



**RAPORT TRIMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Trimestrul IV 2021**

**Data raportului: Martie 2022**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	4
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	4
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 31 decembrie 2021 .....	4
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 .....	5
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2021.....	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE .....	6
3.1. Producerea de energie electrica.....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	8
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica .....	11
3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 2021.....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda .....	14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	18
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie .....	18
4.2. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	19
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda..	19
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE" .....	19
4.5. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice .....	20
4.6. Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara .....	21
4.7. Infintare filiala – Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioana S.R.L.....	21
4.8. Filiala S.C. Energonuclear S.A. ....	21
4.9. Modificare Act Constitutiv al Societatii.....	21
4.10. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020 .....	22
4.11. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.....	22
4.12. Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A.....	22
4.13. Preluarea licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties .....	22
4.14. Schimbari in conducerea Societatii – Directori .....	23
4.15. S.N. Nuclearelectrica S.A se alatura Forumului Economic Mondial (World Economic Forum – „WEF”) .....	23
4.16. Aprobarea rectificarii Bugetul de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021 .....	24
4.17. NuScale Power și S.N. Nuclearelectrica S.A. au semnat un acord pentru a avansa implementarea tehnologiei inovatoare a reactoarelor modulare mici a NuScale.....	24
4.18. Rating BBB- acordat de Agentia de rating Fitch.....	24
4.19. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO" .....	24
4.20. Adoptarea de catre Comisia Europeana a Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE .....	25
4.21. Aprobarea deciziei de investitie in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	25
4.22. Conflict armat intre Rusia si Ucraina .....	25
4.23. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie .....	26

4.24. Litigii majore.....	26
4.25. Alte informatii.....	26
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.12.2021 .....	26
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	27
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2021 .....	31
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 .....	32
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2021 .....	33
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar .....	34
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.12.2021 – Consiliul de Administratie.....	47

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2021 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatie pozitie financiare la 31 decembrie 2021

Pozitia financiara la 31 decembrie 2021 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.110.845	5.995.542	1,9%
Active circulante	3.514.280	2.848.928	23,4%
<b>Total active</b>	<b>9.625.125</b>	<b>8.844.470</b>	<b>8,8%</b>
Datorii pe termen lung	597.564	722.101	(17,2%)
Datorii curente	662.300	602.684	9,9%
<b>Total datorii</b>	<b>1.259.864</b>	<b>1.324.785</b>	<b>(4,9%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>8.365.261</b>	<b>7.519.685</b>	<b>11,2%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>9.625.125</b>	<b>8.844.470</b>	<b>8,8%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 1,9% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2020, in special datorita cresterii valorii nete a imobilizarilor corporale in urma reevaluarii acestora. De asemenea cresterea este sustinuta si de cresterea investitiilor financiare in filiale si cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat inregistrate pe parcursul celor 12 luni ale anului 2021.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 23,4% fata de 31 decembrie 2020, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (crestere a numerarului si a echivalentelor de numerar, compensata partial de o scadere a depozitelor bancare, cu maturitate mai mare de 3 luni). Aceasta crestere este sustinuta si de cresterea creantelor comerciale si a stocurilor.

**Datoriile pe termen lung** au inregistrat o scadere de 17,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020. 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 reclassificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe

masura scurgerii maturitatii creditelor. Scaderea partial compensata de o crestere a datoriei privind impozitul amanat.

**Datoriile curente** au inregistrat o crestere de 9,9% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020, pe seama cresterii veniturilor in avans pe termen scurt, a impozitului pe profit datorat, precum si a cresterii provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli. Cresterea este compensata partial de scaderea imprumuturilor, doua credite urmand sa ajunga la maturitate in anul 2022.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021, SNN a obtinut un profit net de 1.036.262 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 (auditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	10.377	10.558	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	3.203.880	2.500.172	28,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>3.103.150</i>	<i>2.432.279</i>	<i>27,6%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecieri si amortizare	(1.461.544)	(1.184.029)	23,4%
<b>EBITDA</b>	<b>1.742.336</b>	<b>1.316.143</b>	<b>32,4%</b>
Depreciere si amortizare	(562.856)	(544.752)	3,3%
<b>EBIT</b>	<b>1.179.480</b>	<b>771.391</b>	<b>52,9%</b>
Rezultat financiar net	24.614	44.017	(44,1%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(167.832)	(116.086)	44,6%
<b>Profit net</b>	<b>1.036.262</b>	<b>699.322</b>	<b>48,2%</b>

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

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

**Profitul operational** (EBITDA) a crescut cu 32,4% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 28,1%, influentate de cresterea cu 27,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 28,1%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 26% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in anul 2021 fata de pretul mediu ponderat obtinut in anul 2020 si a vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 1,1%.

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

Fata de anul 2020, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 61%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 4,7% (pret fara T<sub>g</sub>). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in anul 2021 a scazut cu 48%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 190,3% (pret fara T<sub>g</sub>).

**Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare** au crescut cu 23,4% in cursul anului 2021, fata de aceeaasi perioada a anului 2020. Aceasta evolutie este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta, cheltuielilor cu combustibilul nuclear a altor cheltuieli din exploatare.

**Rezultatul financiar** (venituri financiare nete) a inregistrat o scadere de 44,1%, influentand negativ rezultatul net. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru exercitiul financiar 2021 fata de cel calculat pentru exercitiul financiar 2020.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2021**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2021 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 7/06.05.2021. Prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021 (puncul 3 al ordinii de zi AGOA din 28 octombrie 2021).

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

Executia BVC la 31 decembrie 2021 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr.11 din 28.10.2021, la 31 decembrie 2021 rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 106,9% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 2,5%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 107%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 97,4%.

## **3. ACTIVITATILE OPERATIONALE**

### **3.1. Producerea de energie electrica**

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 11.284.320 MWh in anul 2021 (din care 3.042.405 MWh in trimestrul IV 2021); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 907 mii MWh in anul 2021 (din care 237 mii MWh in trimestrul IV 2021).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 10.377.214 MWh in anul 2021, fata de aceeaasi perioada a anului 2020 (10.557.776 MWh), reprezentand o scadere de 1,7%. In trimestrul IV 2021 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.805.361 MWh, in scadere cu 2,4% fata de nivelul inregistrat in trimestrul IV 2020 de 2.873.873 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2021 (revizie aprilie 2021) a avut in vedere o cantitate de 10.456.074 MWh; in anul 2021 a fost realizat in proportie de 99,2% si pentru trimestrul IV 2021, a avut in vedere o cantitate de 2.817.684 MWh, fiind realizat in proportie de 99,6%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul IV 2021, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2021, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul III 2021	Octombrie 2021	Noiembrie 2021	Decembrie 2021	Cumulat 2021	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,24%	99,58%	99,81%	91,71%	96,19%	90,77%
Unitatea 2	83,62%	91,70%	99,79%	99,94%	87,02%	93,92%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 836 ore, inregistrata incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a durat pana in data de 14 iunie 2021 ora 17:58.

In cursul anului 2021 au mai avut loc urmatoarele evenimente:

- in cursul lunii ianuarie 2021 a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 163 ore, inregistrata in perioada 23 ianuarie 2021 – 29 ianuarie 2021, pentru realizarea unor lucrari de remediere ca urmare a aparitiei unei defectiuni la circuitul tehnologic clasic/secundar;
- in cursul lunii iulie 2021 au fost inregistrate doua opriri neplanificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 51,6 ore incepand cu 10 iulie 2021 ora 18:03, respectiv 46 ore incepand cu 28 iulie 2021 ora 23:08;
- in cursul lunii septembrie 2021, incepand cu 18 septembrie 2021 ora 01:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a functionat timp de 50 de ore la putere redusa, in vederea efectuarii unor lucrari de reparatie la un echipament din partea clasica;
- in cursul lunii octombrie 2021, incepand cu 14 octombrie ora 11:21, Unitatea 2 s-a deconectat automat de la Sistemul Energetic National ca urmare a declansarii intreruptoarelor de livrare a energiei in Sistemul Energetic National;
- in cursul lunii decembrie 2021, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprita in mod controlat in seara zilei de 29 decembrie 2021 incepand cu ora 20:14 pentru 9,25 ore in vederea realizarii unor lucrari de reparatie la un paratrasnet montat pe unul din stalpii liniei de evacuare a puterii Unitatii 1.

### 3.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul anului 2021:

- au fost emise 2 scrisori de garantie bancare, cuantum de 1.482.980 lei;
- au fost lichidate 21 scrisori de garantie bancara in cuantum de 50.488.333 lei (emise in 2019 si 2020);
- a fost modificata valoarea unor scrisori de garantie bancara (majorata valoarea a doua scrisori de garantie bancara de la valoarea cumulata de 3.450.000 lei la 28.000.000 lei si diminuata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la valoarea de 2.460.000 lei la 1.340.000 lei).

La 31 decembrie 2021, existau in sold 23 scrisori de garantie bancara in cuantum de 91.453.350 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2021 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 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata <sup>*)</sup>	361	0,003%	183,93	66.347
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	10.890.657	99,7%	284,25	3.095.680.358
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	9.485.453	86,8%	253,67	2.406.189.335
– Vanzari pe PZU si PI	1.405.204	12,9%	490,67	689.491.023
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>**)</sup>	33.702	0,3%	413,11	13.922.504
<b>Total vanzari in anul 2021</b>	<b>10.924.719</b>	<b>100%</b>	<b>284,65</b>	<b>3.109.669.209</b>

<sup>\*)</sup> Nota: Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 183,93 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>)).

<sup>\*\*) Nota: 43.857 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in ianuarie 2021 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017 si Ordinului ANRE nr. 61/2020.</sup>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 10.924.719 MWh, cu 3,9% peste programul de vanzari, de 10.513.423 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 2020.



Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (547,5 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 81% de pe piata spot, 17% de pe PE si restul prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica in anul 2021 sunt de 3.109.669.209 lei (din care 43.857 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 7,0% fata de veniturile bugetate pentru anul 2021 si respectiv mai mari cu 27,4% fata de realizarile din anul 2020.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in anul 2021, este de 284,25 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in anul 2021 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 361,38 lei/MWh. In anul 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 236,03 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in anul 2021 o cota procentuala de 86,8% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 54,7% inregistrata in anul 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 253,67 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 4,7% fata de pretul mediu inregistrat in anul 2020, de 266,05 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU si PI), in anul 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 12,9% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 24,8% inregistrata in anul 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in anul 2021 a fost de 490,67 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 169,88 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat anul 2020.

In anul 2021, SNN a derulat 304 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 7 contracte reglementate (contracte incheiate pentru semestrul II 2020);
- 50 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 41 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 33 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 171 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 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 2021. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul IV 2021 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul IV 2021**

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.853.923	99,7%	344,20	981.331.647
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	2.555.114	89,3%	263,48	673.210.579
– Vanzari pe PZU	298.809	10,4%	1.034,51	309.121.068
Dezechilibre pozitive pe PE	7.884	0,3%	938,10	7.395.997
<b>Total vanzari in trimestrul IV 2021</b>	<b>2.861.807</b>	<b>100%</b>	<b>345,84</b>	<b>989.727.643</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.861.807 MWh, cu 0,5% peste programul de vanzari, de 2.846.680 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,0% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul IV 2020.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (56,4 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 41% de pe piata spot si 59% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul IV 2021 sunt de 989.727.643 lei, mai mari cu 22,6% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul IV 2021 si respectiv mai mari cu 40,9% fata de realizarile din trimestrul IV 2020.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul IV 2021, este de 344, lei/M20Wh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul IV 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 262,19 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul IV 2021 o cota procentuala de 89,3% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 64,6% inregistrata in trimestrul IV 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 263,48 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 0,4% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul IV 2020, de 264,51 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul IV 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10,9% inregistrata in trimestrul IV 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul IV 2021 a fost de 1.034,51 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 248,41 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in trimestrul IV 2020.

In trimestrul IV 2021, SNN a derulat 168 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 40 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 17 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 103 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In anul 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 264.608.988 lei, din care 85.885.333 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 13.489.781 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 25.314 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.550.789 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In anul 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.556.880 lei – pentru 7.925 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 161.809.270 lei – pentru 446.138 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 163.366.150 lei (in anul 2020: 41.560.960 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririlor neplanificate a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 454.063 MWh (in anul 2020: 209.131 MWh), la un pret mediu de 359,79 lei/MWh (in anul 2020: 198,73 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in anul 2021 au fost in quantum de 85.885.333 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 93.442 MWh (in anul 2020: 15.035.358 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 38.237 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 trimestrul IV 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 69.661.737 lei, din care 44.661.818 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.646.807 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 3.271 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 368.479 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul IV 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat exclusiv de pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 20.838.400 lei – pentru 22.901 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) in trimestrul IV 2020 au fost in valoare de 2.839.947 lei. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririlor neplanificate a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul IV 2021 a fost de 22.901

MWh (in trimestrul IV 2020: 11.257 MWh), la un pret mediu de 909.95 lei/MWh (in trimestrul IV 2020: 252,29 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul IV 2021 au fost in cuantum de 44.661.818 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 33.546 MWh (trimestrul IV 2020: 2.203.206lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.730 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul IV 2021, comparativ cu trimestrul IV 2020, ca urmare a cresterii semnificative incepand cu luna iulie 2021 a pretului inregistrat pe PZU si a preturilor de dezechilibru, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 62 de ore fata de trimestrul IV 2020, cand nu s-au inregistrat opriri neplanificate.

### **3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 2021**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021, aprobat prin Hotararea nr. 7/06.05.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost de 433.860 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung).

Ulterior, prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021. Conform acestei rectificari, valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021 este de 356.774 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung).

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2021 fata de anul 2020 este prezentata in tabelul de mai jos:

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 - 31.12) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 31.12) (%)</b>
2021	356.774	319.679	89,6%
2020	309.544	223.947	72,3%

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. Totodata programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, care din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si 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.

## **Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 decembrie 2021**

Programul de investitii al SNN pentru anul 2021, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza 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.

Printre proiectele de investitii care s-au finalizat in cursul anului 2021 mentionam: Modulul 12 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; platforme hardware/software pentru upgrade Asset suite si EDMS; lucrari de retehnologizare a sistemelor de detectie incendiu instalate in Pav. 2; retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope; retehnologizare tronson magistrala agent primar termoficare pe strada A. Saligny si cresterea fiabilitatii sistemului de stocare EVA 8000 ce asigura stocarea centralizata a datelor de productie ale sistemului informatic al CNE Cernavoda prin inlocuirea acestuia, precum si lucrarile de inspectie si reparatii capitale realizate la Unitatii 2 CNE Cernavoda in timpul Opirii Planificate pe anul 2021.

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii si modul de derulare a acestora in cursul anului 2021:

- „**Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 CNE Cernavoda prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: buget rectificat 97.832 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 89,3%;
- „**Opiria planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)**”: buget rectificat 83.113 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 100,6%;
- „**Unitatile 3 – 4 CNE Cernavoda**”: buget rectificat 25.568 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 98,1%;
- „**Instalatie de detritiere D2O**”: buget rectificat 15.872 mii lei – grad valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 78%;
- „**Depozit intermediar de combustibil ars**”: buget rectificat 15.611 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 116,4%. Lucrarile de constructie la Modulul 13 sunt in derulare si sunt avansate fata de graficul de executie;
- „**Cresterea fiabilitatii sistemului de stocare EVA 8000 ce asigura stocarea centralizata a datelor de productie ale sistemului informatic al CNE Cernavoda prin inlocuirea acestuia**”: buget rectificat 11.297 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 100%.
- „**Retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope**”: buget rectificat 6.193 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 97,8%;

- „**Modernizarea si extindere Sistem de protectie fizica**”: buget rectificat 2.289 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 100%;
- **“Amenajarea Depozitului Seiru”**: buget rectificat 986 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 64,1%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: buget rectificat 58.164 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2021 este de 78%.

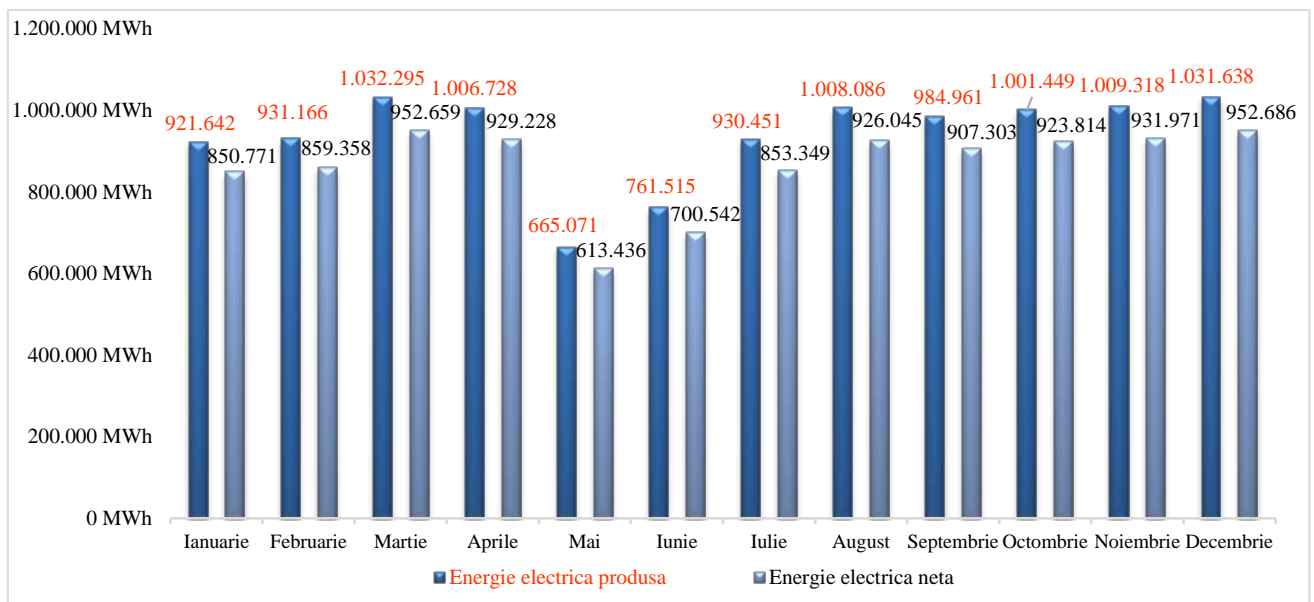
### 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

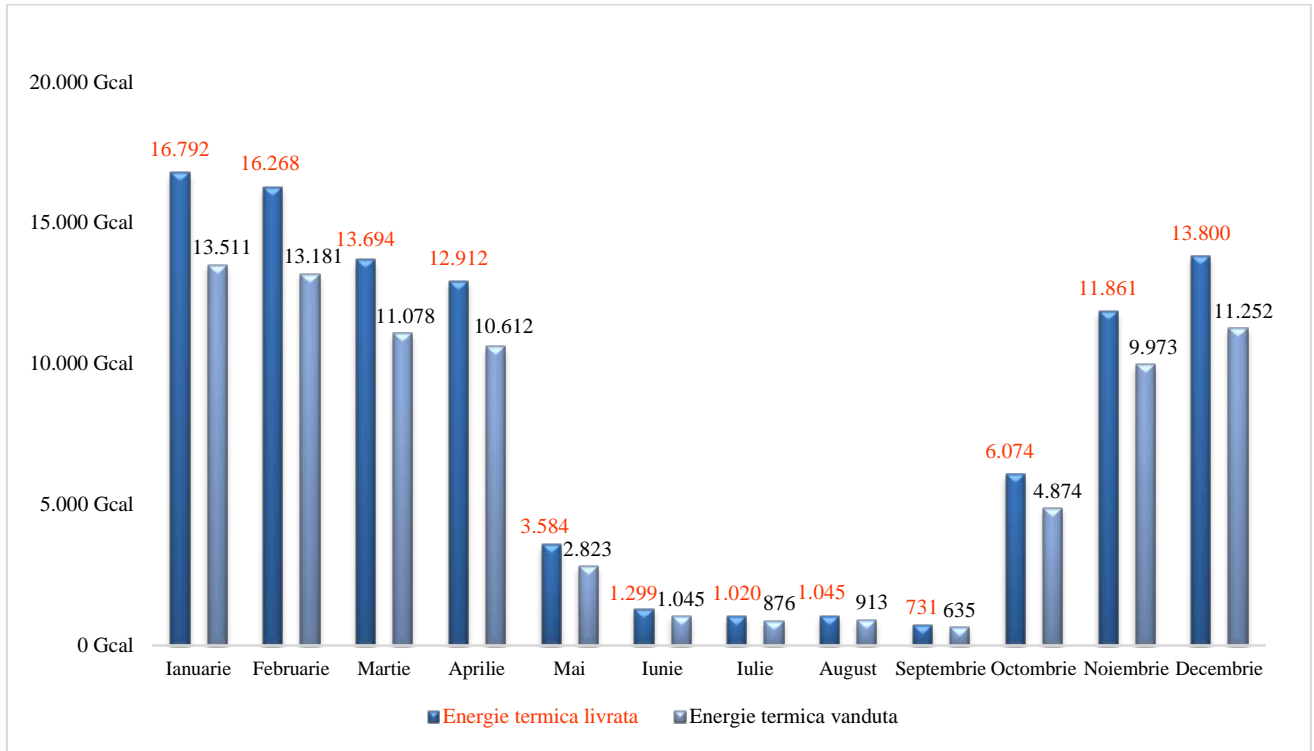
In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

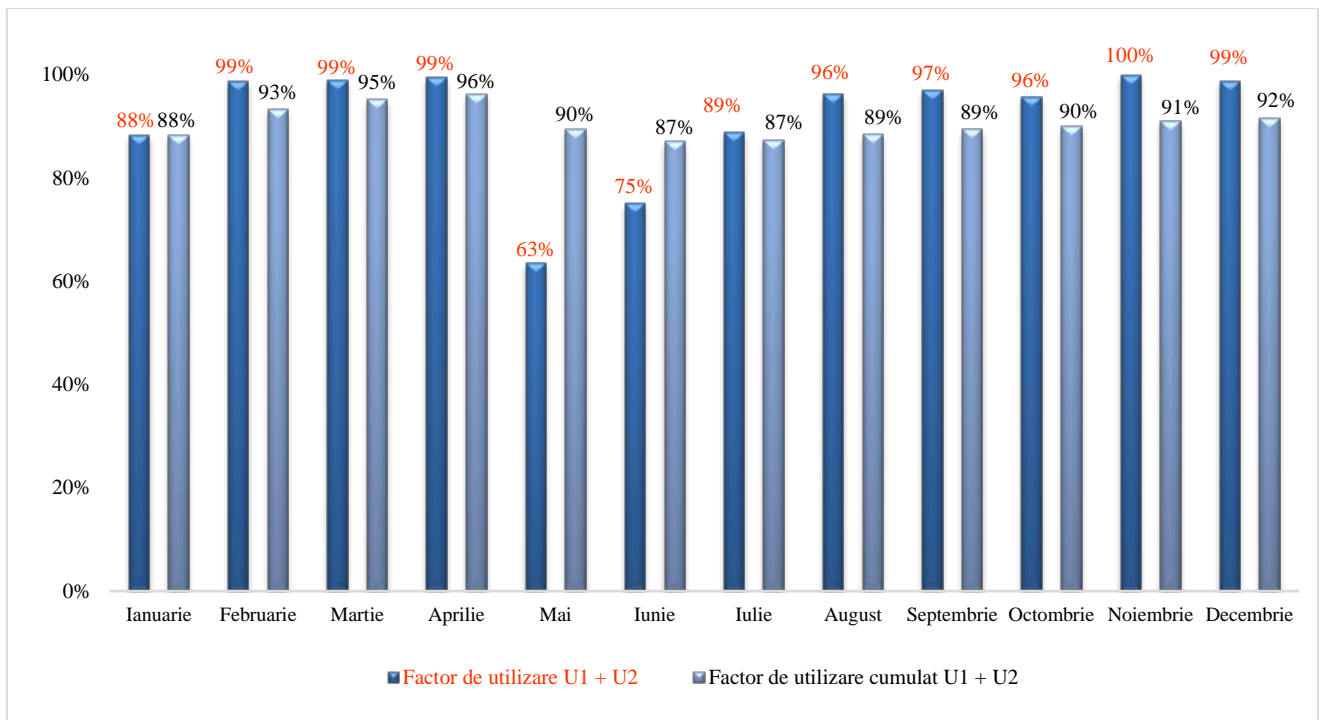
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 11.284.320 MWh/Energie electrica neta livrata: 10.401.162 MWh)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2021: 7,82%)**



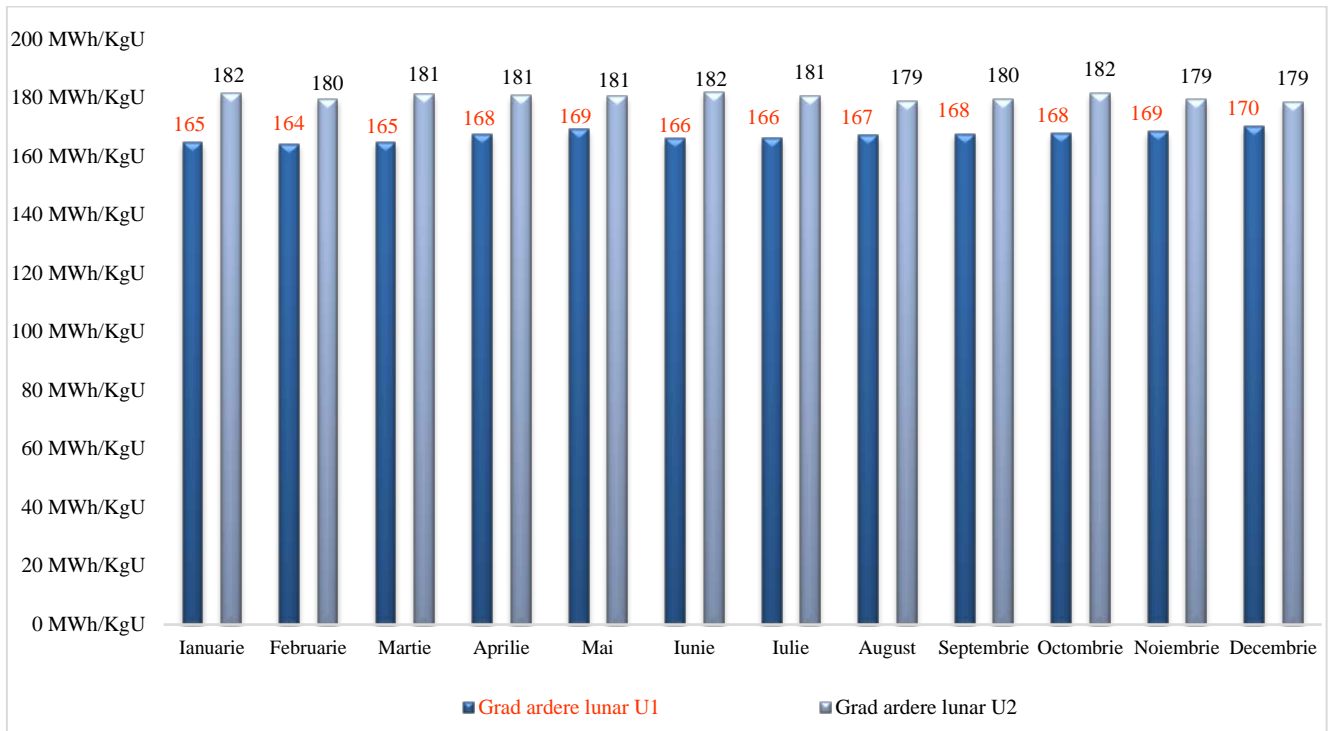
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 99.081 Gcal/Energie termica vanduta: 80.771 Gcal)**



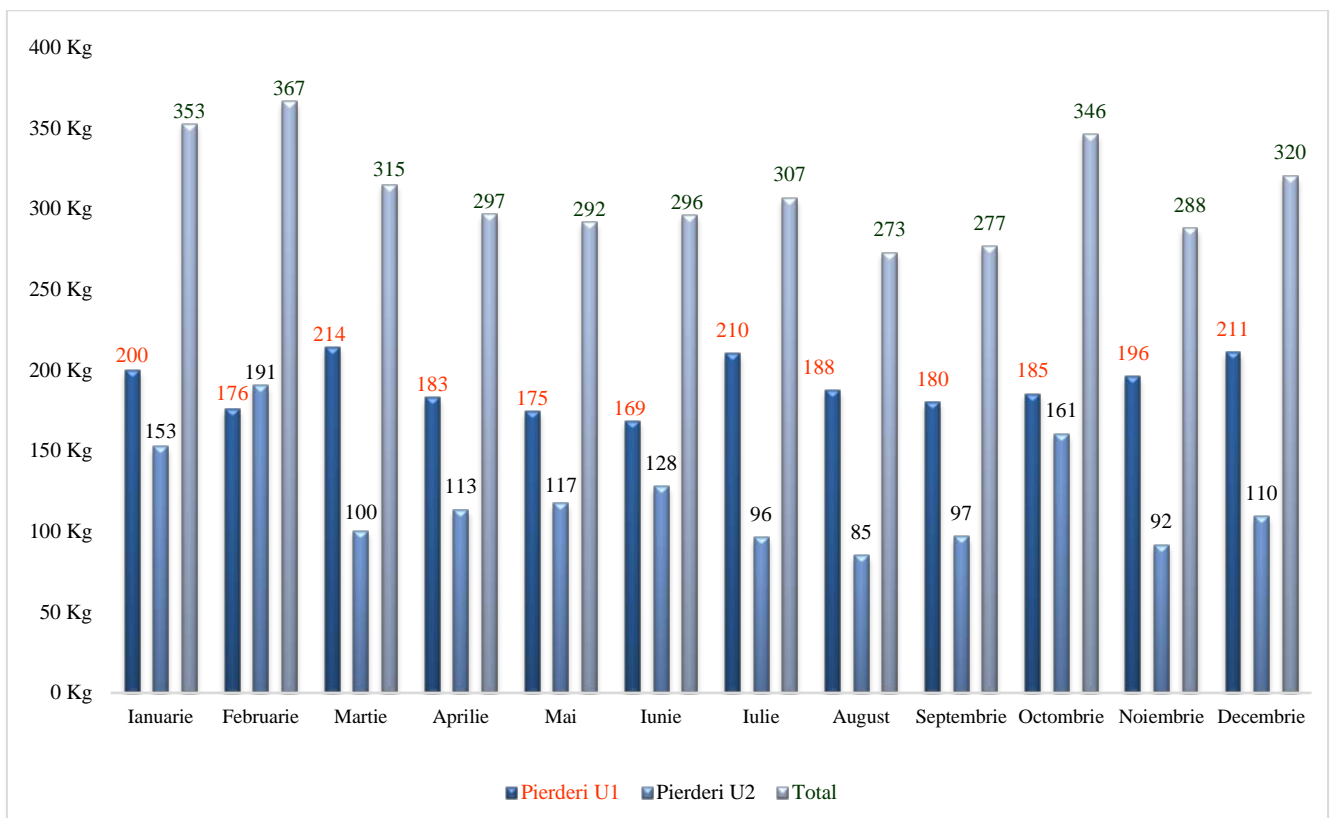
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2021: 91,61%)**



**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2021: 173,6/Prevazut proiect: min. 156)**

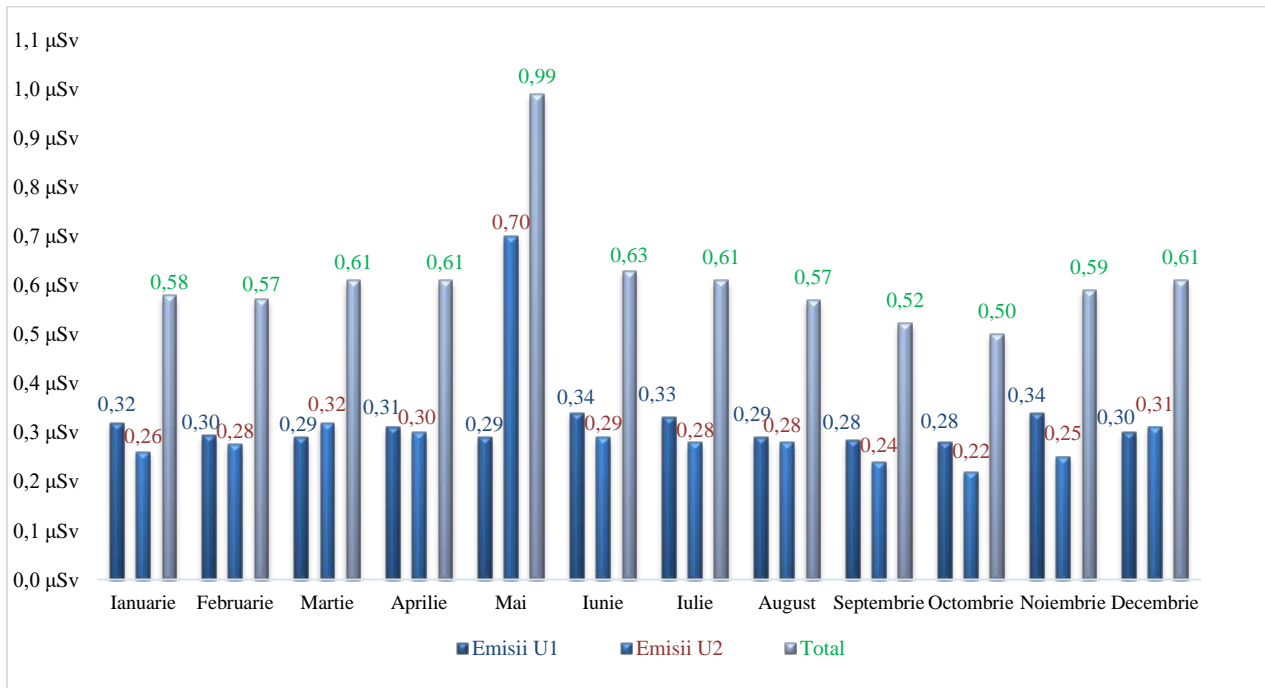


**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2021: 3.729/Prevazut: max. 10.280)**





**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**  
**(Total cumulat 2021: 7,4/Limita anuala: 250)**



### 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2021, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 11.000 de fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 1,9% fata de aceeaasi perioada a anului 2020 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 10.800 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2021, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 10.080 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2020: 10.080 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul anului 2021, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 491,52 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2021 si din achiziitiile de la furnizorii CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

## 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

### 4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

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

- Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 20/2021, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 12/6.I.2021, a fost modificata componenta Comitetului de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 3/05.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata „Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda” (punctul 2 al ordinii de zi AGOA din 5 aprilie 2021).

- Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobata suportarea, de catre SNN, prin intermediul Energonuclear, filiala detinuta integral de SNN, a cheltuielilor generate de Etapa 1 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate, in conditiile incadrarii in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat conform prevederilor legale (punctul 7 al ordinii de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

- Prin Legea nr. 200/16.07.2021 a fost ratificat Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleareoenergetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România, semnat la București la 9 decembrie 2020 și la Upper Marlboro la 4 decembrie 2020;

- Prin Raportul Curent publicat in data de 25.11.2021, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunță avansarea Proiectului Unităților CANDU 3&4: în cadrul actualei Etape Pregătitoare, Energonuclear S.A., compania de proiect, a semnat primul contract cu Candu Energy, Membră a grupului SNC-Lavalin și

Autoritatea de Proiectare a Unităților 3&4 și OEM Candu (Producatorul Original al Tehnologiei Candu). În cadrul contractului, CANDU Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea și actualizarea unor documentații necesare demarării Proiectului Unităților CANDU 3&4 (printre care actualizarea documentelor de bază de licențiere, actualizarea ghidurilor de securitate nucleară, actualizarea listei modificărilor de proiect cu funcții de securitate nucleară etc.).

#### **4.2. 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 convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 11.02.2022.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Expertiza tehnica este in derulare cu Regia Autonoma Tehnologiei pentru Energia Nucleara – CITON. La urmatorul termen de judecata – 11.02.2022 se solutioneaza litigiul pe fond.

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

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

Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate (“Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, termenul de judecata fiind fixat la data de 24.03.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale dispunand sesizarea acesteia cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs si Inalta Curte de Casatie si Justitie a acordat termen 15.11.2022.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregistrat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Termenul de judecata este 2.02.2022.

#### **4.6. Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara**

Prin Raportul Curent publicat in data de 19 martie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 18 martie 2021, a semnat contractul de vanzare – cumparare a unor active (terenuri, cladiri, constructii speciale, instalatii, utilaje si echipamente) din cadrul liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara. Prin aceasta tranzactie, SNN va integra ciclul de fabricatie a combustibilul nuclear tip CANDU, cu exceptia activitatii de minerit.

#### **4.7. Infiintare filiala – Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioana S.R.L.**

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea infiintarii unei noi filiale:

1. Aprobarea infiintarii unei filiale, integral detinuta de Societate, in calitate de asociat unic, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include “prelucrarea combustibililor nucleari”.
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 septembrie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 24 septembrie 2021, fost infiintata filiala SNN, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu-Feldioara SRL.

#### **4.8. Filiala S.C. Energonuclear S.A.**

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A. cu suma de 25 mil. lei si, totodata, aprobarea participarii SNN la majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A., filiala detinuta integral de catre SNN, cu suma de 25 mil. lei. (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
2. Mandatul reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea modificarii capitalului social al Energonuclear, in sensul majorarii acestuia cu suma de 25 mil. lei, si, totodata, aprobarea mandatului reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea subscrierii integrale, de catre actionarul unic al Energonuclear, respectiv SNN, a capitalului social additional (majorat), de 25 mil. lei, sub forma de aport in numerar al SNN la capitalul social al Energonuclear, in cuantum de 25 mil. lei (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze, sa deruleze si sa aprobe procedurile, operatiunile si deciziile corporative necesare pentru majorarea capitalului social al Energonuclear, operationalizarea Energonuclear si asigurarea resurselor necesare, in conformitate cu Strategia aprobata de AGOA SNN (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

#### **4.9. Modificare Act Constitutiv al Societatii**

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 8 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

#### **4.10. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020**

Prin Hotararea nr. 5/26.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2020 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 472.117.575 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,56514879 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2021 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 2021).

#### **4.11. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 14 iunie 2021.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 12.000 de activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

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

#### **4.12. Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Prin Raportul Curent publicat in data de 8 iulie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la lansarea noilor:

- Misiune - „Generam energie curata la standard de excelenta.”;
- Viziune - "Construim un viitor durabil pentru generatia de maine.”; si
- Valori - "Excelenta profesionala.”, „Grija fata de angajati.”, „Siguranta si stabilitate.”, „Empatie si responsabilitate.” si „Dezvoltare durabila.”.

Misiunea, Viziunea si Valorile SNN reprezinta angajamentul echipei SNN pentru dezvoltare durabila, inovatie si securitate energetica.

#### **4.13. Preluarea licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties**

Prin Raportul Curent publicat in data de 5 august 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 4 august 2021, a semnat Actul Additional de preluare a licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes-Grinties, in baza Ordinului Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale privind aprobarea transferului drepturilor si obligatiilor stabilite prin licenta de concesiune a activitatii de exploatare a minereului de uraniu din perimetrul Tulghes-Grinties, Judetul Neamt.

Preluarea licentei de concesiune a perimetrului Tulghes-Grinties, coroborat cu preluarea unor active ale sucursalei Feldioara a CNU, are in vedere, consolidarea ciclului integrat de combustibil nuclear si crearea premiselor pentru dezvoltarea lantului intern de aprovizionare in avantajul competitiv al Romaniei si al SNN.

#### **4.14. Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 06 octombrie 2021, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 06.10.2021, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 171/06.10.2021 de renuntarea domnului Paul Ichim la mandatul sau de Director Financiar SNN. Conform contractului de mandat incheiat, mandatul dlui. Paul Ichim urmeaza sa inceteze ca urmare a renuntarii la mandat in termen de 90 de zile lucratoare anterior retragerii, respectiv incepand cu data de 11.02.2022.

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.02.2022, contractul de mandat al Dl. Dan Laurentiu Tudor, in calitate de Director General Adjunct, inceteaza cu acordul partilor.

Potrivit structurii organizatorice a Societatii, aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, functia de Director General Adjunct cu Contract de Mandat se va reorganiza in functia de Director General Adjunct Servicii Corporative, cu contract individual de munca si va trece din coordonarea directa a Consiliului de Administratie in coordonarea directa a Directorului General al Societatii. 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 Societatii.

Incepand cu data de 01.02.2022, cele trei posturi sunt ocupate in acord cu prevederile legale si ale Contractului Colectiv de Munca aplicabile in cadrul Societatii, de catre personal SNN. Postul de Director General Adjunct Servicii Corporative va fi ocupat de doamna Laura Constantin, anterior Directorul Directiei Juridice a SNN si presupune coordonarea proceselor achizitii, juridic, resurse umane, comunicare si conformitate. Postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare va fi ocupat de doamna Melania Amuza, anterior Directorul Directiei de Investitii a SNN si presupune coordonarea proceselor investitii, tranzactii energie electrica si licente minerit, iar postul de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupat de domnul Romeo Urjan, anterior Directorul Directiei Operatiuni si presupune coordonarea activitatilor de operare, productie, evaluare independenta a securitatii nucleare, combustibil, securitate, sisteme de management si analiza procese.

Prin Raportul Curent publicat in data de 11.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie, din data de 10.02.2022, privind desemnarea Dl. 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, pana la maximum 6 luni, in baza art. 64<sup>2</sup> din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

#### **4.15. S.N. Nuclearelectrica S.A se alatura Forumului Economic Mondial (World Economic Forum – „WEF”)**

SNN este prima companie romaneasca care a aderat la Forumul Economic Mondial ca membru in doua domenii strategice: Platforma pentru Modelarea Viitorului Materialelor si Infrastructurii Energetice si Initiativa de Parteneriat Impotriva Coruptiei, care sustin viziunea strategica a companiei de a construi un viitor durabil pentru generatia de maine, care furnizeaza energie curata la cele mai inalte standarde de excelenta.

#### **4.16. Aprobarea rectificarii Bugetul de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021**

Prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021 (punctul 3 al ordinii de zi AGOA din 28 octombrie 2021).

#### **4.17. NuScale Power și S.N. Nuclearelectrica S.A. au semnat un acord pentru a avansa implementarea tehnologiei inovatoare a reactoarelor modulare mici a NuScale**

In data de 04.11.2021, NuScale Power și S.N. Nuclearelectrica S.A. au semnat un acord pentru a avansa implementarea tehnologiei inovatoare a reactoarelor modulare mici a NuScale. Ca urmare a acestui parteneriat, România are potențialul de a utiliza în premieră în Europa primele reactoare modulare mici și să devină un catalizator pentru dezvoltarea SMR în regiune, dar și o bază pentru asigurarea operării acestui nou tip de tehnologie în alte state.

În cadrul acestui acord, NuScale va sprijini Nuclearelectrica în evaluarea acestei tehnologii și, împreună, cele doua companii vor adopta măsurile pentru dezvoltarea unei centrale NuScale cu 6 module, 462 Mwe, cel mai devreme la nivelul anilor 2027/2028. O centrală NuScale cu 6 module va genera 193 de locuri de muncă permanente, 1500 de locuri de muncă pe perioada construcției, 2300 locuri de muncă în manufacturare și va evita eliberarea în atmosferă a 4 milioane de tone de CO2 pe an.

#### **4.18. Rating BBB- acordat de Agentia de rating Fitch**

Prin Raportul Curent publicat in data de 23.11.2021, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra rating-ului BBB- acordat de Agentia de rating Fitch, perspectiva negativa, valoare conditionata de rating-ul suveran.

Rating-ul reflecta pozitia puternica de piata a SN Nuclearelectrica SA ca unic producator de energie nucleara, cu o cota de piata de 20%, un istoric operational solid si o pozitie financiara, de asemenea, solida. Perspectiva negativa asociata rating-ului reflecta rating-ul suveran intrucat rating-ul SNN este conditionat de rating-ul suveran al Romaniei, in cazul in care acesta ar fi retrogradat.

Elementele esentiale de rating au fost: profilul de afacere solid, licentierea pentru operare a Unitatilor 1 si 2, indatorarea redusa, profilul financiar solid estimat pentru perioada 2021-2024, influenta opririi Unitatii 1 in vederea retehnologizarii asupra rezultatului operational si a necesarului de investitii, influenta investitiilor semnificative in cashflow-ul companiei pana in anul 2025, riscul valutar, impactul limitat al suprataxarii in rezultatele financiare ale companiei, reducerea ponderii datoriilor garantate de stat in portofoliul SNN precum si de sustinerea puternica a companiei de catre stat, data fiind imporatanta strategica si legaturile de actionariat.

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

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



ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul roman care ocupa aceasta pozitie la nivel international, in industria nucleara.

#### **4.20. Adoptarea de catre Comisia Europeana a Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE**

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

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

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

#### **4.21. Aprobarea deciziei de investitie in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

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

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

#### **4.22. Conflict armat intre Rusia si Ucraina**

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

#### 4.23. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent din data de 09.03.2022, Societatea informeaza actionarii si investitorii despre decizia Consiliului de Administratie din data de 09.03.2022, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Conform prevederilor art. 1372 din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

#### 4.24. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 decembrie 2021 este prezentata in **Anexa 4**.

#### 4.25. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2021 este insotit de Situatiile Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 31.12.2021

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.12.2021 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	5,31
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	1,6%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,5%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 360	zile	22
<b>4. Viteza de rotatie a activelor</b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,51

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

## **6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA**

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza: Domnul Iulian – Robert Tudorache, Domnul Cosmin Ghita, Domnul Dumitru Remus Vulpescu, Domnul Cristian Gentea, Doamna Elena Popescu, Domnul Cristian Dima si Domnul Mihai Daniel Anitei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- cuantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tintele trimestriale si anuale pentru perioada 2019 – 2022. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La data de 9 octombrie 2019 a incetat de drept, Contractul de mandat nr. 54/28.09.2018, incheiat de Societate cu Domnul Dima Cristian, in temeiul art. 13.1 litera k) potrivit careia acesta inceteaza in cazul in care administratorul nu trece in termen de 12 luni de la data inceperii mandatului de verificarile CNCAN prevazute in Normele NSN – 23 si ale art. 23 alin. (8) din NSN 23 “ Normele de Securitate nucleara privind pregatirea, calificarea si autorizarea personalului organizatiilor care exploateaza instalatii nucleare” potrivit caruia “membrii consiliului de administratie si/sau supraveghere al titularului de autorizatie care au atributii si autoritate pentru luarea unor decizii cu impact asupra securitatii nucleare trebuie sa demonstreze ca au cunostintele, indemanarile si atitudinile necesare, in urma verificarii de catre CNCAN, utilizand obiectivele de examinare si intrebarile din anexele nr. 1 si 2 la prezentele norme, conform prevederilor alin. (5).”

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 216/19.12.2019 a fost aprobata recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare privind numirea de catre Consiliul de Administratie a Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, AGA ce era convocata pentru data de 30 ianuarie 2020.

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului de 4 luni, pentru perioada 30.01.2020 – 30.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Domnului Teodor

Minodor Chirica este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari pe termen scurt aferenti anului 2020, asa cum acestia au fost aprobati pentru actualii membrii ai Consiliului de Administratie cu Contract de mandat in functie ai SNN.

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat. De asemenea, a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului.

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie;

- remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica formata din indemnizatie fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, si o 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 SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019;

- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica.

La data de 23 noiembrie 2020, Domnul Cristian Gentea a notificat Societatea despre faptul ca incepand cu data de 19 noiembrie 2020 a preluat o functie in cadrul administratiei publice, functie ce este incompatibila cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie al SNN, in conformitate cu prevederile art. 87 alin. 1 lit. d) din Legea nr. 161/2003 si prevederile art. 13.1 lit. g) din Contractul de mandat nr. 58/28.09.2018 incheiat cu SNN. Membrii Consiliului de Administratie au luat act in sedinta din data de 23 noiembrie 2020 de notificarea privind incetarea de drept a Contractului de mandat nr. 58/28.09.2018 al Domnului Cristian Gentea, avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate

prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice. Incepand cu data de 19 noiembrie 2020, Domnul Cristian Gentea detine functia de primar al Municipiului Pitesti, functie care este incompatibila cu exercitarea mandatului de membru in Consiliul de Administratie al SNN.

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGO") au fost aprobate urmatoarele:

- revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat;

- revocarea Domnului Cristian Gentea din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a contractului de mandat avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice;

- aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii in Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare;

- aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii ai Consiliului de Administratie.

Prin Decizia nr. 41 a Consiliului de Administratie din data de 09.03.2022, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, s-a decis numirea a doi administratori neexecutivi provizorii, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Conform prevederilor art. 1372 din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

La 31 decembrie 2021, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data expirare mandat</b>
1.	Teodor Minodor Chirica <sup>*)</sup>	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita <sup>**)</sup>	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Elena Popescu	28.09.2022
5.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

<sup>\*)</sup> Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020.

<sup>\*\*)</sup> Detine si functia de Director General al SNN.

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul IV 2021 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul IV 2021 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare Trim. IV 2021 (cumulat)</b>
Consiliul de Administratie	100%

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

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2021**

	<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.853.337.904	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	1.180.392	621.233
Imobilizari necorporale	48.391.975	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	5.056.031
Investitii financiare in filiale	172.438.508	141.666.101
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.110.845.076</b>	<b>5.995.541.879</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	560.149.518	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	-	2.231.633
Creante comerciale	220.487.430	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	87.270.340	85.367.796
Depozite bancare	1.328.973.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	1.317.399.999	546.565.840
<b>Total active circulante</b>	<b>3.514.280.287</b>	<b>2.848.927.551</b>
<b>Total active</b>	<b>9.625.125.363</b>	<b>8.844.469.430</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
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	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	451.742.500	198.799.898
Rezultatul reportat	4.648.549.459	4.055.915.983
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>8.365.261.328</b>	<b>7.519.685.250</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	910.586	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	245.823.013	235.409.546
Venituri in avans	72.037.242	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat	102.278.990	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor	46.378.990	43.102.434
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>597.563.696</b>	<b>722.100.502</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	285.939.903	285.020.150
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	264.025	117.721
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	69.541.135	57.272.874
Impozit pe profit datorat	48.781.242	32.049.397
Venituri in avans	89.647.495	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	211.995.082
<b>Total datorii curente</b>	<b>662.300.339</b>	<b>602.683.678</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.257.864.035</b>	<b>1.324.784.180</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>9.625.125.363</b>	<b>8.844.469.430</b>

**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2021 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2020 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 (auditat)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	988.331.387	700.606.518	3.103.149.573	2.432.279.475
Venituri din transportul energiei electrice	3.646.807	3.735.895	13.489.781	13.724.548
<b>Total venituri</b>	<b>991.978.194</b>	<b>704.342.413</b>	<b>3.116.639.354</b>	<b>2.446.004.023</b>
Alte venituri	25.469.999	18.647.056	87.240.542	54.167.930
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(145.427.883)	(135.988.642)	(562.856.167)	(544.752.111)
Cheltuieli cu personalul	(127.535.323)	(114.109.434)	(444.087.233)	(440.280.607)
Costul energiei electrice achizitionate	(65.500.218)	(5.043.154)	(249.251.484)	(56.596.319)
Reparatii si mentenanta	(16.903.030)	(19.328.582)	(87.343.797)	(66.177.703)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.646.807)	(3.735.895)	(13.489.781)	(13.724.548)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.106.313)	(1.919.514)	(17.483.880)	(15.356.809)
Costul cu combustibilul nuclear	(39.326.328)	(36.681.873)	(154.445.202)	(132.766.256)
Alte cheltuieli din exploatare	(192.149.203)	(172.519.981)	(493.442.284)	(459.125.682)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(592.595.105)</b>	<b>(489.327.075)</b>	<b>(2.024.399.828)</b>	<b>(1.728.780.035)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>424.853.088</b>	<b>233.662.394</b>	<b>1.179.480.068</b>	<b>771.391.918</b>
Cheltuieli financiare	(8.106.226)	(6.783.458)	(36.411.486)	(40.513.514)
Venituri financiare	15.424.731	15.896.076	61.024.720	84.530.211
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>7.318.505</b>	<b>9.112.618</b>	<b>24.613.234</b>	<b>44.016.697</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>395.654.075</b>	<b>242.775.012</b>	<b>1.204.093.302</b>	<b>815.408.615</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(36.517.518)	(21.142.038)	(167.831.676)	(116.086.386)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>395.654.075</b>	<b>221.632.974</b>	<b>1.036.261.626</b>	<b>699.322.229</b>



## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2021

									mii RON
0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2021 Initial (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 7/06.05.2021)	BVC 2021 Rectificat (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 11/28.10.2021)	Realizat 2021	% Realizat vs. Aprobata initial [Col.6/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.6-Col.5]	% Realizat vs. Aprobata rectificata [Col.6/Col.5]
I.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	2.740.197	3.037.383	3.249.890	118,6%	212.507	107,0%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	2.682.021	2.981.942	3.188.865	118,9%	206.923	106,9%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	58.176	55.440	61.025	104,9%	5.584	110,1%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	2.077.109	2.100.706	2.045.797	98,5%	(54.909)	97,4%
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	2.042.425	2.060.317	2.009.385	98,4%	(50.931)	97,5%
		<b>A. Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	755.546	735.304	680.785	90,1%	(54.520)	92,6%
		<b>B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	180.306	180.056	184.564	102,4%	4.508	102,5%
		<b>C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	471.283	485.637	454.298	96,4%	(31.338)	93,5%
		<b>C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	429.252	439.256	415.712	96,8%	(23.544)	94,6%
		<b>C1 Cheltuieli cu salariile</b>	12	376.039	385.075	365.862	97,3%	(19.213)	95,0%
		<b>C2 Bonusuri</b>	13	53.214	54.181	49.850	93,7%	(4.331)	92,0%
		<b>C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	14	-	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-	-
		<b>C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	18	3.481	3.481	3.069	88,2%	(412)	88,2%
		<b>C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	38.550	42.899	35.517	92,1%	(7.383)	82,8%
		<b>D. Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	635.290	659.320	689.738	108,6%	30.419	104,6%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	34.684	40.389	36.411	105,0%	(3.978)	90,2%
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	663.087	936.677	1.204.093	181,6%	267.416	128,5%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	100.658	145.370	167.832	166,7%	22.461	115,5%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	562.430	791.307	1.036.262	184,2%	244.955	131,0%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
<b>SNN Executiv</b>								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare.	02.06.2022
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	21.06.2022
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.).  In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021.  Apel	
4.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura General Concrete	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr. 59/17.07.2015, emisa de parata, cu privire la pct. 5, Decizia nr. 16/11.05.2015 emisa de parata, cu privire la masura dispusa la pct. II.7 din dispozitivul deciziei, precum si pct. 3.3.1 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parata. Admite cererea de interventie accesorie. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 68/28.02.2020. Recurs Respinge recursul formulat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva Sentinței nr. 68 din 28 februarie 2020 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 18 noiembrie 2021, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.	finalizat
5.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel ICCJ	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Recurs rejudicare	Fond  Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016.	finalizat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Apel Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017.</p> <p>Recurs Admite recursurile declarate de paratii Budulan Pompiliu si Teodor Minodor Chirica, Chiriac Cristiana, Grama Mioara, Popescu Lucia Ioana, Serbanescu Cristian - Ovidiu impotriva deciziei civile nr. 2250 din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva.</p> <p>Respinge apelul ca nefondat. Obliga apelanta la plata cheltuielilor de judecata catre intimati astfel: pentru Chirica Minodor Teodor suma de 22.519 lei, pentru Budulan Pompiliu suma de 7.469 lei, pentru Chiriac Cristina suma de 21.634 lei, pentru Grama Mioara suma de 21.634 lei, pentru Serbanescu Cristian suma de 6.354 lei si pentru Popescu Lucia suma de 6.805 lei. Cu drept de recurs. Hotararea nr. 2215/20.12.2019.</p> <p>Recurs Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. (SNN) împotriva deciziei civile nr. 2215 din 20 decembrie 2019 pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Obligă pe recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. (SNN) la plata sumei de 1190 lei cheltuieli de judecată către intimatul-pârât BUDULAN POMPILIU. Obligă pe recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. (SNN) la plata sumei de 1173,05 euro cheltuieli de judecată către intimatul-pârât CHIRICA MINODOR TEODOR. Obligă pe recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. (SNN) la plata sumei de 2000 lei cheltuieli de judecată către intimata-pârâtă POPESCU IOANA LUCIA. Obligă pe recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. (SNN) la plata sumei de 6091,68 lei cheltuieli de judecată către intimata-pârâtă CHIRIAC CRISTIANA. Obligă pe recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. (SNN) la plata sumei de 6091,68 lei cheltuieli de judecată către intimata-pârâtă GRAMA MIOARA. Definitivă.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
6.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractioni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	11.03.2022
7.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant- Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentând TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de 1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021. Recurs	neredactata
8.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	06.05.2022
9.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	06.05.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. Recurs	12.10.2022
11.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs	06.10.2022
12.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018). Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019. Recurs	08.04.2022
13.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/05.06.2019. Recurs Pentru ca intimata-pârâtă să depună la dosarul cauzei corespondența purtată cu Ministerul Energiei.	in pronuntare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019.	04.05.2022
15.	35162/299/2018*	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafencoco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.	12.04.2022
16.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022
17.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai, Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Tcaciuc Sebastian	Constatate nulitate absoluta acte aditionale la contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.	Fond	Fond Respinge cererea de reluare a judecatii formulata de reclamantă ca neintemeiată. Admite exceptia perimării cererii principale. Constată perimată cererea principală. Respinge cererea de chemare în garantie ca rămasă fără obiect. Obligă reclamanta la plata către pârâutul Tcaciuc Sebastian Gabriel a sumei de 5.681,06 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 5 zile de la pronuntare. Hotarâre 1977/2021 13.07.2021. Recurs	Urmeaza termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
18.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Suspendat.
19.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozitiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020.	Suspendat.
20.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs	Urmeaza termen.
21.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se	24.03.2022



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020.  Apel Admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs	
22.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	Fond Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 Apel Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neintemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neintemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021.	Recurs redactat, în curs de depunere

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	2929/3/2020*	Administrativ Tribunalul Bucuresti, sectia a VI-a civila	Parat.	General Concrete Cernavoda.	Anulare Document Constatator achizitii publice, document nr. 2865/15.10.2019.	Fond	Fond	10.05.2022
24.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	Fond	18.03.2022
25.	1663/118/2020*	Civil TRIBUNALUL CONSTANȚA	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferebnt bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Apel declarat.	11.03.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
26.	2659/2/2020	Contencios administrativ/ÎN ALTA CURTE DE CASAŢIE ŢI JUSTIŢIE	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	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. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021. Recurs	15.11.2022
27.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	Fond	Fond Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	14.03.2022
28.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ÎN ALTA CURTE DE CASAŢIE ŢI JUSTIŢIE	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	19.01.2023
29.	13682/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta S.A.	Anulare Document Constatator achizitii publice	Fond	Fond In baza art. 413 alin. 1 pct. 1 C.pr.civ. suspenda judecata pana la data solutionarii definitive a dosarului nr. 16597/3/2020. Cu recurs. Pronuntata in sedinta publica, azi, 27.04.2021.	Suspendat.
30.	6463/3/2021	Administrativ Tribunalul Constanta	Reclamant	Inspectia Muncii, ITM Constanta	Anulare act administrativ Decizii ITM Constanta nr. 2772, 2773/25.02.2021.	Fond	Fond Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii, ca nefondata. Respinge cererea formulata de catre reclamantele SOCIETATEA NAŢIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA - SUCURSALA CNE CERNAVODĂ si SOCIETATEA NAŢIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA, in contradictoriu cu parata INSPECTIA MUNCII, ca fiind formulata in contradictoriu cu o persoana fara calitate procesuala pasiva. Admite cererea formulata de catre reclamantele SOCIETATEA NAŢIONALĂ	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							„NUCLEARELECTRICA” SA - SUCURSALA CNE CERNAVODĂ si SOCIETATEA NAȚIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA, in contradictoriu cu paratul INSPECTORIATUL TERITORIAL DE MUNCĂ CONSTANȚA, astfel cum a fost precizata. Dispune anularea Deciziei nr. 2772, 2773/25.02.2021 (raspuns la plangerea prealabila), precum si a Procesului verbal de control seria CT nr. 117059/06.01.2021 (nr. 1/06.01.2021) si a anexelor ce fac parte din acesta. Obliga paratul la plata catre reclamante a cheltuielilor de judecata, in suma de 150 lei (taxa judiciara de timbru). Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in data de 22.02.2022, prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin mijlocirea grefei instantei. Hotarare 223/2022 22.02.2022	
31.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	Fond Apel	Fond Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.  Apel Pentru continuarea procedurii ORNISS si a efectuării expertizei, amana judecarea cauzei.	20.04.2022
32.	4419/2/2021	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond		30.03.2022
33.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	Fond	Fond	25.03.2022
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariati MID.	Acordare spor in cuantum de 30%.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare în judecată, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței, azi 16.12.2020. Document: Hotarare 4634/2021 16.12.2021	neredactata

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
2.	2221/118/2019*	Civil Tribunal Constanta /Curtea de Apel Constanta	Apelant Parat	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Apel	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda, ca nefondata. Admite, in parte, actiunea formulata de reclamanta SOXEX SA in faliment prin lichidator judiciar CII Ursache Aurel in contradictoriu cu parata NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda. Obligă parata la restituierea către reclamantă, în natură, a următoarelor bunuri: macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651417 si seria de fabricatie 679/1984 amplasată în interiorul reactorului nr. 3; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651424 si seria de fabricatie 690/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 4; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651372 si seria de fabricatie 689/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 5. În ipoteza în care bunurile nu vor mai exista în starea de fapt actuală, astfel cum aceasta a fost constatată prin Raportul de expertiză tehnică judiciară întocmit în cauză de domnul expert Popa Teodor, dispune obligarea paratei la plata către reclamantă a sumei de 10.000 euro pentru fiecare dintre cele trei bunuri. Respinge în rest actiunea, ca nefondata. Obligă parata la plata către reclamantă a sumei de 1.500 lei reprezentând cheltuieli de judecată ( parte din onorariul achitat expertului). Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1034/2021 30.09.2021 Apel	13.04.2022
3.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a neacceptarii noului tarif – 810.257,60 lei.	Recurs	Fond Respinge actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata S.C. Utilitati Publice Cernavoda S.R.L., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei astazi, 01.10.2020.  Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, ce se poate depune la Curtea de Apel Constanta. Pronuntata la 07.04.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei. jud. red. NAL (gref.M.H.).  Recurs	finalizat

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Respinge recursul declarat de recurenta-reclamantă Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 170/2021 din 7 aprilie 2021, pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a civilă, de contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă	

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.12.2021 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. IV 2021	Realizari Trim. IV 2021	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Indicatori de guvernanta</b>									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
<b>Indicatori operationali</b>									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	60,00%	89,60%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	92%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,32 om/Sv)	0,19	100%	2%
5	EHS - Efluenti in mediu	2,00%	-	-	Msv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	7,39	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,77	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	100.000.000 lei	1.202.687.117 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2020 (90% * 245,83 lei/MWh = 221,25 lei/MWh)	284,25 lei/MWh	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>									<b>100%</b>

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. IV 2021": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente) si 70/27.07.2020.

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.

- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizarile cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.

Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.