN a cererilor, sesizărilor și reclamațiilor făcute de aceștia, legate de aplicarea CCM și legislația în domeniul relațiilor de muncă;
- la solicitarea salariaților, încearcă să rezolve pe cale amiabilă potențialele situații care intră în competența de soluționare a instanțelor judecătorești, înainte de sesizarea acestora cu soluționarea situațiilor în cauză. Soluționarea pe cale amiabilă se va face de urgență, astfel încât să nu afecteze termenul legal de sesizare a instanței competente. Soluționarea litigiului pe cale amiabilă împiedică sesizarea instanței;
- urmărește aplicarea CCM, a Regulamentului Intern, a Codului de Conduită a salariatului în domeniul nuclear, a prevederilor legale și a altor acorduri ce privesc raporturile de muncă;
- sesizează conducerea SNN și, după caz, Consiliul de Administrație, despre cazurile de încălcare a prevederilor legale, a CCM și a altor acorduri privind raporturile de muncă;
- îndeplinește alte atribuții prevăzute de lege și/sau rezultate din Regulamentul propriu de funcționare, anexa la CCM;
- întocmește rapoarte la cererea oricăreia dintre părți cu privire la respectarea CCM, a Regulamentului Intern, a Codului de Conduită a salariatului în domeniul nuclear, a prevederilor legale și a altor acorduri încheiate în condițiile legii, pe care le comunică conducerii societății, precum și conducerii sindicatului.

În ceea ce privește aspectele referitoare la **securitatea și sănătatea în muncă**, colaborarea cu lucrătorii și cu reprezentanții acestora se realizează prin intermediul **Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă (CSSM)**, care își desfășoară activitatea potrivit unui Regulament de Organizare și Funcționare (ROF) propriu, în care sunt definite inclusiv atribuțiile acestui Comitet. Reprezentanții salariaților sunt desemnați de către Sindicatul reprezentativ al SNN și include reprezentanți ai tuturor lucrătorilor din cadrul unităților SNN. Directorul General al SNN desemnează prin decizie membrii CSSM, precum și președintele acestui comitet. CSSM se întrunește cel puțin o dată pe trimestru, și ori de câte ori este necesar, iar Ordinea de zi a fiecărei întruniri a CSSM este stabilită de către președinte și secretarul Comitetului, cu consultarea reprezentanților lucrătorilor, și este transmisă membrilor Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă și Inspectoratului Teritorial de Muncă, cu cel puțin 5 zile înaintea datei stabilite pentru întrunirea comitetului. Un Proces Verbal se întocmește la fiecare ședință, care este semnat de toți membrii CSSM și ulterior se transmite conform legii la Inspectoratul Teritorial de Muncă.

În cursul anului 2023 au fost supuse dezbaterii în cadrul CSSM în principal următoarele aspecte:

- Raportul anual al activității de securitate a muncii, întocmit unitar la nivelul întregii societăți;
- Raportul privind supravegherea sănătății la locul de munca, întocmit de către unitatea medicală ce asigură serviciile de medicină muncii la nivelul fiecărei unități SNN;
- Stadiul realizării Programului de măsuri privind SSM aferent anului 2023;
- Analiza și actualizarea Regulamentului pentru acordarea alimentației de protecție într-un mod unitar la nivelul locurilor de muncă din cadrul SNN ce necesită acordarea către lucrători a alimentației de protecție;
- Discutarea termenilor pentru contractarea de servicii specializate de evaluare psihosocială și acordare de consiliere psihologică salariaților SNN;
- Analiza comparativă cu perioada 2021 – 2022 a tendințelor constatările în urma monitorizării stării de securitate și sănătate în muncă la nivelul unităților de producție din cadrul CNE Cernavodă, FCN Pitești și locurilor de muncă din Sediul Central;
-
- Analiza privind continuarea serviciilor de testare Covid-19 a salariaților SNN;
- Analiza și validarea reviziei realizate la "Instrucțiune de acordare a serviciilor medicale de recuperare și refacere fizică la Dispensarul CNE-Cernavodă".
- Identificarea și dezvoltarea unei modalități de abordare unitară a decontării ochelarilor conform deciziei Curții de Justiție a Uniunii Europene conform căreia ochelarii de vedere destinați celor care lucrează cu un monitor trebuie furnizați angajaților de către angajator sau acesta să ramburseze cheltuielile aferente;
- Validarea reviziei procedurii privind instructajul de securitatea muncii și situații de urgență privind instruirea la CNE Cernavodă, procedura fiind aliniată la cerințele legale specifice;
- Propunerea unei strategii privind achiziția de echipament individual de protecție conform legislației specifice de SSM și achiziții publice având în vedere problemele raportate de unii lucrători privind calitatea celui achiziționat de CNE Cernavodă în perioada 2018-2022;
- Prezentarea situației legislative și a consultării realizate de sindicatul reprezentativ al SNN cu părțile implicate în ceea ce privește încadrarea în condiții deosebite pentru personalul CNE Cernavodă și personalul FCN Pitești, expus condițiilor de muncă specifice producerii energiei electrice din surse nucleare;
- Analiza stării de sănătate și a măsurilor adoptate în contextul pandemiei de SARS CoV2, precum și altor îmbolnăviri virale cu răspândire în masă;
- Analiza unor proceduri și instrucțiuni specifice domeniului SSM.

De asemenea, personalul de conducere din Sediul Central efectuează activități de observare și îndrumare în cadrul succursalelor, în conformitate cu procedura aferentă, iar rezultatele se documentează într-un Raport de observare, pentru domeniul securitatea și sănătatea în muncă. Pentru anul 2023 au fost planificate și realizate două astfel de acțiuni, concluziile fiind înscrise pentru fiecare acțiune într-un Raport de observare și prezentate în ședințele de analiza periodică ale managementului de vârf al SNN.

În cadrul SNN există o procedură cu privire la organizarea și funcționarea **Comisiei de Etică**, precum și statutul consilierilor de etică din cadrul societății, care acoperă și evaluarea și atenuarea impactului asupra drepturilor omului:

- Administrarea și dezvoltarea valorilor etice ale companiei, asigurarea conformării cu regulile etice de conduită în afaceri, în toate structurile companiei și la toate nivelurile;
- Coordonarea și supervizarea procesului de dezvoltare, interpretare și implementare a politicilor și programelor de etică;
- Analiza situațiilor prezentate în sesizările/rapoartele privind încălcarea standardelor de etică, politicilor și procedurilor organizației și transmiterea acestora spre cei competenți să le soluționeze;
- Consilierea salariaților privind modul de abordare a unor situații astfel încât să nu fie încălcate niciun fel de norme etice;
- Participarea la investigațiile desfășurate privind încălcarea codului de conduită și regulilor interne ale companiei, și formularea de recomandări în vederea soluționării legale a cazului;
- Organizarea training-urilor pe linie de etică și conformare cu regulile organizației, precum și efectuarea comunicărilor periodice privind etica, conformarea cu regulile și cerințele de conduită în afaceri;
- Integrarea noilor angajați în ambientul de etică, conformarea cu regulile, practicile de afaceri ale companiei;
- Măsurarea și administrarea performanței companiei în domeniul eticii și conformității;
- Întocmirea de rapoarte trimestriale privind respectarea normelor de conduită de către angajații din cadrul unității.

Orice aspect ce aduce atingere drepturilor omului sunt analizate și raportate de consilierii de etică, iar în situația confirmării unei forme de violare a drepturilor omului sunt inițiate procedurile de atragere a răspunderii disciplinare, în acord cu prevederile legale și ale Regulamentului Intern al SNN.

În cadrul lucrărilor/serviciilor prestate de contractori sunt incluse către aceștia în documentația de achiziție cerințe ce țin de conformarea serviciilor/lucrărilor prestate cu cerințele legale aplicabile în domeniu, aceștia urmând să încheie convenții privind accesul în unitățile SNN și

respectiv convenții privind delimitarea răspunderilor în domeniul securității și sănătății în muncă și a situațiilor de urgență, ce conțin și prevederi ce contribuie la respectarea drepturilor omului.

▪ **Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii proprii își pot exprima preocupările**

ESRS S1-3

Regulamentul Intern al SNN conține drepturile și obligațiile salariaților și a angajatorului, inclusiv reguli privind respectarea nediscriminării și a încălcării demnității umane, reguli privind conflictul de interese, procedura disciplinară sau cu privire la soluționarea cererilor sau a reclamațiilor salariaților. Acest regulament este adus la cunoștință salariaților și este semnat de aceștia odată cu luarea la cunoștință a prevederilor.

Personalul SNN este încurajat să raporteze cu bună credință acțiunile ilicite sau abaterile cunoscute, potențiale sau suspectate, fără teama de represalii, conform procedurii de raportare a neregulilor și protecția avertizorilor.

Când există dubii cu privire la un aspect care ar trebui raportat, angajații pot solicita clarificări consilierului de etică sau reprezentantului privind conformitatea de la nivelul SNN sau al sucursalelor. În ceea ce privește raportarea neregulilor, salariații le pot raporta prin intermediul secțiunilor Avertizor de Integritate de pe intranetul și site-ul companiei, către managerii lor, către ofițerul de conformitate sau reprezentantul privind conformitatea de la nivelul sucursalelor, consilierii de etică de la SNN și sucursale, conducerea companiei. Managerii au fost instruiți să sprijine și să încurajeze raportarea abaterilor, să contribuie la crearea unui mediu în care angajații pot să expună problemele sau să adreseze întrebări fără teama de presiune.

Serviciul Etică și Conformitate s-a asigurat că salariații au la dispoziție canale multiple ce pot fi utilizate pentru raportarea problemelor de conformitate (inclusiv secțiunile Avertizor de Integritate de pe intranetul și site-ul companiei), care să le permită să raporteze potențiale încălcări ale Codului de Etică și Conduită în Afaceri al SNN, și ale oricărei politici ale societății sau legi, fără teama de repercusiuni.

Riscurile privind activitățile în domeniul resurselor umane desfășurate la nivelul SNN sunt identificate, evaluate și ținute sub control prin intermediul aplicației informatice "ARM - Risk Management", special dezvoltată și implementată unitar la nivelul societății. Aceste riscuri sunt asociate atât proiectelor curente, cât și celor viitoare. Riscurile sunt evaluate trimestrial.

Pentru noii angajați există un program de integrare ce conține informații cu privire la politicile de resurse umane, CCM, Regulament Intern și disponibilitatea acestora pe intranetul SNN.

Regulamentul Intern prevede și obligația conducerii SNN și a unităților sale, ca în contractele de colaborare sau asociere cu partenerii români sau străini să respecte drepturile și obligațiile salariaților prevăzute în CCM și prezentul Regulament Intern pe întreaga durată a colaborării.

Serviciul Etică și Conformitate recepționează toate sesizările efectuate de salariați folosind platforma Avertizor de integritate și este responsabil cu analiza, evaluarea și soluționarea acestora. În funcție de conținutul sesizărilor, Serviciul Etică și Conformitate poate demara evaluări preliminare ale aspectelor în cauză, investigații de conformitate, acțiuni de audit ad-hoc împreună cu departamentul Audit Intern, investigații antifraudă împreună cu Biroul Antifraudă, care au ca finalitate un raport destinat conducerii SNN. De asemenea, în cazuri mai puțin complexe, Serviciul Etică și Conformitate cooperează cu alte structuri responsabile în soluționarea sesizărilor.

Dilemele etice sau sesizările legate de etică sunt gestionate de către consilierul de etică desemnat la nivelul SNN și al sucursalelor.

O altă formă de consultare și participare a lucrătorilor în domeniul securității și sănătății în muncă constă în derularea unor acțiuni de chestionare a satisfacției salariaților față de modul în care sunt asigurate cerințele de securitate și sănătate în muncă. Aspectele semnalate sau propuse de angajați sunt analizate și avute în vedere la stabilirea măsurilor și acțiunilor de prevenire și protecție, inclusiv în analiza ședințelor CSSM.

Procesele de remediere a impacturilor negative și canalele prin care angajații își pot exprima preocupările în domeniul securității și sănătății în muncă sunt stabilite prin Contractul Colectiv de Munca ce reglementează organizarea și funcționarea CSSM. Salariații pot exprima direct către reprezentanții lor în CSSM preocupările legate de securitatea și sănătatea în muncă, precum și cu ajutorul chestionarelor de satisfacție transmise cel puțin o dată pe an pentru analiza satisfacției lucrătorilor cu privire la condițiile de muncă și măsurile de securitate și sănătate adoptate.

CCM prevede obligația unităților SNN de a lua toate măsurile necesare pentru protejarea vieții și sănătății salariaților, iar dacă măsurile preconizate, care vizează ameliorarea condițiilor de muncă și protecția corespunzătoare conform prevederilor legale în vigoare, nu sunt posibile, se procedează la compensații bănești sau de alta natură, în condițiile legii. Astfel societatea asigură, fără a implica niciun cost pentru angajați, pentru acele locuri de muncă unde condițiile de muncă o impun: Echipament Individual de Protecție, alimentație de protecție, servicii medicale de recuperare a capacității de muncă, decontarea ochelarilor de vedere pentru personalul expus lucrului la videoterminale, asigurare privată pentru accidente de muncă și boli profesionale, etc.

Evaluarea eficacității măsurilor corective în domeniul Securității și Sănătății în munca se realizează prin analize focalizate și prin analize în cadrul CSSM, desfășurate în mod documentat prin Rapoarte de stadiu al realizării programului de SSM și Raportul anual de SSM. Concluziile și eventualele acțiuni rezultate sunt consemnate în Procesele Verbale ale ședințelor CSSM și în Planuri de acțiuni asumate la nivelul fiecărei unități a SSM.

▪ Condiții de muncă

▪ Politici legate de forța de muncă proprie

ESRS S1-1

Articolul 20 din Constituția României ratifică tratatele universale și europene privind drepturile omului. Activitatea SNN constă în producție și furnizare de energie electrică și se desfășoară exclusiv în România. Organizațiile din România evaluează potențialele efecte negative asociate cu operațiunile lor, inclusiv GDPR, corupție, sesizări/plângeri/reclamații, negociere colectivă și alte topice importante din domeniul social identificate ca materiale. Toate politicile și procedurile operaționale SNN se aplică pentru întreaga organizație.

Genul și exploatarea prin muncă a minorilor sau traficul de persoane nu reprezintă o îngrijorare pentru angajații din România, având în vedere faptul că nu sunt identificate cazuri raportate de discriminare de gen, violență de gen sau exploatarea prin muncă a minorilor, cu excepția cazurilor din contextele de familie. Constituția României prevede că minorii sub 15 ani nu pot fi angajați ca salariați, iar exploatarea și folosirea minorilor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. În prezent, în România, nu există rapoarte ale UNICEF sau ale altor ONG-uri care să indice existența unor cazuri de exploatare prin muncă a minorilor.

Codul de conduita în afaceri, Manualul de management și Declarația de politică referitoare la Sistemul de Management conțin angajamentul managementului SNN cu privire la Responsabilitatea asumată de a evita să cauzeze ori să ia parte la impactul negativ asupra drepturilor omului prin activitățile sale, 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 societății.

Manualul Sistemului de Management al SNN conține prevederi potrivit cărora managementul asigură condiții de muncă adecvate pentru desfășurarea activităților prin controlul permanent al riscurilor privind securitatea și sănătatea în muncă în vederea minimizării acestora și se monitorizează starea de sănătate a angajaților în vederea menținerii capacității de muncă a acestora.

În mod corelativ la nivelul fiecărei sucursale a SNN este disponibilă o declarație angajament a managementului cu privire la conformarea cu cerințele legale și de reglementare în domeniul SSM, controlul riscurilor ce privesc securitatea și sănătatea în muncă precum și la îmbunătățirea continuă a performanțelor în domeniul SSM.

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. Drepturile și obligațiile salariaților sunt stipulate în Contractul Colectiv de Muncă al SNN (CCM), precum și în Regulamentul Intern al SNN. Acestea 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 (ILO) 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.

SNN acordă o deosebită atenție 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, prevenirea 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.

Mecanismul de soluționare a reclamațiilor/plângerilor în legătură cu aspectele privind personalul este exemplificat în Procedura cu privire la Raportarea neregulilor și protecția avertizorilor și Regulamentul de funcționare a Comisiei de Etică și Etică și statutul consilierilor de etică la nivelul SNN SA.

Serviciul Etică și Conformitate recepționează toate sesizările efectuate de salariați prin intermediul platformei Avertizor de integritate și este responsabil cu analiza, evaluarea și soluționarea acestora. În funcție de conținutul sesizărilor, Serviciul Etică și Conformitate poate demara evaluări preliminare ale aspectelor în cauză, investigații de conformitate, acțiuni de audit ad-hoc împreună cu departamentul Audit Intern, investigații antifraudă împreună cu Biroul Antifraudă, care au ca finalitate un raport destinat conducerii SNN. De asemenea, în cazuri mai puțin complexe, Serviciul Etică și Conformitate cooperează cu alte structuri responsabile în soluționarea sesizărilor. Dilemele etice sau sesizările legate de etică sunt gestionate de către consilierul de etică desemnat la nivelul SNN și al sucursalelor.

▪ Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni și abordări

ESRS S1-4

La baza culturii organizaționale a SNN stau convingerile generale ale membrilor companiei: Safety First (siguranța are prioritate), conștientizarea importanței siguranței și securității nucleare în toate activitățile conduse, precum și focusul asupra îmbunătățirii continue. SNN a adoptat principiile WANO (World Association of Nuclear Operators) și INPO (Institute of Nuclear Power Operations) cu privire la cultura de îmbunătățire continuă "Staying on top", acestea fiind parte din baza culturii organizaționale și a culturii de securitate nucleară implementate în cadrul SNN.

În unitățile SNN este asigurată participarea salariaților la discutarea tuturor problemelor referitoare la securitatea și sănătatea în muncă, potrivit reglementărilor legale în vigoare (Legea nr.319/2006 a securității și sănătății în muncă, art.18).

Declarația de politică a managementului SNN referitoare la Sistemul de Management conține angajamentul la cel mai înalt nivel de management al societății pentru asigurarea condițiilor pentru consultarea și participarea lucrătorilor cu privire la aspectele legate de securitatea și sănătatea în muncă, iar Contractul Colectiv de Muncă (CCM) conține prevederi referitoare la condițiile de muncă și securitatea și sănătatea în muncă în cadrul societății.

Prin dispozițiile CCM, părțile, adică angajatorul și salariații, se obligă să depună eforturile necesare pentru instituționalizarea unui sistem organizat, având drept scop ameliorarea continuă a condițiilor de muncă. În acest context, unitățile din cadrul SNN au obligația să ia toate măsurile necesare pentru protejarea vieții și sănătății salariaților, a compensațiilor precizate de lege, în cazul în care se impun. De asemenea, angajatorul are obligația de a asigura securitatea și sănătatea salariaților în toate aspectele legate de muncă, iar dacă unitatea SNN apelează la persoane sau servicii externe, aceasta nu o exonerează de răspundere în acest domeniu.

Potrivit prevederilor CCM, obligațiile salariaților în domeniul radioprotecției, securității și sănătății în muncă nu pot aduce atingere responsabilității unității SNN, care răspunde de:

- evaluarea și combaterea riscurilor la sursă;
- evidențierea riscurilor ce nu pot fi evitate și instruirea corespunzătoare a salariaților;
- stabilirea instrucțiunilor, tehnologiilor și normelor specifice;
- dotarea corespunzătoare cu echipament de radioprotecție și echipament individual de protecție;
- crearea condițiilor necesare desfășurării activității Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă (CSSM), conform atribuțiilor prevăzute de lege și corespunzător volumului activității;
- planificarea prevenirii riscurilor profesionale;
- elaborarea și aplicarea altor măsuri specifice activității SNN.

Salariații SNN au obligația de a avea în grijă propria sănătate și securitate, precum și pe aceea a altor persoane ce pot fi afectate de acțiunile lor în timpul de lucru, și de aceea sunt obligați să respecte toate prevederile normelor, instrucțiunilor și regulamentelor elaborate în acest sens. Această obligație, ce decurge din dispozițiile legislației în vigoare (Legea nr.319 / 2006 a securității și sănătății în muncă, art.22), este corelativ cuprinsă în CMM, Fișa postului fiecărui angajat, precum și în Regulamentul Intern al SNN.

Concret, consultarea și participarea salariaților SNN la discutarea tuturor problemelor referitoare la securitatea și sănătatea în muncă se realizează în cadrul Comitetului de Securitate și Sănătate în Munca (CSSM), organizat la nivelul întregii societăți. Componenta CSSM a fost actualizată în cursul anului 2023, prin Decizia Directorului General.. Reprezentanții salariaților în CSSM sunt nominalizați pentru o durată de 2 ani, de către sindicatul reprezentativ din cadrul SNN. CSSM este condus de un președinte nominalizat de Directorul General al SNN, și este organizat și funcționează în baza unui Regulament propriu, anexă la CCM.

Prin specificul culturii de securitate nucleară este încurajată atitudinea interogativă, toți lucrătorii sunt vigilenți pentru presupuneri, anomalii, valori, condiții sau activități care pot avea un efect nedorit asupra siguranței la locul de muncă, astfel că lucrătorii sunt încurajați să își exprime opinia cu privire la condițiile de munca, precum și la orice aspect din activitatea profesională ce poate aduce atingere securității și sănătății la locul de muncă.

Potrivit Programului de securitate și sănătate a muncii aprobat pentru anul 2023 au fost stabilite cu termene și responsabilități următoarele acțiuni tematice specifice acestui domeniu:

- Asigurarea dotării cu echipament individual de protecție;
- Asigurarea dotărilor, verificărilor și încercărilor pentru echipamentele tehnice de protecție;
- Asigurarea și derularea serviciilor externe pentru verificarea și întreținerea echipamentelor tehnice de radioprotecție;
- Asigurarea serviciilor de supraveghere a sănătății lucrătorilor, respectiv a serviciilor de: medicina muncii, medicină de urgență, testare COVID-19, serviciilor medicale de recuperare a capacității de muncă, a serviciilor de educație medicală;
- Asigurarea monitorizării răspândirii virusului COVID-19;
- Asigurarea materialelor igienico-sanitare;
- Asigurarea alimentației de protecție;
- Asigurarea determinărilor și măsurării concentrație de noxe la locurile de muncă expuse;
- Asigurarea evaluărilor de risc privind securitatea și sănătatea în muncă;
- Asigurarea serviciilor de deratizare, dezinfecție și dezinsecție;
- Asigurarea menținerii în stare optimă a vestiarelor, grupurilor sanitare și a dotărilor acestor facilități;
- Asigurarea pregătirii specifice a lucrătorilor în domeniul securității și sănătății în muncă;
- Asigurarea analizelor de tendință/performanță în domeniul securității și sănătății în muncă;
- Analiza OPEX intern și extern în domeniul securității și sănătății în muncă.

Ținte legate de gestionarea impacturilor semnificative, de promovarea impacturilor pozitive, precum și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

ESRS S1-5

Adoptarea de ținte specifice legate de angajații noștri nu a fost încă efectuată în cadrul unui proces intern, în baza materialității.

Cu toate acestea, compania are implementate o serie de coduri de conduită și sisteme de management în cadrul cărora sunt stabiliți indicatori și ținte anuale (descrise la ESRS S1-14) ce privesc procesul de securitate și sănătate în muncă:

- Asigurarea protecției personalului pe durata desfășurării activităților în cadrul SNN
- Respectarea cerințelor legale în ceea ce privește SSM
- Îndeplinirea programului SSM
- Asigurarea stării de sănătate a personalului
- Îndeplinirea acțiunilor stabilite în domeniul SSM
- Respectarea programului de instruire în domeniul SSM.

Angajamentul pentru respectarea drepturilor omului stipulează toleranță zero față de subminarea și/sau încălcarea drepturilor omului, indiferent de forma de violare a acestor drepturi.

▪ Acoperirea negocierilor colective și dialogul social

ESRS S1-8

Condițiile de muncă și condițiile de angajare ale angajaților sunt determinate de Contractul Colectiv de Muncă (CCM), negociat cu sindicatele SNN. Regulamentul Intern, CCM și Contractul Individual de Muncă menționează faptul că angajații au dreptul de asociere și libertate sindicală.

Toți angajații societății sunt acoperiți de prevederile aceluiași CCM.

Reprezentarea angajaților se face prin participarea sindicatului reprezentativ (Sindicatul CNE Cernavodă) la ședințele și discuțiile cu reprezentanții administrației. La nivelul SNN mai există 2 sindicate constituite, dar care nu sunt reprezentative la nivelul Societății: Sindicatul Liber Energetica Nucleară '90. și Sindicatul FCN Pitești . Relația cu sindicatele este una permanentă și constă în întâlniri/consultații cu acestea, iar prevederile CCM 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 legale în vigoare (Legea nr. 367/2022).

Planul de administrare al SNN pentru perioada anilor 2023 – 2027 conține prevederi cu privire la negocierea colectivă, derulată potrivit prevederilor legale aplicabile pentru încheierea CCM al societății. În anul 2023 a fost aplicabil la nivel de societate un contract colectiv de muncă ce a fost înregistrat legal la ITM București, ca urmare a desfășurării unui proces de negociere colectivă, în concordanță cu cerințele legale în vigoare.

2023	TOTAL
Număr angajați care fac obiectul unor contracte colective de muncă	2352
Număr angajați membri în sindicat	1687

▪ Salarii adecvate

ESRS S1-10

Salarizarea personalului SNN este reglementată în mod unitar prin Contractul Colectiv de Muncă (CCM). CCM conține o ierarhizare a funcțiilor și meseriilor din cadrul SNN, unde sunt stabilite limite de salarizare pentru fiecare nivel ierarhic, stabilit conform complexității muncii, a gradului de tehnicitate și competența profesională specifică posturilor din organigrama societății.

La negocierea salariului se au în vedere cerințele cuprinse în Fișa Postului (anexă la Contractul Individual de Muncă), o evaluare comparativă cu nivelurile medii ale veniturilor atinse în activitățile similare pe plan național și 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 societății. La stabilirea limitelor din Nomenclatorul de Ierarhizare a Funcțiilor prevăzut în CCM, s-au avut în vedere nivelurile medii atinse în activitățile similare pe plan național și internațional. SNN, în calitate sa de titular de autorizație pentru instalațiile nucleare are obligația de a implementa măsurile și politicile adecvate pentru a asigura o salarizare competitivă stabilită cel puțin la nivelul mediu asigurat de organizațiile similare din industria nucleară din Uniunea Europeană pentru funcțiile importante pentru securitatea nucleară, conform normelor de Securitate nucleară emise de către CNCAN, organ de reglementare în domeniul nuclear.

SNN 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, conține prevederi conforme cu legislația națională aplicabilă în domeniu și respectă clauzele stipulate de Ordinul nr. 64/2003 privind aprobarea modelului - cadru al Contractului Individual de Muncă.

▪ Protecția socială

ESRS S1-11

Conform Contractului Colectiv de Muncă (CCM), toți salariații SNN beneficiază de protecție socială la locul de muncă.

La reluarea activității, pentru salariații care s-au aflat în concediu pentru incapacitate temporară de muncă, concediu de risc maternal, concediu de maternitate, concediu pentru îngrijirea copilului bolnav în vârstă de până la 7 ani, concediu pentru formare profesională, care au întrerupt activitatea temporar fără încetarea raportului de muncă (grevă, cercetare disciplinară prealabilă, regim de așteptare), ce nu au beneficiat de prevederile Art. 6.24 din CCM, alin. (1) și (2), acest drept se va acorda la finalul lunii respective.

Salariații detașați la unități din cadrul SNN primesc bonusurile de la unitățile în care își desfășoară activitatea la data plății acestora.

Drepturile prevăzute la Art. 6.24 din CCM, alin. (1) se acordă prin Protocol încheiat de către Comisia de negociere a CCM SNN. Aceste drepturi includ:

- Unitățile SNN vor acorda salariatului un ajutor material la nașterea sau înfierea fiecărui copil (în vârstă de până la 18 ani);
- Salariații SNN beneficiază de un ajutor în sumă fixă pentru compensarea consumului de energie electrică;
- Ajutor de pensionare pentru cota de energie electrică;
- Salariații SNN beneficiază de un ajutor în sumă fixă pentru compensarea consumului de energie termică;
- Salariații afectați de concedieri pentru motive care nu țin de persoana lor beneficiază de măsuri active de combatere a șomajului și de compensații în condițiile prevăzute de lege și de CCM;
- În cazul în care salariatul și-a pierdut total capacitatea de muncă în urma unui accident de muncă ori în legătură cu munca, a unei îmbolnăviri profesionale sau în legătură cu profesia, acesta beneficiază de plăți compensatorii efectuate în baza poliței de asigurare contractate de SNN;
- Salariații SNN care și-au pierdut total capacitatea de muncă în urma unor accidente de muncă ori în legătură cu munca, îmbolnăviri profesionale sau în legătură cu profesia, beneficiază la data pensionării de un ajutor;
- În cazul decesului salariatului într-un accident de muncă, în urma unei boli profesionale sau boli în legătură cu profesia, va beneficia de prevederile poliței de asigurare contractată de SNN;
- În cazul îmbolnăvirilor profesionale sau în legătură cu profesia și a accidentelor de muncă sau în legătură cu munca, salariații în cauză vor fi trimiși la tratamente medicale;
- Salariaților care au contactat în timpul muncii boli profesionale sau legate de profesie, li se va asigura de către SNN recuperarea capacității de muncă în unități specializate până la îndeplinirea condițiilor de pensionare pentru pierderea capacității de muncă, din fonduri alocate pentru securitate și sănătate în muncă.

Alte beneficii includ: decontarea ochelarilor de vedere pentru personalul eligibil, asigurarea transportului la și de la locul de muncă cu mijloacele de transport în comun pe baza unor abonamente lunare sau a altor documente similare de plată, contribuții în numele salariaților la un fond de pensii facultative.

▪ Indicatori de sănătate și siguranță

ESRS S1-14

Performanța procesului de Securitate și Sănătate în Muncă este cuantificată prin indicatori de performanță atașați la obiectivele specifice în acest domeniu, ce sunt corelate obiectivelor generale stabilite la nivelul SNN. Astfel, pentru realizarea măsurilor sau acțiunilor prevăzute în Programul de management al securității și sănătății în muncă la nivelul unităților SNN, ținta anuală pentru indicatorul *Grad de realizare obiective și ținte de SSM* în perioada 2020 – 2023 a fost stabilită între 85% și 95%, țintă ce a fost îndeplinită.

La nivelul societății, procesul *Prevenire și protecție* este documentat în fișa de proces, iar criteriile de monitorizare și măsurare ce privesc activitățile de securitate și sănătate în muncă vizează:

- monitorizarea și menținerea sănătății personalului în vederea prezervării capacității de muncă;
- evitarea accidentărilor și bolilor profesionale care pot provoca incapacitate temporară de munca sau deces;
- controlarea și menținerea riscurilor de accidentare la niveluri cât mai mici;
- stabilirea de reguli, măsuri de ordine interioară și responsabilități în organizarea și desfășurarea activităților în cazul unei situații de urgență;
- prevenirea apariției condițiilor favorizante producerii situațiilor de urgență;
- limitarea consecințelor situațiilor de urgență.

Anual sunt întocmite Rapoarte de analiză a procesului, iar pentru anul 2023, situația cu privire la activitatea de securitate și sănătate în muncă se prezintă astfel:

2023				
CRITERIU	INDICATOR	ȚINTĂ STABILITĂ	VALOARE OBTINUTĂ	ȚINTĂ STABILITĂ PENTRU ANUL URMĂTOR

Asigurarea protecției personalului pe durata desfășurării activităților în cadrul SNN	Rata accidentelor de muncă	0	0	0
Respectarea cerințelor legale în ceea ce privește SSM	Grad de conformare (%) Neconformități depistate de organele de control	100% 0	100% 0	100% 0
Îndeplinirea programului SSM	Măsuri realizate/ măsuri planificate (%)	95%	100%	95%
Asigurarea stării de sănătate personal	Rata de îmbolnăvire profesională	0	0	0
Îndeplinirea acțiunilor	Grad de realizare măsuri și acțiuni la termen stabilite	100%	100%	100%
Îndeplinirea obiectivelor SSM	Grad de îndeplinire obiective	100%	100%	100%
Respectarea programului de instruire în domeniul SSM	Efectuarea instruirii conform programului (nr. instruirii efectuate/ nr. instruirii planificate)	100%	100%	100%

Organigrama SNN cuprinde servicii specializate interne pentru asigurarea activităților de prevenire și protecție, ce includ și activitățile în domeniul situațiilor de urgență.

Un Departament de Prevenire și Protecție 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. De asemenea, are rol de coordonare operațională a entităților organizaționale organizate sub formă de Servicii de Securitatea Muncii și Situații de Urgență din cadrul sucursalelor SNN.

Aceste servicii specializate organizate la nivelul tuturor amplasamentelor SNN sunt realizate de personal competent, în conformitate cu cerințele legale aplicabile, fiind incluse și activități de analiză și monitorizare a indicatorilor ce privesc securitatea și sănătatea în muncă și situații de urgență. Indicatorii 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 aceasta activitate.

Începând cu anul 2020, la nivelul unităților de producție ale SNN, respectiv Sucursala CNE Cernavodă și Sucursala FCN Pitești, este documentat, implementat și certificat de către SRAC-Cert 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. În perioada 12.10.-14.10.2020, la nivelul FCN Pitești s-a desfășurat auditul de supraveghere și migrare la SR ISO 45001:2018.

Un sistem de Management al Securității și Sănătății în Muncă a fost implementat și la nivelul Sediului Central în cursul anului 2023, în acord cu prevederile SR ISO 45001:2018.

Certificare ISO 45001	2020	2021	2022	2023
Gradul de acoperire al certificării pentru unitățile SNN	67%	67%	67%	100%

Manualul Sistemului de Management al SNN 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 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.

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. Aceste evaluări sunt disponibile pentru toți lucrătorii prin afișare pe intranetul unităților SNN și sunt cuprinse în tematica anuală de instruire în domeniul securității și sănătății în muncă.

Pentru evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională, societatea utilizează Metoda Institutului Național de Cercetare - Dezvoltare pentru Protecția Muncii (INCDPM) pentru toate locurile de munca din cadrul societății. Potrivit acestei metode, nivelul global de risc determinat la nivelul fiecărei unități SNN și la nivelul societății se încadrează în categoria riscurilor acceptate, al cărui trend anual este în medie ponderată constant, cu o valoare de 3,13 la nivelul anului 2023 (față de valoarea de 3,18 înregistrată în perioada anilor 2019 – 2022). Pentru controlul riscului global de accidentare și sau îmbolnăvire profesională sunt stabilite măsuri de prevenire și protecție 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 elaborează în conformitate cu prevederile Normelor Metodologice de aplicare a Legii nr.319/2006 a securității și sănătății în muncă, aprobate prin HG nr.1425/2006 cu modificările și completările ulterioare, măsurile conținute în acestea sunt analizate în cadrul Ședințelor Comitetului de Securitate 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 anual resurse pentru realizarea acestora în Bugetul de Venituri și Cheltuieli aprobat al societății.

Evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională este un proces atent analizat și face obiectul actualizării în situația în care apar evenimente în sistemul de muncă, sunt adoptate metode/tehnologii noi de lucru, sunt sesizate atitudini/comportamente ce necesită reconsiderarea încadrării în clase de gravitate/probabilitate a riscurilor identificate la locurile de muncă din cadrul societății.

Oportunitățile referitoare la sănătate și securitate în muncă sunt rezultate din aspectele contextuale pozitive ce conduc la îmbunătățirea performanțelor referitoare la SSM, acestea fiind tratate în toate activitățile din cadrul procesului de securitate și sănătate în munca potrivit sistemului de management al securității și sănătății în muncă implementat și certificat la nivelul fiecărei unități din cadrul SNN, potrivit SR ISO 45001:2018, precum și modulului prevăzut prin procedura *Managementul riscurilor în cadrul SNN* implementat și menținut prin intermediul aplicației informatice dedicate gestiunii integrate a riscurilor la nivel SNN.

Aspectele rezultate din analiza riscurilor privind securitatea și sănătatea în muncă au condus la adoptarea de teme de conștientizare a lucrătorilor ce au constat în transmiterea prin e-mail sau afișare în unitățile de producție a unor materiale informative pentru prevenirea producerii de evenimente în sistemul de muncă sau ca urmare a unor comportamente ce pot dauna sănătății lucrătorilor (fumatul).

Prin specificul culturii de securitate nucleară este încurajată atitudinea interogativă, toți lucrătorii sunt vigilenți pentru presupuneri, anomalii, valori, condiții sau activități care pot avea un efect nedorit asupra siguranței la locul de muncă, astfel, angajații sunt încurajați să își exprime opinia cu privire la condițiile de muncă, precum și la orice aspect din activitatea profesională ce poate aduce un impact negativ față de securitatea și sănătatea la locul de muncă.

Lucrătorii își asumă responsabilitatea personală pentru siguranță, aceasta făcând parte din cultura extinsă de securitate nucleară specifică acestei industrii. Astfel, responsabilitatea și autoritatea pentru securitatea și sănătatea la fiecare loc de muncă sunt bine definite și clar înțelese. Relațiile de raportare, autoritatea pozițională și responsabilitățile echipei evidențiază importanța majoră a siguranței la locul de muncă.

Informațiile privind securitatea și sănătatea în muncă sunt legal comunicate părților interesate, astfel Raportul anual al activității de securitate și sănătate în muncă este transmis Inspectoratului Teritorial de Muncă. La nivelul sucursalelor societății, organismul de certificare SRAC-cert, prin acțiunile de audit de certificare și audit de supraveghere desfășurate anual, verifică independent informațiile de SSM prin raportare la Sistemul de management al securității și sănătății în muncă, implementat potrivit SR ISO 45001:2018.

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 efectuează 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 fișă de aptitudini ce conține avizul din punct de vedere medical.

Sistemul de management al SNN este certificat potrivit ISO 45001 la nivelul tuturor unităților SNN, astfel întreg personalul SNN, precum și lucrătorii contractorilor ce își desfășoară activitatea în cadrul unităților SNN, sunt acoperiți de sistemul de management al securității și sănătății în muncă al SNN.

În aplicarea prevederilor Legii nr.319/2006 a securității și sănătății în muncă și a Normelor Metodologice de aplicare a acestei legi, evenimentele produse în sistemul de muncă sunt comunicate de îndată părților interesate, sunt cercetate, înregistrate și raportate în acord cu prevederile legale aplicabile în domeniu.

Situația accidentelor de muncă produse la locurile de muncă din cadrul unităților SNN, în perioada 2020 – 2023

Evenimente	2020	2021	2022	2023
Nr. accidente de muncă cu incapacitate temporară de muncă (angajații proprii)	1	0	2	2
Nr. accidente de muncă cu invaliditate (angajații proprii)	0	0	0	0
Nr. accidente de muncă cu deces (angajații proprii)	0	0	0	0
Total evenimente (angajații proprii)	1	0	2	2
Nr. accidente de muncă cu deces (angajați contractați)	1	0	0	0

Numărul de decese ca urmare a vătămărilor legate de muncă și a bolilor legate de muncă la nivelul unităților SNN

2023			
UNITATEA	DECESE ANGAJAȚI PROPRII	DECESE CONTRACTORI	TOTAL DECESE LEGATE DE MUNCĂ
CNE Cernavodă	0	0	0

FCN Pitești	0	0	0
Sediu Central	0	0	0
Total	0	0	0

Situația prezentată conține exclusiv situația deceselor ca urmare a vătămărilor legate de muncă, nu include evenimente rutiere ce nu au avut legătură cu activitățile legate de muncă.

În ultimii patru ani SNN nu a înregistrat accidente de muncă soldate cu invaliditate sau cu deces, iar accidentele cu incapacitate temporară de muncă se mențin la un nivel redus.

Toate evenimentele produse în sistemul de muncă în cadrul societății sunt atent analizate și prelucrate lucrătorilor, determinând acțiuni de reevaluare a riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru locurile de munca implicate sau potențial a fi implicate și acțiuni în scopul eliminării cauzelor ce au condus la producerea acestora.

Nu au fost înregistrate boli profesionale în anul 2023.

Numărul și rata accidentelor de muncă înregistrate la nivelul unităților SNN

2023			
UNITATEA	ACCIDENT ITM	ACCIDENT INVALID	ACCIDENT - DECES
CNE Cernavodă	2	0	0
FCN Pitești	0	0	0
Sediu Central	0	0	0
Total	2	0	0

Numărul de zile pierdute ca urmare a vătămărilor legate de muncă și a deceselor cauzate de accidente legate de muncă, a bolilor legate de muncă și a deceselor cauzate de boli

2023			
UNITATEA	NUMĂR CAZURI	NUMĂR TOTAL DE ORE LUCRATE ÎN 2023	RATA ABSENTEISMULUI
CNE Cernavodă	2	306.4026	0,65
FCN Pitești	0	583.599	0
Sediu Central	0	326.600	0
Total	2	3.974.225	0,50

Rata absenteismului legat de incidente 2020 – 2023 / Lost time incident rate (LTIR)

	2020	2021	2022	2023
Rata absenteismului legat de incidente/ Lost time incident rate (LTIR) Număr de accidente x 100000/ număr total de ore lucrate în an	0,036	0	0,051	0,50

Instruirea angajaților SNN privind sănătatea și securitatea în muncă se realizează în conformitate cu prevederile Legii 319/2006 la angajare, la locul de muncă, periodic și suplimentar, atunci când este necesar, în baza unor programe și tematici stabilite diferențiat pe locuri de muncă și profesii. Toți angajații parcurg în mod obligatoriu instruirile SSM obligatorii, la angajare, la locul de muncă, periodice și suplimentare atunci când este cazul. Personalul de specialitate cu responsabilități specifice în domeniul SSM este instruit prin participarea la programe de cursuri dedicate responsabilităților deținute în cadrul serviciilor interne de Securitate a Muncii organizate la nivelul fiecărei unități SNN.

Numărul de angajați instruiți în domeniul Securității și Sănătății în Muncă

	2020	2021	2022	2023

Specialiști competenți în SSM și salariați cu responsabilități specifice în domeniul SSM (număr de persoane)	49	57	65	69
Personal instruit general ce include și tematici de SSM (număr de persoane)	1991	2181	2319	2622

▪ Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată

ESRS S1-15

Ne propunem să promovăm un echilibru între viața profesională și viața personală a angajaților noștri. Conform Contractului Colectiv de Muncă (CCM), salariații bărbați beneficiază la cerere, la nașterea unui copil, de 10 zile consecutive (concediu paternal). În cazul în care tatăl copilului nou-născut a obținut atestatul de absolvire a cursului de puericultură, durata concediului paternal se majorează cu 5 zile lucrătoare. Dreptul la majorarea duratei concediului paternal cu cele 5 zile se acordă pentru fiecare copil nou-născut, pe baza atestatului de absolvire a cursului de puericultură, indiferent când a fost obținut.

Salariații beneficiază de concediu de îngrijire pentru îngrijirea sau acordarea de sprijin personal unei rude sau unei persoane care locuiește în aceeași gospodărie cu salariatul și care are nevoie de îngrijire sau sprijin ca urmare a unei probleme medicale grave, cu o durată de 5 zile lucrătoare într-un an calendaristic (prin rudă se înțelege fiul, fiica, mama, tatăl, soțul sau soția unui salariat).

Salariatul are dreptul de a absenta de la locul de muncă în situații neprevăzute, determinate de o situație de urgență familială cauzată de boală sau de accident, care fac indispensabilă prezența imediată a salariatului, în condițiile informării prealabile a angajatorului și cu recuperarea perioadei absente până la acoperirea integrală a duratei normale a programului de lucru a salariatului.

2023			
	FEMININ	MASCULIN	TOTAL
Numărul total de angajați	725	1627	2352
Angajați care au dreptul să primească concediu din motive familiale	725	1627	2352
Angajați care și-au luat concediu maternal, paternal sau concediu pentru creșterea copilului	33	43	76
Angajați care și-au luat concediu de îngrijire	3	4	7
Procentul de angajați care au dreptul să primească concediu din motive familiale	100%	100%	100%
% de angajați care și-au luat concediu din motive familiale	3,23%	2,63%	5,86%
% de angajați care și-au luat concediu maternal, paternal sau concediu pentru creșterea copilului	1,4%	1,8%	3,2%
% de angajați care și-au luat concediu de îngrijire	0,1%	0,2%	0,3%

▪ Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți

▪ Politicile noastre de tratament egal

ESRS S1-1

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.

În cadrul SNN, facem întotdeauna dovada respectului pe care îl purtăm tuturor părților cu care interacționăm. În activitatea noastră zilnică intrăm în contact cu persoane de diferite etnii, culturi, religii, convingeri politice, vârste, sexe, cu dizabilități și orientări sexuale diferite.

Diversitatea personalului nostru este unul dintre cele mai mari avantaje ale noastre, permițându-ne să beneficiem atât de o varietate de cunoștințe profesionale și educaționale, dar și de diverse 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 conțin reguli detaliate privind nediscriminarea directă sau indirectă, pe criterii de sex, orientare sexuală, caracteristici genetice, vârstă, apartenență națională, rasă, culoare, etnie, religie, convingere politică, origine socială, dizabilitate, situație sau responsabilitate familial, apartenență ori activitate sindicală.

Principiile privind prevenirea și atenuarea discriminării sunt evidențiate în cadrul Regulamentului Intern al SNN. Sesizările pe acest subiect sunt gestionate conform Regulamentului de funcționare a Comisiei de Etică și statutului consilierilor de etică la nivelul SNN SA și pot fi raportate inclusiv prin intermediul Avertizorului în interes public, în conformitate cu Procedura privind raportarea neregulilor.

De asemenea, Codul de Etică și Conduită în Afaceri conține prevederi referitoare la politica de nediscriminare practică în cadrul societății.

▪ **Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni și abordări**

ESRS S1-4

SNN a documentat începând cu anul 2021 un Report Card la nivelul societății ce conține și principalii indicatorii de resurse umane, printre care se numără și un indicator cu privire la diversitate.

Direcțiile strategice de acțiune ce privește ținerea 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, practică, școală duală, 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.

▪ **Ținte legate de tratamentul egal al angajaților noștri**

ESRS S1-5

Adoptarea de ținte specifice legate de angajații noștri nu a fost încă efectuată în cadrul unui proces intern, în baza materialității.

Cu toate acestea, compania are implementate o serie de coduri de conduită și sisteme de management în cadrul cărora sunt stabiliți indicatori și ținte anuale ce privesc tratamentul egal al angajaților noștri. De asemenea, *Angajamentul pentru respectarea drepturilor omului* stipulează toleranță zero față de subminarea și/sau încălcarea drepturilor omului, indiferent de forma de violare a acestor drepturi.

SNN 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.

▪ **Indicatori privind diversitatea**

ESRS S1-9

Indicatorul de diversitate regăsit la nivelul Report Card se raportează către conducerea executivă și administrativă, ca parte a angajamentului conducerii de creștere a nivelului de diversitate. Acesta este un indicator compozit, ce include indicatori ce măsoară proporția tinerilor sub 30 de ani angajați și menținuți în cadrul societății, proporția dintre angajații de sex masculin și feminin și numărul angajaților cu handicap. Acest indicator compozit este analizat lunar iar media valorilor lunare înregistrate cumulată la nivel de societate este în general constantă în zona de excelență. **Indicatorul compozit de diversitate** a înregistrat o evoluție în medie constantă în anul 2023, având valoarea de **81%**.

Distribuția pe genuri ca număr și ca procent la nivelul conducerii superioare

2023	FEMININ	MASCULIN	TOTAL
Număr angajați conducere superioară	40	106	146

Procent angajați conducere superioară	27,40%	72,60%	
---------------------------------------	--------	--------	--

Distribuția angajaților pe grupe de vârstă

2023	< 30 DE ANI	30 - 50 DE ANI	> 50 DE ANI	TOTAL
Număr angajați pe grupe de vârstă	245	1423	684	2352

Valorile prezentate se bazează pe datele din sistemul de resurse umane la 31 decembrie 2023.

▪ Persoane cu dizabilități

ESRS S1-12

Susținem incluziunea persoanelor cu dizabilități, dar cu toate acestea locurile de muncă din cadrul SNN impun în cea mai mare parte a acestora, cerințe specifice de sănătate pentru angajații noștri, confirmate potrivit cerințelor legale aplicabile în domeniu. Starea de sănătate a personalului este certificată la angajare și periodic, de către serviciul specializat de medicina muncii asigurat de societate, astfel încât starea de sănătate a personalului să fie corespunzătoare factorilor de risc profesional identificați pentru fiecare post din cadrul SNN.

Situația persoanelor cu dizabilități angajați în cadrul SNN în perioada anilor 2020 - 2023 are un trend constant.

2023	FEMININ	MASCULIN	TOTAL
Număr angajați cu dizabilități	1	9	10
Procentul total de angajați cu dizabilități	0,42%		

▪ Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

ESRS S1-13

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.

Societatea este implicată și investește constant în asigurarea calității angajaților prin formare și pregătire continuă și prin promovarea meritocrației ca parte componentă a sistemului de motivare documentat și implementat în cadrul SNN.

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 în anul 2023 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 și a fost menținut în anul 2023. Acesta include indicatorii principali de resurse umane (HR) pentru a asigura o bună vizibilitate în întreaga organizație a performanței proceselor HR.

Toți angajații beneficiază de acces la formare profesională atât prin intermediul programelor de pregătire internă, cât și prin intermediul programelor de pregătire externă, cursuri, seminare la nivel național sau internațional. La nivelul societății se întocmește Planul Anual de Pregătire și Perfecționare.

Departamentul de Pregătire și Autorizare personal are misiunea de a pregăti personalul CNE Cernavodă pentru îmbunătățirea continuă a performanțelor individuale și pentru eliminarea erorilor care ar putea afecta în mod negativ securitatea nucleară și populația. Oferta de cursuri anuală este disponibilă pentru toți angajații societății pe pagina de intranet.

2023			
	FEMININ	MASCULIN	TOTAL
Numărul total de angajați	725	1627	2352
Participare evaluare periodică	725	1627	2352
% angajați care au participat la evaluare periodică	30,83%	69,17%	100%
Participare formare profesională	715	1626	2341
% angajați care au participat la evaluare profesională	30,39%	69,13%	99,53%

▪ **Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)**

ESRS S1-16

Salarizarea personalului SNN este reglementată în mod unitar prin Contractul Colectiv de Muncă (CCM), care cuprinde o ierarhizare a funcțiilor și meseriilor din cadrul societății. Aici sunt menționate limite de salarizare pentru fiecare nivel ierarhic, stabilit în funcție de complexitatea muncii, a gradului de tehnicitate și competență profesională specifică posturilor din organigrama societății.

La negocierea salariului se au în vedere cerințele cuprinse în Fișa Postului, care este o anexă la CCM, o evaluare comparativă cu nivelurile medii ale veniturilor atinse în activitățile similare pe plan național și internațional, rezultând astfel un salariu a cărui valoare va fi stabilită în conformitate cu limitele din Nomenclatorul de Ierarhizare a Funcțiilor prevăzut în CCM.

Diferența de remunerare între femei și bărbați, definită ca diferența dintre nivelurile medii de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin, și calculată în conformitate cu ESRS S1 AR100, este de **6,69%**.

Raportul dintre remunerația totală anuală pentru angajatul cu cea mai mare remunerație și remunerația mediană anuală totală pentru toți angajații, calculat în conformitate cu ESRS S1 AR101 (c) este de **5,12%**.

Defalcarea de remunerare între femei și bărbați pe categorii de angajați:

2023	
Diferența de remunerare între femei și bărbați	6,69%
Defalcarea de remunerare între femei și bărbați pentru nivelul de conducere	4,07%
Defalcarea de remunerare între femei și bărbați pentru nivelul de execuție	5,15%
Raportul dintre remunerația totală anuală	5,12%

▪ **Alte drepturi legate de muncă**

▪ **Alte politici legate de forța de muncă proprie**

ESRS S1-1

Genul și exploatarea prin muncă a minorilor sau traficul de persoane nu reprezintă o îngrijorare pentru angajații din România, având în vedere faptul că nu sunt identificate cazuri raportate de discriminare de gen, violență de gen sau exploatarea prin muncă a minorilor, cu excepția cazurilor din contextele de familie. Constituția României prevede că minorii sub 15 ani nu pot fi angajați ca salariați, iar exploatarea și folosirea minorilor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. În prezent, în România, nu există rapoarte ale UNICEF sau ale altor ONG-uri care să indice existența unor cazuri de exploatare prin muncă a minorilor.

Potrivit prevederilor CCM, pentru ca o persoană să fie angajată în cadrul SSN, aceasta trebuie să aibă vârsta minimă de 16 ani împliniți și studiile gimnaziale terminate, iar pentru activitățile și locurile de muncă cu condiții deosebite/speciale, vârsta pentru angajare va fi de minim 18 ani. De asemenea, Contractul Colectiv de Muncă (CCM) prevede și obligația ca orice alte restricții privind vârsta minimă de angajare prevăzută de lege, să fie respectate.

- **Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni și abordări**

ESRS S1-4

Prin CCM, Regulamentul Intern și procedurile specifice dezvoltate la nivelul SNN se gestionează aspectele care țin de respectarea drepturilor omului, inclusiv de prevenire a traficului de persoane pentru toate formele de exploatare, muncă forțată sau obligații ce țin de munca copiilor.

- **Ținte legate de gestionarea impacturilor semnificative, de promovarea impacturilor pozitive, precum și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative**

ESRS S1-5

Adoptarea de ținte specifice legate de angajații noștri nu a fost încă efectuată în cadrul unui proces intern, în baza materialității.

Cu toate acestea, compania are implementate o serie de coduri de conduită și sisteme de management în cadrul cărora sunt stabiliți indicatori și ținte anuale ce privesc alte drepturi legate de muncă.

Angajamentul pentru respectarea drepturilor omului stipulează toleranță zero față de subminarea și/sau încălcarea drepturilor omului, indiferent de forma de violare a acestor drepturi.

- **Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului**

ESRS S1-17

Prin Regulamentul de organizare și funcționare, sunt stabilite entitățile organizaționale din cadrul societății care gestionează plângerile formulate de persoanele sau comunitățile afectate de activitățile SNN. Aceste plângeri sunt înregistrate și soluționate în acord cu prevederile legale aplicabile în domeniu.

În anul 2023, SNN nu a înregistrat cazuri cu impact major asupra drepturilor omului legate de activitatea curentă sau de deciziile adoptate. 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. Toate incidentele au fost soluționate.

În anul 2023 nu au fost înregistrate plângeri ale salariaților în privința securității și sănătății în muncă, discriminare sau cu privire la drepturile omului.

2023	
Număr de incidente de violare a drepturilor omului	0
Număr de plângeri ale salariaților cu privire la drepturile omului	0
Număr de plângeri ale salariaților cu privire la SSM	0

▪ SNN – Lanțul valoric

(drepturile economice, sociale și culturale + drepturile civile și politice)

Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

SBM 2, SBM3, IRO 1

Interesele și punctele de vedere ale lucrătorilor din lanțul valoric sunt identificate de regulă în urma consultărilor interne la furnizori, iar analiza acestora este în principal efectuată de furnizorii SNN.

Ca firmă cu acționariat majoritar de Stat, SNN este obligată să urmeze procedurile legale de achiziție publică, care include Convenții semnate de fiecare furnizor și care devin parte din contract, inițial fiind parte din caietul de sarcini. Toate documentele necesar a fi completate de potențialii ofertanți sunt făcute publice, în momentul inițierii achiziției, prin publicarea în Sistemul Electronic de Achiziții Publice. În plus, furnizorii semnează o *Declarație pe proprie răspundere* că respectă legislația în vigoare care include respectarea drepturilor omului din Declarația universală a drepturilor omului a ONU, precum și alte aspecte de mediu și social.

SNN acordă o atenție ridicată cerințelor adresate contractorilor care asigură cu personal specializat o gamă diversificată de servicii, lucrări, furnizare de produse pentru procesele desfășurate în cadrul Nuclearelectrica. Astfel încă de la stabilirea cerințelor din caietul de sarcini sunt precizate condițiile impuse pentru securitate și sănătate în muncă, iar pentru zonele și activitățile critice acestea fac obiectul unor acțiuni de audit de conformitate cu cerințele sistemului de management al securității și sănătății în muncă potrivit SR ISO 45001:2018.

Pentru toți contractorii ce desfășoară activități în cadrul Nuclearelectrica se încheie, ca anexă la Contractul comercial o Convenție de securitatea muncii și situații de urgență reglementată în mod unic la nivel SNN prin Decizia SNN nr.512/14.12.2022)

Această convenție conține răspunderi în domeniul securității și sănătății în muncă pentru fiecare parte contractuală, precum și responsabilitățile în situația producerii de evenimente în sistemul de muncă.

SNN înțelege că excepționalitatea operațiunilor sale poate crea un impact și un risc semnificativ nu doar asupra propriilor lucrători, dar și asupra lucrătorilor din lanțul valoric. O strategie SNN care pune preț pe siguranță și sănătate în activitățile zilnice poate atenua efectele semnificative. De aici, impacturile, riscurile și oportunitățile asociate lucrătorilor din lanțul valoric sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză de dublă materialitate, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură, rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Condițiile de lucru	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt respectate drepturile angajaților furnizorilor cu afectarea reputației SNN și a unor cerințe legale.	Risc: Dacă nu se respectă drepturile angajaților furnizorilor referitoare la condițiile de lucru, activitatea SNN poate afecta indirect drepturile angajaților din amonte în caz de identificare a unor cazuri de nerespectare a drepturilor omului. Condițiile de muncă includ locuri de muncă sigure, programul de lucru, salariul adecvat, dialogul social, libertatea de asociere și negociere, echilibrul dintre viața profesională și cea privată și sănătatea și siguranța.
Oportunități și tratament egal pentru toți	Se respectă drepturile civile și politice ale lucrătorilor din lanțul valoric, precum egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală, formarea și dezvoltarea competențelor, precum și ocuparea forței de muncă și incluziunea	Oportunitate: Respectarea drepturilor civile și politice ale lucrătorilor din lanțul valoric sunt evaluate în cadrul procesului de achiziție publică. Toți furnizorii SNN trebuie să respecte drepturile omului în relația cu angajații lor, furnizorii fiind auditați. Aceștia adoptă principiile de

	persoanelor cu dizabilități, măsurile împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă și diversitatea.	comportament cerute de SNN contribuind la bunăstarea angajaților lor, la reputația SNN și conformarea cu cerințele legale.
Alte drepturi legate de munca angajaților furnizorilor	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt respectate drepturile angajaților furnizorilor cu afectarea reputației SNN și a unor cerințe legale.	Risc: Dacă nu se respectă alte drepturi ale angajaților furnizorilor (legate de munca forțată sau munca copiilor ca grupuri specifice), activitatea SNN poate afecta indirect drepturile angajaților din amonte în caz de identificare a unor cazuri de nerespectare a drepturilor omului la angajații furnizorilor.

Este important de subliniat că întreg personalul contractorilor în procent de 100% are obligația respectării prevederilor contractuale, inclusiv ale Convenției de securitate și sănătate în muncă și situații de urgență ce se încheie pentru fiecare contract. Acestea impun cerințe prin care sunt controlate riscurile privind securitatea și sănătatea în muncă identificate pentru lucrările ce sunt efectuate în instalațiile și incintele SNN, inclusiv de instruire prealabilă de către specialiștii SNN cu responsabilități în gestionarea activităților de securitatea și sănătatea în muncă din unitățile SNN.

În activitățile de supraveghere a respectării cerințelor de securitate și sănătate în muncă derulate de specialiștii societății sunt impuse și verificări asupra modului în care aceste cerințe sunt realizate de către personalul contractorilor. Rezultatele/concluziile sunt documentate și fac obiectul unor analize focalizate cu participarea reprezentanților contractorilor, fiind asumate acțiuni și măsuri de compensare sau acolo unde se impun măsuri de evacuare a lucrătorilor, încetarea activității până la remediarea condițiilor pentru lucru în siguranță și la parametrii de calitate stabiliți și asumați de fiecare parte.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor și oportunităților semnificative care decurg din impacturile asupra comunităților sunt apreciate ca fiind de nivel redus (între 0,1% și 0,7% din cifra de afaceri anuală), în cadrul procesului de analiza dublă a materialității.

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

▪ **Politici privind lucrătorii din lanțul valoric**

ESRS S2-1

SNN nu are politici de sine stătătoare privind lucrătorii din lanțul valoric, acestea fiind incluse în documente mai ample, cum ar fi Codul de Etică și Conduită Profesională care definește misiunea, viziunea, valorile și normele de conduită ale SNN și Politica de reclamații care este prezentată de SNN ca parte a **ESRS G-1**. Conform codului, este responsabilitatea SNN să asigure protecția oamenilor, bunurilor și mediului înconjurător. În cadrul SNN se are în vedere de asemenea respectarea cerințelor legale derivate din legislația privind protecția avertizorilor.

Nu au fost raportate în cadrul operațiunilor SNN sau în lanțul său valoric din amonte și din aval cazuri de nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a Declarației OIM cu privire la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă sau a Orientărilor OCDE pentru întreprinderile multinaționale care implică și comunități afectate.

În lanțul valoric există o serie de furnizori de produse și servicii pentru SNN din România. În aval de SNN, se regăsește Transelectrica SA în calitate de transportator, precum și o serie de distribuitori de energie electrică. Articolul 20 din Constituția României ratifică tratatele universale și europene privind drepturile omului. Activitatea SNN constă în producția și furnizarea de energie electrică și se desfășoară exclusiv în România. Organizațiile din România evaluează potențialele efecte negative asociate cu operațiunile lor, inclusiv GDPR, corupție, sesizări/plângeri/reclamații, negociere colectivă și alte aspecte importante din domeniul social conform cerințelor legale.

Genul și exploatarea prin muncă a minorilor sau traficul de persoane nu reprezintă o îngrijorare pentru angajații din România, având în vedere faptul că nu sunt identificate cazuri raportate de discriminare de gen, violență de gen sau exploatarea prin muncă a minorilor, cu excepția cazurilor din contextele de familie. Constituția României prevede că minorii sub 15 ani nu pot fi angajați ca salariați, iar exploatarea și folosirea minorilor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. În prezent, în România, nu există rapoarte ale UNICEF sau ale altor ONG-uri care să indice existența unor cazuri de exploatare prin muncă a minorilor (cu excepția cazurilor izolate din contextele de familie).

Există furnizori SNN și din alte țări în lanțul valoric pentru materie primă și echipamente, care au fiecare angajamente privind respectarea drepturilor omului, politici SSM, etc. Angajamentele furnizorilor sunt comunicate și se regăsesc pe paginile acestora de web. În plus, există un proces de audit al sistemelor de management la nivel de furnizor în procesul de achiziție publică al SNN, inclusiv în afara României. În plus, prin structurile interne specializate, SNN realizează periodic acțiuni de audit de conformitate la furnizorii care au o expunere semnificativă la riscurile de calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă.

Evaluările de risc privind securitatea și sănătatea în muncă realizate în cadrul SNN acoperă și locurile de muncă în care își desfășoară activitatea personal ce aparține contractorilor. Prin Convenția de securitate și sănătate în muncă încheiată între societate și fiecare contractor este solicitat contractorilor să întocmească la solicitarea Beneficiarului un plan de securitate și sănătate în muncă pentru activitățile desfășurate în cadrul spațiilor ce aparțin Beneficiarului, pe baza riscurilor de accidentare sau îmbolnăvire profesională evaluate, care să includă măsurile de protecție corespunzătoare. Acest Plan se supune avizării de către Structura de Securitate și Sănătate în Muncă din cadrul Beneficiarului înainte de începerea activităților și este disponibil la sediul unității SNN pentru a fi consultat la cerere de către responsabilii în domeniul securității și sănătății în muncă, inspectorii de muncă și inspectorii sanitari.

ESRS S2-2

SNN urmează un proces de analiză de materialitate, în cadrul căruia sunt evaluate riscurile și oportunitățile legate de furnizorii din lanțul valoric și angajații acestora. Politica de reclamații a SNN precum și canalele aferente sunt aplicabile și disponibile inclusiv lucrătorilor din lanțul valoric acestea fiind prezentate ca parte a **ESRS G-1**. Prin aceste canale consultarea are loc direct cu lucrătorii lanțului valoric. Toate sesizările sunt luate în considerare spre soluționare, perspectivele lucrătorilor lanțului valoric informează deciziile care vizează gestionarea impacturilor reale și potențiale. Procesul de audit al sistemelor de management la nivel de furnizor facilitează implementarea măsurilor care se impun.

Șeful Departamentului de Conformitate al SNN³⁸ se asigură că are loc această colaborare și că rezultatele acesteia sunt incluse în abordarea strategică a aspectelor în cadrul SNN. Toate observațiile sunt luate în considerare în deciziile referitoare la procesul de achiziție din cadrul SNN.

Mai mult, prin Convenția de securitate și sănătate în muncă încheiată între societate și fiecare contractor este reglementat accesul personalului contractor în incinta sediului Beneficiarului, precum și condiția ca activitățile din cadrul serviciilor/lucrărilor ce fac obiectul contractului comercial să înceapă numai după semnarea convenției de securitate și sănătate în muncă și situații de urgență, efectuarea instruirii privind activitățile specifice întreprinderii și/sau unității SNN, riscurile pentru securitatea și sănătatea lucrătorilor contractorilor, precum și măsurile și activitățile de prevenire și protecție la nivelul unității, în general, și realizarea formalităților de lucru impuse prin sistemul de management al securității și sănătății în muncă din cadrul unităților SNN.

▪ **Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii din lanțul valoric își pot exprima preocupările**

ESRS S2-3

Lucrătorii din lanțul valoric pot fi expuși unei serii de impacturi negative, lucrând într-un mediu periculos, supus riscurilor de hazard, de aceea prevederile de securitate și sănătate în muncă sunt esențiale ca parte din prevenirea efectelor dăunătoare, mai degrabă decât remedierea în sine. Prioritatea SNN este de a minimiza și preveni cât mai mult din orice efect negativ asupra contractorilor săi și subcontractorilor acestora, în special accidentele la locul de muncă. Astfel, SNN a instituit o serie de proceduri pentru a asigura sau a coopera în vederea remedierii impactului negativ asupra lucrătorilor din lanțul valoric, și a pus la dispoziție canale pentru a-și exprima preocupările și pentru ca acestea să fie abordate.

Acestea sunt mijloacele formale ale SNN prin care toate părțile interesate, inclusiv lucrătorii din lanțul valoric își pot face cunoscute preocupările și nevoile direct prin mecanismele SNN de soluționare a reclamațiilor. Modul de abordare în ceea ce privește aspectele semnalate și detaliile referitoare la procese de remediere a impacturilor negative, precum și canalele prin care se pot exprima preocupările sunt prezentate în **ESRS G1** la secțiunea avertizorilor.

Eficacitatea acestor canale este confirmată de soluționarea în totalitate a reclamațiilor.

SNN se asigură că furnizorii cunosc procedurile SNN sau cele legale, iar lucrătorii lor pot folosi canalele SNN ca modalitate de a-și exprima preocupările sau nevoile și de soluționare a acestora. Șeful Departamentului de Conformitate al SNN se asigură că are loc această colaborare și că rezultatele acesteia sunt incluse în abordarea strategică a acestor aspecte în cadrul SNN.

Ca parte din prevenirea impacturilor negative, înainte de a avea nevoie de remediere, la nivelul unităților din cadrul SNN se asigură instruirea lucrătorilor contractorilor și subcontractorilor acestuia, privind activitățile specifice unității SNN, riscurile pentru securitatea și sănătatea lor, precum și măsurile și activitățile de prevenire și protecție stabilite, precum și prezentarea zonei de lucru unde urmează să se desfășoare activitățile contractate. De asemenea, se asigură formalitățile de acces și organizatorice de lucru, inclusiv permisul de lucru cu foc, conform procedurilor interne ale unității respective.

Sunt puse la dispoziția contractorilor, pentru respectarea de către lucrătorii proprii și de către cei ai subcontractorilor acestuia, a procedurilor interne specifice accesului în incinta unității SNN în care vor lucra și la locul de muncă din incinta unității SNN, precum și a acțiunii în situații de urgență, ce pot interveni pe durata prezenței lucrătorilor contractorilor în incinta unității SNN.

SNN și colaboratorii din lanțul valoric au obligația de a-și comunica reciproc, imediat, despre orice eveniment suferit de lucrătorii proprii în incintele aparținând unității SNN sau în exteriorul acesteia, dacă acesta s-a produs în legătură cu activitățile prestate în baza contractului/acordului-cadru ce face obiectul convenției de SSM și situații de urgență.

În cazul producerii unui eveniment/accident de muncă, ambele părți trebuie să ia imediat următoarele măsuri:

38 <https://www.nuclearelectrica.ro/wp-content/uploads/2023/12/Organigama-15-12-2023-2.pdf>, accesat 15.02.2024

- să mențină starea de fapt care a condus la producerea evenimentului, cu excepția cazurilor în care este necesară salvarea personalului;
- să se informeze reciproc, precum și organele de cercetare legală, după caz, despre evenimentul/accidentul de muncă produs, cu datele necesare conform prevederilor legale;

Incidentele periculoase, produse în instalațiile unității SNN, se cercetează și se înregistrează de către unitatea SNN unde s-au produs. Dacă, în urma cercetării acestor incidente periculoase, se concluzionează că acestea s-au produs ca urmare a încălcării, de către lucrătorii contractorilor, a cerințelor de securitate și sănătate în muncă, respectiv de apărare împotriva incendiilor, Contractorul va suporta consecințele.

▪ **Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra lucrătorilor din lanțul valoric și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de lucrătorii din lanțul valoric, precum și eficacitatea acestor acțiuni**

ESRS S2-4

SNN previne prin proceduri și verifică în mod direct prin audit performanța furnizorilor cu care colaborează. Nu au fost identificate sau raportate probleme și incidente grave privind drepturile omului de lucrătorii din lanțul valoric al SNN.

Resursele pentru gestionarea prin prevenire a unui potențial impact semnificativ sunt incluse în bugetele pentru achiziții, inclusiv cel de efectuare a auditurilor. Eficacitatea acestor acțiuni și inițiative este prezentată în cadrul raportului anual de sustenabilitate publicat pe site-ul SNN.

Mai elaborat, în privința aspectelor ce privesc securitatea și sănătatea în munca lanțului valoric aplicat lucrătorilor ce aparțin contractorilor acestea sunt identice cu cele al angajaților SNN. Astfel, riscurile profesionale sunt evaluate pentru toate locurile de muncă din cadrul unităților SNN în care aceștia lucrează înainte de a începe prestarea activității. De asemenea, este solicitat prestatorilor, prin convenția de SSM și SU, elaborarea unui plan de securitate și sănătate în muncă pentru activitățile desfășurate în cadrul spațiilor ce aparțin SNN, pe baza riscurilor de accidentare sau îmbolnăvire profesională evaluate, care să includă măsurile de protecție corespunzătoare, iar acest plan se avizează de către Structura de Securitate și Sănătate în Muncă din cadrul Unității înainte de începerea activităților. Sunt asumate prin încheierea convenției de SSM obligații de respectare a cerințelor legale precum și a procedurilor interne ale SNN cu privire la măsurile de protecție specifice lucrărilor și serviciilor executate, inclusiv în ceea ce privește lucrul la înălțime, lucrul în spații închise, lucrul în mediu cu radiații ionizante, a lucrului cu substanțe/amestecuri periculoase, lucru în instalații electrice, lucru sub incidența ISCIR, precum și a lucrului în alte condiții particulare reglementate prin dispoziții legale specifice sau prin reglementari aplicabile în unitățile SNN.

De asemenea, se analizează protecția socială a angajaților proprii, prin aplicarea prevederilor Legii nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și îmbolnăviri profesionale, cu completările și modificările ulterioare. Specialiștii SNN cu responsabilități în analiza periodică a respectării cerințelor de securitate și sănătate în muncă desfășoară analize tematice de verificare, iar în cazul identificării de neconformități, acestea sunt documentate potrivit sistemului de management al securității și sănătății în muncă din cadrul unității SNN și analizate cu implicarea contractorilor pentru remedierea situației cu punerea în siguranță după caz a lucrătorilor și echipamentelor tehnice până la adoptarea măsurilor de remediere.

Concluziile acestor observări sunt clasificate în funcție de severitatea implicațiilor cuprinse în analize de profunzime pentru eliminarea cauzelor determinante.

Nu în ultimul rând, potrivit sistemului de management al securității și sănătății în muncă al SNN la nivel central este în documentare o procedură pentru dezvoltarea procesului de coordonare operațională în domeniul prevenirii și protecției, potrivit procedurii societății AQ-00-23, cu termen 31.07.2024, ce va detalia elementele privind impacturile semnificative asupra lucrătorilor din lanțul valoric și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative, dar și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de lucrătorii contractorilor din lanțul valoric, precum și eficacitatea acestor acțiuni.

▪ **Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative**

ESRS S2-5

Adoptarea de ținte specifice legate de lucrătorii din lanțul valoric nu a fost încă efectuată în cadrul unui proces intern, în baza materialității.

Cu toate acestea, compania are implementate o serie de coduri de conduită și **sisteme de management** în cadrul cărora următoarele ținte care au legătură cu lucrătorii din lanțul valoric sunt incluse ca și criterii de performanță:

- Zero cazuri de încălcare a drepturilor omului la lucrătorii din lanțul valoric a SNN, rezultate din audituri sau reclamații.

Eficacitatea acestora este reflectată în performanța SNN. SNN verifică în mod direct prin audit performanța furnizorilor cu care SNN colaborează.

▪ SNN – Comunitățile afectate

(drepturile economice, sociale și culturale + drepturile civile și politice)

Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

SBM 2, SBM3, IRO 1

SNN urmează o serie de procese și proceduri legale de consultare a comunităților potențial afectate de activitatea companiei, acesta fiind modul principal în care interesele comunităților afectate sunt luate în considerare. Strategia și modelul afaceri al SNN se bazează pe urmarea acestor procese și proceduri. Se are în vedere respectarea cerințelor legale de obținere a actelor de reglementare de la autorități. Consultări cu comunitatea locală au loc la momentul parcurgerii procedurilor pentru obținerea acordurilor și autorizațiilor de mediu, în mod special.

Tipurile de comunități care fac obiectul unui impact semnificativ al operațiunilor SNN sunt:

- comunități care locuiesc sau lucrează în jurul amplasamentelor SNN sau comunități mai îndepărtate potențial a fi afectate de activitățile desfășurate în aceste amplasamente SNN.
- comunități situate în jurul depozitului de deșeuri nucleare ale SNN.

Comunitățile din zonele aferente lanțului de aprovizionare al SNN, sau alte populații indigene în afara României nu au fost considerate ca fiind obiectul unui impact semnificativ al operațiunilor SNN. România nu are populație indigenă.

Interesele și punctele de vedere ale comunităților afectate, rezultă și din consultări adiționale cu comunitățile în care SNN activează, iar analiza acestora a avut loc în cadrul procesului de analiza a materialității pentru SNN. Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate comunităților potențial afectate sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză dublă a materialității, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea altor surse de literatură, rezumate în tabelul de mai jos și abordate în secțiunile următoare.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Drepturile economice, sociale și culturale ale comunităților în care operăm	Impact potențial negativ la scară largă în cazul unor depășiri la parametri monitorizați în mediu – apă, aer, surse de hrană, etc.	Risc: Nu se respectă drepturile comunităților, activitatea SNN poate afecta dezvoltarea socială (sănătate) și economică a comunităților din zona se activitate în caz se depășiri ale parametrilor de monitorizare a mediului.
Drepturile civile și politice ale comunităților în care operăm	Impact pozitiv: Se respectă drepturile civile și politice ale comunităților	Oportunitate: Comunitățile din zonă sunt consultate în cadrul procedurii de obținere a actelor de reglementare, și există canale pentru reclamații facilitând procesul de decizie în elaborarea măsurilor de protecție a comunităților.

În procesul de autorizare în domeniul protecției mediului, pentru implementarea proiectelor cu impact asupra mediului, consultarea publicului este o cerință obligatorie având în vedere prevederile:

- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu completările și modificările ulterioare
- Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările ulterioare
- Ordin nr. 1798/2007 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației de mediu, cu completările și modificările ulterioare.

Specific, în scopul unei abordări cuprinzătoare a consultării comunității, CNE Cernavodă completează 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

interesați de aspectele legate de centrala nucleară. Consiliul de Informare și Consultare a Comunității (CICC) sprijină CNE Cernavodă să identifice și să răspundă în mod eficient la întrebările, preocupările și interesele comunității în legătură cu activitatea CNE Cernavodă. Consiliul are următorul scop:

- identifică problemele și preocupările, interesele comunității;
- oferă pentru CNE Cernavodă consultații, sfaturi, opinii asupra așteptărilor comunității în toate zonele/domeniile de interes legate de activitatea CNE Cernavodă;
- definește acțiunile pe care membrii săi le consideră necesare pentru a putea îmbunătăți în mod continuu activitățile de pe amplasament și pentru a contribui la o mai bună comunicare, respectiv colaborare între CNE Cernavodă și comunitatea locală;
- asigură consultații, sfaturi, opinii asupra activităților de comunicare ale CNE Cernavodă către comunitate privind efectele de mediu, economice și sociale ale exploatării centralei asupra comunității;
- furnizează date, informații pentru evaluările de mediu legate de CNE Cernavodă;
- participă la vizitele efectuate pe amplasamentul CNE Cernavodă care sunt relevante pentru comunitatea locală;
- lucrează cu alte organizații de consultare legate de industria nucleară (ca de exemplu ROMATOM), într-un mod care să maximizeze distribuirea informațiilor și să minimizeze duplicarea lor.

Consultațiile, sfaturile, opiniile Consiliului se concentrează pe, dar nu se limitează numai la următoarele subiecte:

- Efectele exploatării centralei nucleare electrice asupra mediului, sănătății, securității comunității;
- Implicarea Nuclearelectrice - CNE Cernavodă în dezvoltarea comunitară;
- Activitățile de management a deșeurilor pe și în afara amplasamentului centralei nucleare electrice;
- Noile tehnologii și tendințe în energetica nucleară sau alte forme de energie care pot implica amplasamentul CNE Cernavodă.

În ce privește FCN Pitești, a fost identificat și documentat un risc asociat procesului de asigurarea a protecției mediului, respectiv deviere de la cerințele părților interesate, pentru care s-au stabilit atât impactul/ consecința riscului, precum și instrumentele de control intern/monitorizare. Procedurile prin care sunt identificate obligațiile de conformare, precum și modul în care se realizează comunicarea cu părțile interesate în domeniul protecției mediului sunt:

- Identificarea și aplicarea obligațiilor de conformare în domeniul protecției mediului/sănătății și securității în muncă.
- Comunicare internă și externă referitoare la mediu.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor și oportunităților semnificative care decurg din impacturile asupra comunităților sunt apreciate ca fiind de nivel foarte redus (sub 0,1% din cifra de afaceri anuală), în cadrul procesului de analiza dublă a materialității.

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

▪ **Politici legate de comunitățile afectate**

ESRS S3-1

SNN nu are politici de sine stătătoare privind comunitățile afectate, acestea fiind incluse în documente mai ample, cum ar fi Codul de Etică și Conduită Profesională care definesc misiunea, viziunea, valorile și normele de conduită al SNN și Politica de reclamații care este prezentată de SNN ca parte a **ESRS G-1**. Conform codului, este responsabilitatea SNN să asigure protecția oamenilor, bunurilor și mediului înconjurător. Elementul esențial al politicii SNN îl reprezintă respectarea tuturor condițiilor necesare pentru asigurarea securității nucleare, riscurile și oportunitățile semnificative fiind asociate securității nucleare. În cadrul SNN se are în vedere, de asemenea, respectarea cerințelor legale de consultare publică din cadrul procedurilor de obținere a actelor de reglementare de la autorități.

Nu au fost raportate în cadrul operațiunilor SNN sau în lanțul său valoric din amonte și din aval cazuri de nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a Declarației OIM cu privire la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă sau a Orientărilor OCDE pentru întreprinderile multinaționale care implică comunități afectate. Se menționează că nu există populație indigenă în România, deci în zonele în care activează SNN.

Procese de colaborare cu comunitățile afectate cu privire la impacturi

ESRS S3-2

SNN urmează un proces de analiză de materialitate, în cadrul căruia sunt consultate comunitățile în care SNN activează pe aspectele de sustenabilitate asociate cu activitatea SNN și relevante pentru aceștia. Fiecare interlocutor evaluează astfel nivelul de impact pozitiv sau negativ, natura acestui impact de mediu, social sau de guvernanta legat de activitatea companiei, acesta fiind și modul în care SNN evaluează eficacitatea colaborării sale cu comunitățile afectate. Frecvența acestor consultări se desfășoară la intervale de maxim 3 ani, sau mai des, dacă este cazul.

Pe partea de comunicare cu comunitățile, CNE Cernavodă distribuie revista Infoplus pentru vecini, în toate locațiile relevante din zonă, precum și trimite știri lunare sau zilnice nu doar către CNCAN, dar și Primăriile Cernavodă, Medgidia, Fetești, Saligny, Seimeni, Rasova, Aliman și alții. Informațiile cuprind date despre impactul asupra mediului, doze pentru populație ca rezultat al exploatării CNE Cernavodă U1 și U2, radioactivitatea apei freactice de pe amplasament sau puterea electrică la bornele unităților centralei.

Pentru a sprijini comunitățile locale potențial defavorizate, SNN a implementat și un program de învățământ dual și profesional (în Cernavodă și Fetești) pentru a pregăti specialiști din generațiile viitoare. Prin aceste stagii de practică, SNN se asigură că reprezentanții comunității locale au șansa de a se perfecționa și ulterior de a face o carieră în compania care activează în comunitate.

De asemenea, SNN organizează împreună cu autoritățile de mediu o serie de sesiuni de consultare publică în cadrul procedurilor de obținere a actelor de reglementare de la autorități. Așadar, consultări cu comunitatea locală au loc pentru acordurile și autorizațiile de mediu în special, în conformitate cu reglementările legale în vigoare, frecvența acestora fiind de asemenea stipulată în procedurile de obținere a actelor de reglementare.

Acordul de mediu este emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului, prin care sunt stabilite condițiile care trebuie respectate în cazul realizării unui proiect de dezvoltare sau modificare. Autorizația (integrată) de mediu este actul administrativ emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului, care acordă dreptul de a exploata în totalitate sau în parte o instalație. Procedura de evaluare a impactului asupra mediului privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, precum și procedura de autorizare implică efectuarea a unor serii de consultări publice, conform Directivelor UE transpuse.

Șeful Departamentului de Comunicare Externă al SNN³⁹ se asigură că are loc această colaborare cu comunitățile din zonă și că rezultatele acesteia sunt incluse în abordarea strategică a aspectelor în cadrul SNN.

La toate consultările cât și la dezbaterile publice participă membri comunității indiferent de gen, vârstă, pregătire sau etnie. Toate observațiile sunt luate în considerare în deciziile din cadrul procedurilor pentru autorizare. Nu există populație indigenă în România (în comunitățile în care activează SNN).

▪ **Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care comunitățile afectate își pot exprima preocupările**

ESRS S3-3

În calitate de companie responsabilă din punct de vedere social, SNN își întreaga răspundere pentru acțiunile remediere a impacturilor negative asupra comunităților în care activăm.

SNN a instituit o serie de proceduri pentru a asigura sau a coopera în vederea remedierii impactului negativ asupra comunităților afectate, și a pus la dispoziția comunităților afectate canale specifice, inclusiv mecanisme de soluționare a reclamațiilor pentru ca aceste comunități să își exprime preocupările și pentru ca eventualele probleme să fie abordate.

Detalii referitoare la procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care comunitățile afectate își pot exprima preocupările sunt prezentate în **ESRS G1**. Mai mult, informarea corectă a publicului cu privire la riscuri pe activități potențial periculoase pentru mediu și populație. Informația este disponibilă publicului la adresa: Informații pentru public conform legii 59/2016 – CNE Cernavodă (nuclearelectrica.ro)

Eficacitatea acestor canale este confirmată de soluționarea în totalitate a reclamațiilor.

SNN se asigură că publicul sau potențialele comunități afectate cunosc și au încredere în procedurile SNN sau cele legale, ca modalitate de a-și exprima preocupările sau nevoile, precum și în procedurile de soluționare a acestora. Șef Departamentului de Comunicare Externă al SNN se asigură că are loc această colaborare cu comunitățile și că rezultatele acesteia sunt incluse în abordarea strategică a aspectelor în cadrul SNN. Toate informațiile se discută în cadrul întâlnirilor formale care au loc cu reprezentanții comunității locale din cadrul Consiliului de Informare și Consultare a Comunității (CICC). Se are în vedere respectarea cerințelor legale de obținere a actelor de reglementare de la autorități. Consultări cu comunitatea locală au loc pentru acordurile și autorizațiile de mediu în special care includ și condiții de remediere.

▪ **Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra comunităților afectate și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de comunitățile afectate, precum și eficacitatea acestor acțiuni**

ESRS S3-4

SNN împreună cu autoritățile de mediu sau alte autorități locale, stabilesc măsurile de remediere a impacturilor de mediu semnificative asupra comunităților afectate în cadrul acordurilor și autorizațiilor emise. Acestea sunt stipulate în principal în autorizațiile CNCAN, de mediu, de gospodărire a apei, în planurile de urgență internă și alte politici și planuri de la amplasamentele SNN.

Eficacitatea acestor acțiuni și inițiative este prezentată în raportul anual de mediu depus la agențiile județene de mediu, precum și în cadrul raportului anual de sustenabilitate publicat pe site-ul SNN.

39 <https://www.nuclearelectrica.ro/wp-content/uploads/2023/12/Orqanigama-15-12-2023-2.pdf>, accesat la 15.02.2024

Nu au fost raportate probleme și incidente grave privind drepturile omului în cadrul comunităților din zona de activitate a SNN. Resursele pentru gestionarea unui potențial impactului semnificativ sunt incluse în bugetele de operare ale companiei care includ toate măsurile legale legate de securitatea nucleară și protecția mediului, inclusiv gestionarea deșeurilor.

▪ **Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative**

ESRS S3-5

Adoptarea de ținte specifice legate de comunitățile potențial afectate nu a fost încă efectuată în cadrul unui proces intern, în baza materialității.

Cu toate acestea, compania are implementate o serie de coduri de conduită și **sisteme de management** în cadrul cărora următoarele ținte care au legătură cu comunitățile sunt incluse ca și criterii de performanță:

- Zero incidente de incidente grave privind drepturile omului în cadrul comunităților din zona de activitate a SNN, prin codul de etică și conduită profesională;
- Zero depășiri ale parametrilor de monitorizare a mediului înconjurător din comunitățile în care SNN operează, prin sistemul de management de mediu ISO 14001:2015.

Eficacitatea acestora se reflectă în performanța SNN. SNN a colaborat în cadrul consultărilor menționate anterior în mod direct cu comunitățile potențial afectate, respectiv în comunitățile în care SNN operează. Suplimentar față de indicatorii asociați protecției mediului, la nivel de FCN au fost stabiliți indicatori asociați securității nucleare, care includ protejarea populației din comunitățile învecinate amplasamentului.

▪ SNN – Conduita Profesională

▪ Conduita în afaceri

ESRS 2 GOV-1, IRO 1

Practica SNN de conduită în afaceri demonstrează cum să folosim valorile noastre pentru a construi și păstra încrederea în relația cu clienții, autoritățile, investitorii și partenerii. Consiliul de administrație al SNN are rolul de conducere și de supraveghere în ceea ce privește conduita profesională și fiind instruit în ceea ce privește aspectele legate de conduita profesională.

Impacturile, riscurile și oportunitățile sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a materialității prin workshop intern și consultarea altor surse. Registrul de riscuri al companiei înregistrează de asemenea riscuri legate de conduita profesională, în cadrul sistemului implementat.

Etapele/ activitățile procesului de evaluare periodică a riscurilor sunt:

- Identificarea și evaluarea riscurilor de către diviziile SNN SA;
- Documentarea analizei și estimării riscurilor în fișele de risc din aplicația informatică de administrare a riscurilor;
- Aprobarea/validarea în aplicație a înregistrărilor privind riscurile la nivel departamental de către șefii acestora și, în cazul sucursalelor, și de responsabilii cu riscurile la nivel de sucursale;
- Transmiterea fișelor de risc și a acțiunilor/ măsurilor pentru tratarea riscurilor, prin intermediul aplicației informatice, la Serviciul Managementul Riscului (SMR);
- Agregarea, prelucrarea și analiza registrelor de risc și a informației de risc;
- Emiterea Raportului privind administrarea riscurilor și diseminarea acestuia în organizație.

Circularea informațiilor de risc între proprietarii de risc, șefii de divizii, responsabilii cu riscurile la nivel de sucursală și personalul SMR este derulată în cadrul procesului de administrare a riscurilor, utilizând aplicația de managementul riscurilor.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Cultura organizațională	Impact pozitiv al valorilor companiei asupra SNN și părțile interesate, dar există un impact potențial negativ la scară largă dacă nu sunt respectate codurile și procedurile interne.	Oportunitate: Managementul eficient al problemelor interne și asigurarea remunerației echitabile, precum și asigurarea condițiilor de muncă adecvate, contribuie la prevenirea situațiilor neplăcute în operațiunile proprii.
Protecția avertizorilor	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt protejați avertizorii.	Risc: Afectarea reputației SNN și încălcarea cerințelor legale.
Gestionarea relațiilor cu furnizorii și practicile de plată	Impact potențial negativ la scară medie dacă nu sunt efectuate plățile în timp util.	Risc: Afectarea reputației SNN prin impact financiar negativ pentru furnizori și / sau încălcarea condițiilor contractuale.
Corupția și darea de mită	Impact potențial negativ la scară medie în caz de incidente.	Risc: Afectarea reputației SNN și încălcarea cerințelor legale.

Efectele financiare asupra SNN pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor și oportunităților semnificative care decurg din impacturile asociate sunt apreciate ca fiind de nivel redus până la mediu (între 0,7% și 1,0% din cifra de afaceri anuală) pentru riscurile de conduită

profesională și efecte maxime de peste 3% din cifra de afaceri pentru riscurile de securitate, așa cum au fost acestea evaluate în cadrul procesului de analiză dublă a materialității.

Dacă nu se precizează altfel, performanța SNN nu a fost validată de un organism extern sau de un auditor.

▪ **Cultura corporativă și politicile privind conduita profesională și cultura corporativă**

ESRS G1-1

Codul de etică și conduită în afaceri (adoptat în 2018), aplicabil tuturor membrilor conducerii, angajaților, consultantilor, personalului, partenerilor care își desfășoară activitatea în cadrul SNN, conține valorile fundamentale ce trebuie imperios respectate și promovarea spre adoptare a unei atitudini corecte, astfel încât prin respectarea criteriilor precizate în acest Cod să se poată construi o afacere prosperă, bazată pe principii sănătoase, integre și transparente. Valorile fundamentale care ghidează activitatea noastră reprezintă principii universale valabile în cadrul companiei, ce trebuie cunoscute și aplicate necondiționat de către toți angajații. Acestea au rolul de a susține și promova viziunea și cultura organizației noastre.

- **Seriozitate, ambiție, implicare, perseverență** - Toți angajații trebuie să contribuie activ la eficientizarea și optimizarea activității desfășurate, prin eforturi adecvate scopurilor în vederea atingerii obiectivelor companiei.
- **Respect** - Atitudinea corectă față de colegi, clienți, furnizori, investitori și celelalte persoane care au legătură directă sau indirectă cu activitatea companiei este esențială pentru promovarea imaginii societății și dezvoltarea afacerilor.
- **Integritate și responsabilitate în asumarea deciziilor** - Toate activitățile desfășurate și deciziile luate trebuie să fie conforme principiilor fundamentale reprezentate de onestitate, sinceritate și transparență.
- **Responsabilitate în asigurarea protecției oamenilor, bunurilor și mediului înconjurător** - Elementul esențial al activității îl reprezintă respectarea tuturor condițiilor necesare pentru asigurarea securității nucleare.
- **Colaborare** - Munca în echipă este esențială pentru obținerea unor rezultate colective de excepție. În paralel, prin cooperare, se pot valorifica în mod corespunzător valențele și capacitățile individuale ale fiecărui angajat. De asemenea, sprijinul activ, constant, acordat noilor colegi, asigură o integrare rapidă a acestora și dezvoltarea unui mediu de lucru propice, proactiv.
- **Respect** - Atitudinea corectă față de colegi, clienți, furnizori, investitori și celelalte persoane care au legătură directă/indirectă cu activitatea companiei este esențială pentru promovarea imaginii societății și dezvoltarea afacerilor.
- **Inovație** - Încurajarea inițiativei individuale și colective în scopul îmbunătățirii proceselor companiei și a adoptării de noi soluții tehnice și de organizare a muncii care să devină un motor de dezvoltare a companiei.

Prin prezentul Cod de etică și conduită profesională a Consiliului de Administrație (CA), 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.

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.

Pentru a consolida integritatea în desfășurarea activităților sale, SNN a dezvoltat un program de etică și conformitate cuprinzând politici și proceduri menite să încurajeze și faciliteze activitatea de prevenire, detectare și combatere a faptelor de corupție. Măsurile propuse sunt evidențiate pe larg în Planul de Administrare pentru perioada 2023-2027, prin care conducerea SNN promovează conceptul de toleranță zero față de corupție și solicită personalului să acționeze sistematic în acest scop.

Serviciul Etică și Conformitate asigură activitățile de consiliere etică a personalului SNN și implementarea politicilor anticorupție. Acesta prezintă constatările relevante, raportul și planul de activitate anual, către Consiliul de Administrație al SNN (în speța Comitetului Consultativ de Audit). Membrii Comitetului de Audit au o experiență relevantă în management și în implementarea guvernancei corporative, iar cel puțin unul dintre aceștia are pregătire specializată în domeniul aplicării principiilor contabile și auditului financiar.

Personalul Serviciului Etică și Conformitate are experiență relevantă (peste 20 de ani) în domeniul antifraudă, investigații, conformitate.

Ce nu acoperă Codul de etică și conduită profesională?

Fiind un document la nivel de companie, Codul de etică și conduită profesională nu oferă îndrumări detaliate despre respectarea fiecărei cerințe legale.

Codul de conduită nu oferă informații exhaustive despre fiecare standard sau politică a SNN. Cu toții suntem responsabili pentru înțelegerea și respectarea detaliilor politicilor relevante pentru rolul și funcția noastră.

Cu toții avem responsabilitatea față de SNN și unul față de celălalt, de a lucra cu integritate și răspundere, precum și în conformitate cu reglementările legale în vigoare.

De asemenea, SNN face obiectul unor cerințe legale în temeiul legislației naționale de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937 și a stabilit canale interne de raportare pentru avertizori, oferă informații și formare propriilor lucrători și informații cu privire la desemnarea și formarea personalului care primește raportări și măsuri de protecție împotriva represaliilor pentru lucrătorii proprii care sunt avertizori, în conformitate cu legislația aplicabilă de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937 a Parlamentului European și a Consiliului, în limba locală (limba română).

Gestionarea relațiilor cu furnizorii

ESRS G1-2

Selectarea furnizorilor

SNN urmează procedura legală de achiziție publică. Există furnizori SNN din România și din alte țări în lanțul valoric, care au fiecare angajamente privind respectarea drepturilor omului.

În plus, există un proces de audit al sistemelor de management (integrat – calitate, SSM, mediu, social) la nivel de furnizor în procesul de achiziție (pentru calificare), inclusiv pentru cei din afara României. Se are în vedere respectarea cerințelor legale de achiziție publică și criteriile aplicabile în selectarea furnizorilor.

Genul și exploatarea prin muncă a minorilor nu reprezintă aspecte materiale pentru România, având în vedere faptul că nu sunt identificate cazuri raportate de discriminare de gen, violență de gen sau exploatarea prin muncă a minorilor, cu excepția cazurilor din contextele de familie. Constituția României prevede că minorii sub 15 ani nu pot fi angajați ca salariați, iar exploatarea și folosirea minorilor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. În prezent, în România, nu există rapoarte ale UNICEF sau ale altor ONG-uri care să indice existența unor cazuri de exploatare prin muncă a minorilor. Organizațiile din România evaluează potențialele efecte negative asociate cu operațiunile lor, inclusiv GDPR, corupție, sesizări/plângeri/reclamații, negociere colectivă și alte topice importante din domeniul social identificate ca materiale.

SNN investighează noi metode de verificare a furnizorilor ținând cont de constrângerile legale (legate de achizițiile publice). Performanțele sociale ale furnizorilor din afara României, de respectare a drepturilor omului, sunt comunicate după caz și se regăsesc pe paginile acestora de web. Conform Listei furnizorilor calificați de FCN, furnizorii externi de materie primă sunt:

- Framatome pentru tabla și bara de aliaj de zirconiu Zy-4 - <https://www.framatome.com/fr/contactez-nous/>
- Cameco pentru pulbere sinterizabilă de oxid de uraniu UO₂ (a fost furnizor în 2022, nu mai este în 2023) - <https://www.cameco.com>
- BWXT pentru tuburi de Zy-4 - <https://www.bwxt.com/bwxt-nec;>
- Cameco pentru sârma de Zy-4 <https://www.cameco.com/>
- Ulba Metallurgical pentru beriliu - <http://www.ulba.kz/en/>
- Kazatomprom pentru oxid concentrat de uraniu U₃O₈ - <https://www.kazatomprom.kz/en/>

Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită

ESRS G1-3

În calitate de companie responsabilă din punct de vedere social, ne asumăm pe deplin responsabilitatea pentru acțiunile desfășurate în sfera noastră de influență. Ne rezervăm dreptul de a ne exprima poziția în ceea ce privește prevenirea corupției în toate aspectele legate de activitățile noastre, angajații noștri sau partenerii de afaceri.

Politica anticorupție a SNN este menită să încurajeze și să faciliteze activitatea de prevenire și combatere a faptelor de corupție, stabilind principii anticorupție pentru toți angajații SNN, ai sucursalelor sale, precum și partenerilor de afaceri. Principiile anticorupție implementate în aceasta politică sunt:

- Conducerea SNN și personalului acesteia respectă și menține principiul de "toleranță zero" în ceea ce privește luarea/darea de mită și corupția. În consecință, se încurajează orice măsură necesară și proporțională pentru a se asigura respectarea acestui principiu.
- Conducerea SNN și personalului acesteia își ia angajamentul de a respecta legislația națională și cadrul normativ aplicabil în ceea ce privește combaterea fenomenului de corupție.

Politica anticorupție a SNN constituie un cadru pentru stabilirea, revizuirea și atingerea obiectivelor anticorupție însușite de companie prin aderarea la Strategia Națională Anticorupție, și se coroborează cu legislația aplicabilă, cu Codul de Conduită al Salariaților în Domeniul Nuclear, Codul de Etică al Consiliului de Administrație și cu alte proceduri/politici conexe, identificate ca documente de referință.

Politica anticorupție nu poate anticipa și preveni toate situațiile profesionale posibile în care conducerea SNN sau personalul acesteia s-ar putea afla, și în care ar putea apărea elemente de corupție. În cazul unei situații neprevăzute de prezenta Politică anticorupție este necesară solicitarea îndrumărilor de la superiorul ierarhic, consilierul de etică, reprezentantul privind conformitatea de la nivelul sucursalei sau șeful Biroului Conformitate.

Politica este parte integrantă din Sistemul de management anti-mită, 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 principiile 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 antifraudă;
- Raportarea neregulilor;
- Estimarea riscurilor de conformitate reputaționale.

Principalele criterii care au fost avute în vedere la evaluarea riscului asociat corupției și mitei:

- 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 partenerilor 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 SNN 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 Serviciului de Etică Conformitate**, căruia i se alocă regulat resursele necesare pentru a-și atinge obiectivele. **SNN 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 conformare. Programul de instruire cuprinde participarea periodică la seminare și cursuri specifice, pe teme privind fraudă, corupția, etica și integritatea.

Serviciul Etică și Conformitate recepționează toate sesizările efectuate de salariați prin intermediul platformei Avertizor de integritate și este responsabil cu analiza, evaluarea și soluționarea acestora. În funcție de conținutul sesizărilor, Serviciul Etică și Conformitate poate demara evaluări preliminare ale aspectelor în cauză, investigații de conformitate, acțiuni de audit ad-hoc împreună cu departamentul Audit Intern, investigații antifraudă împreună cu Biroul Antifraudă, care au ca finalitate un raport destinat conducerii SNN. De asemenea, în cazuri mai puțin complexe, Serviciul Etică și Conformitate cooperează cu alte structuri responsabile în soluționarea sesizărilor.

La finalul evaluărilor preliminare/investigațiilor/misiunilor de audit se întocmește un raport destinat conducerii SNN. Dacă aspectele sunt mai importante, acestea sunt raportate și către Consiliul de Administrație (Comitetul Consultativ de Audit). Anual se întocmește un raport de activitate al Serviciului Etică și Conformitate prezentat în Comitetul Consultativ de Audit. În cazul în care se impune cercetarea administrativă/disciplinară a unor persoane sau fapte, sunt constituite Comisii de disciplină independente care analizează aspectele identificate și propun măsuri în consecință.

SNN a stabilit de asemenea **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 potențialelor conflicte 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 solicitărilor 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 SNN. Politica 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 vederea promovării unei conduite responsabile, corecte și a respectării standardelor de conformitate în rândul partenerilor de afaceri (clienți și furnizori), SNN efectuează permanent verificări asupra acestora, în cazul tuturor contractelor încheiate cu o valoare mai mare de 135.000 RON, pe două segmente principale:

- din perspectiva unor potențiale conflicte de interese, în raport cu informațiile furnizate de către salariații SNN în aplicația AMCI – Managementul conflictelor de interese, astfel încât să fie evitate cazurile în care salariații noștri sau rudele lor până la gradul IV ar putea fi implicați în procedurile de achiziție/furnizare sau derulare de contracte cu companii în care au interese (acționari, asociați, administratori, salariați);

În anul 2023, Serviciul Etică și Conformitate a efectuat astfel de verificări pentru un număr de 146 de parteneri, fără a fi identificate potențiale cazuri de conflict de interese.

- din perspectiva riscului general de corupție, prin evaluarea sistemului de management anti-mită al partenerilor, în urma completării unui chestionar care cuprinde o serie de întrebări, în funcție de care se acordă un punctaj și se încadrează în una dintre categoriile de risc (scăzut, mediu sau ridicat).

În anul 2023 Serviciul Etică și Conformitate a efectuat astfel de evaluări pentru un număr de 58 de parteneri, din care 41 au fost încadrați în categoria de risc scăzut, iar alți 17 în cea de risc mediu.

Serviciul Etică și Conformitate a pus la dispoziția partenerilor de afaceri încadrați în categoria risc mediu extrase din politicile de conformitate ale SNN și Ghidul de Conformitate, cu scopul de a fi luate în considerare de managementul și salariații implicați în procesele de negociere/derulare a contractelor.

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, SNN 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 AF-00-02 privind raportarea neregulilor și protecția avertizorilor a SNN 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 noastră, 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 noștri. Procedura privind raportarea neregulilor are ca scop:

- 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, prin procedură s-au stabilit căile de comunicare și procesul de primire a sesizărilor referitoare la:
- acte necorespunzătoare și/sau practici de contabilitate și audit care contravin practicilor internaționale și prevederilor aplicabile;
- fraudă, corupție sau conflicte de interese; așa cum sunt definite în politicile/codurile conexe ale SNN privind combaterea fraudei și a corupției, a conflictelor de interese.

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.

Cu toate acestea, prin intermediul canalelor de comunicare descrise în prezenta procedură, pot fi transmise și alte semnalări privind neregulile identificate de către petenți. La finalul evaluărilor preliminare/investigațiilor/misiunilor de audit se întocmește un raport destinat conducerii SNN. Dacă aspectele sunt mai importante, acestea sunt raportate și către Consiliul de Administrație (Comitetul Consultativ de Audit). Anual se întocmește un raport de activitate al Serviciului Etică și Conformitate prezentat în Comitetul Consultativ de Audit. În cazul în care se impune cercetarea administrativă/disciplinară a unor persoane sau fapte, sunt constituite Comisii de disciplină independente care analizează aspectele identificate și propun măsuri în consecință.

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 procedurii sunt în conformitate cu principiile care guvernează protecția avertizării în interes public:

- 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;

- principiul responsabilității, potrivit căruia avertizorul în interes public are obligația de a prezenta date sau informații cu privire la faptele raportate;
- principiul imparțialității, potrivit căruia examinarea și soluționarea raportărilor se fac fără subiectivism, indiferent de convingerile și interesele persoanelor responsabile de soluționarea acestora;
- principiul bune 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;
- principiul echilibrului, potrivit căruia nicio persoană nu se poate prevala de prevederile prezentei legi pentru a diminua sancțiunea administrativă sau disciplinară pentru o faptă a sa mai gravă care nu are legătură cu raportarea;
- principiul bune 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
- infracțiuni de corupție, infracțiuni 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

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.

Natura, domeniul de aplicare și profunzimea programelor de formare oferite sau impuse de către Societate.

În 2023, Serviciul Etică și Conformitate a inclus în programul de instruire, cursuri interne de prezentare a principalelor componente ale programului de etică și conformitate, precum și a politicii anticorupție:

- (1) Avertizorul de integritate și regimul incompatibilităților, la care au participat 1147 de salariați din cadrul SNN, CNE și FCN;
- (2) Identificarea și prevenirea conflictului de interese, la care au participat 1062 de salariați SNN, CNE și FCN.

De asemenea, în 2023, aspectele legate de identificarea și prevenirea conflictului de interese au mai fost promovate și în cazul celor 39 de noi salariați SNN ce au participat la programul de integrare.

Serviciul Etică și Conformitate a mai derulat și organizat:

- două sesiuni distincte, fizic, la sediile CNE și FCN, dedicate exclusiv salariaților cu funcții de conducere, pentru promovarea modificărilor aduse de legislația națională în ceea ce privește Avertizorul în interes public, la care au participat 50 de persoane;
- o sesiune de training prin platforma online a SNN dedicată pregătirii profesionale, exclusiv pentru personalul de conducere, în care au fost cuprinse aspecte legate de fraudă, noua viziune privind riscurile ESG și modificările aduse legislației privind Avertizorul în interes public, la care au participat 20 de persoane.

Cursuri externe:

- în ceea ce privește segmentul de etică – cursul „etică și anticorupție” la care au participat 58 de salariați din cadrul SNN, CNE și FCN;
- pe zona de anticorupție – cursul “Strategia Națională Anticorupție, infracțiuni de corupție, avertizor de integritate”, la care au participat 13 salariați cu funcții de conducere din SNN.

Programele de pregătire profesională au fost asigurate în special pentru persoanele ce dețin funcții expuse riscului de corupție, sens în care apreciem că peste 90% din acestea au făcut obiectul cel puțin a unei instruirii pe acest domeniu.

Nu au fost asigurate în 2023 activități de formare profesională pentru membrii CA.

Personalul Serviciului Etică și Conformitate participă la sesiuni de pregătire profesională pe profil, precum și la:

- întâlniri cu Ministerul Energiei și Ministerul Justiției pe teme privind implementarea Strategiei Naționale Anticorupție;
- ateliere de lucru și întâlniri/interviuri cu reprezentanți ai OCDE, în cadrul programului de aderare a României la acest organism și de implementare în mediul de afaceri autohton a bunelor practici de la nivel european;
- ateliere de lucru/conferințe World Economic Forum – Partnering Against Corruption Initiative (PACI).

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, , rubrica "Semnalați o neregulă", unde este disponibil Formularul de Raportare a Neregulilor, al cărui format este prezentat în anexă la prezenta Procedură; www.nuclearelectrica.ro⁴⁰
- Adresele de email gestionate de Serviciul Etică și Conformitate ; sesizari@nuclearelectrica.ro și conformitate@nuclearelectrica.ro
- Adresa poștală.

Persoanele care întocmesc plângerile își pot păstra 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. Numărul de sesizări/raportări primite de SNN de la angajați sau persoane terțe, în ultimii cinci ani, sunt prezentate în tabelul de mai jos. Toate sesizările au fost soluționate.

Anul de raportare	2020	2021	2022	2023
Număr sesizări/rapoarte	4	17	9	7

În 2023 au fost recepționate prin Avertizorul în interes public 7 sesizări privind eventuale încălcări ale procedurilor, la care Serviciul Etică și Conformitate sau alte departamente responsabile din cadrul SNN, au efectuat verificări și au răspuns în termen. Toate sesizările au fost soluționate.

Investigarea sesizărilor de către Serviciul Etică și Conformitate

Toate rapoartele primite sunt atent analizate de către Serviciul Etică și Conformitate, în deplin secret și confidențialitate. Serviciul Etică și 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 Serviciul Etică și 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.

Măsuri de protecție

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:

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

Procedura este menită să ofere protecție angajaților și altora care denunță anumite probleme:

⁴⁰ <https://www.nuclearelectrica.ro/formular-online-de-semnalare-a-neregulilor/>, accesat la 05.03.2024

- cu bună credință
- care cred în mod rezonabil că există un caz de neglijență în serviciu sau incorectitudine, atâta timp cât dezvoltarea 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. De asemenea, managerii au fost instruiți să sprijine și să încurajeze raportarea abaterilor, să contribuie la crearea unui mediu în care angajații pot să ridice probleme sau să pună întrebări fără teama de represiune.

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 Serviciul Etică și 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 conducerii SNN, 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.

▪ Cazuri confirmate de corupție sau dare sau luare de mită

ESRS G1-4

Nu au existat incidente de corupție sau mită în perioada de raportare.

Incident	Status	Rezumat acțiuni de remediere
Nu au existat	NA	NA

▪ Practici de plată

ESRS G1-6

Conform Termenilor de plată ai SNN, furnizorii FCN Pitești sunt plătiți pentru comenzile livrate în 30 de zile de la data recepției produselor sau serviciilor.

SNN are prevăzut în contractul său de furnizare de electricitate un timp tampon de **15 zile** lucrătoare de la data primirii facturii pentru a oferi cumpărătorului energiei produse de CNE Cernavodă (Transelectrica SA) timp să achite electricitatea furnizată.



SECURITATE NUCLEARĂ ȘI DIGITALĂ

▪ SNN – Securitate nucleară și digitală

În urma analizei de dublă materialitate, a fost identificat ca relevant și topicul securității nucleare și digitale ca parte din obiectul raportării conform standardelor.

▪ Ținte încadrate în timp și orientate spre rezultate

Ca parte a priorităților companiei în materie de ESG, la capitolul Guvernanță, prioritizăm procedurile de operare, producție, protecție a infrastructurii și activelor. Ca ținte, ne propunem să asigurăm în permanență securitatea nucleară și digitală a activelor nucleare ca garanție a tuturor proceselor și activităților din cadrul companiei.

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

- 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.

▪ Înțelegerea de către companie a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de securitate, și măsura în care acestea au fost analizate în cursul procesului de procesului de analiza a materialității ale entității

IRO-1

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, ca parte din Cultura de Securitate Nucleară.

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 6: 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.

Până în prezent, nici o centrală nuclearoelectrică de tip CANDU 6 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 nuclearoelectrice. La centrala nuclearoelectrică 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 Cernavoda, 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 Cernavoda 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.

Sistemul de riscuri dezvoltat în companie este aliniat cu standardul ISO31000:2018. Compania nu deține o certificare ISO31000, întrucât nu s-a identificat un certificat pentru acest standard în România, totuși în revizuirea anuală a sistemului facem analize de gap pentru a ne asigura de respectarea cerințelor standardului.

Sistemul de management al riscurilor este aliniat și cu normativele COSO și BASEL.

Pentru raportarea și revizuirea riscurilor, compania utilizează un sistem național (SCIM)

Impacturile și riscurile legate de securitate au fost evaluate și ca parte a procesului de analiză a materialității.

Subtema	Impact	Risc /Oportunitate
Securitate nucleară	Impact potențial negativ la scară foarte mare în caz de incidente sau accidente cu impact nuclear, cu fatalități, afectarea sănătății oamenilor și mediului pe termen lung, a reputației SNN, încălcarea cerințelor legale și închiderea activității.	Risc: Pot fi consecințe deosebit de grave în caz de incidente sau accidente nucleare, cu fatalități, afectarea sănătății oamenilor și mediului pe termen lung, a reputației SNN, litigii și închiderea activității.
Securitate digitală	Impact potențial negativ la scară foarte mare în caz de incidente sau accidente legate de securitate.	Risc: Pot fi consecințe deosebit de grave, cu impact în securitatea nucleară și a generării de energie (ex. întreruperi cauzate de atacuri cibernetice)pierderea reputației SNN, litigii și închiderea activității.

▪ Riscuri sau oportunități legate de securitatea nucleară și digitală înregistrate în registrul de riscuri ale companiei

Riscurile din registrul riscurilor și universul de riscuri al companiei sunt revizuite trimestrial, având și acțiuni de realizat, conform situațiilor specifice. Evaluarea riscurilor în cadrul SNN se face 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 garanției 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 asociate 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).

La finalul anului 2023, Registrul riscurilor SNN conținea 448 de riscuri, la care se adaugă riscurile EnergoNuclear (35), Nuclearelectrica Serv (27), FPCU Feldioara (29) și riscurile aferente proiectelor majore (CTRF - 10, RT U1 - 12, SMR - 13, U3&4 - 10 și U5 - 7), dar care nu fac subiectul prezentului raport.

Până la finalul lui 2023, au fost înregistrate 40 de riscuri aferente ariei de securitate nucleară, dintre care peste 97% au expunere reziduală în zona verde (riscuri mici), iar cele cu expunere în zona galbenă (riscuri medii) sunt controlate.

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. Se remarcă un risc crescut (expunere peste 14) pentru proiectul de investiție RTU1, pentru care au fost stabilite măsuri de remediere și mitigare, planuri de acțiune și monitorizare care vor fi raportate Conducerii.

▪ SNN – Securitate nucleară

Riscurile aferente securității nucleare sunt adresate în SNN în mod sistematic, în contextul angajamentului SNN referitor la asigurarea Securității Nucleare.

Registrul de riscuri identifică itemi specifici securității nucleare, după cum urmează:

- Deteriorarea echipamentelor și sistemelor cu funcție de securitate nucleară
- Defectarea echipamentelor cu rol de răcire care servesc combustibilului aflat în MID sau pe traseul de descărcare (Poarta de Descărcare Combustibil Ars, Cupa de Descărcare Combustibil Ars)
- Deteriorarea mecanică a fasciculelor în timpul manevrelor de stocare sub apă
- Întârziere în finalizarea programului de pregătire pentru autorizarea inițială și reautorizare CNCAN a personalului de exploatare (ONPCC și DST)
- Pierdere de personal autorizat necesare implementării cerințelor de evaluare independentă (autorizare prevăzută în NSN-20 și NMC-02)
- Depășirea capacității de stocare deșeurilor lichide și radioactive
- Deteriorarea FC în caz de accident auto
- Creșterea concentrației radioactive medii anuale pentru pulberile aeropurtate cu uraniu/aerosoli radioactivi față de limitele impuse de CNCAN
- Protecția necorespunzătoare a salariaților în caz de accident
- Îmbolnăvirea personalului (boli profesionale)
- Însușirea necorespunzătoare a cunoștințelor de SSM
- Reacție incorectă în caz de urgență
- Reducerea marginii de operare Emergency Core Cooling

Pentru fiecare aspect, sunt luate în considerare instrumente de control intern și monitorizare, acțiunea pentru adresarea riscului și compartimentul responsabil.

▪ **Politici de securitate nucleară și modul de aplicare a acestora prin proceduri specifice**

Documentul ce cuprinde Politica de securitate nucleară și aprobat de Autoritatea de reglementare în domeniul nuclear din România confirmă prioritatea maximă a securității nucleare în cadrul companiei. Aceasta stipulează că fiecare angajat al societății trebuie să demonstreze respect pentru Securitatea Nucleară prin câteva aspecte, precum și că trebuie să se comporte în acord cu anumite trăsături ale unei Culturi de Securitate Nucleară sănătoase.

Politica de prevenire a accidentelor majore este disponibilă tuturor angajaților, subcontractorilor și vizitatorilor și este prelucrată angajaților în procesul de instruire. Totodată, există o structură organizatorică pentru situații de urgență, care au responsabilități clare și pași concreți de întreprins în situațiile specificate.

De asemenea, SNN respectă și implementează Strategia Națională de Securitate și Siguranță Nucleară a CNCAN, hotărârea 600/23 iulie/2014, publicată în Monitorul Oficial nr. 564.

Specific, în cazul CNE Cernavodă, în cadrul procesului de evaluare și îmbunătățire continuă a Sistemului de management, este definit Programul de îmbunătățire continuă a performanței de securitate nucleară și organizațională. Prin acest program, se monitorizează performanța, se identifică și se analizează diferențele de performanță, se urmărește implementarea acțiunilor rezultate din inițiativele de îmbunătățire identificate și se monitorizează eficiența procesului de evaluare integrată a performanței.

▪ **Acțiuni întreprinse, planificate sau în desfășurare pentru a preveni sau a atenua impacturile negative semnificative legate de securitatea nucleară**

În cadrul CNE Cernavodă, securitatea nucleară, a populației, personalului și mediului are prioritate în fața aspectelor de producție, iar operarea unităților se face cu respectarea strictă a cerințelor din autorizațiile de funcționare și în limitele și condițiile impuse de acestea, după cum urmează:

- Pentru desfășurarea activităților se utilizează numai personal instruit, calificat și după caz, autorizat conform cerințelor din documentație de reglementare;
- CNE Cernavodă asigură fondurile și resursele necesare atingerii performanțelor ridicate în toate domeniile și se angajează în administrarea eficientă a acestora;
- Fiecare angajat CNE Cernavodă este conștient și responsabil de calitatea muncii sale și este obligat să raporteze orice deficiență sesizată în activitatea proprie sau a colegilor;
- CNE Cernavodă asigură echipamentul de protecție și orice instrument necesar desfășurării activităților, precum și infrastructura necesară prevenirii apariției accidentelor;
- CNE Cernavodă asigură protecția fizică a obiectivului în conformitate cu prevederile legale.

În vederea limitării consecințelor unor incidente radiologice și/sau chimice, cu sau fără impact asupra mediului, CNE Cernavodă are stabilit un plan de răspuns la urgențe, plan supus aprobării CNCAN. Pentru a verifica pregătirea CNE Cernavodă pentru răspunsuri la urgență sunt stabilite și efectuate exerciții periodice, rezultatele lor fiind evaluate și lecțiile de învățat transferate în sistemul de urmărire a acțiunilor, "Action tracking".

Manualul de exploatare – Proceduri de urgență – 0/1/2-03420-OM-001 furnizează instrucțiuni și îndrumări personalului centralei în acțiunile care trebuie întreprinse în cazul unei situații de urgență. Cerințele specifice pregătirii și implementării planurilor de urgență se regăsesc în documentele asociate procesului de planificare și pregătire pentru situații de răspuns la urgență descris în documentul RD-01364-RP008. Coordonarea procesului este asigurată de Serviciul Tehnic de Radioprotecție din cadrul DRSM-PSI. Este descrisă și organizarea personalului implicat în răspunsul la urgență.

În cadrul FCN Pitești, securitatea nucleară, a populației, personalului și mediului are prioritate în fața aspectelor de producție. Responsabilitatea pentru respectarea cerințelor de securitate nucleară și asigurarea condițiilor optime pentru formarea, menținerea și monitorizarea evoluției culturii de securitate nucleară revine Directorului FCN Pitești. Directorul FCN Pitești si-a declarat angajamentul cu privire la asigurarea cu prioritate a securității nucleare, iar Sistemul de management implementat la FCN Pitești susține și promovează cultura de securitate nucleară la toate nivelurile de execuție și conducere din organizație prin:

- Recunoașterea securității nucleare ca o valoare clară, care are prioritate în luarea deciziilor;
- Asigurarea unei înțelegeri unitare a aspectelor fundamentale ale culturii de securitate în interesul organizației;
- Furnizarea mijloacelor prin care organizația susține realizarea cu succes și în condiții de siguranță a sarcinilor individuale și de echipă, luând în considerare interacțiunea om-mașină-organizație;
- Consolidarea unei atitudini interogative și de cunoaștere la toate nivelele;

- Menținerea riscurilor la cel mai scăzut nivel rezonabil posibil, luându-se în considerare în factorii tehnici, economici și sociali;
- Furnizarea mijloacelor prin care organizația urmărește în mod continuu să-ți dezvolte și să-și îmbunătățească cultura de securitate;

Funcțiile de securitate nucleară aplicabile la FCN Pitești sunt:

- Reținerea materialelor radioactive, inclusiv menținerea barierelor fizice în calea eliberării acestora în mediul înconjurător;
- Controlul și monitorizarea stării instalației și furnizarea serviciilor suport necesare pentru menținerea funcțiilor prevăzute la punctul anterior;

FCN Pitești asigură resursele financiare și resursele umane cu calificări și competențe adecvate necesare pentru a-și îndeplini obligațiile cu privire la asigurarea securității nucleare.

La nivel de FCN, în cadrul Sistemului de Management Integrat este dezvoltat procesul “Asigurarea securității nucleare și garanții nucleare”, care documentează modul de implementare a cerințelor din normele de securitate nucleară și de garanții nucleare aplicabile, precum și a reglementărilor specifice naționale și internaționale în domeniu.

Deoarece în FCN există un risc radiologic, la nivel de FCN s-au stabilit și documentat 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 stabilite de organizații și comisii internaționale în domeniu.

În vederea menținerii riscului radiologic la un nivel cât mai scăzut, FCN Pitești 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 stării de sănătate a lucrătorilor.

▪ **Activități sau programe pentru a asigura sau a permite măsuri de remediere în legătură cu un impact semnificativ real**

Nu s-au impus măsuri de remediere, pentru că nu a existat un impact semnificativ real la nici unul dintre amplasamentele SNN.

▪ **Planuri de acțiune și resurse pentru gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative ale companiei legate de securitatea nucleară**

Informații detaliate privind evaluările de securitate nucleară se regăsesc în procedurile procesului de administrare a autorizațiilor de funcționare descris în procedura RD-01364-L008 – “Administrarea autorizațiilor de securitate nucleară ale CNE Cernavodă”. Coordonarea procesului este asigurată de către Departamentul Securitate Nucleară, Autorizări și Îmbunătățire Performanțe.

Cel puțin anual, performanța de securitate nucleară se evaluează cu ajutorul unor specialiști externi proveniți din alte centrale nucleare. Zonele ce urmează a fi evaluate se stabilesc cu conducerea CNE Cernavodă. Se selectează de regulă zonele de activitate cu impact major asupra securității nucleare și în care s-au înregistrat performanțe sub așteptări sau necesități de îmbunătățire. Activitățile de evaluare se organizează conform PSP-Q006-010 – “Evaluare independentă externă a securității nucleare și a performanței”.

▪ **Incidente/accidente legate de securitatea nucleară în anul de raportare**

Nu au existat incidente sau accidente în anul de raportare legate de securitatea nucleară.

▪ **SNN – Securitate digitală**

Registrul de riscuri identifică itemi specifici securității digitale, după cum urmează:

- Penetrarea sistemului de protecție fizică și cibernetică SPFIC

- Tendința de a înlocui însușirea temeinică a cunoștințelor cu obținerea facilă de atestate/certificate fără acoperire în dobândirea de competențe
- Compromiterea instrumentelor și procesului de colectare a datelor și a semnalelor de feedback
- Defectarea monitorilor portali de persoane integrați în sistemul de protecție fizică al CNE Cernavodă
- Accesul neautorizat la date confidențiale
- Accesarea neautorizată (internă și externă) prin intermediul rețelei de internet, a datelor din rețeaua FCN
- Indisponibilitatea parțială sau totală a sistemului tehnic de protecție fizică

Pentru fiecare aspect, sunt luate în considerare instrumente de control intern și monitorizare, acțiunea pentru adresarea riscului și compartimentul responsabil.

▪ **Politici de securitate digitală și modul de aplicare a acestora prin proceduri specifice**

La nivelul SNN există aprobată o Politică de Securitate Cibernetică, cod: SI-00-01. Acest document se aplică sistemelor IT&C și OT utilizate și administrate în cadrul SNN, indiferent de scopul acestora, de locația unde sunt utilizate, de tehnologiile folosite, sau de persoanele care le operează. Astfel, această politică:

- Stabilește politica SNN pentru protecția confidențialității, integrității și disponibilității resurselor/ proceselor / serviciilor IT&C și OT;
- Stabilește responsabilitățile pentru asigurarea și menținerea securității informației.

Obiectivul acestei politici îl reprezintă asigurarea securității resurselor IT&C și OT ale SNN, prin:

- Păstrarea confidențialității (protecția resurselor informaționale împotriva divulgării neautorizate);
- Păstrarea integrității (protecția resurselor informaționale împotriva modificărilor neautorizate sau accidentale asigurând acuratețea și completitudinea acestora);
- Asigurarea disponibilității (asigurarea faptului ca resursele informaționale sunt disponibile când și cum sunt cerute de către beneficiarii interni).

SNN protejează toate echipamentele, programele și resursele informaționale, prin asigurarea unor măsuri tehnice și non-tehnice. Conducerea SNN se obligă să reducă în mod continuu riscurile la care sunt supuse resursele informaționale și să implementeze politica de securitate cibernetică într-o manieră consecventă, oportună și eficientă.

▪ **Acțiuni întreprinse, planificate sau în desfășurare pentru a preveni sau a atenua impacturile negative semnificative legate de securitatea digitală**

SNN a întreprins sau își propune să realizeze următoarele acțiuni pentru tratarea riscului de securitate digitală:

- Organizarea periodică de Security Awareness Trainings cu utilizatorii SNN, FCN și CNE.
- Verificarea periodică, prin sondaj, că pe stațiile de lucru există agenții uneltelor de securitate (FireEye, TrendMicro, etc.) și că se aplică politicile de securitate la nivel de AD.
- Definirea unei proceduri care să stabilească revizuirea periodică a politicilor de grup din Active Directory la nivel SNN.
- Definirea unei proceduri care va detalia cel puțin bunele practici de utilizare a dispozitivelor amovibile (sau modificarea procedurii deja existente, dacă este cazul) pentru utilizatori și definirea utilizatorilor cu drept de acces la astfel de dispozitive pe sistemele de calcul ale SNN.
- Aplicarea pe stațiile de lucru de politici restrictive pentru utilizarea dispozitivelor amovibile.
- Logarea/Auditarea serverelor de fișiere și împingerea log-urilor către soluția SIEM.
- Verificarea periodică a permisiunilor pe serverele de fișiere.
- Achiziționarea unui produs de management al fișierelor / unei soluții de Data Loss Prevention.
- Migrarea aplicațiilor web către protocoale de comunicații securizate.

▪ **Activități sau programe pentru a asigura sau a permite măsuri de remediere în legătură cu un impact semnificativ real**

Nu s-au impus măsuri de remediere, pentru că nu a existat un impact semnificativ real la nici unul dintre amplasamentele SNN.

▪ **Planuri de acțiune și resurse pentru gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative ale companiei legate de securitatea digitală**

În cadrul SNN există următoarele proceduri *Răspunsul la incidentele de securitate cibernetică din cadrul SNN Executiv*, *Gestionarea riscurilor cibernetică* și *Managementul vulnerabilităților cibernetică*, care definesc modul (planul) de acțiune și resursele implicate pentru gestionarea incidentelor (impacturilor), a riscurilor și a vulnerabilităților companiei legate de securitatea digitală.

▪ **Incidente/accidente legate de securitatea digitală în anul de raportare**

Nu au existat incidente sau accidente în anul de raportare legate de securitatea digitală.

ANEXA 1

- **Nuclearelectrica S.A.**

-

- Raport conform Articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului („Regulamentul privind taxonomia”)

Anul Financiar 2023

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 Raportul de sustenabilitate al societății Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. (denumită în continuare "SNN" sau "Societatea"), pentru exercițiul financiar 2023.

Informațiile respectă cerințele simplificate de raportare în temeiul art. 8 al Regulamentului privind taxonomia și art. 10 alin. (2) al art. 8 al Regulamentul Delegat al Comisiei (UE) 2021/2178 și a actelor de modificare ulterioare, Regulamentul Delegat (UE) 2021/2139, Regulamentul Delegat (UE) 2022/1214, Regulamentul Delegat (UE) 2023/2485 și Regulamentul Delegat (UE) 2023/2486.

2. Articolul 8 Regulamentul privind taxonomia

Regulamentul privind taxonomia este o componentă cheie a planului de acțiune al Comisiei Europene de redirecționare 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 2023, care sunt asociate cu **activitățile economice aliniate** la una sau ambele obiective de mediu (atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la schimbările climatice) **și eligibile** aferente celor 6 obiective de mediu în conformitate cu art. 8 al Regulamentului privind taxonomia și art. 10 alin. (2) al art. 8 și a actelor delegate ulterioare.

3. Prezentare generală

Art. 8 (2) Regulamentul privind taxonomia coroborat cu art. 10 alin. (2) al art. 8 și a actelor delegate ulterioare

Proporția activităților economice neeligibile, eligibile și aliniate din perspectiva Taxonomiei pentru SNN (după cifra de afaceri, CAPEX și OPEX)

	Total (RON)	Proporția activităților economice eligibile și nealiniate la Taxonomie (în %)	Proporția activităților economice aliniate la Taxonomie (în %)	Proporția activităților economice neeligibile pentru Taxonomie
Cifra de afaceri	7.469.308.958	0%	99,9%	0,1%
Cheltuieli de capital (CAPEX)	1.445.132.484	0%	100%	0%
Cheltuieli operaționale (OPEX)	1.536.336.881	0%	100%	0%

4. Descrierea activităților

Entitatea raportoare conform legislației este Societatea Națională Nuclearelectrica 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.

Această 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.**

Pentru perioada de raportare 01.01.2023 - 31.12.2023 au fost identificate **alte activități** generatoare de venituri, dar pentru care nu s-a putut stabili eligibilitatea, implicit alinierea, acestor activități în conformitate cu Regulamentul privind taxonomia.

Pentru perioada de raportare aferentă anului financiar 2023 **nu au fost identificate noi activități eligibile** pentru cele 2 obiective privind clima ori pentru cele 4 obiective de mediu conform Regulamentului privind Taxonomia, Regulamentul Delegat (UE) 2023/2485 și Regulamentul Delegat (UE) 2023/2486.

4.1. Activități economice eligibile pentru taxonomie și evaluarea acestora

Secțiunea. 1.2.2.1 litera (a) din anexa I la art. 8 și a actelor delegate ulterioare

O activitate economică este considerată eligibilă pentru taxonomie dacă se potrivește descrierii activității prezentate în taxonomia UE. Pentru a identifica activitățile eligibile în cadrul SNN, am efectuat o evaluare a completă a activităților noastre și am comparat aceste activități cu descrierea activităților/produselor economice enumerate în Anexele I sau II ale Actelor Delegate ale UE privind taxonomia climatică și a activităților enumerate în Anexele I, II, III și IV ale Actelor Delegat UE privind mediul.

Activitățile identificate ca fiind eligibile și aliniate împreună cu rezultatele evaluării acestora sunt prezentate mai jos.

Contribuția SNN la obiectivele de mediu

Activitate economică	Obiectiv de mediu	Eligibil	Aliniat	Respectarea cerințelor DNSH	Respectarea cerințelor privind garanțiile minime sociale
4.28 Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existent	Atenuarea schimbărilor climatice	Da	Da	Da	Da
	Adaptarea la schimbări climatice	-	Da		
	Resursele de apă și cele marine	-	-		
	Economia circulară	-	-		
	Prevenirea și controlul poluării	-	-		
	Biodiversitatea și ecosistemele	-	-		
4.25 Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală	Atenuarea schimbărilor climatice	Da	Da	Da	Da
	Adaptarea la schimbări climatice	-	Da		
	Resursele de apă și cele marine	-	-		
	Economia circulară	-	-		
	Prevenirea și controlul poluării	-	-		
	Biodiversitatea și ecosistemele	-	-		

** Rezultatele evaluării DNSH și îndeplinirea criteriilor sociale sunt reprezentate în tabelele de mai jos*

Conform analizei efectuate, în perioada de raportare 01.01.2023 – 31.12.2023 activitatea SN „Nuclearelectrica” S.A. (SNN), contribuie semnificativ la Atenuarea schimbărilor climatice (activitățile 4.28 și 4.25) fără a prejudicia în mod semnificativ niciunul dintre celelalte 5 obiective de mediu definite în art. 17 din Regulamentului (UE) 2020/852, respectiv:

- Adaptarea la schimbările 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 principală, 4.28 *Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente* și activitatea secundară 4.25 *Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală* aduc o contribuție substanțială la obiectivul de Atenuare a schimbărilor climatice, respectând cerințele tehnice de examinare conform Regulamentului privind Taxonomia.

Rezultatele analizei DNSH și rezultatele verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale se regăsesc în următoarele tabele de mai jos.

Rezultatul analizei DNSH

Obiectivele de mediu evaluate conform criteriilor tehnice - Contribuție substanțială	Rezultat – Activitatea 4.28 (activitate principală)	Rezultat – Activitatea 4.25 (activitate secundară)
Atenuarea schimbărilor climatice	Da Îndeplinește criteriile	Da Îndeplinește criteriile

Obiectivele de mediu evaluate conform principiului DNSH	Rezultat – Activitatea 4.28 (activitate principală)	Rezultat – Activitatea 4.25 (activitate secundară)
Adaptarea la schimbările climatice	Da fără prejudicii	Da fără prejudicii
Utilizarea durabilă și protejarea resurselor de apă și a celor marine	Da fără prejudicii	Da fără prejudicii
Economia circulară, inclusiv prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora	Da fără prejudicii	Da fără prejudicii
Prevenirea și controlul poluării aerului, apei sau solului	Da fără prejudicii	Da fără prejudicii
Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	Da fără prejudicii	Da fără prejudicii

Rezultatul verificării îndeplinirii garanțiilor minime sociale

Societatea Națională Nuclearelectrica 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 SNN

Conform cerințelor de raportare pentru anul financiar 2023, pentru Societatea Națională Nuclearelectrică SA au fost identificate și evaluate pentru conformitate o serie de activități eligibile, în conformitate cu Regulamentul privind taxonomia (UE) (2020/852) și a actelor delegate ulterioare.

Activitatea principală este eligibilă și aliniată. Alte activități desfășurate, generatoare de venituri includ comercializarea de energie termică rezultată în urma proceselor de răcire și *alte activități*.

Pentru aliniere au fost verificate și actualizate următoarele studii pentru anul financiar 2023:

- **Evaluarea DNSH** pentru activitățile eligibile;
- **Verificarea îndeplinirii criteriilor minime sociale;**
- **Studii de evaluare a riscului și vulnerabilității climatice** a activităților.

4.3. Plan CapEx

Planul CapEx include lista activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei în 2023 și oferă informații cu privire la CapEx planificate pentru finanțarea acestora cu scopul de a crește durabilitatea în următorii 5 ani.

Planul CapEx destinat activităților eligibile se bazează pe cel mai recent plan de afaceri aprobat de conducere, în timp ce orizontul de timp reflectă perioada de cinci ani pentru un plan CapEx menționat în anexele 1-5 la Regulamentul delegat (UE) 2020/852 al Comisiei.

Nu au fost planificate CapEx pentru următorii 5 ani în legătură cu activități eligibile; activitatea SNN este deja aliniată.

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 2023, KPI-urile trebuie dezvăluite pentru activitățile eligibile și aliniate pentru taxonomie și neeligibile pentru taxonomie (Art. 10 (2) din Art. 8 Act 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 01.01.2023 la 31.12.2023.

Numitorul KPI al cifrei de afaceri se bazează pe cifra de afaceri netă conform situațiilor Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 și situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

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). Cheltuielile de capital se regăsesc în Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, Nota 5. Imobilizări corporale, Nota. 6 Active reprezentând dreptul de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing și Nota 7 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 adăuțiile aferente imobilizărilor necorporale, imobilizărilor corporale și activelor aferente dreptului de utilizare și sunt ajustate pentru a exclude orice adăuții 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 2023, Nota 3.

KPI OPEX

Definiție - 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) conform:

- Situații Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

- Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

Totalul cheltuieli eligibile din punct de vedere al taxonomiei (numărător) 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.

Total cheltuieli de exploatare (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.

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".

5.1. Indicatori KPI ai SNN

KPI – Cifra de afaceri

Exercițiul financiar	Anul 2023			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” (‘Does Not Significantly Harm’ - DNSH)						Proporția din cifra de afaceri aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) cifra de afaceri, anul 2022	Categoriile activitate de facilitare	Categoriile activitate de tranziție	
	Codul	Cifra de afaceri	Proporția din cifra de afaceri, anul 2023	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea				Garantiile minime
Text	RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente	CCM 4.28	7.455.563.848	99,82%	D	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	D	D	D	D	D	D	D	99,9%	N/A	N/A
Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală	CCM 4.25	6.097.431	0,08%	D	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	D	D	D	D	D	D	D	0,1%	N/A	N/A
Cifra de afaceri a activităților durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1)		7.461.611.279	99,90%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	D	D	D	D	D	D	D	100%		
Din care de facilitare			%	%	%	%	%	%	%								%	De facilitare	
Din care de tranziție			%	%													%		De tranziție
A.2 Activități eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punctul de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punctul de vedere al mediului (activități		0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%								%		

nealiniate la taxonomie) (A.2)											
A. Cifra de afaceri a activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A.1+A.2)	7.461.611.279	99,90%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL TAXONOMIEI											
Cifra de afaceri a activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei	7.647.679	0,10 %									
TOTAL	7.469.308.958	100%									

KPI – CapEX

Exercițiul financiar	Anul 2023			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” ('Does Not Significantly Harm' - DNSH)						Proporția din cifra de afaceri aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) CapEx, anul 2022	Categorია activitate de facilitare	Categorია activitate de tranziție		
	Codul	CapEx	Proporția din CapEx, anul 2023	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea				Garantiile minime	
Text		RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL TAXONOMIEI																				
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																				
Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente	CCM 4.28	1.445.132.484	100%	D	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	D	D	D	D	D	D	D	100%	N/A	N/A
Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală	CCM 4.25	0	0,0%	D	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	D	D	D	D	D	D	D	0,0%	N/A	N/A
CapEx aferente activităților durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1)		1.445.132.484	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	D	D	D	D	D	D	D	%		
Din care de facilitare			%	%	%	%	%	%	%	%	D	D	D	D	D	D	D	%	De facilitare	
Din care de tranziție			%	%							D	D	D	D	D	D	D	%		De tranziție
A.2 Activități eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punctul de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie) (g)																				
CapEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punctul de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie) (A.2)		0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%								%		
A. CapEx aferente activităților eligibile din		1.445.132.484	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%										

KPI – OpEX

Exercițiul financiar 2023	Anul 2023			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” (‘Does Not Significantly Harm’ - DNSH)							Proporția din cifra de afaceri aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) OpEx, anul 2022	Categoría activitate de facilitare	Categoría activitate de tranziție
	Codul	OpEx	Proporția din OpEx, anul 2023	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Garanții minime			
Text		RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente	CCM 4.28	1.536.336.881	100%	D	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	D	D	D	D	D	D	D	100%	N/A	N/A
Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire utilizând căldura reziduală*	CCM 4.25	0	0,0%	D	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	D	D	D	D	D	D	D	0,0%	N/A	N/A
OpEx aferente activităților durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1)		1.536.336.881	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	D	D	D	D	D	D	D	%		
Din care de facilitare			%	%	%	%	%	%	%	D	D	D	D	D	D	D	%	De facilitare	
Din care de tranziție			%	%						D	D	D	D	D	D	D	%		De tranziție
A.2 Activități eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punctul de vedere al mediului (activități nealiniat la taxonomie)																			
OpEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punctul de vedere al mediului (activități nealiniat la taxonomie) (A.2)		0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%								%		
A. OpEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A.1+A.2)		1.536.336.881	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%										

B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL TAXONOMIEI		
OpEx aferente activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei*	0	0%
TOTAL	1.536.336.881	100%

**Nu s-a alocat OPEX separat pentru energia termică sau pentru alte activități ale SNN (nu există centre de cost separate stabilite). Astfel, total OPEX este alocat activității principale de producere și distribuire a energiei electrice.*

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 2023 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 deșeuri 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 gazeși 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 gazeși 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 gazeși 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 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 Cifra de afaceri aferentă vânzării de energie electrică	7.455.563.848 RON	99,82%	7.455.563.848 RON 99,82%		0 RON 0%	
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 Cifra de afaceri aferentă vânzării de energie termică	6.097.431 RON	0,08%	6.097.431 RON 0,08%		0 RON 0%	
8.	Total KPI aplicabil – total cifra de afaceri Nuclearelectrica SA - pentru aliniere (numitor)*	7.461.661.279 RON	99,90%	7.461.661.279 99,9%		0 RON 0%	

*Conform situații Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

**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>	1.445.132.484 100%		1.445.132.484 100%		0 RON 0%	
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 – <i>CAPEX - energie termică</i>	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
8.	Total KPI aplicabil <i>CAPEX Nuclearelectrica S.A. (numitor)</i>	1.445.132.484 100 %		1.445.132.484 100%		0 RON 0%	

*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 2023.

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 adăuțiile aferente imobilizărilor necorporale, imobilizărilor corporale și activelor aferente dreptului de utilizare și sunt ajustate pentru a exclude orice adăuții 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 2023, Nota.

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 OPEX aferent cheltuielilor pentru producerea de energie electrică	1.536.336.881 100%		1.536.336.881 100%		0 RON 0%	
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 OPEX total Nuclearelectrica SA - pentru aliniere (numitor)*	1.536.336.881	100%	1.536.336.881	100%	0 RON	0%

*Nu s-a alocat OPEX separat - energie termică (nu există centre de cost separate stabile).

Sursa:

Situații Financiare Individuale întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

Situația Individuală a Contului de Profit și Pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

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 mentenanța, 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

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 (energie electrică)	7.455.563.848 RON		7.455.563.848 RON 99,82%		0 RON 0%
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 (energie termică- 4.25)	6.097.431 RON		6.097.431 RON 0,08%		0 RON 0%
8.	Total KPI aplicabil – total cifră de afaceri aferentă activităților aliniate	7.461.661.279 RON	99,90 %	7.461.661.279 RON 99,98%		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 alinate 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>	1.445.132.484 100%		1.445.132.484 100%		0 RON 0%	
7.	Valoarea și proporția altor activități economice alinate 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 alinate	1.445.132.484 RON	100%	1.445.132.484 RON 100 %		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 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 OPEX - energie electrică	1.536.336.881 100%		1.536.336.881 RON 100%		0 RON 0%	
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 OPEX - energie termică	0 RON 0%		0 RON 0%		0 RON 0%	
8.	Total KPI aplicabil – total OPEX aferentă activităților aliniate	1.536.336.881 RON	100%	1.536.336.881 RON	100%	0 RON	0%

5.2.4. ACTIVITĂȚI ECONOMICE (DESFĂȘURATE) ELIGIBILE DAR NEALINIATE

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 (energie electrică)	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 (energie termică)	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 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 CAPEX aferent cheltuielilor pentru producerea de energie electrică	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 CAPEX aferent cheltuielilor - energie termică	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 numărătorul 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 numărătorul 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

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	7.647.679 RON	0,10%
8.	Valoarea și proporția totală a activităților economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei la numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil"	7.647.679 RON	0,10%

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%

ANEXA 2 - Indicii GRI care corespund cerințelor de prezentare ESRS, conform GRI-ESRS Interoperability Index⁴¹

Standard	Cerințe de prezentare (CP)	Puncte de date aplicabile	Dezvăluiri și cerințe GRI
ESRS 2	<i>Bazele întocmirii</i>		
	BP-1 – Baza generală pentru întocmirea declarațiilor privind durabilitatea	5(a) 5(c) 5(d)	GRI 2-2 Entități incluse în raportarea de sustenabilitate a organizației
	BP-2 – Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice	13(a) 15 16 AR 2	GRI 2-4 Reformulări de informații
	<i>Guvernanța</i>		
	GOV-1 – Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	21 22 23 AR 3	GRI 2-1 Detalii organizatorice GRI 2-9 Structura și componența guvernanței GRI 2-12 Rolul celui mai înalt organism de guvernare în supravegherea managementului impactului GRI 2-13 Delegarea responsabilității pentru gestionarea impacturilor
	GOV-2 – Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea	26(a) 26(b)	GRI 2-13 Delegarea responsabilității pentru gestionarea impacturilor GRI 2-13 Delegarea responsabilității pentru gestionarea impacturilor GRI 2-16 Comunicarea preocupărilor critice GRI 2-24 Încorporarea angajamentelor de politică
	GOV-3 – Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	27	GRI 2-19 Politici de remunerare
	GOV-4 – Declarație privind procesul de diligență	30 AR 10	GRI 2-24 Încorporarea angajamentelor de politică
	GOV-5 – Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea	34	GRI 2-14 Rolul celui mai înalt organism de guvernare în raportarea de sustenabilitate
	<i>Strategia</i>		
	SBM-1 – Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	40(a) 40(b) 42	GRI 2-6 Activități, lanț valoric și alte relații de afaceri GRI 2-7 Angajați

41 https://www.globalreporting.org/media/z2vmxbks/gri-standards-and-esrs-draft-interoperability-index_20231130-final.pdf, accesat 06.03.2024

	SBM-2 – Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	45	GRI 2-12 Rolul celui mai înalt organism de guvernare în supravegherea managementului impactului
	SBM-3 - Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	48	GRI 308-2 Impacturi negative asupra mediului în lanțul de aprovizionare și acțiuni întreprinse
	<i>Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților</i>		
	IRO-1 – Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	53	GRI 2-14 Rolul celui mai înalt organism de guvernare în raportarea de sustenabilitate
	IRO-2 – Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarația privind durabilitatea a întreprinderii	56 59	
	Politici MDR-P – Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative		
	Acțiuni MDR-A – Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative		
	<i>Indicatori și ținte</i>		
	MDR-M – Indicatori privind aspectele de durabilitate semnificative		
	Țintele MDR-T – urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul țintelor		
ESRS E1 Schimbările climatice	E1-1 – Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	17	
	E1-2 – Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	22	
	E1-3 – Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	26	
	E1-4 – Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	30	
	E1-5 – Consumul de energie și mixul energetic	37	GRI 301-2 Materiale de intrare reciclate utilizate
	E1-6 – Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	44	GRI 305-1 Emisii directe (Scop 1) de GES GRI 305-2 Energie indirectă (Scop 2) Emisii de GES GRI 305-3 Alte emisii indirecte (Scop 3) de GES
		48	
		49	
		51	
		52	
E1-7 – Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	56	GRI 305-5 Reducerea emisiilor de GES	
E1-8 – Stabilirea prețului intern al carbonului	62		
E1-9 – Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	64	GRI 201-2 Implicații financiare și alte riscuri și oportunități datorate schimbărilor climatice	
	E2-1 – Politici legate de poluare	12	

ESRS E2 Poluarea	E2-2 – Acțiuni și resurse legate de poluare	16	GRI 305: Emisii 2016
	E2-3 – Ținte legate de poluare	20 23(d)	GRI 305: Emisii 2016
	E2-4 – Poluarea aerului, a apei și a solului	26 28(a) 30	GRI 305-7 Oxizi de azot (NOx), oxizi de sulf (SOx) și alte emisii semnificative în aer
	E2-5 – Substanțe care prezintă motive de îngrijorare și substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită	32 34	GRI 305-7 Oxizi de azot (NOx), oxizi de sulf (SOx) și alte emisii semnificative în aer
	E2-6 – Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de poluare	36	
ESRS E3 Apa și resursele marine	E3-1 – Politici legate de resursele de apă și cele marine	9	
	E3-2 – Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine	15	GRI 303-1 Interacțiuni cu apa ca resursă comună
	E3-3 – Ținte legate de resursele de apă și cele marine	20 25	
	E3-4 – Consumul de apă	26 289a)	GRI 303-5 Consumul de apă
	E3-5 – Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și de cele marine		
ESRS E4 Biodiversitate și ecosisteme	E4-1 – Planul de tranziție și luarea în considerare a biodiversității și a ecosistemelor în cadrul strategiei și al modelului de afaceri	11	
	E4-2 – Politici legate de biodiversitate și ecosisteme	20	GRI 304: Biodiversitate 2016
	E4-3 – Acțiuni și resurse legate de biodiversitate și ecosisteme	25	
	E4-4 – Ținte legate de biodiversitate și ecosisteme	29	
	E4-5 – Indicatori de impact legați de biodiversitate și de schimbările ecosistemelor	33	
	E4-6 – Efectele financiare	42	
ESRS E5 Utilizarea resurselor și economia circulară	E5-1 – Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară	12 14	GRI 306: Deșeuri 2020
	E5-2 – Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară	17 20(a) 20(e) 20(f)	GRI 306-2 Gestionarea impacturilor semnificative legate de deșeuri
	E5-3 – Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară	21 24(e) 24(f)	GRI 306: Deșeuri 2020
	E5-4 – Intrări de resurse	28 31(a)	GRI 301-1 Materiale utilizate după greutate sau volum

	E5-5 – leșiri de resurse	33 37(a) 37(b) 37(c) 38(d) 38 39	GRI 306-1 Generarea de deșeuri și impacturi semnificative legate de deșeuri GRI 306-2 Gestionarea impacturilor semnificative legate de deșeuri GRI 306-3 Deșeuri generate GRI 306-4 Deșeuri deviate de la eliminare GRI Deșeuri direcționate către eliminare
	E5-6 – Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de utilizarea resurselor și economia circulară		
ESRS S1 Forța de muncă proprie	S1-1 – Politici legate de forța de muncă proprie	17 19 20(a) 20(b) 20(c) 21 22 23 24(a) 24(b) 24(c) 24(d)	GRI 2-23 Angajamente de politică GRI 2-25 Procese de remediere a impacturilor negative GRI 2-29 Abordarea implicării părților interesate GRI 403-1 Sistem de management al sănătății și securității în muncă GRI 409-1 Operațiuni și furnizori cu risc semnificativ pentru incidente de muncă forțată sau obligatorie
	S1-2 – Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	25 27(a) 27(c) 28	GRI 2-29 Abordarea implicării părților interesate
	S1-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii proprii își pot exprima preocupările	30 32(a) 32(b) 32(c) 32(d) 32(2)	GRI 2-25 Procese de remediere a impacturilor negative
	S1-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	35 38(a)	
	S1-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	44	

	S1-6 – Caracteristicile angajaților întreprinderii	48 50(a) 50(b) 50(c)	GRI 2-7 Angajați
	S1-7 – Caracteristicile lucrătorilor care nu sunt salariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii	-	GRI 2-8 Lucrători care nu sunt salariați
	S1-8 – Acoperirea negocierilor colective și dialogul social	58 60(a)	GRI 2-30 Contracte colective
	S1-9 – Indicatori privind diversitatea	64 66(a) 66(b)	GRI 405-1 Diversitatea organelor de guvernare și a angajaților
	S1-10 – Salarii adecvate	67 69	GRI 202-1 Raportul salariului standard de intrare în funcție de sex în comparație cu salariul minim local
	S1-11 – Protecția socială	72 74	GRI 401-2 Beneficii oferite angajaților cu normă întreagă care nu sunt oferite angajaților temporari sau cu fracțiune de normă
	S1-12 – Persoane cu dizabilități	77 79 80	GRI 405-1 Diversitatea organelor de guvernare și a angajaților
	S1-13 – Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	81 83(a) 83(b)	GRI 404-1 Ore mediu de formare pe an per angajat GRI 404-3 Procentul de angajați care primesc evaluări regulate ale performanței și dezvoltării carierei
	S1-14 – Indicatori de sănătate și siguranță	86 88(a) 88(b) 88(c)	GRI 403-8 Lucrători acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității în muncă
	S1-15 – Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată	91 93(a) 93(b)	
	S1-16 – Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)	95 97(a) 97(b)	GRI 2-21 Raport anual de compensare totală GRI 405-2 Raportul dintre salariul de bază și remunerația femeilor față de bărbați
	S1-17 – Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	100	GRI 406-1 Incidente de discriminare și acțiuni corective întreprinse
ESRS S2	S2-1 Politici privind lucrătorii din lanțul valoric	17(a)	GRI 2-23 Angajamente de politică
	S2-2 – Procese de colaborare cu lucrătorii din lanțul valoric cu privire la impacturi	20	GRI 2-29 Abordarea implicării părților interesate

Lucrătorii din lanțul valoric	S2-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii din lanțul valoric își pot exprima preocupările	25 27(a) 27(b) 27(c) 27(d)	GRI 2-25 Procese de remediere a impacturilor negative
	S2-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra lucrătorilor din lanțul valoric și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de lucrătorii din lanțul valoric, precum și eficacitatea acestor acțiuni	30 32(a)	GRI 2-24 Încorporarea angajamentelor de politică GRI 2-25 Procese de remediere a impacturilor negative GRI 403-7 Prevenirea și atenuarea impactului asupra sănătății și securității în muncă legate direct de relațiile de afaceri
	S2-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative		
ESRS S3	S3-1 – Politici legate de comunitățile afectate	12	
Comunități afectate	S3-2 – Procese de colaborare cu comunitățile afectate cu privire la impacturi	19 21(a) 21(b)	GRI 2-29 Abordarea implicării părților interesate
	S3-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care comunitățile afectate își pot exprima preocupările	25 27(a) 27(b) 27(c) 27(d)	GRI 2-25 Procese de remediere a impacturilor negative GRI 2-26 Mecanisme pentru solicitarea de consiliere și ridicarea îngrijorărilor GRI 413-1 Operațiuni cu implicarea comunității locale, evaluări de impact și programe de dezvoltare
	S3-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra comunităților afectate și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de comunitățile afectate, precum și eficacitatea acestor acțiuni	30	GRI 413-1 Operațiuni cu implicarea comunității locale, evaluări de impact și programe de dezvoltare
	S3-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	39(a)	
ESRS S4	S4-1 – Politici privind consumatorii și utilizatorii finali	Nu se aplică, pentru că modelul de afaceri al SNN este B2B: energia generată este vândută prin contracte de vânzare - cumpărare de	
Consumatorii și utilizatorii finali	S4-2 – Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi		
	S4-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările		
	S4-4 – Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de		

	consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri	energie electrică.	
	S4-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative		
ESRS G1 Conduita profesională	G1-1 – Cultura corporativă și politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	7 10(a) 10(b) 10(c)	GRI 2-9 Structura și componența guvernantei GRI 2-12 Rolul celui mai înalt organism de guvernare în supravegherea managementului impactului
	G1-2 – Gestionarea relațiilor cu furnizorii	12	GRI 204: Practici de achiziții 2021
	G1-3 – Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	16 18(a)	GRI 205-1 Operațiuni evaluate pentru riscuri legate de corupție
	G1-4 – Cazuri confirmate de corupție sau dare sau luare de mită	22 25(a)	GRI 205-3 Incidente confirmate de corupție și acțiuni întreprinse
	G1-5 – Exercițarea influenței politice și activitățile de lobby	Nu se aplică; nu există interese politice	
	G1-6 – Practici de plată	31	