



**RAPORT SEMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Semestrul I 2020

Data raportului: August 2020

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020.....	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 2020.....	11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	13
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	16
4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie.....	16
4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"	18
4.5. Schimbari in conducerea Societatii - Directori.....	18
4.6. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie	19
4.7. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	20
4.8. Incheierea unui contract pentru servicii de market making	20
4.9. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita.....	20
4.10. Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara	20
4.11. Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO.....	21
4.12. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019	21
4.13. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda	21
4.14. Aprobarea Strategiei de Investitii aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025	22
4.15. Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat.....	22
4.16. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020.....	22
4.17. Litigii majore.....	22
4.18. Alte informatii	22
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2020	23
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	24
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020	27
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020	28
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020.....	29
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	30
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2020 – Consiliul de Administratie.....	40

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 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 2020 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 (“IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

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

2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020

Pozitia financiara la 30 iunie 2020 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.049.060	6.301.960	(4,0%)
Active circulante	2.459.151	2.508.894	(2,0%)
Total active	8.508.211	8.810.854	(3,4%)
Datorii pe termen lung	832.410	936.157	(11,1%)
Datorii curente	501.182	539.763	(7,1%)
Total datorii	1.333.592	1.475.920	(9,6%)
Capitaluri proprii	7.174.619	7.334.934	(2,2%)
Total capitaluri proprii si datorii	8.508.211	8.810.854	(3,4%)

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2019, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I 2020. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda. In acelasi timp, imobilizarile financiare ale Societatii, reprezentand depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara cu scadenta mai mare de 12 luni, emise de Societate, au inregistrat o diminuare la 30 iunie 2020 fata de 31 decembrie 2019, contribuind la scaderea nivelului activelor imobilizate.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 2% fata de 31 decembrie 2019, pe seama scaderii disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar), creantelor comerciale, altor creante si a stocurilor. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea depozitelor bancare si a platilor efectuate in avans.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 11,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 7,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019. Scaderea este determinata in principal de diminuarea datoriilor comerciale, altor datorii si a portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea datoriei privind impozitul pe profit si a veniturilor in avans pe termen scurt.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, SNN a obtinut un profit net de 343.222 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni	Perioada de 6 luni	Variatie
	incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)	
Productie (GWh)*	5.499	4.919	11,8%
Venituri din exploatare, din care:	1.182.985	1.208.559	(2,1%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.157.519</i>	<i>1.181.738</i>	<i>(2,0%)</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(516.121)	(569.502)	(9,4%)
EBITDA	666.864	639.057	4,4%
Depreciere si amortizare	(278.255)	(274.872)	1,2%
EBIT	388.609	364.185	6,7%
Rezultat financiar net	24.609	(4.063)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(69.996)	(69.461)	0,8%
Profit net	343.222	290.661	18,1%

*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 4,4% fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Cresterea este determinata de scaderea cheltuielilor din exploatare, mai putin depreciere si amortizare cu 9,4%, compensata partial de scaderea veniturilor din exploatare cu 2,1%, influentate de scaderea cu 2% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au scazut cu 2,1%, determinate de scaderea cu 9,6% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2020 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2019, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 8,6%.

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a 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. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE

a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g), iar pentru semestrul I 2019 un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g). In cursul semestrului I 2020, Societatea a vandut 19,6% din energie pe piata reglementata (semestrul I 2019: 0,1%), la pret reglementat.

Fata de aceeași perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 47%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 15% (pret fara T_g).

Conform prevederilor art. 5 alin. (4) din Metodologia anexata Ordinului emis de ANRE nr. 216/11.12.2019, SNN avea obligatia de vanzare pe baza de contracte reglementate a unei cantitati pana la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica estimata a fi livrata in semestrul I 2020. Ulterior, conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Avand in vedere cele mentionate anterior si scaderea pretului pe piata spot (PZU) incepand cu luna februarie 2020 (comparativ cu aceeași perioada a anului 2019), cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU) in semestrul I 2020 a crescut cu 208%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 29% (pret fara T_g).

Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare au scazut cu 9,4% in cursul semestrului I 2020, fata de aceeași perioada a anului 2019. Aceasta evolutie este determinata de scaderea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, cheltuielilor cu personalul, altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta si a cheltuielilor cu piesele de schimb, compensata partial de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear si a cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeași perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 0,8%, ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2020 fata de cel calculat pentru aceeași perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2020 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/05.03.2020.

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 2020 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 99,3% si o diminuare

a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 16,5%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 100,7%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 83,5%.

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 5.964.074 MWh in semestrul I 2020 (din care 2.876.550 MWh in trimestrul II 2020); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririi asigurat din productie proprie a fost de 465 mii MWh in semestrul I 2020 (din care 225 mii MWh in trimestrul II 2020).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 5.498.634 MWh in semestrul I 2020, fata de aceeaasi perioada a anului 2019 (4.918.714 MWh), reprezentand o crestere de 12%; in trimestrul II 2020 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.651.440 MWh, in crestere cu 22% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2019 de 2.177.190 MWh. Cresterea se datoreaza in principal decalarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda, inceputa in data de 20 iunie 2020, fata de data de 3 mai 2020, conform planificarii initiale, fapt ce a condus la un numar de ore de functionare cumulativ cu 645,5 ore mai mare decat in aceeaasi perioada a anului trecut, precum si operatiunii de modificare a pragurilor de declansare a sistemelor de protectie la supraputere locala ROPT (sistemul de protectie reactor la puteri zonale ridicate) implementata la sfarsitul anului trecut la Unitatea 1 CNE Cernavoda, ce a condus la cresterea puterii reactorului, ulterior curatarii generatorilor de abur in 2016.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2020 (revizie iunie 2020) are in vedere o cantitate de 10.391.265 MWh; din acesta, pentru semestrul I 2020, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 5.460.884 MWh, fiind realizat in proportie de 100,7%, si pentru trimestrul II 2020, a avut in vedere o cantitate de 2.613.692 MWh, fiind realizat in proportie de 101,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2020, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2020, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2020	Aprilie 2020	Mai 2020	Iunie 2020	Cumulat Semestrul I 2020	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	101,51%	100,38%	100,10%	63,75%	94,86%	90,77%
Unitatea 2	99,94%	99,77%	98,57%	98,13%	98,38%	94,33%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate, inceputa in data de 20 iunie 2020 ora 11:00.

3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte reglementate, incheiate cu furnizorii de ultima instanta, in baza Deciziei ANRE nr. 2213/2019; 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); contracte incheiate pe platforma PCSU (Piata Centralizata pentru Serviciul Universal), plus garantiile pentru participarea la licitatii; 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 2020:

- au fost emise 13 scrisori de garantie bancara, in cuantum de 53.769.503 lei;
- au fost lichidate 37 scrisori de garantie bancara in cuantum de 121.479.813 lei (emise in 2018, 2019 si 2020), din care pentru 28 scrisori de garantie bancara existau depozite colaterale constituite in cuantum de 95.209.494 lei;
- a fost majorata valoarea a 9 scrisori de garantie bancara, de la cuantumul de 21.543.199 lei la 21.552.053 lei.

La 30 iunie 2020, existau in sold 28 scrisori de garantie bancara in cuantum de 97.250.641 lei, din care pentru o scrisoare de garantie bancara exista depozit colateral constituit in cuantum de 1.450.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2020 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 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	1.086.736	19,6%	189,77	206.229.931
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	4.444.507	80,1%	214,36	952.723.656
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PC - OTC si contracte de furnizare	2.314.623	41,7%	269,27	623.247.147
- Vanzari pe PZU	2.129.884	38,4%	154,69	329.476.509
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	18.228	0,3%	106,75	1.945.784
Total vanzari in semestrul I 2020	5.549.471	100%	209,19	1.160.899.371

^{*)} Nota: 56.602 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in perioada ianuarie – mai 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferenta lunii iunie 2020 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 5.549.471 MWh, cu 1,2% peste programul de vanzari, de 5.486.195 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 8,6% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeași perioada a anului 2019.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (50,8 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 62% de pe piata spot, 21% de pe PE, iar restul de pe Pietele Centralizate.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2020 sunt de 1.160.899.371 lei (din care 56.602 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 0,7% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2020 si respectiv mai mici cu 1,9% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Conform strategiei de vanzari, au fost incheiate in luna iunie 2020 un numar de 5 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 50 MWh, cu livrare in saptamana 22 – 28 iunie, la un pret mediu de 163,3 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna iunie 2020 a fost de 249,16 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in semestrul I 2020, este de 214,36 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2020 (PCCB – LE, PCCB – NC, PC – OTC si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 226,49 lei/MWh. In semestrul I 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 231,62 lei/MWh (inclusiv T_g).

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a 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. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2020 o cota procentuala de 41,7% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 269,27 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 15,2% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019, de 233,66 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g au fost urmatoarele: 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 31 decembrie 2019 conform Ordin ANRE nr. 108/20.06.2018 si 1,30 lei/MWh pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 30 iunie 2020 conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019.

Pe piata spot (PZU), in semestrul I 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 38,4% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,5% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in semestrul I 2020 a fost de 154,69 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 218,64 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019.

In semestrul I 2020, SNN a derulat 138 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 10 contracte reglementate, din care 5 cu livrare in prima ora a lunii ianuarie;
- 83 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 39 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 tranzactii incheiate pe PC - OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in semestrul I 2020. 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 2020 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 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	385.136	14,3%	189,77	73.087.230
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.301.582	85,3%	200,11	460.577.127
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PC - OTC si contracte de furnizare	1.181.196	43,8%	268,36	316.989.328
- Vanzari pe PZU	1.120.386	41,5%	128,16	143.587.799
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	10.828	0,4%	72,90	789.344
Total vanzari in trimestrul II 2020	2.697.546	100%	198,13	534.453.702

^{*) Nota: 2.679 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in perioada aprilie – mai 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferenta lunii iunie 2020 este estimata.}

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.697.546 MWh, cu 2,2% peste programul de vanzari, de 2.639.003 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 14,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2019, ca urmare a amanarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (46,1 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 69% de pe piata spot, 18% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2020 sunt de 534.453.702 lei (din care 2.679 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 5,8% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2020 si respectiv mai mari cu 3,3% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul II 2020, este de 200,11 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul II 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 219,17 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2020 o cota procentuala de 43,8% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul II 2020 a fost de 268,36 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 20% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2019, de 224,08 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul II 2019 era mai mic cu 0,12 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul II 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 41,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 17,9% inregistrata in trimestrul II 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2020 a fost de 128,16 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 196,8 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeaasi perioada a anului 2019 (PZU).

In trimestrul II 2020, SNN a derulat 68 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 5 contracte reglementate;
- 47 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 10 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 tranzactii incheiate pe PC - OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 18.363.566 lei, din care 4.493.659 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE) – valoarea aferenta lunii iunie 2020 este estimata, 7.147.942 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 12.835 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 698.827 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In semestrul I 2020 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.371.720 lei – pentru 8.400 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU) au fost de 4.498.801 lei – pentru 31.650 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 5.870.521 lei (semestrul I 2019: 35.187.162 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 40.050 MWh (semestrul I 2019: 176.635 MWh), la un pret mediu de 146,58 lei/MWh (semestrul I 2019: 199,21 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2020 au fost in cuantum de 4.493.659 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.787 MWh (semestrul I 2019: 7.014.594 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 16.975 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

orar si valoarea dezechilibrului de la notificare, penalitatile pentru livrarea partiala a energiei de echilibrare si costuri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

In trimestrul II 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 12.235.283 lei, din care 2.478.628 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE) – valoarea aferenta lunii iunie 2020 este estimata, 3.446.749 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 5.580 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 363.593 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul II 2020 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.371.720 lei – pentru 8.400 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU) au fost de 4.498.801 lei – pentru 31.650 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 5.870.521 lei (trimestrul II 2019: 35.187.162 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 40.050 MWh (trimestrul II 2019: 176.635 MWh), la un pret mediu de 146,58 lei/MWh (trimestrul II 2019: 199,21 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2020 au fost in cuantum de 2.478.628 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 6.055 MWh (trimestrul II 2019: 3.665.036 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 9.580 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul II 2020, comparativ cu trimestrul II 2019, ca urmare a decalarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2020

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2020 este de 309.544 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/05.03.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2020.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2020 fata de perioada comparativa a anului 2019 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) (%)
2020	309.544	58.946	19,0%
2019	256.548	136.948	53,4%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile succursalelor de productie (CNE Cernavoda si FCN Pitesti), astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor)

in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, 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, fiind necesare 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 2020

Programul de investitii al SNN pentru anul 2020, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Cele mai mari proiecte de investitii care sunt planificate a se finaliza in cursul anului 2020 sunt: Modulul 11 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; retehnologizarea transformatorului de evacuare putere si livrarea acestuia la CNE Cernavoda si amenajarea Depozitului Seiru. 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.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 111.297 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 14,3%. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda a inceput in data de 20 iunie 2020 (fata de data de 3 mai 2020, conform planificarii initiale).

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 49.710 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 36,4%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 10.035 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 25,4%. Receptia Modulului 11 a avut loc in data de 5 iunie 2020. S-a finalizat procesul de contractare a lucrarilor de constructie a Modulelor 12 – 17, contractul fiind semnat in data de 12 iunie 2020.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 8.511 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 18,4%.

- **“Amenajarea Depozitului Seiru”**: bugetat 2.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 115%. Bugetarea acestei investitii s-a realizat cu prudenta, intrucat la momentul intocmirii BVC 2020 existau incertitudini legate de continuarea acesteia.

- **“Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda, prin re tehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere si asigurarea unui trafo de rezerva pentru doua unitati”**: bugetat 2.194 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 77,7%.

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia”**: bugetat 1.486 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 4,4%.

- **“Modernizarea liniei de fabricatie fascicule”**: bugetat 551 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 92,7%.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 71.478 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 8,6%.

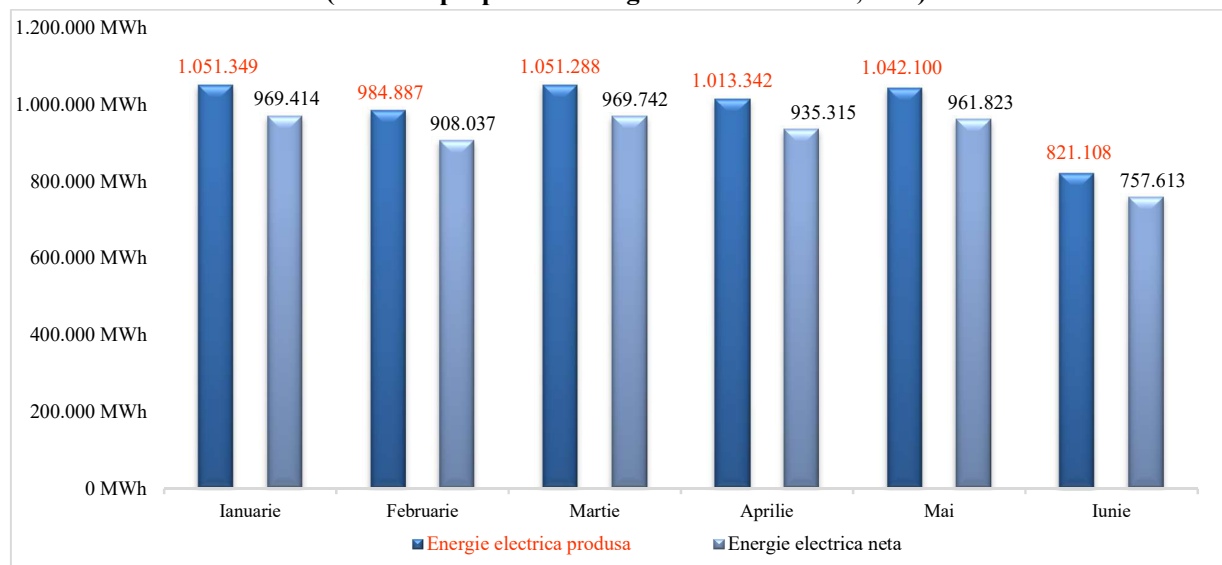
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

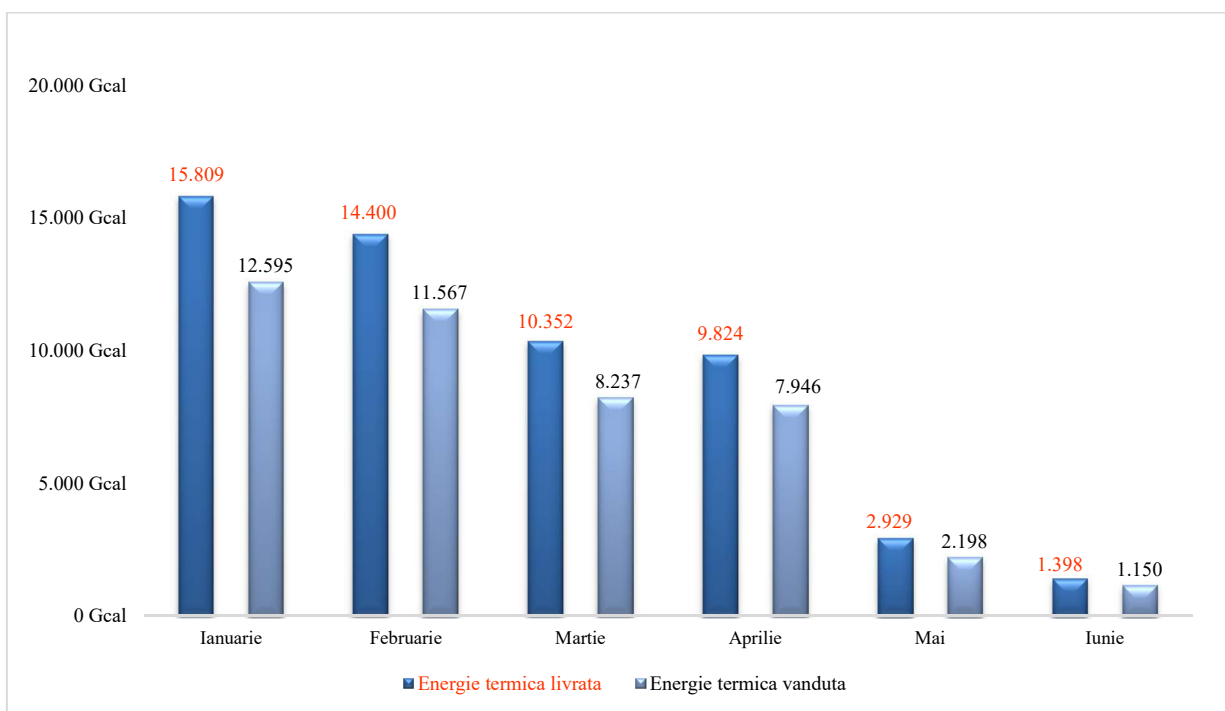
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

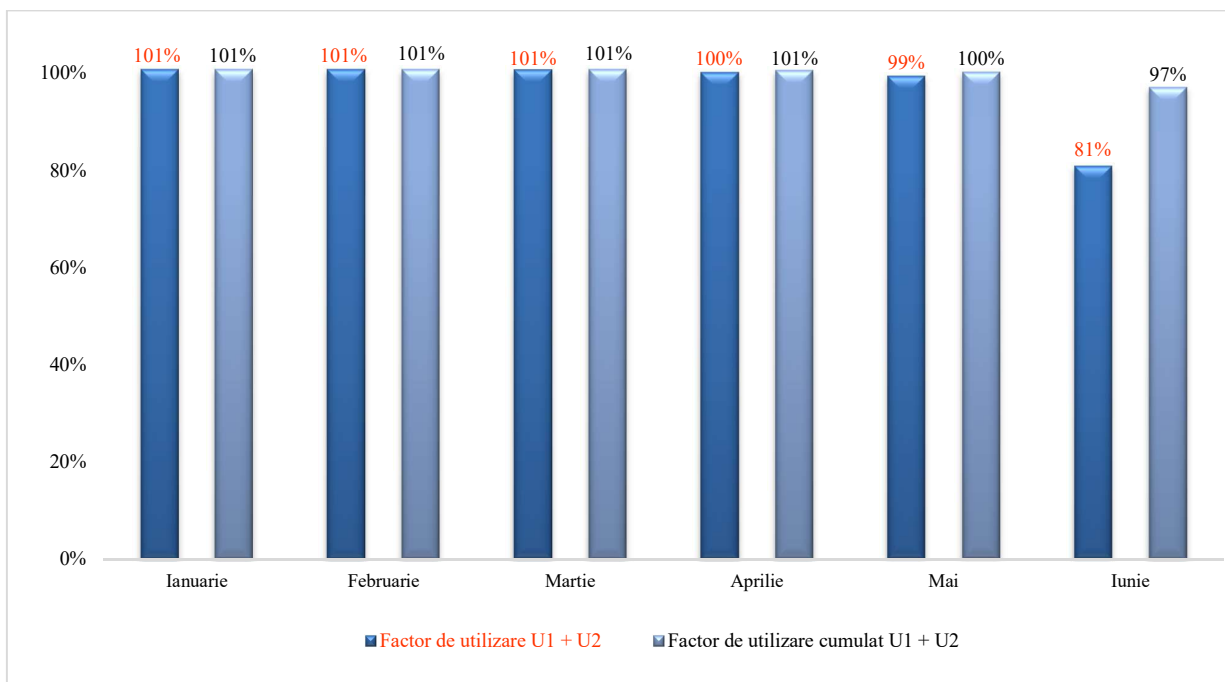
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.964.074/Energie electrica neta livrata: 5.501.944)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2020: 7,75%)



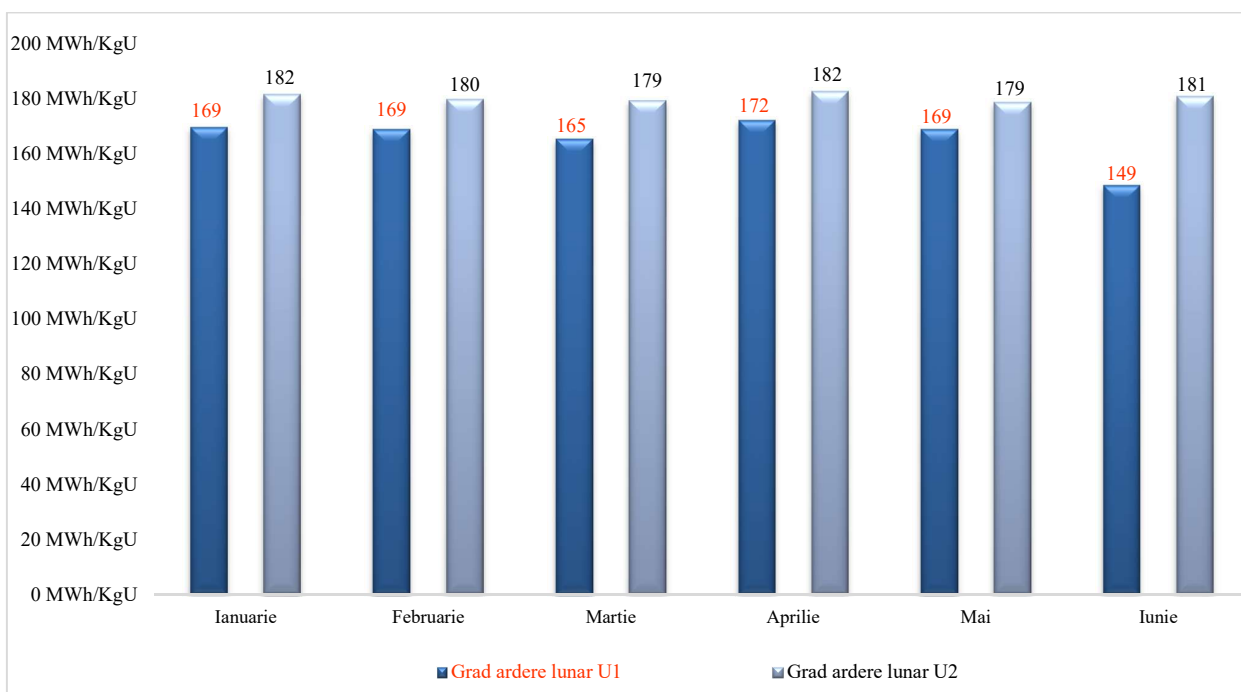
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 54.712/Energie termica vanduta: 43.693)



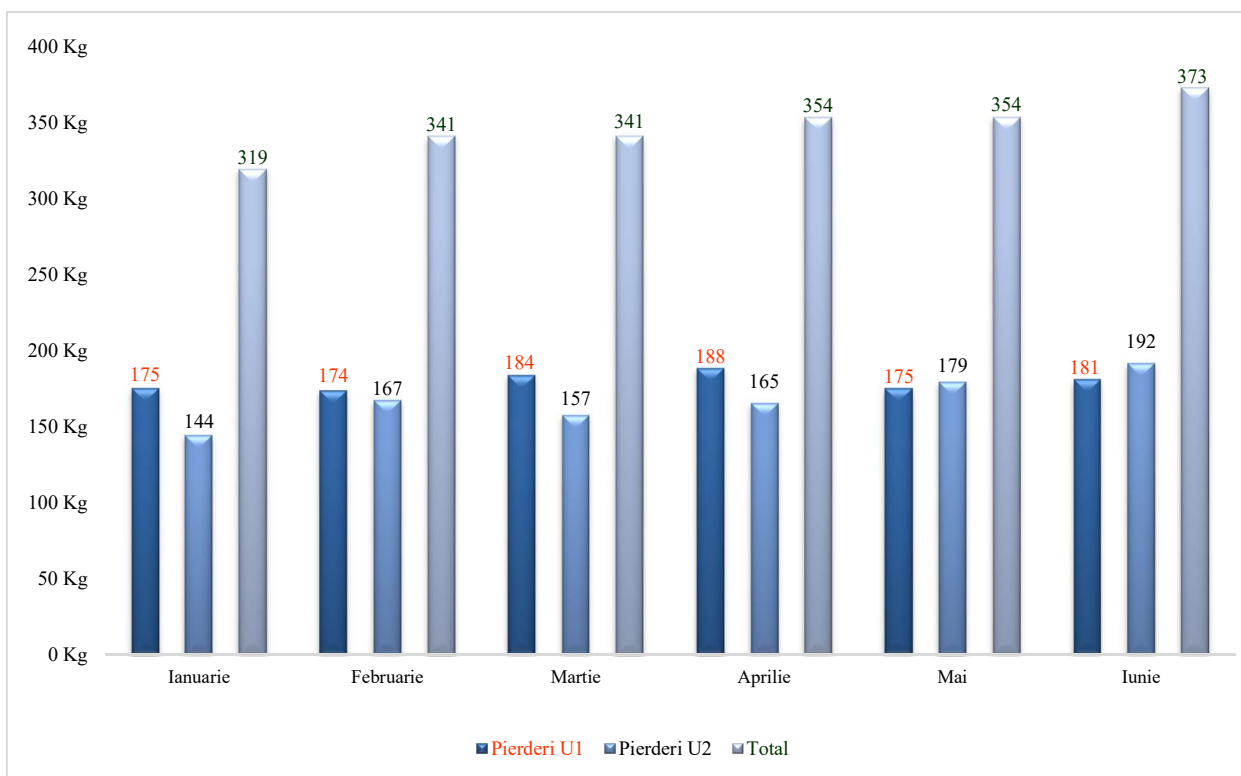
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2020: 97,12%)



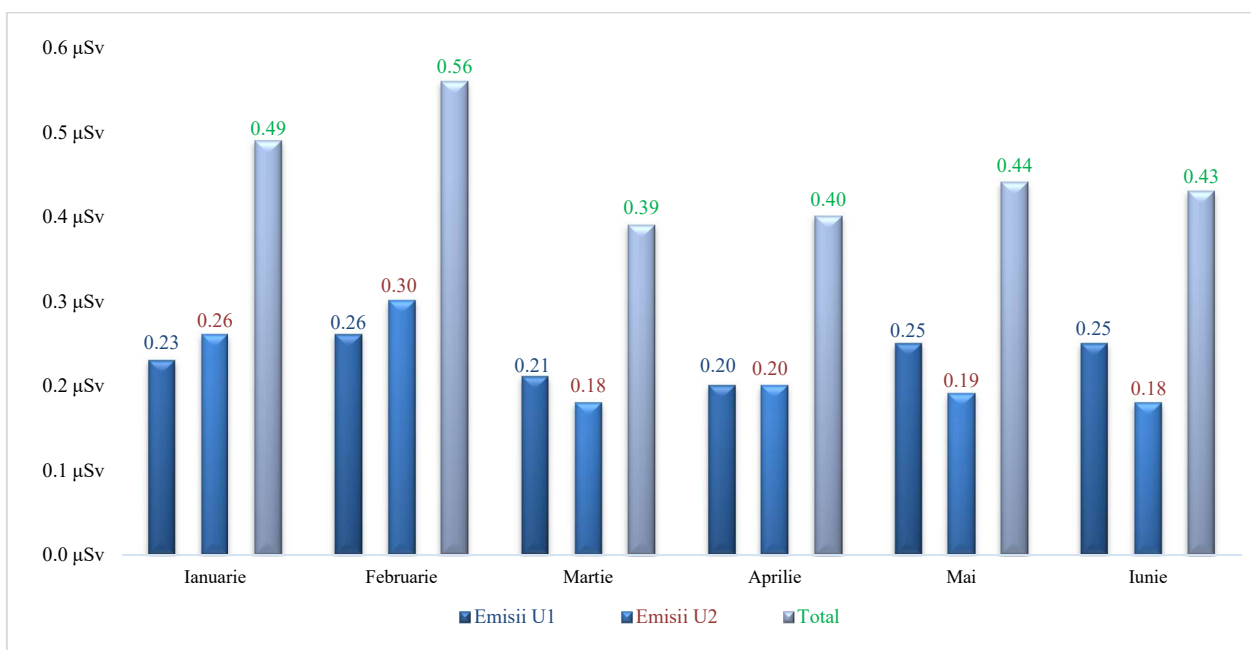
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2020: 173/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2020: 2.081/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulat 2020: 2,71/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul semestrului I 2020, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.996 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 32% fata de aceeași perioada a anului 2019 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.909 fascicule. In contextul instituirii starii de urgenta pe teritoriul Romaniei, in perioada 01.04.2020 – 18.05.2020 activitatea Sucursalei FCN Pitesti a fost intrerupta.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 fascicule de combustibil nuclear (semestrul I 2019: 5.760 fascicule).

In cursul semestrului I 2020, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 513,07 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2020 si din achizitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Canada.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Principalele 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.

4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrieri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrierilor de catre SNN. Este in derulare expertiza contabila. Urmatorul termen este in data de 14 august 2020.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrieri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrierilor de catre SNN. In vederea efectuarii expertizei tehnice, instanta de judecata a dispus ca incadrarea in categorii de risc radiologic sa fie realizata de dl. Toronto Laszlo, impreuna cu Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON. Dl. Toronto Laszlo a decedat, iar Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON si-a asumat efectuarea expertizei tehnice. SNN va solicita instantei desemnarea unui nou expert. Urmatorul termen de judecata este in data de 14 august 2020.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs aflat actualmente pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, fiind stabilit prim termen de judecata la data de 4 noiembrie 2020.

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 poate fi atacata cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Reamintim faptul ca la data de 3 martie 2020, Curtea de Apel Bucuresti a admis cererea de suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 ca urmare a actiunii formulate de SNN. Sentinta de suspendare a fost atacata de ANRE la data de 16 martie 2020, dosarul fiind ulterior inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, cu prim termen de judecata stabilit la data de 4 noiembrie 2020.

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, pentru care nu a fost fixat termen de judecata.

4.5. Schimbari in conducerea Societatii - Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la decizia Consiliului de Administratie de a suspenda temporar procedura de selectie, pe perioada instituirii starii de urgenta pe teritoriul Romaniei. La recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, avand in vedere contextul actual, pentru asigurarea continuitatii activitatii SNN in cele mai bune conditii, Consiliul de Administratie a aprobat numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar cu un mandat provizoriu de 4 luni incepand cu data de 1 aprilie 2020 pana la 31 iulie 2020, cu posibilitatea prelungirii acestuia, cu inca 2 luni pana la data de 30 septembrie 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Consiliului de Administratie nr. 158/23.07.2020 prin care a fost aprobata numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar al SNN cu un mandat pe o perioada de 4 ani incepand cu data de 1 august 2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

4.6. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea selectarii unui membru in Consiliul de Administratie:

1. Aprobarea declansarii procedurii de selectie a unui membru in Consiliul de Administratie, conform prevederilor Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a unui membru al Consiliului de Administratie (punctul 3 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).
3. Alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu 30 ianuarie 2020 pana la 30 mai 2020 (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. 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 (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).
2. 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 (punctul 3 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).
3. Forma actului aditional la contractul de mandat (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act, prin Decizia nr. 130/10.07.2020, 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 Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca in cadrul sedintei Consiliului de Administratie din data de 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 (Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020).

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. 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 (punctele 3.2 si 4 ale ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).
2. Indemnizatia 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 (punctul 5 al ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).

3. 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 (punctul 6 al ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).

4. Forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica (punctul 7 al ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).

4.7.Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 21 februarie 2020, SNN a anuntat ca in luna februarie 2020, a avut loc la CNE Cernavoda o misiune internationala de evaluare Pre – SALTO (Safety Aspects of Long Term Operation) a Agentiei Internationale pentru Energie Atomica (“AIEA”), privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Echipa internationala de evaluare a constatat o utilizare eficienta a programelor aferente derularii primei faze a proiectului, cu respectarea graficului de timp si o utilizare eficienta a experientei internationale in proiecte de retehnologizare realizate in cadrul altor unitati CANDU si a recomandat imbunatatirea continua a strategiei de operare pe termen lung si revizuirea permanenta a procesului corelat cu implementarea unei metodologii comprehensive in ceea ce priveste structurile si componentele procesului de operare pe termen lung.

4.8.Incheierea unui contract pentru servicii de market making

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la incheierea in data de 9 martie 2020 a unui contract pentru servicii de market making cu SSIF BRK Financial Group, pentru o perioada de 12 luni. Contractul este incheiat in conformitate cu prevederile legislative stabilite de Bursa de Valori Bucuresti si are in vedere cresterea lichiditatii actiunilor SNN si scaderea volatilitatii acestora pe piata. Ca urmare a rezultatelor anului 2019, in care actiunile SNN au fost cele mai performante din indicele BET, inregistrand cea mai mare crestere, SNN urmareste inscrierea in indicele FTSE Rusell al Bursei de Valori din Londra.

4.9. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii asupra finalizarii procesului de implementare a Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti – mita, SNN obtinand certificarea privind implementarea acestui standard. Scopul principal al acestui standard este de a crea un sistem de management care sa intareasca in continuu in organizatie o cultura a integritatii, a transparentei, a deschiderii si a conformarii si sa promoveze increderea in cadrul relatiilor intre partenerii de afaceri.

4.10.Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara

Prin Hotararea nr. 4/30.03.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara:

1. Aprobarea declansarii procedurilor de cumparare a activelor aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A. (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 30 martie 2020).
2. Imputernicirea conducerii SNN pentru derularea procedurilor necesare cumpararii activelor aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A., inclusiv pentru discutii si negocieri in scopul pregatirii documentatiilor necesare si a ofertei de cumparare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 30 martie 2020).
3. Aprobarea declansarii initierii demersurilor in vederea transferului licentei de concesiune a activitatii de exploatare in perimetrul Tulghes – Grinties (judetul Neamt), incheiata intre Agentia Nationala de Resurse Minerale si Compania Nationala a Uraniului S.A. (punctul 5 al ordinii de zi AGEA din 30 martie 2020).

4.11.Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO

Prin Hotararea nr. 4/30.03.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea participarii SNN la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO:

1. Aprobarea participarii SNN la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO si a contributiei la patrimonial acesteia, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinii de zi AGEA din 30 martie 2020).
2. Mandatarea Directorului General sa indeplineasca toate formalitatile necesare infiintarii asociatiei si sa semneze toate documentele de infiintare necesare, in numele SNN (punctul 7 al ordinii de zi AGEA din 30 martie 2020).

4.12.Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019

Prin Hotararea nr. 5/27.04.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2019 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 498.421.396 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,65306302 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2020 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinii de zi AGOA din 27 aprilie 2020).

4.13.Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 20 iunie 2020 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, se vor efectua activitati din urmatoarele programe:

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

Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

4.14.Aprobarea Strategiei de Investitii aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025

Prin Hotararea nr. 7/12.06.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) a fost aprobata Strategia de Investitii a SNN aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGO din 12 iunie 2020).

4.15.Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 16 iunie 2020, SNN a anuntat ca a semnat in data de 15 iunie 2020, alaturi de alte companii din energie, institute de cercetare si asociatii, o scrisoare comuna in atentia Comisiei Europene cu privire la contributia surselor cu emisii reduse de carbon la producerea de hidrogen, conducand astfel la atingerea tintelor de decarbonizare stabilite pentru anul 2050.

4.16.Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020

Prin Raportul Curent publicat in data de 29 iunie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 1077/29.06.2020, potrivit careia SNN are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 o cantitate de 1.095.005,088 MWh, reprezentand 10,54% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2020 la pretul reglementat de 182,63 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,30 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 218/11.12.2019).

4.17.Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2020 este prezentata in **Anexa 4**.

4.18.Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.06.2020

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2020 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,91
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	5,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	5,2%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,39

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020.

^{**)} 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.

Incepand cu data de 9 octombrie 2019, contractul de mandat incheiat cu domnul Cristian Dima a incetat, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

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 membri 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 30 iunie 2020, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache ^{*)}	24.08.2020 ^{**)}
2.	Cosmin Ghita ^{***)}	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Cristian Gentea	28.09.2022
5.	Elena Popescu	28.09.2022
6.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022
7.	Teodor Minodor Chirica ^{****)}	28.09.2022

**) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 165/02.10.2018, pana in data de 22 iulie 2020.*

****) 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.*

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

******) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020, incepand cu data de 23 iulie 2020 pana expirarea mandatului, si anume 28 septembrie 2022.*

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2020 este anexat la prezentul raport.

Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 98% pentru trimestrul II 2020 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2020 (cumulat)
Consiliul de Administratie	98%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Paul Ichim,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020

	30 iunie 2020	31 decembrie 2019
	(revizuit)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.843.295.862	6.056.697.319
Imobilizari necorporale	57.592.452	60.760.656
Imobilizari financiare	6.506.031	42.836.031
Investitii financiare	141.666.101	141.666.101
Total active imobilizate	6.049.060.446	6.301.960.107
Active circulante		
Stocuri	382.649.919	405.167.792
Creante comerciale si alte creante	163.450.660	220.284.169
Plati efectuate in avans	55.561.951	31.416.822
Depozite bancare	769.769.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	1.087.718.980	1.793.145.389
Total active circulante	2.459.150.510	2.508.893.666
Total active	8.508.210.956	8.810.853.773
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	213.535.889	227.996.066
Rezultatul reportat	3.697.414.658	3.843.269.056
Total capitaluri proprii	7.174.619.486	7.334.934.061
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	396.048.119	499.908.597
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	220.698.799	213.470.997
Venituri in avans	93.240.300	100.412.631
Datorie privind impozitul amanat	80.800.751	80.743.008
Obligatii privind beneficiile angajatilor	41.621.644	41.621.644
Total datorii pe termen lung	832.409.613	936.156.877
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	177.003.311	220.236.112
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	58.601.747	65.442.649
Impozit pe profit datorat	21.331.511	13.329.182
Venituri in avans	31.825.262	27.863.600
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.420.026	212.891.292
Total datorii curente	501.181.857	539.762.835
Total datorii	1.333.591.470	1.475.919.712
Total capitaluri proprii si datorii	8.508.210.956	8.810.853.773

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	531.983.362	516.302.109	1.157.519.471	1.181.738.098
Venituri din transportul energiei electrice	3.446.749	2.568.964	7.147.942	5.803.810
Total venituri	535.430.111	518.871.073	1.164.667.413	1.187.541.908
Alte venituri	10.761.832	11.681.477	18.317.334	21.017.962
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(140.642.675)	(138.480.117)	(278.255.370)	(274.872.313)
Cheltuieli cu personalul	(105.260.062)	(118.348.313)	(218.531.117)	(233.780.362)
Costul energiei electrice achizitionate	(8.349.149)	(36.640.275)	(10.364.181)	(42.201.756)
Reparatii si mentenanta	(9.762.546)	(21.830.278)	(22.126.234)	(31.603.656)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.446.749)	(2.568.964)	(7.147.942)	(5.803.810)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(5.748.783)	(6.078.907)	(8.302.222)	(9.774.582)
Costul cu combustibilul nuclear	(33.239.248)	(22.683.004)	(64.589.721)	(50.905.952)
Alte cheltuieli din exploatare	(93.699.488)	(105.958.539)	(185.058.639)	(195.432.059)
Total cheltuieli din exploatare	(400.148.700)	(452.588.397)	(794.375.426)	(844.374.490)
Profit din exploatare	146.043.243	77.964.153	388.609.321	364.185.380
Cheltuieli financiare	(12.995.664)	(7.012.346)	(22.579.743)	(38.796.971)
Venituri financiare	20.736.178	20.428.268	47.188.667	34.734.215
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	7.740.514	13.415.922	24.608.924	(4.062.756)
Profit inainte de impozitul pe profit	153.783.757	91.380.075	413.218.245	360.122.624
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(25.613.252)	(20.004.197)	(69.995.798)	(69.461.325)
Profitul perioadei	128.170.505	71.375.878	343.222.447	290.661.299

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2020 Trim. II 2020 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020)	Realizat Trim. II 2020	% Realizat vs. Aprobata [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	1.218.312	1.226.678	100,7%	8.366	0,7%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.188.182	1.179.489	99,3%	(8.693)	(0,7%)
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	30.130	47.189	156,6%	17.059	56,6%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	974.453	813.459	83,5%	(160.993)	(16,5%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	947.135	790.880	83,5%	(156.256)	(16,5%)
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	340.353	227.039	66,7%	(113.315)	(33,3%)
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	54.087	57.727	106,7%	3.640	6,7%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)	10	253.148	221.540	87,5%	(31.609)	(12,5%)
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	230.713	203.644	88,3%	(27.069)	(11,7%)
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	200.980	181.503	90,3%	(19.477)	(9,7%)
		C2 Bonusuri	13	29.733	22.141	74,5%	(7.592)	(25,5%)
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	0	-	0	-
		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	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	1.801	1.061	58,9%	(740)	(41,1%)
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	20.634	16.835	81,6%	(3.799)	(18,4%)
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	299.547	284.574	95,0%	(14.973)	(5,0%)
	2.	Cheltuieli financiare	21	27.317	22.580	82,7%	(4.738)	(17,3%)
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	243.859	413.218	169,4%	169.359	69,4%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	37.356	69.996	187,4%	32.640	87,4%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)	24	206.503	343.222	166,2%	136.719	66,2%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare. In temeiul art. 107 alin. 1 lit. c din legea Legea nr. 85/2006. Dispune inceperea procedurii falimentului debitoarei. In temeiul art. 107 alin. 2 din Legea nr. 85/2006. Desemneaza lichidator judiciar provizoriu pe Euro Insol S.P.R.L.	08.10.2020
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	15.09.2020
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul 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	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti.	29.07.2020
4.	3490/121/2015*	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloarea vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs rejudecare	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu.	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017.</p> <p>Recurs Admite recursul declarat de recurenta - parata S.C. ArcelorMittal Galati S.A. impotriva deciziei civile nr. 227/A din 27 septembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Galati – Sectia I Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva.</p> <p>Apel rejudecare Decizia civila nr. 102/A admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati, Sectia a II-a civila in dosarul nr. 3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26.05.2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Cu drept de recurs, care se va depune la Curtea de Apel Galati, in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata azi, 26.06.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Hotararea nr. 102/26.06.2019.</p> <p>Recurs rejudecare</p>	
5.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura General Concrete	Fond	<p>Fond Admite cererea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr. 59/17.07.2015, emisa de parata, cu privire la pct. 5, Decizia nr. 16/11.05.2015 masa de parata, cu privire la masura dispusa la pct. II.7 din dispozitivul deciziei, precum si pct. 3.3.1 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parata. Admite cererea de interventie accesorie. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 68/28.02.2020.</p>	Solutionat pe fond.
6.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directorii S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Recurs rejudecare	<p>Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca rama fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama</p>	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016.</p> <p>Apel Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017.</p> <p>Recurs Admite recursurile declarate de paratii Budulan Pompiliu si Teodor Minodor Chirica, Chiriac Cristiana, Grama Mioara, Popescu Lucia Ioana, Serbanescu Cristian - Ovidiu impotriva deciziei civile nr. 2250 din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva.</p> <p>Fond rejudecare Respinge apelul ca nefondat. Obliga apelanta la plata cheltuielilor de judecata catre intimati astfel: pentru Chirica Minodor Teodor suma de 22.519 lei, pentru Budulan Pompiliu suma de 7.469 lei, pentru Chiriac Cristina suma de 21.634 lei, pentru Grama Mioara suma de 21.634 lei, pentru Serbanescu Cristian suma de 6.354 lei si pentru Popescu Lucia suma de 6.805 lei. Cu drept de recurs. Hotararea nr. 2215/20.12.2019.</p> <p>Recurs</p>	
7.	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	Procedura in desfasurare.	25.09.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

(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
8.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant-Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Administrare proba cu expertiza contabila.	28.07.2020
9.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	14.08.2020
10.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza tehnica	14.08.2020
11.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Apel	Fond Respinge cererea, ca neintemeiata. Respinge cererea reclamantei de obligare a paratei la plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Obliga reclamanta sa plateasca paratei suma de 7.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentand onorariu de avocat. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 1060/22.04.2019. Apel Nefondat. Solutia pe scurt: respinge apelul ca nefondat. Respinge cererea apelantei de obligare a intimatei la plata cheltuielilor de judecata, ca nefondata. Obliga apelanta la plata catre intimata a sumei de 4.500 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la CAB. Pronuntata in sedinta publica, azi 11.06.2020. Hotararea nr. 542/11.06.2020.	Solutionat in apel.
12.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.	Solutionat pe fond.
13.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la	Solutionat pe fond.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

(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
							plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019.	
14.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018). Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019.	Solutionat pe fond.
15.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/ 05.06.2019.	Solutionat pe fond.
16.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.	Solutionat pe fond.
17.	34088/3/2018*	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti, sectia a v-a civila	Parata	Termogaz Company S.A.	Pretentii 575.391,88 lei contravaloare lucrari efectuate si nedecontate. Program social Centrul de tineret.	Recurs	Fond Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune invocata de parat. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul S.C. Termogaz Company S.A. prin administrator judiciar Heral Consult Ipurl in contradictoriu cu paratul S.N. Nuclearelectrica S.A., ca prescisa. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 2454/11.09.2019. Recurs – conflict negativ de competenta.	Urmeaza termen.
18.	35162/299/2018*	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, 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	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	7413/299/2019	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia a II-a Civila	Tert poprit SNN Contestator AAAS Intimat Uzina de Reparatii Targu Jiu.	Uzina de Reparatii Targu Jiu – dosar executare 233M/2010 al Bej Ad Rem.	Contestatie la executare 3.895.186,86 lei	Fond	Fond Respinge contestatia la executare, ca neintemeiata. Respinge cererea de intoarcere a executarii silite, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 6723/17.10.2019.	Solutionat pe fond.
20.	6632/3/2019	Munca Tribunalul Bucuresti CMAS Sectia a VIII-a Curtea de Apel Bucuresti	Parat	Botea Ceciliu Lucian	Litigii de munca - contestatie decizie de concediere.	Apel	Fond Anuleaza decizia de concediere nr. 41/08.02.2019 emisa de parata. Anuleaza decizia de concediere nr. 46/13.02.2019 emisa de parata. Repune partile in situatia anterioara prin reintegrarea reclamantului pe postul detinut anterior concedierii. Obliga parata la plata catre reclamant a unei despagubiri egale cu drepturile salariale indexate, majorate si actualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat reclamantul in lipsa masurii de concediere, incepand cu data concedierii si pana la reintegrarea efectiva. Obliga parata sa-i plateasca reclamantului suma de 4.744,80 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei astazi, 15.11.2019. Apel	Urmeaza termen.
21.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022
22.	7086/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 10697/13.09.2019 referitoare la masurile I.5 si II.11 din Decizia nr. 5/08.06.2018.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
23.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai,	Constatare nulitate absoluta acte aditionale la	Fond	Fond In temeiul art.242 alin. 1 din Noul Cod de procedura civila suspenda judecata cauzei. Cu recurs pe durata suspendarii. Recursul se depune	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

(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
				Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Tcaciuc Sebastian	contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.		la Tribunalul Bucuresti Sectia a VI-a civila. Pronuntata azi, 03.07.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Incheiere - Suspendare 03.07.2020.	
24.	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.	Urmeaza termen.
25.	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	09.09.2020
26.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond	18.09.2020
27.	28932/302/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Contestator.	Multipack, Starmill, Micula, Statul Roman prin Ministerul Finantelor.		Fond	Fond	06.10.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

(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
28.	7222/2/2019	Administrativ Curtea de apel Bucuresti. Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei)	Suspendare executare act administrativ ordin 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.	Recurs	Fond 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 si recurabila. Recurs	04.11.2020
29.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti.	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Fond	Fond	04.11.2020
30.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti.	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	Fond	16.10.2020
31.	2929/3/2020*	Administrativ Tribunalul Bucuresti, sectia a VI-a civila	Parat.	General Concrete Cernavoda.	Anulare Document Constatator achizitiei publice, document nr. 2865/15.10.2019.	Fond	Fond Admite exceptia necompetentei functionale a Sectiei a II-a Contencios Administrativ si Fiscal a Tribunalului Bucuresti. Transpune cauza spre competenta solutionare la Tribunalul Bucuresti – Sectia Civila. Fara cale de atac. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 28.02.2020. Incheiere finala (dezinvestire) 28.02.2020.	01.09.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

(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
32.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	Fond	23.10.2020
33.	1663/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP Administratia nationala Apele Romane Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond	30.09.2020
34.	2659/2/2020	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat.	Grup salariat Sarman Costel, Dinu Sorin s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge actiunea civila formulata de catre reclamantii Sarman Constantin, Dinu Sorin Stefan, Mitea Ionut Antonel, Cornateanu George, Manole Constantin, Matei Nicusor, Deciu Georgian, Tompe Augustin, Zanfir Bogdan, Mirsu Adrian, Anghel Ene Paul, s.a. in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicarea prezentei Hotarari. Hotararea nr. 2776/13.12.2017. Apel	15.09.2020
2.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a	Fond	Fond	10.09.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020

(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
					neacceptarii noului tarif- 810.257,60 lei.			
3.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariat MID.	Acordare spor în quantum de 30%.	Fond		15.10.2020
4.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Parat.	Grup salariat Catrangu Rica, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge ca nefondata actiunea civila. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la data comunicarii prezentei sentinte. Hotararea nr. 3233/18.12.2019. Apel	Urmeaza termen.
5.	3/118/2019	Civil/ Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	Reclamant.	Primaria Cernavoda.	Revendicare teren in suprafata de 1.393,62 mp, aflat in prelungirea Campusului 1.	Apel	Fond Admite cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta. Constata dreptul de proprietate al reclamantei asupra terenului in suprafata de 1.392 mp situat in loc astfel cum a fost identificat prin raportul de expertiza depus la dosarul cauzei. Obliga parata catre reclamanta la plata cheltuielilor de judecata in quantum de 3.679 lei din care 1.879 lei reprezentand taxa de timbru si 1.800 lei - onorariu raport de expertiza. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare, ce se depune la Judecatoria Medgidia. Pronuntata in sedinta publica, azi 04.03.2020. Apel	Urmeaza termen.
6.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Reclamant.	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Apel	Fond Admite actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata CNE S.A. Cernavoda. Obliga parata CNE S.A. Cernavoda la demolarea cladirii Spatiu Administrativ birouri si arhiva situata pe terenul apartinand reclamantei, situat in Cernavoda, str. Medgidiei, nr. 2, inregistrata in CF sub nr. 100480 – C226. Obliga parata CNE S.A. Cernavoda la plata catre reclamanta a sumei de 1.020 lei reprezentand cheltuieli de judecata (20 lei taxa judiciara de timbru si 1.000 lei onorariu expert). Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Hotararea nr. 1993/19.12.2019. Apel	Urmeaza termen.
7.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Fond	Fond	10.09.2020

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2020 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. II 2020	Realizari Trim. II 2020	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Indicatori de guvernanta									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
Indicatori operationali									
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%	19,04%	95%	13%
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%	97%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,05	100%	2%
5	EHS - Efluenti in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	2,71	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	3,97	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	40.000.000 lei	413.218.245 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2019 (90% * 270,47 lei/MWh = 243,42 lei/MWh)	214,36 lei/MWh	88%	9%
3	Incastrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									98%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. II 2020": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 55, 56, 57, 58, 59/28.09.2018 si 68/30.01.2020 (inclusiv act aditional nr. 1/28.05.2020).

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

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de 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.