



**RAPORT SEMESTRIAL**

**AL**

**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**

**(“SNN”)**

**Semestrul I 2022**

**Data raportului: August 2022**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2022.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022.....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica.....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2022.....	11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	13
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie.....	17
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	18
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	19
4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda..	19
4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE".....	19
4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	20
4.7. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO".....	21
4.8. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	21
4.9. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European.....	22
4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina.....	22
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie.....	22
4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 – modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei.....	24
4.13. Lansare platforma "Nucleu de bine".....	24
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021.....	25
4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	25
4.16. Semnarea Memorandumului de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR).....	25
4.17. Filiala EnergoNuclear S.A. ....	26
4.18. Litigii majore.....	26
4.19. Alte informatii.....	26
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2022.....	26
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	27
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2022.....	32
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.....	33
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022.....	34
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	35
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2022 – Consiliul de Administratie.....	45

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 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 Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite 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 adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2022

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

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.108.235	6.110.845	(0,0%)
Active circulante	4.089.797	3.514.280	16,4%
<b>Total active</b>	<b>10.198.032</b>	<b>9.625.125</b>	<b>6,0%</b>
Datorii pe termen lung	561.159	597.564	(6,1%)
Datorii curente	646.745	662.300	(2,3%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.207.904</b>	<b>1.259.864</b>	<b>(4,1%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>8.990.128</b>	<b>8.365.261</b>	<b>7,5%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>10.198.032</b>	<b>9.625.125</b>	<b>6,0%</b>

**Activele imobilizate** se situeaza la un nivel similar celui inregistrat la 31 decembrie 2021. Reducerea valorii nete a imobiliarilor corporale si necorporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I 2022 a fost compensata de investitiile efectuate in perioada in imobilizari corporale si necorporale, precum si de cresterea investitiilor financiare in filiale, prin majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. cu valoarea de 27 milioane RON.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 16,4% fata de 31 decembrie 2021, in principal pe seama cresterii cu 19% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare).

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 6,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiei pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a

reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 2,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama diminuarii portiunii curente a creditelor externe ca urmare a finalizarii rambursarii a doua dintre acestea. Aceasta scadere este diminuată parțial de creșterea datoriilor comerciale și a altor datorii, ca urmare a creșterii generalizate a prețurilor de achiziție în contextual economic-financiar actual, precum și de creșterea impozitului pe profit datorat la 30.06.2022, ca urmare a evoluției pozitive a profitului.

## 2.2. Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2022

În perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2022, SNN a obținut un profit net de 1,2 miliarde RON (1.220.792 mii lei).

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni	Perioada de 6 luni	Variatie
	încheiată la 30 iunie 2022 (revizuit)	încheiată la 30 iunie 2021 (revizuit)	
<b>Productie (GWh)*</b>	4.779	4.890	(2,3%)
Venituri din exploatare, din care:	3.140.335	1.382.537	127,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.089.082	1.339.580	130,6%
Cheltuieli din exploatare - mai puțin depreciere și amortizare și impozit pe venitul suplimentar	(846.625)	(649.746)	30,3%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(585.811)	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.707.899</b>	<b>732.791</b>	<b>133,1%</b>
Depreciere și amortizare	(302.619)	(277.642)	9,0%
<b>EBIT</b>	<b>1.405.280</b>	<b>455.149</b>	<b>208,8%</b>
Rezultat financiar net	50.293	9.327	439,2%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(234.781)	(79.083)	196,9%
<b>Profit net</b>	<b>1.220.792</b>	<b>385.393</b>	<b>216,8%</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 133,1% fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 127,1%, influențate de creșterea cu 130,6% a veniturilor din vânzarea energiei electrice. Creșterea veniturilor a fost parțial diminuată de creșterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a apariției cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar începând cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – iunie 2022 fiind de 585.811 mii RON (0 RON pentru ianuarie – iunie 2021), precum și de creșterea costului energiei electrice achiziționate în perioada, cauzată de creșterea prețurilor de achiziție.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 127,1%. Aceasta creștere este determinată de creșterea cu 143% a prețului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vândută în semestrul I 2022 față de prețul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2021.

În semestrul I 2022, față de semestrul I 2021, societatea a vândut o cantitate totală de energie electrică mai mică cu 5,1%, pe seama unei producții de energie electrică mai mică cu 2,3%, determinată de faptul că în anul 2022 a avut loc oprirea planificată a Unității 1, cu o durată mai lungă decât oprirea planificată a Unității 2 din anul 2021.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 4,6% fata de aceeași perioada a anului anterior, in conditiile inregistrării unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 132,6% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in semestrul I 2022 a scazut cu 7,7%, in conditiile inregistrării unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 179,0% (pret fara Tg).

**Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar** – ca urmare a aplicării cotei de impozitare de 80% pe venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, a rezultat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar de 585.811 mii RON. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2023. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar** au crescut cu 30,3% in cursul semestrului I 2022, fata de aceeași perioada a anului 2021, in principal determinate de cresterea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

**Deprecierea si amortizarea** a crescut cu 9%, ca urmare a inregistrării efectelor evaluării activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

**Rezultatul financiar** a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in semestrul I 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 439,2% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

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 semestrul I 2022 fata de cel calculat pentru semestrul I 2021.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 a fost aprobat prin Hotararea Adunării Generale a Actionarilor nr. 3/23.02.2022.

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

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

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 128,60% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 123,34%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 135,47%.

Gradul de realizare al cheltuielilor totale este determinat de depasirea nivelului bugetat al cheltuielilor din exploatare, cauzata preponderent de depasirea nivelului bugetat al impozitului pe veniturile suplimentare.

In temeiul art. II din Legea nr. 259/29.10.2021, venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%. Nivelul bugetat al cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare a fost determinat in baza prevederilor in vigoare la data intocmirii BVC pentru anul 2022, aprobat prin Hotararea AGA nr. 3/23.02.2022; la data intocmirii BVC 2022, legislatia prevedea aplicarea acestui impozit in perioada noiembrie 2021 – martie 2022, asadar prin BVC 2022, s-a planificat cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar pentru perioada ianuarie-martie 2022. Prin OUG 27/18.03.2022, s-a stabilit metodologia de calcul a impozitului pe venituri suplimentare, precum si prelungirea perioadei de aplicabilitate pana in martie 2023, asadar si pentru aprilie-decembrie 2022. Astfel, prin aplicarea metodologiei de calcul pentru fiecare luna din anul 2022, a rezultat un grad de realizare a cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare de 363% fata de valoarea bugetata, depasirea reflectandu-se integral in cheltuielile totale din exploatare.

### **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 5.194.806 MWh in semestrul I 2022 (din care 2.173.754 MWh in trimestrul II 2022); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 415 mii MWh in semestrul I 2022 (din care 184 mii MWh in trimestrul II 2022).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.779.204 MWh in semestrul I 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (4.889.722 MWh), reprezentand o scadere de 2,3%. In trimestrul II 2022 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.989.873 MWh, in scadere cu 10,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2021 de 2.230.621 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2022 (revizie aprilie 2022) a avut in vedere o cantitate de 10.275.683 MWh, iar pentru semestrul I 2022, a avut in vedere o cantitate de 4.778.122 MWh, fiind realizat in proportie de 100,02% si pentru trimestrul II 2022, a avut in vedere o cantitate de 1.988.791 MWh, fiind realizat in proportie de 100,05%.

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

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2022	Aprilie 2022	Mai 2022	Iunie 2022	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	99,65%	98,64%	22,72%	7,64%	71,05%	90,38%
Unitatea 2	99,75%	99,83%	98,98%	97,37%	99,24%	94,10%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.138 ore, inregistrata incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 83,5 ore, si a durat pana in data de 28 iunie 2022 ora 08:31.

### 3.2. Vanzarea de energie electrica

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

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

- au fost emise 3 scrisori de garantie bancara in cuantum de 15.332.440 lei
- au fost lichidate 17 scrisori de garantie bancara in cuantum de 26.640.369 lei (emise in 2020 si 2021); si
- a fost majorata valoarea a patru scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 736.628 lei la 737.128 lei, de la 746.352 lei la 746.851 lei, de la 1.624.000 lei la 2.250.000 lei, respectiv de la 24.600.000 la 35.100.000 lei.

La 30 iunie 2022, existau in sold 9 scrisori de garantie bancara in cuantum de 91.272.419 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2022 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.008.494	99,69%	615,40	3.082.248.250
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	4.189.745	83,40%	534,46	2.239.236.541
– Vanzari pe PZU si PI	818.749	16,30%	1.029,63	843.011.709
Dezechilibre pozitive pe PE	15.475	0,31%	754,02	11.668.698
<b>Total vanzari in semestrul I 2022</b>	<b>5.023.969</b>	<b>100%</b>	<b>615,83</b>	<b>3.093.916.948</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 5.023.969 MWh, cu 4,2% peste programul de vanzari, de 4.823.423 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (244,7 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 89% de pe piata spot, 6% de pe PE si 5% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2022 sunt de 3.093.916.948 lei, mai mari cu 28,1% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2022 si respectiv mai mari cu 130,6% fata de realizarile din semestrul I 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I 2022, este de 615,40 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in semestrul I 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 752,07 lei/MWh. In semestrul I 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 253,61 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2022 o cota procentuala de 83,40% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 82,97% inregistrata in semestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 534,46 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 117% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2021, de 246,34 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 avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), incepand cu 1 ianuarie 2022 de 1,49 lei/MWh (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 16,30% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,76% inregistrata in semestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2022 a fost de 1.029,63 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 289,60 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I 2021.

In semestrul I 2022, SNN a derulat 375 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in semestrul I 2022. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul II 2022 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:



**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul II 2022**

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:	2.218.669	99,62%	560,13	1.242.739.598
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	1.932.307	86,76%	501,03	968.136.140
– Vanzari pe PZU	286.362	12,87%	958,94	274.603.458
Dezechilibre pozitive pe PE	8.525	0,38%	703,52	5.997.485
<b>Total vanzari in trimestrul II 2022</b>	<b>2.227.194</b>	<b>100%</b>	<b>560,68</b>	<b>1.248.737.083</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.227.194 MWh, cu 9,5% peste programul de vanzari, de 2.034.092 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 12,6% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (237,3 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 92% de pe piata spot, 5% prin contracte si 3% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2022 sunt de 1.248.737.083 lei, mai mari cu 31% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2022 si respectiv mai mari cu 89,9% fata de realizarile din trimestrul II 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II 2022, este de 560,13 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul II 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 258,29 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2022 o cota procentuala de 86,76% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 84,62% inregistrata in trimestrul II 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 501,03 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 104,4% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2021, de 245,13 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 avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), incepand cu 1 ianuarie 2022 de 1,49 lei/MWh (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul II 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 12,87% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 15,13% inregistrata in trimestrul II 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2022 a fost de 958,94 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 331,88 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in trimestrul II 2021.

In trimestrul II 2022, SNN a derulat 212 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

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

In semestrul I 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 262.854.652 lei, din care 16.724.762 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 9.190.035 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 19.818 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 708.246 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 230.052.410 lei (semestrul I 2021: 112.382.298 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2022 a fost de 218.978 MWh (semestrul I 2021: 372.255 MWh), la un pret mediu de 1.050,57 lei/MWh (semestrul I 2021: 301,90 lei/MWh).

In semestrul I 2022 cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.077.198 lei pentru o cantitate de 11.035 MWh, fata de semestrul I 2021 in care cheltuiala a fost de 1.556.880 lei pentru achizitia a 7.925 MWh.

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2022 au fost in cuantum de 16.740.856 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.752 MWh (semestrul I 2021: 9.181.097 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 22.309 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in semestrul I 2022, comparativ cu semestrul I 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 192 de ore fata de semestrul I 2021, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 305,90 lei/MWh in semestrul I 2021 la 1.033,12 lei/MWh in semestrul I 2022.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80%. Astfel, Nuclearelectrica in cursul semestrului I 2022 a inregistrat o cheltuiala cu impozitul veniturile suplimentare in valoare de 585.810.575 lei.

In trimestrul II 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 250.129.347 lei, din care 8.789.020 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 5.034.132 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice

produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 9.692 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 295.879 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 229.889.585 lei – pentru 218.838 MWh si prin contracte, in valoare de 6.077.198 lei – pentru 11.035 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) in trimestrul II 2021 au fost in valoare de 235.966.783 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 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2022 a fost de 229.873 MWh (in trimestrul II 2021: 304.868 MWh), la un pret mediu de 1026,51 lei/MWh (in trimestrul II 2021: 308,44 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2022 au fost in cuantum de 8.789.920 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.448 MWh (trimestrul II 2021: 5.249.693 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 13.109 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II 2022, comparativ cu trimestrul II 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 355 de ore fata de trimestrul II 2021, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 312,24 lei/MWh in trimestrul II 2021 la 1.031,33 lei/MWh in trimestrul II 2022.

### 3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2022

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2022 este de 702.795 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 4/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)
2022	702.795	363.882	51,8%
2021	433.860	179.887	41,5%

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei, achizitia unor active aferente Sucursalei Feldioara aparținând Companiei Naționale a Uraniului SA si trecerea in patrimoniul Filialei Fabricii de Prelucrare a Concentratelor de Uranium – Feldioara S.R.L., filiala infiintata de S.N. Nuclearelectrica S.A., precum si

contributia la capitalul social al Nuclearelectrica Serv SRL si EnergoNuclear S.A. Totodata programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, 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 30 iunie 2022**

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022, 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 2022, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile 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 cele mai mari proiecte de investitii planificate a se finaliza in cursul anului 2022 sunt: Modulul 13 DICA; imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01 prin inlocuirea infasurarii satorice; servicii de retehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, precum si amenajare teren proprietate CNE si relocare cladiri necesare bunei functionari a Depozitelor Seiru pe teritoriul CNE Cernavoda. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 1 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

In semestrul I 2022 au fost finalizate urmatoarele proiecte: inlocuirea transformatoarelor de evacuare putere 440MVA, imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasurării satorice, imbunatatirea performantelor sistemului de afisare DCC prin inlocuirea sistemului grafic Ramtek FS2400 la U1, cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 U1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1 U2 , Modulul 13 al Depozitului Intermediar de Combustibil Ars, inlocuirea panourilor de masura deplasare radiala arbore/ vibratii pompe NSP U1 CNE Cernavoda, modernizare instalatie de ventilatie laboratoare de la FCN Pitesti, precum si lucrarile de inspectie si reparatii capitale asociate Opririi Planificate a Unitatii 1 in anul 2022. De asemenea a fost majorat capitalului social al EnergoNuclear S.A. cu suma de 27 milioane lei pentru finantarea activitatilor aferente Etapei I (activitati pregatitoare) pentru proiectul Unitatilor 3-4 CNE Cernavoda.

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 2022:

- **Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 157.282 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 44,6%;
- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasurarii satorice**”: bugetat 93.500 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 107,4%;

- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 81.476 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 60,1%;
- **„Servicii de re tehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda”**: bugetat 31.248 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 95,1%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 17.164 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 67,6%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 101.369 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 60%.

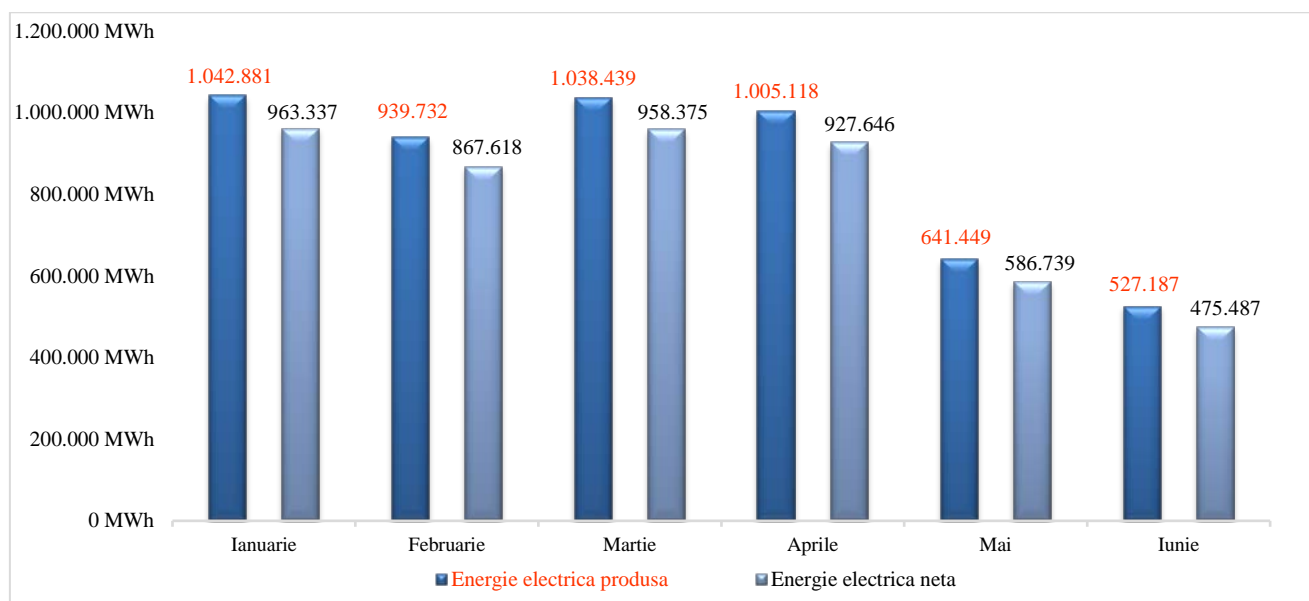
### 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

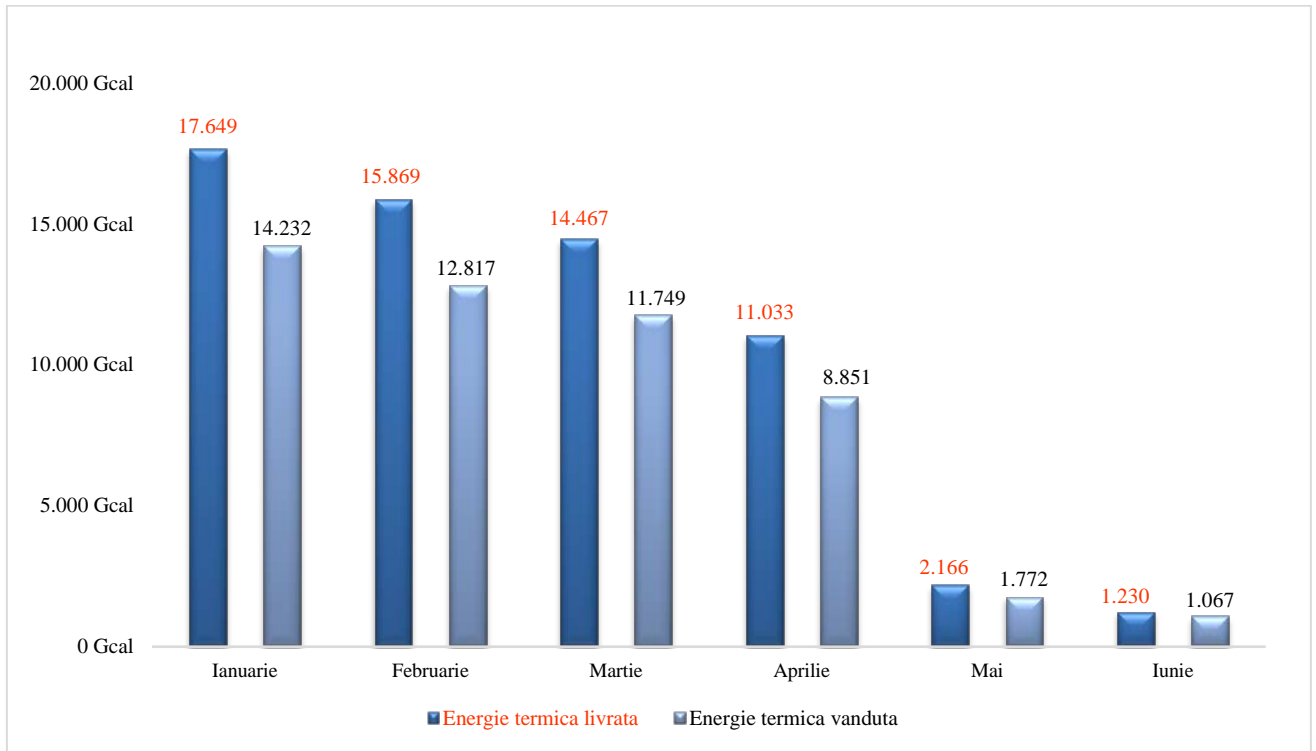
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

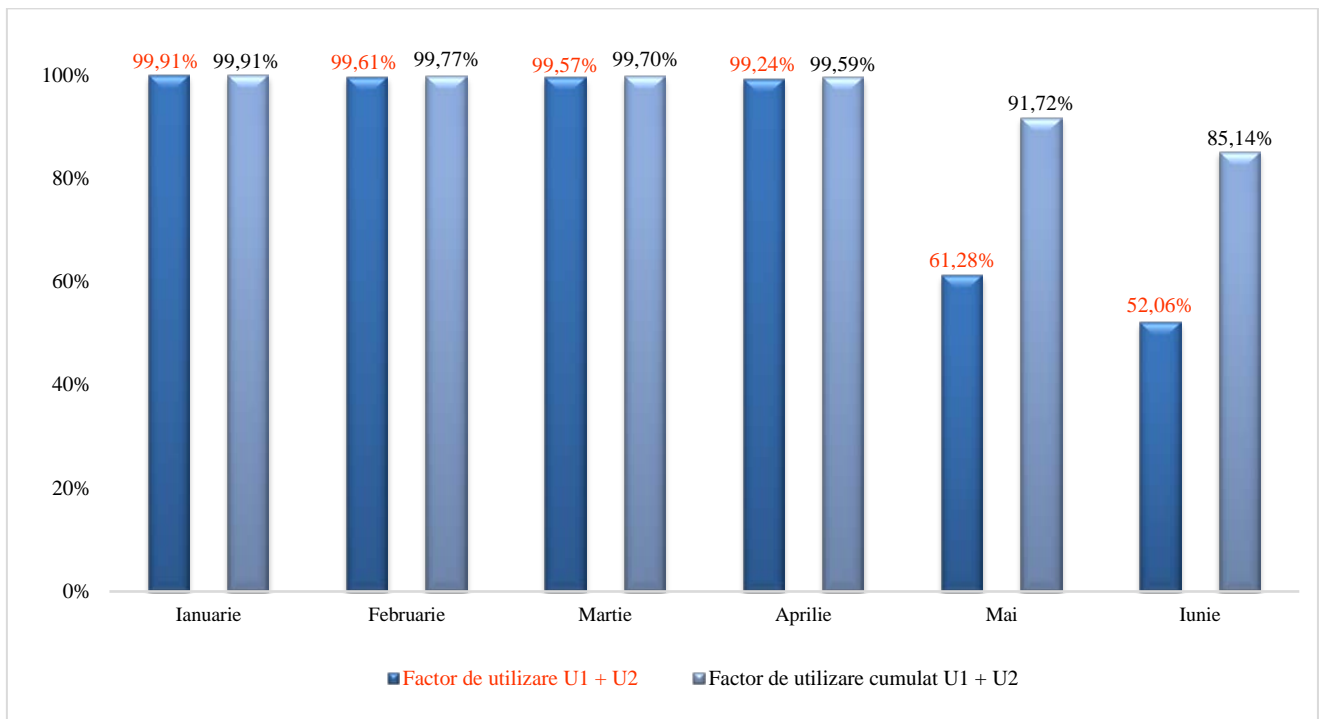
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.194.806/Energie electrica neta livrata: 4.779.204)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2022: 7,56%)**



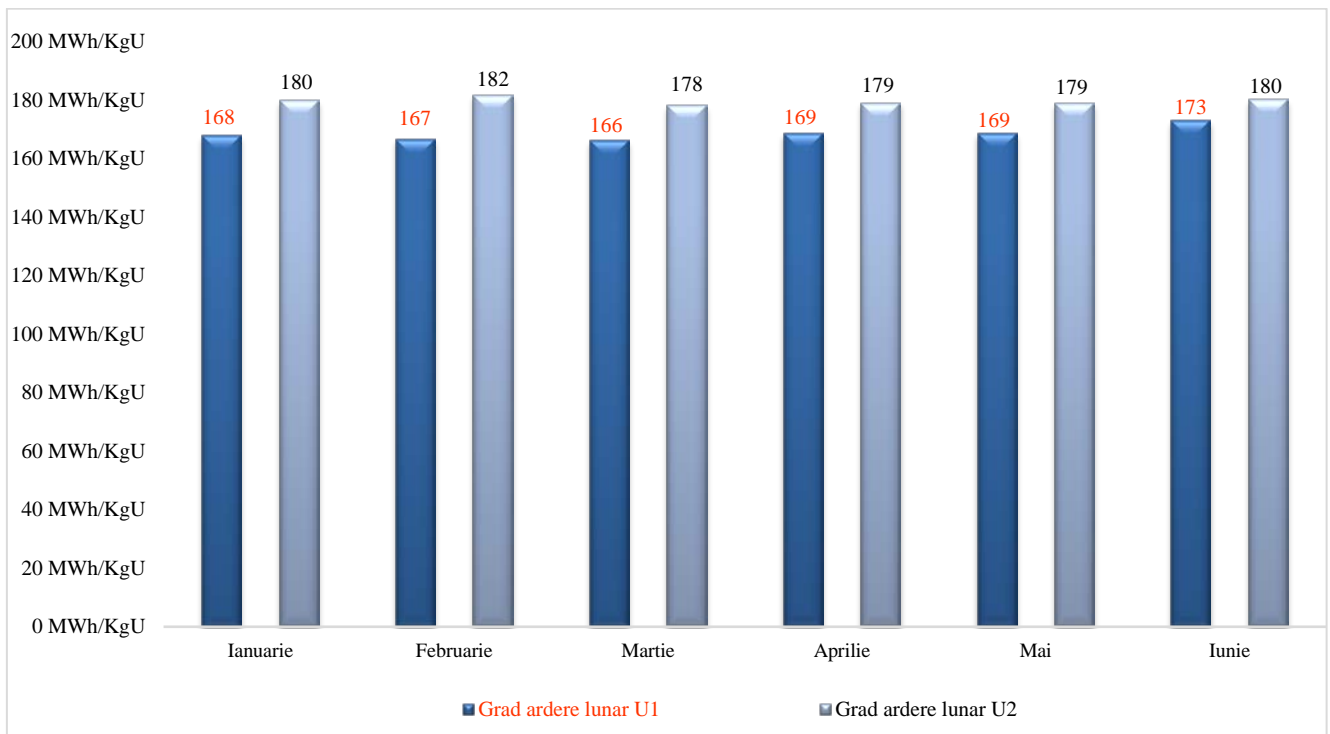
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 62.416/Energie termica vanduta: 50.488)**



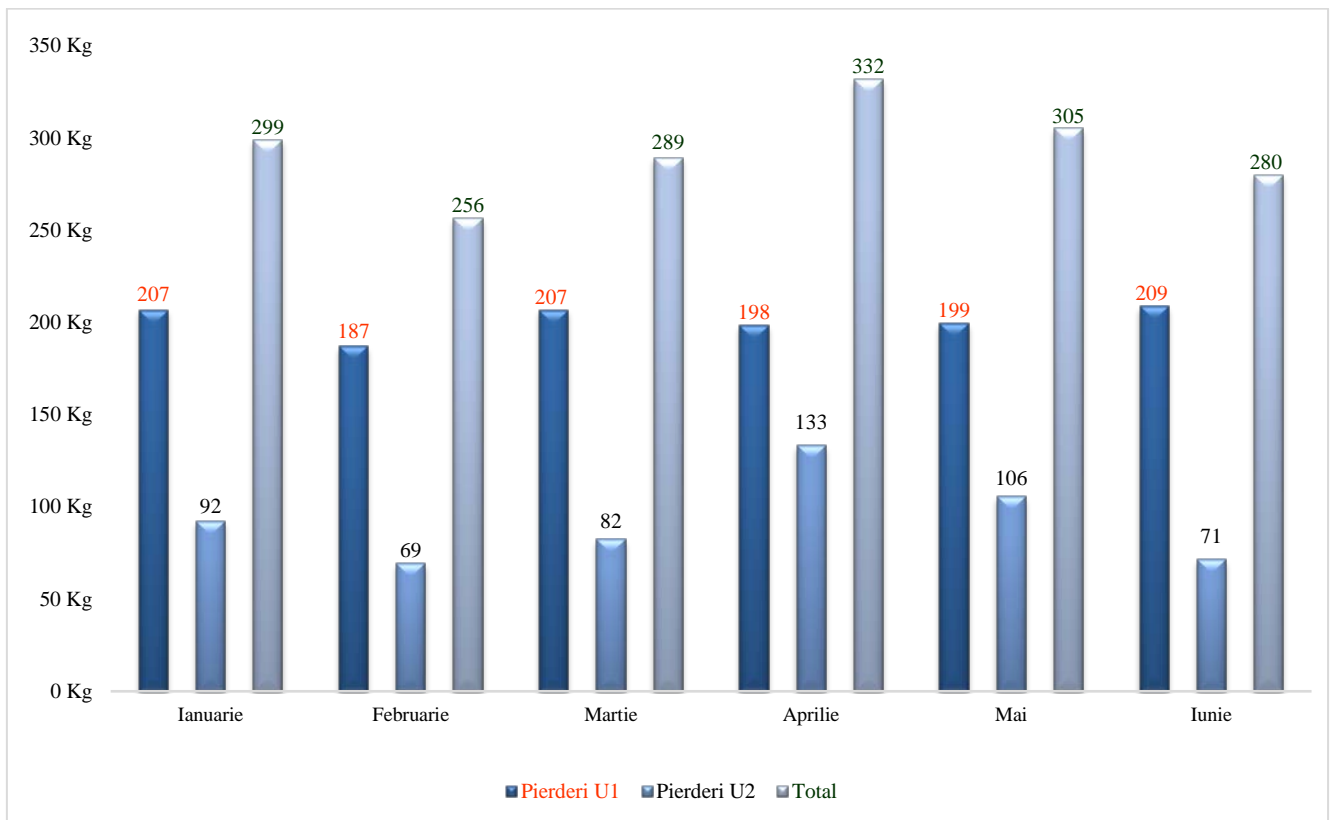
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2022: 85,14%)**



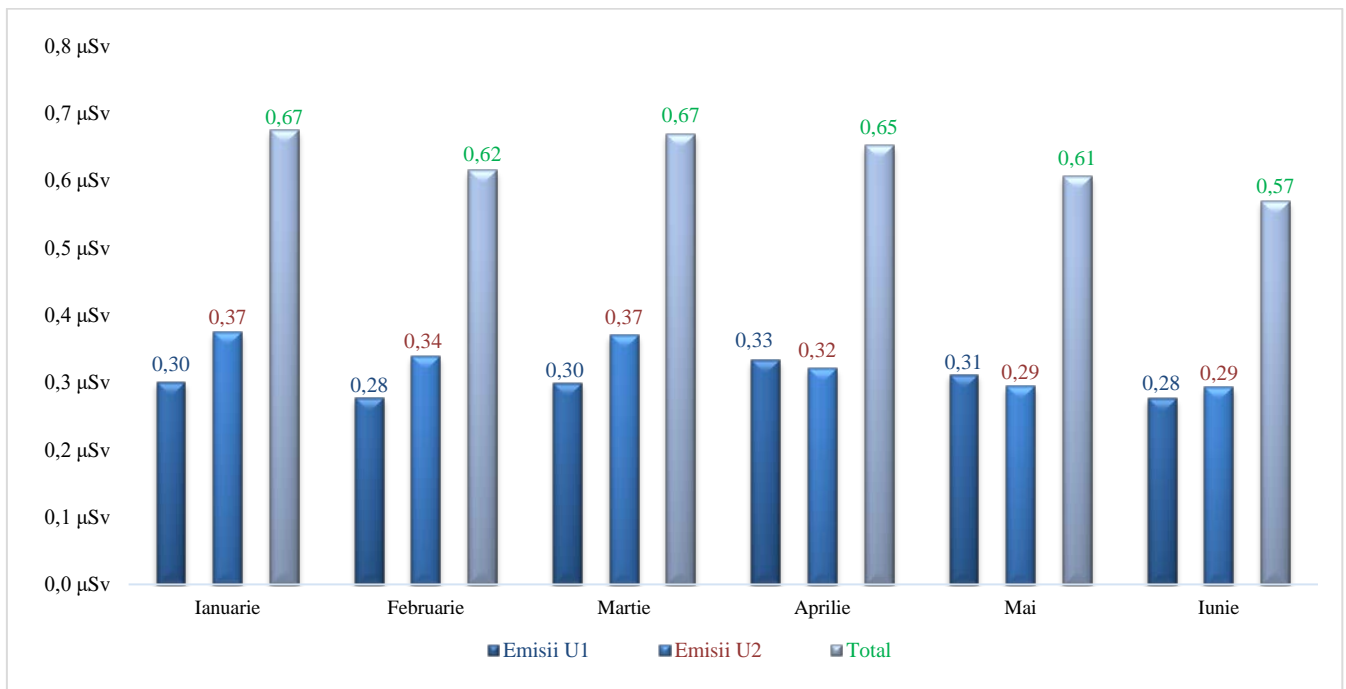
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2022: 173,5/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2022: 2.160/Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**  
**(Total cumulat 2022: 3,78/Limita anuala: 250)**



### 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.272 de fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 13,29% fata de aceeași perioada a anului 2021 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 6.080 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.760 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021: 5.040 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul anului 2022, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 589,83 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2022 si din achizițiile de la CNU – Sucursala Feldioara (pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de Sucursala FCN Pitesti de la NAC KazatomProm JSC – Kazakstan).



## 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.).

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

#### **4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

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

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

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

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

#### **4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale 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 inscristuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscristurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 16.09.2022.

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate ("Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a

informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, La data de 30.06.2022 ICCJ, conform datelor din portal scj.ro, a dispus: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărârea este în curs de redactare.

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

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

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

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

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

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

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

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

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 achizitiei, 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 investitiei, 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.

Prin Raportul Curent publicat in data de 10.06.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra prelungirii duratei contractului de mandat al Directorului Financiar pentru o perioada provizorie de 2 luni incepand cu data de 11.06.2022.

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

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

Astfel, prin Actul Delegat, proiectele majore de investitii in domeniul nuclear, precum 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 își propune să orienteze investițiile private către sursele necesare pentru a accelera tranziția energetică și pentru a atinge neutralitatea climatică.

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

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

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

#### **4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin 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. 137<sup>2</sup> 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.

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea a doi membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, domnul Serban Constantin Veleca si domnul George Sergiu Niculescu, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ca membru al Consiliului de Administratie al SNN;
- indemnizatia fixa bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu noii membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

Prin Raportul Curent publicat in 20.05.2022, Societatea informeaza ca, in data de 20.05.2022, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de incetarea de drept a Contractului de Mandat al domnului Serban Constantin Valeca ca urmare a decesului sau, in baza prevederilor din Contractul de mandat incheiat cu societatea in data de 28.04.2022. Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmatorii membrii pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (administator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (administator neexecutiv). Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

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

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata alegerea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie al ANN, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. A fost aprobata forma contractului de mandat, precum si indemnizatia fixa bruta lunara la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011 si componenta variabila determinata in mod identic cu cea a administratorilor

in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. S-a aprobat mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022, precum si forma actului aditional la contractul de mandat.

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

#### **4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 – modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei**

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

Potrivit acestor prevederi Nuclearelectrica S.A. a inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 un impozit pe venitul suplimentar in valoare de 585.810.573 RON.

#### **4.13. Lansare platforma “Nucleu de bine”**

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

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

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

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



#### **4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021**

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2021 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 595.925.367 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,97559234 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 24 iunie 2022 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 28 aprilie 2022).

#### **4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda**

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

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

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

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

#### **4.16. Semnarea Memorandumului de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)**

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

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

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

#### 4.17. Filiala EnergoNuclear S.A.

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

#### 4.18. Litigii majore

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

#### 4.19. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2022

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2022 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	6,32
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	1,1%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,1%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	13
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,01

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/180 zile).

## **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 cumulata 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. 137<sup>2</sup> 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.

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea a doi membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, domnul Serban Constantin Valeca si domnul George Sergiu Niculescu, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ca membru al Consiliului de Administratie al SNN;
- indemnizatia fixa bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu noii membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

Prin Raportul Curent publicat in 20.05.2022, Societatea informeaza ca, in data de 20.05.2022, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de incetarea de drept a Contractului de Mandat al domnului Serban Constantin Valeca ca urmare a decesului sau, in baza prevederilor din Contractul de mandat incheiat cu societatea in data de 28.04.2022. Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu

data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmasorii membrilor pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (adminisitrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (adminisitrator neexecutiv), Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

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

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata alegerea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. A fost aprobata forma contractului de mandat, precum si indemnizatia fixa bruta lunara la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011 si componenta variabila determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componente pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. S-a aprobat mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componente variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022, precum si forma actului aditional la contractul de mandat.

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

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

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
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
6.	George Sergiu Niculescu <sup>***)</sup>	29.10.2022

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

*\*\*\*) Detine si functia de Director General al SNN.*

*\*\*\*) Membru CA numit prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022 pentru o perioada de 4 luni, incepand cu 28.04.2022. Prin Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat prelungirea duratei mandatului cu o perioada de 2 luni.*

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2022 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata 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 89% pentru trimestrul II 2022 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2022 (cumulat)
Consiliul de Administratie	89%

In temeiul art. II din Legea nr. 259/29.10.2021, venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%. Ulterior intocmirii BVC pentru anul 2022, respectiv ulterior stabilirii tintelor indicatorilor de performanta, prin OUG 27/18.03.2022, s-a stabilit metodologia de calcul a impozitului pe venituri suplimentare si prelungirea perioadei de aplicabilitate pana in martie 2023 (perioada initiala, considerate la intocmirea BVC 2022 a fost noiembrie 2021 – martie 2022). Astfel, prin aplicarea metodologiei de calcul si prelungirea perioadei de aplicabilitate, a rezultat un grad de realizare a cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare de 363% fata de valoarea bugetata, depasirea reflectandu-se integral in cheltuielile totale din exploatare.

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

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

## Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2022

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.820.614.822	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	1.044.568	1.180.392
Imobilizari necorporale	52.098.034	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.039.398	35.496.297
Investitii financiare in filiale	199.438.505	172.438.508
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.108.235.327</b>	<b>6.110.845.076</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	591.041.919	560.149.518
Creante comerciale	237.480.369	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	107.165.820	87.270.340
Depozite bancare	1.394.820.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	1.759.288.183	1.317.399.999
<b>Total active circulante</b>	<b>4.089.796.791</b>	<b>3.514.280.287</b>
<b>Total active</b>	<b>10.198.032.118</b>	<b>9.625.125.363</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>	3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	423.056.072	451.742.500
Rezultatul reportat	5.302.102.729	4.648.549.459
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>8.990.128.170</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	97.424.380	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	779.829	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	255.149.478	245.823.013
Venituri in avans	64.864.911	72.037.242
Datorie privind impozitul amanat	96.561.465	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	46.378.990	46.378.990
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>561.159.053</b>	<b>597.563.696</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	328.875.740	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	73.123.770	69.541.135
Impozit pe profit datorat	77.362.189	48.781.242
Venituri in avans	77.084.361	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	90.038.658	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	260.177	264.025
<b>Total datorii curente</b>	<b>646.744.895</b>	<b>662.300.339</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.207.903.948</b>	<b>1.259.864.035</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>10.198.032.118</b>	<b>9.625.125.363</b>



**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.244.714.494	656.036.231	3.089.082.186	1.339.580.230
Venituri din transportul energiei electrice	5.034.132	2.899.678	9.190.035	6.356.333
<b>Total venituri</b>	<b>1.249.748.626</b>	<b>658.935.909</b>	<b>3.098.272.221</b>	<b>1.345.936.563</b>
Alte venituri	23.217.966	19.132.059	42.062.711	36.600.336
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(151.714.957)	(140.549.621)	(302.618.886)	(277.642.431)
Cheltuieli cu personalul	(123.506.916)	(98.778.441)	(243.061.318)	(193.788.929)
Costul energiei electrice achizitionate	(244.756.703)	(99.284.238)	(252.870.464)	(123.120.275)
Reparatii si mentenanta	(28.055.384)	(30.962.502)	(42.680.899)	(46.062.495)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(5.034.132)	(2.899.678)	(9.190.035)	(6.356.333)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(11.994.536)	(8.109.959)	(15.527.628)	(10.763.954)
Costul cu combustibilul nuclear	(28.065.169)	(31.765.768)	(72.021.838)	(70.934.035)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(126.633.872)	-	(585.810.573)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(104.051.067)	(93.270.800)	(211.272.679)	(198.720.330)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(823.812.736)</b>	<b>(505.621.007)</b>	<b>(1.735.054.320)</b>	<b>(927.388.782)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>449.153.856</b>	<b>172.446.961</b>	<b>1.405.280.612</b>	<b>455.148.117</b>
Cheltuieli financiare	(8.527.636)	(6.774.547)	(14.939.308)	(22.483.986)
Venituri financiare	40.123.962	16.544.063	65.232.183	31.811.462
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>31.596.326</b>	<b>9.769.516</b>	<b>50.292.875</b>	<b>9.327.476</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>480.750.182</b>	<b>182.216.477</b>	<b>1.455.573.487</b>	<b>464.475.593</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(78.859.361)	(31.288.690)	(234.781.278)	(79.083.064)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.392.529</b>

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

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2022 Trim. II 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022)	Realizat Trim. II 2022	% Realizat vs. Aprobat [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
1		2	3	4	5	6	7	8
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	<b>2.478.205</b>	<b>3.187.002</b>	<b>128,60%</b>	<b>708.797</b>	<b>28,60%</b>
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	2.447.635	3.121.770	127,54%	674.135	27,54%
		c <sub>1</sub> Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c <sub>2</sub> Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	<b>2.</b>	<b>Venituri financiare</b>	5	30.570	65.232	213,39%	34.662	113,39%
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	<b>1.403.735</b>	<b>1.731.428</b>	<b>123,34%</b>	<b>327.693</b>	<b>23,34%</b>
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	1.385.192	1.716.489	123,92%	331.297	23,92%
		<b>A. Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	551.435	492.555	89,32%	(58.879)	(10,68%)
		<b>B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	220.337	642.944	291,80%	422.607	191,80%
		<b>C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	270.335	246.971	91,36%	(23.364)	(8,64%)
		<b>C<sub>0</sub> Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	246.555	225.514	91,47%	(21.041)	(8,53%)
		<b>C<sub>1</sub> Cheltuieli cu salariile</b>	12	213.066	197.992	92,92%	(15.074)	(7,08%)
		<b>C<sub>2</sub> Bonusuri</b>	13	33.489	27.522	82,18%	(5.967)	(17,82%)
		<b>C<sub>3</sub> 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>C<sub>4</sub> Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	18	1.756	1.132	64,47%	(624)	(35,53%)
		<b>C<sub>5</sub> Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	22.024	20.325	92,29%	(1.699)	(7,71%)
		<b>D. Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	343.086	334.019	97,36%	(9.066)	(2,64%)
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	18.543	14.939	80,57%	(3.604)	(19,43%)
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	<b>1.074.470</b>	<b>1.455.574</b>	<b>135,47%</b>	<b>381.104</b>	<b>35,47%</b>
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	<b>172.818</b>	<b>234.781</b>	<b>135,85%</b>	<b>61.963</b>	<b>35,85%</b>
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)</b>	24	<b>901.651</b>	<b>1.220.792</b>	<b>135,40%</b>	<b>319.141</b>	<b>35,40%</b>

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
<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.	06.10.2022
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	27.09.2022
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,	27.10.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021.  Apel	
4.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	30.09.2022
5.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant-Parat	Energ Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Ergo 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	03.11.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
6.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	16.09.2022
7.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Respinge actiunea, ca nefondata. Admite cererea formulata de expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS. Stabileste onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiza tehnica judiciara in specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obligă reclamantii la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expert judiciar Lăzăroia Remulus. Obligă părata la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroia Remulus. Executorie în privința obligației de plată a onorariului de expert. Obligă reclamantii, în mod egal, la plata către părata a sumei de 59.221,94 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 17.06.2022. Document: Hotărâre 2205/2022 17.06.2022	
8.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti 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
9.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uranium.	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	6.10.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	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. Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Nuclearelectrica SA împotriva sentinței nr. 1940 din 5 iunie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 4 mai 2022	finalizat
11.	35162/299/2018*/a1	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudicare	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 rejudicare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudicare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudicare suspendare : Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.	suspendat
12.	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 Secția 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.
13.	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 dispozițiilor 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.	14.12.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	5462/2019	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.
15.	97/2020	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 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. Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de seizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
16.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICJJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Apel</p> <p>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 declarat, termen la 12.10.2022</p>	12.10.2022
17.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finanțelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri,	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	<p>Fond</p> <p>Respinge excepția inadmisibilității invocării excepției de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite excepția de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciară 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privată al UAT Seimeni. Admite excepția inadmisibilității cererilor formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice. Respinge cererile formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice ca inadmisibile. Respinge în rest cererile formulate în contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea pârâtei UAT Seimeni la plata către reclamantă a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților</p>	Urmeaza redactare hotarare



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Guvernul Romaniei.			prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 01.04.2022. Hotarâre 1136/01.04.2022 Apel : hotărâre în faza de redactare.	
18.	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 afereent 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 Admite apelul. Anulează, in parte, atât încheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civilă nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale încheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarâre 391/ 11.03.2022 Hotărâre în curs de redactare Fond rejudecare se va fixa termen.	Urmeaza termen
19.	2659/2/2020	contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	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	15.11.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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 termen la 15.11.2022	
20.	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.	12.09.2022
21.	1506/118/2020	Tribunalul Constanta	reclamant	U.A.T Seimeni jud.Constanta	-inexistenta dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni asupra terenului extravilan in suprafata de 300.000 m.p. aferent investitiei "canal evacuare ape calde de la CNE la Dunare) -radierea din cartea funciara a dr. de propr al UAT Seimeni -dreptul SNN de uz cu titlu gratuit asupra terenului proprietatea publica a statului	Fond	Fond Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/2022 01.04.2022	
22.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	19.01.2023
23.	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 procedeeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendării, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitești. Pronunțată în ședință publică azi 04.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 04.05.2022	
24.	4419/2/2021	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond	Fond : Respinge cererea de suspendare a executării, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 13.04.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Încheiere de ședință 13.04.2022. Recurs declarat. Se va fixa termen ulterior.  Respinge cererea, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 11.05.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 887/2022 11.05.2022. recurs în curs de redactare	
25.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	Fond	Fond: Respinge actiunea ca neintemeiată Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București – Secția a VIII-a Conflicte de muncă și Asigurări sociale. Pronunțată prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei astăzi 31.05.2022. Document: Hotărâre 3753/2022 31.05.2022. Hotărâre în curs de redactare	
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariatii 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: Hotărâre 4634/2021 16.12.2021	neredactata
2.	2221/118/2019 *	Civil Tribunal Constanta /Curtea de Apel Constanta	Apelant Parat	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau	Apel	Fond Respinge exceptiia lipsei calitatii procesual pasive a paratei NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda, ca	finalizat

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					contravaloarea acestora - 114.000 Euro.		<p>nefondată. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta SOREX SA în faliment prin lichidator judiciar CII Ursache Aurel în contradictoriu cu pârâta NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavodă. Obligă pârâta la restituirea 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 pârâtei la plata către reclamantă a sumei de 10.000 euro pentru fiecare dintre cele trei bunuri. Respinge în rest acțiunea, ca nefondată. Obligă pârâta 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</p> <p>Apel</p> <p>Admite apelul. Ia act de tranzacția încheiată între părți, conținutul acesteia constituind dispozitivul hotărârii. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanta. Document: Hotărâre 286/2022 06.07.2022</p>	

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2022 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. II 2022	Realizari Trim. II 2022	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<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	20,00%	51,78%	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%	85,14%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual (0,40 om/Sv)	0,30	100%	2%
5	EHS - Efluent in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	3,78	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,96	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	40.000.000 lei	1.455.573.487 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2021 (90% * 477,62 lei/MWh = 429,86 lei/MWh)	615,40	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Neindeplinit	0%	0%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>									<b>89%</b>

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. II 2022": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente), 70/27.07.2020, 73, 74/09.03.2022 si 75,76/28.04.2022

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

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