



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

Data raport: 14.11.2019

Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Sediul social: Strada Polona, Nr. 65, Sector 1, Bucuresti

Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: 10874881

Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7403/1998

Capital social subscris si varsat: 3.015.138.510 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti
Autoritatea de Supraveghere Financiara**

Eveniment important de raportat:

Disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 noiembrie 2019, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2019 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul Trimestrial pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019.

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, SNN a obtinut un profit net de 415.946 mii lei in crestere cu 29,6% fata de perioada similara a anului trecut. Rezultatul din exploatare (EBIT) a inregistrat o crestere de 36,3%, iar EBITDA o crestere de 17,3% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 15%, influentate de cresterea cu 16,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona, nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.015.138.510 lei

office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.524	7.640	(1,5%)
Venituri din exploatare, din care:	1.810.218	1.574.294	15,0%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.771.356</i>	<i>1.519.372</i>	<i>16,6%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(873.954)	(776.293)	12,6%
EBITDA	936.264	798.001	17,3%
Depreciere si amortizare	(415.582)	(416.129)	(0,1%)
EBIT	520.682	381.872	36,3%
Rezultat financiar net	(4.704)	17.996	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(100.032)	(78.872)	26,8%
Profit net	415.946	320.996	29,6%

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

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

***Extras din Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 17,3% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 15%, influentate de cresterea cu 16,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 15%, determinate de cresterea cu 17% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2018, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 similare cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (scadere cu doar 1%).

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 2%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 16% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a scazut cu 33%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 32% (pret fara Tg).

De asemenea, in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a vandut aproximativ 7,4% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2018), la pret reglementat. Pentru anul 2019, pentru respectarea prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ANRE a emis Decizia nr. 326/2019, prin care stabileste o cantitate de energie electrica de vandut de catre SNN pe contracte reglementate de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE a stabilit prin respectiva decizie pretul reglementat care trebuie practicat in 2019, respectiv 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.214.746 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (din care 2.846.955 MWh in trimestrul III al anului 2019); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 691 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (din care 242 mii MWh in trimestrul III al anului 2019).

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	558.540	7,1%	189,51	105.848.909
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	7.244.206	92,6%	229,25	1.665.804.607
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	6.323.345	80,8%	230,14	1.455.274.403
- Vanzari pe PZU	920.861	11,8%	228,62	210.530.204
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	21.750	0,3%	169,49	3.686.426
Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2019	7.824.496	100%	226,90	1.775.339.942

^{*) Nota: 148.897 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.}

Pe piata reglementata, in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 326/25.02.2019. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata **concurentiala a contractelor bilaterale** au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 o cota procentuala de 80,8% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost de 230,14 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 16,1% fata de pretul mediu inregistrat in aceeași perioada a anului 2018, de 198,28 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: 1,05 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018 conform Ordin ANRE nr.48/22.06.2017 si 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 30 septembrie 2019 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,8% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 17,4% inregistrata in aceeași perioada a anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost de 228,62 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 173,97 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeași perioada a anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (301 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 52% de pe piata spot, 36% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt de 1.775.339.942 lei (din care 148.897 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 0,76% fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 si respectiv mai mari cu 16,5% fata de realizarile din aceeași perioada a anului anterior.

Conform strategiei de vanzari, au fost incheiate in perioada august 2018 – aprilie 2019 un numar de 9 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 145 MW, cu livrare in luna mai 2019, la un pret mediu de 210,93 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna mai 2019 a fost de 216,03 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, este de 229,95 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 240,29 lei/MWh. In aceeași perioada a anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 194,07 lei/MWh (inclusiv T_g).

3. Gradul de realizare a investitiilor la 30 septembrie 2019

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2019 este de 256.548 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 6/20.05.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2019.

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor 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.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2019, 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, 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.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de perioada comparativa a anului 2018 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)
2019	256.548	178.370	69,5%
2018	244.867	116.626	47,6%

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita

Director General



RAPORT FINANCIAR TRIMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019
(Trimestrul III al exercitiului financiar 2019)**

Raportul trimestrial conform:

Data raportului:

Denumirea emitentului:

Sediul social:

Numarul de telefon/fax:

Web/Email:

Codul unic de inregistrare la oficiul registrului comertului:

Numar de ordine in registrul comertului:

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

Capitalul social subscris si varsat:

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:

Standarde contabile aplicabile:

Moneda de raportare:

Perioada raportata:

Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2019)
12 noiembrie 2019

S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")

Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1

+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00

www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro

10874881

J40/7403/1998

Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium

3.015.138.510 lei

301.513.851 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.

Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 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" adoptat de catre Uniunea Europeana.

Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.

Trimestrul III al exercitiului financiar 2019

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	4
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI.....	5
4. DECLARATII SI SEMNATURI	6
5. ANEXE.....	7

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. 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” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

a) Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Active imobilizate	6.376.460	6.671.436
Active circulante	2.360.655	2.194.769
Total Active	8.737.115	8.866.205
Capitaluri proprii	7.216.162	7.179.131
Total Datorii, din care:	1.520.953	1.687.074
Datorii pe termen lung	980.021	1.122.870
Datorii pe termen scurt	540.932	564.204
Total Capitaluri proprii si Datorii	8.737.115	8.866.205

b) Situatia contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)
Venituri din exploatare	601.659	567.607	1.810.218	1.574.294
Cheltuieli din exploatare	(445.162)	(400.989)	(1.289.536)	(1.192.421)
Profit din exploatare	156.497	166.618	520.682	381.873
Venituri financiare	14.482	18.491	49.217	65.142
Cheltuieli financiare	(15.124)	(15.431)	(53.921)	(47.147)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(642)	3.060	(4.704)	17.995
Profit inainte de impozitul pe profit	155.855	169.678	515.978	399.868
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(30.571)	(30.996)	(100.032)	(78.872)
Profitul perioadei	125.284	138.682	415.946	320.996
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-
Rezultatul global	125.284	138.682	415.946	320.996
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,42	0,46	1,38	1,06
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,42	0,46	1,38	1,06

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1. Evenimente semnificative din cursul trimestrului III al anului 2019

Alte evenimente semnificative din cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului semestrial aferent semestrului I al anului 2019 sunt dupa cum urmeaza:

Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Lansarea Campaniei “Crestem odata cu tine!”

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 30 august 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta lansarea Campaniei “Crestem odata cu tine!”, Campanie de implicare in comunitatea locala din judetul Constanta dedicata imbunatatirii conditiilor de educatie si trai, precum si a accesului la servicii medicale de calitate.

Actiunile de implicare in comunitatea locala au in vedere 3 arii majore de dezvoltare derivate din nevoile reale ale diferitelor categorii sociale:

1. Dotarea laboratoarelor de fizica si chimie a 11 institutii de invatamant din judetul Constanta (Cernavoda, Fetesti, Medgidia si Constanta) cu echipamente moderne in valoare de aproximativ 3.000 mii lei.
2. Dotarea Spitalului Orasenesc Cernavoda cu echipamente medicale moderne in valoare de 995 mii lei.
3. Amenajarea de locuri de joaca/spatii de relaxare si modernizarea strazilor in Orasul Cernavoda in parteneriat cu Primaria Orasului Cernavoda in valoare de 852 mii lei.

2.2 Evenimente semnificative ulterioare datei de 30 septembrie 2019

Semnarea Memorandumului SNN – Consortiul FALCON

In data de 3 octombrie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu Consortiul FALCON (Ansaldo Nucleare, ENEA si ICN), privind cooperarea pentru dezvoltarea reactorului de Generatie IV – ALFRED.

Scopul acestui Memorandum este de a stabili un cadru de colaborare intre cele doua parti in ceea ce priveste lucrarile pre-proiect si activitatile de cercetare si dezvoltare care urmeaza sa fie implementate in vederea dezvoltarii proiectului ALFRED.

Schimbari in conducerea Societatii

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 octombrie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca incepand cu data de 9 octombrie 2019, contractul de mandat incheiat cu domnul Cristian Dima a incetat, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

Aprobarea strategiei pe termen lung de dezvoltare a DICA

Prin Hotararea nr. 10/25.10.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategia pe termen lung de dezvoltare a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars („DICA”) in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2 armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerul Mediului.

3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2019 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,36
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	7,9%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	7,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	24
4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,37

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 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” adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Adrian Gabriel Dumitriu,
Director Financiar

5. ANEXE

5.1 LITIGII majore in curs la 30 septembrie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 septembrie 2019 se gaseste in Anexa 4 – “Litigii majore in curs la 30 septembrie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar” inclusa in Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.2 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 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” adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.3 RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 intocmit in baza prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana (IFRS - UE), in baza Standardului International
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2019

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

	Nota	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	6.138.282.188	6.364.461.135
Imobilizari necorporale		53.675.724	54.834.052
Imobilizari financiare	8	42.812.931	110.451.459
Investitii financiare	5	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate		6.376.460.044	6.671.435.847
Active circulante			
Stocuri	6	394.768.269	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	7	195.487.986	183.694.590
Plati efectuate in avans		31.487.881	10.201.321
Depozite bancare	8	58.879.494	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	8	1.680.031.121	1.611.175.766
Total active circulante		2.360.654.751	2.194.769.056
Total active		8.737.114.795	8.866.204.903
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:	9	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.015.138.510	3.015.138.510
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	9	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	9	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	9	235.337.713	257.407.532
Rezultatul reportat	9	3.717.155.287	3.658.054.141
Total capitaluri proprii		7.216.161.939	7.179.130.612
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	10	571.860.662	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	11	165.586.686	182.883.283
Venituri in avans		103.998.797	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat		99.957.857	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor		38.617.348	38.617.348
Total datorii pe termen lung		980.021.350	1.122.870.108
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	12	203.309.954	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	11	61.064.280	33.831.052
Impozit pe profit datorat		29.972.197	98.958.158
Venituri in avans		32.827.085	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	10	213.757.990	203.393.860
Total datorii curente		540.931.506	564.204.183
Total datorii		1.520.952.856	1.687.074.291
Total capitaluri proprii si datorii		8.737.114.795	8.866.204.903

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Contului de Profit si Pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	589.617.655	550.747.264	1.771.355.753	1.519.372.107
Venituri din transportul energiei electrice		3.073.837	3.151.585	8.877.647	8.369.107
Total venituri		592.691.492	553.898.849	1.780.233.400	1.527.741.214
Alte venituri	14	8.966.804	13.707.296	29.984.766	46.552.390
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizarea		(140.709.447)	(144.029.912)	(415.581.760)	(416.128.755)
Cheltuieli cu personalul		(118.031.493)	(109.366.533)	(351.811.855)	(314.386.314)
Costul energiei electrice achizitionate		(41.004.170)	(20.530.467)	(83.205.926)	(52.478.667)
Reparatii si mentenanta		(16.231.487)	(15.016.605)	(47.835.143)	(65.112.322)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.073.837)	(3.151.585)	(8.877.647)	(8.369.107)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.666.005)	(1.330.498)	(12.440.587)	(13.199.634)
Costul cu combustibilul nuclear		(27.695.417)	(26.923.348)	(78.601.369)	(78.432.238)
Alte cheltuieli din exploatare	15	(95.749.735)	(80.639.694)	(291.181.794)	(244.314.408)
Total cheltuieli din exploatare		(445.161.591)	(400.988.642)	(1.289.536.081)	(1.192.421.445)
Rezultat din exploatare		156.496.705	166.617.503	520.682.085	381.872.159
Cheltuieli financiare		(15.123.607)	(15.430.736)	(53.920.578)	(47.146.701)
Venituri financiare		14.482.393	18.490.860	49.216.608	65.142.411
Rezultat financiar net	16	(641.214)	3.060.124	(4.703.970)	17.995.710
Profit inainte de impozitul pe profit		155.855.491	169.677.627	515.978.115	399.867.869
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	17	(30.571.152)	(30.995.833)	(100.032.477)	(78.871.669)
Profitul perioadei		125.284.339	138.681.794	415.945.638	320.996.200

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate prezentate de la pagina 1 la 26 au fost semnate la data de 12 noiembrie 2019 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

		Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Profitul perioadei		125.284.339	138.681.794	415.945.638	320.996.200
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-
Rezultatul global total aferent perioadei		125.284.339	138.681.794	415.945.638	320.996.200
Rezultatul pe actiune					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	18	0,42	0,46	1,38	1,06
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	18	0,42	0,46	1,38	1,06

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	257.407.532	3.658.054.141	7.179.130.612
Rezultatul global al perioadei		-	-	-	-	-	-
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	415.945.638	415.945.638
Rezultat global total aferent perioadei		-	-	-	-	415.945.638	415.945.638
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	9	-	-	-	(22.069.819)	22.069.819	-
Dividende distribuite	9	-	-	-	-	(378.914.311)	(378.914.311)
Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	235.337.713	3.717.155.287	7.216.161.939

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018

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

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	236.534.798	3.983.913.022	7.484.116.759
Rezultatul global al perioadei							
<i>Profitul perioadei (retratat)</i>		-	-	-	-	320.996.200	320.996.200
Rezultat global total aferent perioadei		-	-	-	-	320.996.200	320.996.200
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	9	-	-	-	(19.362.559)	19.362.559	-
Dividende distribuite	9	-	-	-		(271.362.466)	(271.362.466)
Sold la 30 septembrie 2018 (neauditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	217.172.239	4.052.909.314	7.533.750.492

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	515.978.115	399.867.869
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	415.581.760	416.128.755
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(477.810)	(2.568.603)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.045.778)	(2.557.609)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	5.600.184	1.886.557
Castiguri din cedarea activelor	75.502	772.246
Cheltuieli/(Venituri) financiare nete	9.641.412	(19.754.215)
Modificari in:		
(Crestere) creante comerciale si alte creante	(10.969.836)	(5.434.100)
(Crestere) stocuri	(24.980.091)	(8.669.852)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(8.844.644)	4.095.814
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(21.286.560)	(5.744.035)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	3.537.853	10.146.744
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	882.810.106	788.169.571
Impozit pe profit platit	(171.705.296)	(74.466.298)
Dobanzi incasate	40.294.498	24.241.422
Dobanzi platite	(5.124.774)	(4.945.271)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	746.274.534	732.999.424
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(14.156.159)	(2.045.221)
Achizitii de imobilizari corporale	(173.762.781)	(118.860.810)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	100.764	266.373
Descrere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	29.714.013	23.603.857
Achizitii de imobilizari financiare	-	(5.032.931)
Numerar net aferent activitatii de investitii	(158.104.163)	(102.068.732)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(147.149.658)	(138.726.995)
Plati de dividende	(372.165.358)	(268.997.379)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(519.315.016)	(407.724.374)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	68.855.355	223.206.318
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	1.611.175.766	1.713.349.815
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 8)	1.680.031.121	1.936.556.133

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, sucursala CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv sucursala FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre filiala Energonuclear S.A.; in prezent, exista forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4, avizata de Consiliul de Administratie al SNN si aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 11/14.09.2018 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5).

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. Proiectul de schimbare a destinatiei initiale a Unitatii 5 este in curs de implementare si se estimeaza ca va fi finalizat in cursul anului 2021. Unitatea 5 este depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactoare nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Piata energiei electrice din Romania s-a aflat intr-un proces de liberalizare graduala pana la finele anului 2017. Incepand cu anul 2018 Societatea a participat la piata energiei electrice doar pe segmentul competitiv, iar din anul 2019 participa atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv pretul reglementat care trebuie practicat (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 13).

La 30 septembrie 2019 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 21.268.355 actiuni, reprezentand 7,0539% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 31.508.877 actiuni, reprezentand 10,4502% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate 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"), cu modificarile si completarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2018. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 noiembrie 2019 de catre conducerea Societatii.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

Estimarile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare afectate.

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ pentru a rezulta ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 5 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea Proiectului Unitatilor 3 si 4).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

c) Elemente de prezentare

La 31 decembrie 2018, Societatea a reconsiderat prezentarea elementelor de numerar, echivalente de numerar si depozite bancare din situatia pozitiei financiare, astfel :

- pozitia " Depozite bancare " reprezinta depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti, cu maturitatea intre 3 si 12 luni;
- pozitia " Numerar si echivalente de numerar " include, pe langa elementele de numerar si alte echivalente de numerar, depozitele bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate cu maturitatea pana la 3 luni, precum si depozitele bancare uzuale, fara angajamente, care pot fi accesate de Societate fara restrictii si fara pierderi semnificative ca urmare a lichidarii lor, indiferent de maturitatea acestora.

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

In consecinta, pentru reflectarea consecventa a valorilor comparative, elementele din situatia pozitiei financiare de la 30 septembrie 2018 au fost realocate in conformitate cu rationamentele prezentate, cu impact asupra valorilor comparative prezentate in situatia fluxurilor de trezorerie de la 30 septembrie 2019, astfel :

Elemente din situatia fluxurilor de trezorerie	30 septembrie 2018 (revizuit)	Realocari	30 septembrie 2018 (revizuit, realocat)
Descrestere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	372.951.357	(349.347.500)	23.603.857
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	372.951.357	(349.347.500)	23.603.857

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	31.534.439	5.698.230.344	1.611.461.143	851.807.266	8.193.033.192
Intrari	-	-	13.818.163	115.752.495	129.570.658
Reevaluare cladiri si terenuri	767.960	20.172.017	35.259.740	-	56.199.716
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Transferuri	-	71.734.118	24.051.133	(95.785.251)	-
Transfer in stocuri	-	-	-	(1.800.278)	(1.800.278)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(7.852.267)	(7.852.267)
Derecunoastere inspectii U1	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Iesiri	-	-	(2.241.701)	(1.257.641)	(3.499.343)
Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	32.302.399	4.677.768.128	1.621.742.571	860.864.324	7.192.677.421
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	32.302.399	4.677.768.128	1.621.742.571	860.864.324	7.192.677.421
Intrari	-	-	23.255.418	153.500.532	176.755.950
Transferuri	-	-	81.380.706	(81.380.706)	-
Transfer in stocuri	(120.740)	-	(2.159.074)	322.647	(1.957.167)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(2.175.510)	(2.175.510)
Iesiri	-	-	(3.111.047)	-	(3.111.047)
Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)	32.181.659	4.677.768.128	1.721.108.575	931.131.289	7.362.189.649
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	550.782	781.264.650	546.513.811	140.629.875	1.468.959.117
Cheltuiala cu amortizarea	-	414.761.137	110.140.683	-	524.901.820
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Amortizarea cumulata a inspectiilor U1 derecunoscute	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.841.771)	-	(1.841.771)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.077.433	(906.054)	9.171.379
Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	550.782	83.657.435	604.284.249	139.723.821	828.216.287
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	550.782	83.657.435	604.284.249	139.723.821	828.216.287
Cheltuiala cu amortizarea	-	310.199.520	83.585.437	-	393.784.957
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(2.613.328)	-	(2.613.328)
Derecunoastrea amortizarii cumulate a transferurilor in stocuri	-	-	(48.181)	-	(48.181)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	-	-	3.971.409	596.317	4.567.726
Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)	550.782	393.856.955	689.179.586	140.320.139	1.223.907.461
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	30.983.657	4.916.965.694	1.064.947.332	711.177.391	6.724.074.075
Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	31.751.617	4.594.110.692	1.017.458.323	721.140.503	6.364.461.135
Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)	31.630.877	4.283.911.172	1.031.928.989	790.811.149	6.138.282.188

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

Pozitia „Masini, echipamente si alte active” cuprinde in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2019 de 424.752.188 RON (31 decembrie 2018: 432.488.488 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2019 de 263.295.701 RON (31 decembrie 2018: 277.883.541 RON).

In primele 9 luni ale anului 2019, Societatea a achizitionat 7,8 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (“ANRSPS”), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 15.649.064 RON (in cursul anului 2018, s-au achizitionat 5,3 tone in valoare de 10.339.066 RON).

La 30 septembrie 2019, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 505.969.809 RON (31 decembrie 2018: 506.035.734 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2018: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2019 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2018: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 74.463.678 RON. Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. La 30 septembrie 2019, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2018: 137 milioane RON). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

La 30 septembrie 2019, diferenta ramasa pana la 790.811.150 RON a ” Imobilizarilor in curs de executie” nete (31 decembrie 2018: 721.140.502 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.238.682 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 22.328.539 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 33.319.036 RON.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Inspectii anuale efectuate in timpul opririi planificate la Unitatea 2 in valoare de 73.556.024 RON (31 decembrie 2018: 66.015.629 RON la Unitatea 1);
- Imbunatatirea sistemelor de Securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 13.828.168 RON (31 decembrie 2018: 8.732.940 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 8.016.019 RON (31 decembrie 2018: 8.772.512 RON);
- Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 4.630.967 RON (31 decembrie 2018: 4.724.696 RON).

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 2 in valoare 51.454.227 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 11.266.283 RON, montarea unui spectometru pentru determinarea impuritatilor metalice in uraniu in valoare de 862.088 RON si de reparatii capitale la compresoare U1 in valoare de 1.797.291 RON.

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”. Astfel, din pozitia „Masini, echipamente si alte active” si din pozitia „Terenuri” s-au transferat in active imobilizate detinute in vederea vanzarii sumele aferente acestui activ, respectiv 2.159.074 RON si 120.740 RON, care se reflecta in cadrul liniei „Transfer in stocuri”. Sumele cuprind constructia, terenul aferent,

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2019

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

instalația de racord la rețeaua de termoficare, amenajări parcaje, teren de sport, spații verzi, situate în Strada Salciei, nr.14, oraș Cernavoda, Jud. Constanța.

La 30 septembrie 2019, Societatea are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 13.309.671 RON (31 decembrie 2018: 14.722.450 RON).

Dezafectarea unităților nucleare

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor platite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a rezidurilor rezultate (vezi Nota 15). Cheltuielile cu contribuțiile Societății către ANDR în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2019 este în valoare de 73.049.012 RON (perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2018: 72.759.961 RON).

Active gajate

La 30 septembrie 2019, respectiv la 31 decembrie 2018 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

5. INVESTIȚII FINANCIARE

Investiții financiare - Continuitatea activității Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4

Investițiile financiare sunt reprezentate în principal de investiția în Energonuclear S.A. („Energonuclear”). Societate cu sediul principal în București, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 și înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/3999/25.03.2009, având cod unic de înregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principală a Energonuclear constă în „Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea” – Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2019 și 31 decembrie 2018, Societatea deține 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participăției la 30 septembrie 2019 și 31 decembrie 2018 este de 141.666.101 RON.

Prin Decizia Prim - Ministrului nr. 318 din 18 decembrie 2018 a fost înființat Grupul de lucru pentru negocierea proiectului de Acord Inter - Guvernamental România - Republica Populară Chineză privind cooperarea pentru implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda („IGA”).

În perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc întâlnirea grupului de lucru mixt România – China privind IGA, fiind identificate următoarele acțiuni: (1) înființarea JVCo cât mai curând posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD în România, proces aflat în derulare; (2) partea română să finalizeze măsurile tehnice pregătitoare în vederea înaintării spre ratificare către Parlamentul României și Comisiei Europene modificările și actualizările legislative asociate adoptării mecanismului CfD; (3) SNN și CGN să reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) în forma preliminară.

În ședința din 4 februarie 2019, Consiliul de Administrație al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN în sensul negocierii AI și Actului Consiliativ („AC”) în forma preliminară, care să permită înființarea JVCo prin aport în numerar inițial minimal, calibrat la necesitățile de dezvoltare ale Proiectului.

În data de 15 martie 2019 s-au finalizat discuțiile cu privire la AI în forma preliminară și AC al JVCo.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Referitor la activitatea Energonuclear S.A.:

- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 4.000.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda; pana la 30.09.2019, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 3.500.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda de 101.662 RON, capitalizata.

Avand in vedere aspectele mentionate mai sus, precum si stadiul negocierilor cu Investitorul Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de Energonuclear si care ar urma sa fie continuat de noua companie de proiect, va continua in viitor si ca va exista o cerere in viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre Unitatile 3 si 4. Astfel, conducerea Societatii considera ca investitia in Energonuclear S.A. va fi recuperata, in conformitate cu Strategia.

6. STOCURI

La 30 septembrie 2019 si la 31 decembrie 2018 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	145.692.994	141.293.048
Consumabile si alte materiale	39.234.526	40.636.148
Combustibil nuclear	158.615.605	134.039.382
Uraniu	37.281.850	38.490.987
Alte stocuri	13.943.294	14.282.835
Total	394.768.269	368.742.400

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2019 si la 31 decembrie 2018 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Creante comerciale	172.586.005	168.524.274
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.496.547)	(10.858.933)
Alte creante	23.679.142	23.029.979
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.074.604)	(3.190.028)
Taxe si impozite	12.793.990	6.189.298
Total	195.487.986	183.694.590

La 30 septembrie 2019, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare S.A. – 32.670.611 RON (31 decembrie 2018: 21.322.519 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 18.682.272 RON (31 decembrie 2018: 11.176.963 RON), GEN-I Trgovanje in Prodaja Elektricne Energije – 13.567.633 RON (31 decembrie 2018: 18.411.098 RON), CEZ Vanzare S.A. – 7.270.041 RON (31 decembrie 2018: 3.260.654 RON).

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.674.973.977	1.606.936.087
Numerar si echivalente de numerar in valuta	5.057.144	4.239.679
Total numerar si echivalente de numerar	1.680.031.121	1.611.175.766

Pozitia “Numerar si echivalente de numerar” include si depozitele bancare cu o maturitate initiala mai mica de un an in valoare de 1.573.542.308 RON (31 decembrie 2018: 1.438.730.983 RON), precum si suma 2.388.603 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica (31 decembrie 2018: 2.945.617 RON).

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 toate depozitele bancare prezentate la pozitia ”Depozite bancare” sunt in RON.

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Depozite bancare	58.879.494	20.954.979

La 30 septembrie 2019, Societatea are scrisori de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti in valoare totala de 96.659.494 RON (31 decembrie 2018: 126.373.507 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 0 RON in pozitia “Numerar si echivalente de numerar” (31 decembrie 2018: 0 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mica de 3 luni, 58.879.494 RON in pozitia “Depozite bancare” (31 decembrie 2018: 20.954.979 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 37.780.000 RON in pozitia “Imobilizari financiare” aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2018: 105.418.528 RON). Aceste

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea Societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Societatii.

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 pozitia „Imobilizari financiare” cuprinde depozitele colaterale mentionate anterior, precum si suma de 5.032.931 RON reprezentand contributia Societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELINI”).

9. CAPITALURI PROPRII

Capital social

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta regie autonoma RENEL. Capitalul social reprezinta contributia Statului Roman la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratata cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2019 este de 3.015.138.510 RON.

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”. Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	30 septembrie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.210.641.253	3.210.641.253

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pentru fiecare actiune detinuta, in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni	% din	Numar actiuni	% din
	30 septembrie 2019	capitalul social	31 decembrie 2018	capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Energiei	248.736.619	82,4959%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	21.268.355	7,0539%	27.408.381	9,0903%
Alti investitori	31.508.877	10,4502%	25.368.851	8,4138%
Total	301.513.851	100%	301.513.851	100%

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma colectata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 septembrie 2019 (31 decembrie 2018: 21.553.537 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda in suma de 5.439.321 RON la 30 septembrie 2019 (31 decembrie 2018: 5.439.321 RON) si alocatii bugetare primite aferente perioadei 2007 - 2011 pentru

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda, investitie nefinalizata, in cuantum de 16.114.216 RON la 30 septembrie 2019 (31 decembrie 2018: 16.114.216 RON).

Rezerve din reevaluare

La 30 septembrie 2019, rezerva din reevaluare este in suma 235.337.713 RON (31 decembrie 2018: 257.407.532 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a fost efectuata la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

In cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 26.273.593 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (9 luni incheiate la 30 septembrie 2018: 19.362.559 RON).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a declarat dividende in valoare de 378.914.311 RON (31 decembrie 2018: 756.799.766 RON). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2019 sunt in valoare de 705.339 RON (31 decembrie 2018: 684.121 RON).

Rezerve legale

La 30 septembrie 2019, valoarea rezervei legale este 122.593.972 RON (31 decembrie 2018: 122.593.972 RON) si este prezentata cumulat in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

10. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019 au fost dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)			909.860.972	
Trageri noi				
Rambursari, din care				
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(18.255.505)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(34.351.986)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(88.290.540)	2024
Diferente de schimb valutar			32.919.541	
Sold la 30 septembrie 2019 (neauditat)			801.882.483	

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen lung de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	109.588.384	125.506.545
Societe Generale - AECL BC	215.283.659	228.883.938
EURATOM	477.010.440	555.470.490
Total imprumuturi pe termen lung	801.882.483	909.860.973
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(218.516.202)	(209.456.905)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(11.505.619)	(16.436.599)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	571.860.662	683.967.469

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 30 septembrie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.516.202	209.456.905
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	1.816.427	511.595
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.460)
Total imprumuturi pe termen scurt	213.757.990	203.393.860

11. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 septembrie 2019, respectiv 31 decembrie 2018, Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	64.474.732	60.633.302
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	104.428.828	97.648.239
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	34.937.153
Participarea salariatilor la profit	18.700.000	16.000.000
Provizioane pentru litigii	-	7.495.641
Total	226.650.966	216.714.335

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

La 30 septembrie 2019, provizioanele in valoarea totala de 226.650.966 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea pe termen lung (> 1 an)	Portiunea curenta (< 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	32.593.749	31.880.983
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	93.945.531	10.483.297
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	-
Participarea salariatilor la profit	-	18.700.000
Total	165.586.686	61.064.280

Pozitia „Participarea salariatilor la profit” reprezinta angajamentul Societatii fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul Societatii al anului 2019, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30.09.2019, in baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019.

12. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2019 si la 31 decembrie 2018, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Furnizori de imobilizari	13.309.671	14.722.450
Furnizori	87.244.753	60.462.083
Obligatii fata de angajati	77.771.582	24.440.168
Datorii catre stat	18.710.874	89.292.102
Dividende de plata	786.526	4.278.146
Alte datorii	5.486.548	3.912.931
Total	203.309.954	197.107.880

La 30 septembrie 2019, principalii furnizori in sold sunt: Apele Romane Bucuresti – 12.629.859 RON (31 decembrie 2018: 11.951.605 RON), CANDU Energy – 10.646.621 RON (31 decembrie 2018: 548.822 RON), CIGA Energy – 9.019.759 RON (31 decembrie 2018: 2.725.636 RON) si General Concrete S.R.L. – 5.859.546 RON (31 decembrie 2018: 5.160.292 RON).

Pozitia „Obligatii fata de angajati” include suma de 68.085.088 RON, reprezentand angajament privind acordarea sumelor de distribuit conform Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2019 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vanzarea de energie electrica*

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Vanzari de energie pe piata reglementata	104.041.019	-	105.189.832	-
Vanzari de energie pe piata libera	485.349.372	550.504.536	1.661.272.463	1.516.172.136
Vanzari de energie termica	221.046	232.331	4.873.635	3.186.170
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.218	10.397	19.823	13.801
Total	589.617.655	550.747.264	1.771.355.753	1.519.372.107

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	552.440	-	558.540	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.152.809	2.731.491	7.244.206	7.837.801
Total	2.705.249	2.731.491	7.802.746	7.837.801

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu Ciga Energy S.A. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 21.750 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (25.215 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018).

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt in suma de 4.873.635 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 3.186.170 RON).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (“ANRE”), institutie publica autonoma. In anul 2018, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia 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, dupa parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptata a tarifelor reglementate. 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, prin stabilirea furnizarii energiei electrice in conditii reglementate de catre ANRE pentru clientii casnici, in perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 si introducerea ca obligatie suplimentara a producatorilor de a livra furnizorilor de ultima instanta, in perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrica necesara asigurarii consumului clientilor casnici pentru care se aplica tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 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. ANRE stabileste pentru producatori

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

in perioada referita, obligatii de vanzare a unor cantitati ferme de energie electrica pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea atribuita SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE stabileste prin decizie anuala pretul reglementat care trebuie practicat in anul in curs; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a vandut aproximativ 7,4% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2018). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 este de 7.824.496 MWh, comparativ cu 7.863.016 MWh, vanduta in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018. Pretul de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2019 este de 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

14. ALTE VENITURI

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Venituri din subventii pentru investitii	3.590.074	3.593.811	10.772.665	10.782.379
Venituri din penalitati si despagubiri	1.413.263	2.805.675	1.814.197	18.793.170
Venituri din reversarea provizioanelor si a ajustarilor de valoare, nete	-	4.488.234	-	6.127.112
Alte venituri	3.963.467	2.819.576	17.397.904	10.849.729
Total	8.966.804	13.707.296	29.984.766	46.552.390

15. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	21.700.597	15.221.815	54.761.194	55.545.762
Cheltuieli cu ANDR	24.339.337	24.234.731	73.049.012	72.759.961
Cheltuieli privind energia si apa	20.683.691	20.406.999	58.021.222	57.557.720
Cheltuieli cu contributia ANRE	10.626.347	474.979	31.876.042	1.424.937
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	8.916.401	7.223.253	32.575.407	23.265.484
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.704.397	3.498.162	8.989.236	8.900.559
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.257.043	1.730.747	6.098.136	4.985.363
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	(5.969.558)	-	4.495.688	-
Alte cheltuieli din exploatare	9.491.480	7.849.008	21.315.857	19.874.622
Total	95.749.735	80.639.694	291.181.794	244.314.408

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deeurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecărei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR / MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deeurilor radioactive de 1,4 EUR / MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deeurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia catre ANRE in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Societatea plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 31.876.042 RON (30 septembrie 2018: 1.424.937 RON). Pentru anul 2018 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr. 126/2017, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.434.723 RON (30 septembrie 2018: 7.455.187 RON).

16. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)
Venituri din dobanzi	12.631.458	12.696.243	40.640.174	29.414.521
Venituri din diferente de curs valutar	1.850.935	5.793.424	8.576.434	35.726.697
Venituri din dividende	-	1.193	-	1.193
Total venituri financiare	14.482.393	18.490.860	49.216.608	65.142.411
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(11.569.463)	(11.566.974)	(42.559.992)	(35.520.492)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.554.144)	(3.863.762)	(11.360.586)	(11.626.209)
Total cheltuieli financiare	(15.123.607)	(15.430.736)	(53.920.578)	(47.146.701)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(641.214)	3.060.124	(4.703.970)	17.995.710

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2019

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

17. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere se prezintă astfel:

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2018 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2018 (neauditată)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	31.433.831	33.448.484	102.719.335	81.744.988
Venit din impozit amanat, net	(862.679)	(2.452.651)	(2.686.858)	(2.873.319)
Total	30.571.152	30.995.833	100.032.477	78.871.669

18. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2019 și la 30 septembrie 2018 rezultatul pe acțiune este:

(i) Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2018 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2018 (neauditată)
Profitul net din perioada	125.284.339	138.681.794	415.945.638	320.996.200
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,42	0,46	1,38	1,06

(ii) Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2018 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2018 (neauditată)
Profitul net din perioada	125.284.339	138.681.794	415.945.638	320.996.200
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 30 septembrie (a) + (b)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,42	0,46	1,38	1,06

Notele de la 1 - 20 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

19. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

In data de 29 februarie 2016, Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala Antifrauda Fiscala a finalizat controlul initiat in 9 septembrie 2015, care a avut ca obiectiv verificarea tranzactiilor comerciale derulate de Societate in perioada 2011 – 2015 cu societatile Eco Petroleum S.A. si Oil Prod S.R.L. Organul de control a procedat la calcularea prin evaluare in sarcina Societatii a obligatiilor fiscale datorate in solidar bugetului de stat in legatura cu plata accizelor la motorina (prin atragerea raspunderii solidar) si a dispus instituirea de masuri asiguratorii pentru suma de 1.436.176 RON, reprezentand un procent de 100% din quantumul obligatiilor fiscale calculate, suma care este indisponibilizata la Trezorerie.

La solicitarea Directiei Generale Antifrauda Fiscala, Societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala (ANAF) care vizeaza taxa pe valoarea adaugata si accizele (motorina, biodiesel si energie electrica) pentru perioada 2011 – 2012; inspectia fiscala a fost initiata in 17 martie 2016 si finalizata in 16 martie 2017. Prin Raportul preliminar de inspectie fiscala nr.292/15.03.2017, ANAF a stabilit obligatii suplimentare de plata in sarcina Societatii reprezentand taxa pe valoarea adaugata in suma de 273.425 RON, la care se vor adauga accesorii. Societatea a depus obiectiuni partiale la raportul preliminar de inspectie fiscala,

In data de 17 noiembrie 2017 Societatea a primit de la ANAF – DGAMC Decizia nr.112/15.11.2017 ca raspuns la contestatia formulata de Societate, prin care decide desfiintarea, in parte, a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale pentru suma de 194.051 lei, reprezentand TVA stabilita suplimentar, urmand ca organele de inspectie fiscala competente sa procedeze la o noua verificare a aceleiasi perioade si aceluiasi tip de taxa tinand cont de prevederile legale aplicabile in speta.

In baza Avizului de Inspectie Fiscala nr. F-MC 16/11.01.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru reverificarea TVA in perioada 01.01.2011-31.12.2012. Actiunea de reverificare s-a incheiat cu procesul de inspectie fiscala F – MC 60/04.04.2018 si Decizia privind nrmodificarea bazei de impozitare nr. F – MC 117/04.04.2018, prin care nu au fost stabilite obligatii privind taxa pe valoare adaugata.

In data de 18 iunie 2019, Curtea de Conturi a Romaniei, in baza Delegatiei nr. IV/40.420/18.06.2016, a demarat actiunea de "verificare a modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 14/15.06.2012 si nr. 16/11.05.2015".

Aceasta actiune a avut ca finalizare "Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 14/15.06.2012 (preluata prin Decizia nr. 14/15.04.2013)", inregistrat la SNN sub nr. 7506/24.06.2019. In sinteza acestui Raport se mentioneaza ca din cele 10 masuri dispuse prin Decizia susmentionata, au fost indeplinite 8 masuri, iar cele doua, ramase ca indeplinite partial, sunt in curs de solutionare in diferite instante.

In ceea ce priveste Decizia nr. 16/11.05.2015 a fost intocmit "Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 16/11.05.2015", inregistrat la SNN sub nr. 7787/01.07.2019. Din sinteza Raportului rezulta ca SNN a indeplinit 11 masuri, din 13 dispuse prin Decizia susmentionata. Pentru cele doua masuri duse la indeplinire partial, SNN a depus obiectiuni la CCR cu nr. SNN 8302/12.07.2019. Acest demers este in curs de desfasurare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

In perioada 04-13.09.2019, Curtea de Conturi a Romaniei a procedat la "Verificarea modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 5/08.06.2018". Actiunea de verificare s-a incheiat prin "Raportul de follow-up" nr. 10697/13.09.2019. Din Sinteza aspectelor rezultate in urma actiunii de verificare a modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 5/08.06.2019 a rezultat ca dintr-un numar total de 14 masuri: 3 masuri au fost anulate, 2 masuri au fost indeplinite si un numar de 9 masuri au fost implementate partial, din care pentru 5 masuri, prin Decizia nr.5/2/14.10.2019 a fost acordata prelungirea termenului de realizare. La Raportul de follow-up, SNN a depus obiectiuni inregistrate la SNN sub nr. 11266/26.09.2019.

(ii) Alte controale

In perioada 10.01.2018-04.05.2018 Curtea de Conturi a Romaniei a efectuat un control cu tema "Control privind situatia, evolutia si modul de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor", finalizat prin Raportul de control nr. 5.445/04.05.2018 si a emis Decizia nr.5/08.06.2018. Impotriva acestei decizii Societatea a depus contestatie, in urma careia Comisia de solutionare a contestatiilor a emis Incheierea nr.29/31.07.2018. In momentul de fata Societatea se afla in litigiu cu Curtea de Conturi cu privire la masurile dispuse prin decizia susmentionata.

In perioada 27.03.2018-24.08.2018 Corpul de Control al Primului Ministru a desfasurat un control cu urmatoarele obiective: verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la organizarea si functionarea entitatii, a activitatii manageriale cu privire la asigurarea functionarii unitatilor 1 si 2 ale Centralei Nucleare de la Cernavoda, verificarea respectarii regurilor de guvernanta corporativa, verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la atribuirea, incheierea si derularea contractelor, verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la constituirea si realizarea veniturilor, precum si cu privire la angajarea si efectuarea cheltuielilor, situatia litigiilor aflate pe rolul instantelor judecatoresti. Acest control s-a finalizat cu Nota de constatare nr.127/04.01.2019 la care Societatea a formulat punct de vedere cu Adresa nr. 1465/05.02.2019.

In baza Avizului de inspectie fiscala FMC 163/23.07.2018, incepand cu data de 23.08.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012-2017, impozit pe veniturile obtinute din Romania de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obtinute din Romania de persoane nerezidente si pe venituri din redevente obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017, TVA pentru perioada 2013-2017, impozit pe veniturile din dobanzi obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017. Mentionam ca la data prezentei inspectia fiscala este in curs de desfasurare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2019, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN ("D&O"), pentru a limita a raspunderii (suma asigurata de 33 milioane EUR).

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2019 si la 31 decembrie 2018 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 4 si 15). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 septembrie 2019 nu sunt semnificative.

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

In primele 9 luni ale anului 2019, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatea nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatea care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2019 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 septembrie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 38,87 milioane RON, in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe piata reglementata in suma de 20,01 RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 36,28 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2019, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 1,5 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A.

Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 septembrie 2019 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 septembrie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 229,10 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2019

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

20. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu au fost identificate elemente de natura evenimentelor ulterioare.

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul III 2019

Data raportului: Noiembrie 2019

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica	6
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2019.....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda	17
4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	18
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	19
4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	19
4.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii	19
4.6. Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social	19
4.7. Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators "WANO"	20
4.8. Schimbari in conducerea Societatii	20
4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019.....	20
4.10. Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power	20
4.11. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018	20
4.12. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.....	21
4.13. Lansarea Campaniei "Crestem odata cu tine!".....	21
4.14. Semnarea Memorandumului SNN – Consortiul FALCON.....	21
4.15. Schimbari in conducerea Societatii	21
4.16. Aprobarea strategiei pe termen lung de dezvoltare a DICA.....	22
4.17. Litigii majore	22
4.18. Alte informatii.....	22
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2019.....	22
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	23
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019	25
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019	26
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019.....	27
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	
28	
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2019 – Consiliul de Administratie	39

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 este intocmit in baza prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. 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” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019

Pozitia financiara la 30 septembrie 2019 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.376.460	6.671.436	(4,4%)
Active circulante	2.360.655	2.194.769	7,6%
Total active	8.737.115	8.866.205	(1,5%)
Datorii pe termen lung	980.021	1.122.870	(12,7%)
Datorii curente	540.932	564.204	(4,1%)
Total datorii	1.520.953	1.687.074	(9,8%)
Capitaluri proprii	7.216.162	7.179.131	0,5%
Total capitaluri proprii si datorii	8.737.115	8.866.205	(1,5%)

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 4,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2018, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019. 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 in numele clientilor, au inregistrat o diminuare la 30 septembrie 2019 fata de 31 decembrie 2018, contribuind la scaderea nivelului activelor imobilizate.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 7,6% fata de 31 decembrie 2018, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare, inclusiv depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare cu scadenta sub 12 luni, emise de Societate in numele clientilor), a stocurilor, platilor efectuate in avans si a creantelor comerciale si a altor creante.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 12,7% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2018. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la Societe Generale si 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 4,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2018, pe seama scaderii impozitului pe profit datorat, compensata partial de cresterea celorlate elemente de datorii curente, in principal cresterea portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli, ca urmare a clasificarii pariale a provizioanelor pentru deseurile radioactive si neradioactive (inclusiv depozitul intermediar pentru combustibil ars - DICA) pe termen scurt, pe masura gestionarii acestora, precum si cresterea portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, SNN a obtinut un profit net de 415.946 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.524	7.640	(1,5%)
Venituri din exploatare, din care:	1.810.218	1.574.294	15,0%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.771.356</i>	<i>1.519.372</i>	<i>16,6%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(873.954)	(776.293)	12,6%
EBITDA	936.264	798.001	17,3%
Depreciere si amortizare	(415.582)	(416.129)	(0,1%)
EBIT	520.682	381.872	36,3%
Rezultat financiar net	(4.704)	17.996	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(100.032)	(78.872)	26,8%
Profit net	415.946	320.996	29,6%

*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 17,3% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 15%, influentate de cresterea cu 16,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 15%, determinate de cresterea cu 17% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2018, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 similare cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (scadere cu doar 1%).

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 2%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 16% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a

scazut cu 33%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 32% (pret fara Tg).

De asemenea, in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a vandut aproximativ 7,4% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2018), la pret reglementat. Pentru anul 2019, pentru respectarea prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ANRE a emis Decizia nr. 326/2019, prin care stabileste o cantitate de energie electrica de vandut de catre SNN pe contracte reglementate de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmatori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE a stabilit prin respectiva decizie pretul reglementat care trebuie practicat in 2019, respectiv 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 12,6% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018. Aceasta evolutie este determinata in principal de contributia platita de Societate catre ANRE, in conformitate cu prevederile OUG nr. 114/2018, cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata si crestere usoara a cheltuielilor cu personalul, compensata partial de scaderea cheltuielilor cu reparatii si mentenanta.

Diferentele nete de curs valutar au influentat negativ rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 s-au inregistrat cheltuieli financiare nete, in timp ce in aceeaasi perioada a anului anterior s-au inregistrat venituri financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea **cheltuielii cu impozitul pe profit** diminueaza influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost cauzata de cresterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de cel calculat pentru aceeaasi perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2019 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/20.05.2019.

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 septembrie 2019 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 101% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 9%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 100,4%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 90,7%.

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 8.214.746 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (din care 2.846.955 MWh in trimestrul III al anului 2019); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 691 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (din care 242 mii MWh in trimestrul III al anului 2019).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.523.762 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (7.640.217 MWh), reprezentand o scadere de 1,5%; in trimestrul III al anului 2019 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.605.048 MWh, in scadere cu 2,5% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III al anului 2018 de 2.670.946 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2019 (revizie februarie 2019) a avut in vedere o cantitate de 10.228.403 MWh; din acesta, pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 7.478.934 MWh, fiind realizat in proportie de 100,6% si pentru trimestrul III al anului 2019, a avut in vedere o cantitate de 2.688.368 MWh, fiind realizat in proportie de 96,9%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III al anului 2019, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2019, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2019	Iulie 2019	August 2019	Septembrie 2019	Cumulat Trimestrul III 2019	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,16%	92,41%	92,54%	71,43%	92,60%	90,61%
Unitatea 2	79,68%	96,93%	96,82%	98,14%	85,62%	94,01%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 850,6 ore, inregistrata incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00 si care s-a finalizat in data de 7 iunie 2019 ora 21:22. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a durat 98,4 ore, momentul resincronizarii planificat initial fiind 3 iunie 2019 ora 19:00.

In cursul lunii septembrie a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda, cu o durata de 160 ore, incepand cu data de 18 septembrie 2019 ora 5:30, in vederea efectuarii unor lucrari de reparatie a unor neetanseitati (scurgere minora de agent de racire) din sistemul primar de transfer al caldurii al reactorului.

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 (in prezent nu este solicitata scrisoare de garantie bancara avand in vedere calitatea de bun platnic al SNN, insa contractul prevede situatii in care garantia este obligatorie); 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. 326/2019; 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 pentru PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. pentru reprezentare pe PE.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost emisa o scrisoare de garantie bancara, in valoare de 1.760.131 lei. In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, au fost lichidate un numar de 4 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 4.309.544 lei, emise in anii 2018 si 2019. La 30 septembrie 2019, exista in sold 39 scrisori de garantie bancara in cuantum de 124.532.821 lei, din care pentru 29 scrisori de garantie bancara exista depozite colaterale constituite in cuantum de 96.659.494 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in primele 9 luni ale anului 2019 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 perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	558.540	7,1%	189,51	105.848.909
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	7.244.206	92,6%	229,25	1.665.804.607
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	6.323.345	80,8%	230,14	1.455.274.403
- Vanzari pe PZU	920.861	11,8%	228,62	210.530.204
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	21.750	0,3%	169,49	3.686.426
Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2019	7.824.496	100%	226,90	1.775.339.942

^{*) Nota: 148.897 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.}

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 7.824.496 MWh, cu 1,9% peste programul de vanzari, de 7.680.459 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,5% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (301 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 52% de pe piata spot, 36% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt de 1.775.339.942 lei (din care 148.897 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 0,76% fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 si respectiv mai mari cu 16,5% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Conform strategiei de vanzari, au fost incheiate in perioada august 2018 – aprilie 2019 un numar de 9 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 145 MW, cu livrare in luna mai 2019, la un pret mediu de 210,93 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna mai 2019 a fost de 216,03 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, este de 229,95 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 240,29 lei/MWh. In aceeasi perioada a anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 194,07 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, prin stabilirea furnizarii energiei electrice in conditii reglementate de catre ANRE pentru clientii casnici, in perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 si introducerea ca obligatie suplimentara a producatorilor de a livra furnizorilor de ultima instanta, in perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrica necesara asigurarii consumului clientilor casnici pentru care se aplica tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 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. ANRE stabileste pentru producatori in perioada referita, obligatii de vanzare a unor cantitati ferme de energie electrica pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea estimata a fi atribuita SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE stabileste prin decizie anuala pretul reglementat care trebuie practicat in anul in curs; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 326/25.02.2019. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 o cota procentuala de 80,8% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost de 230,14 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 16,1% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018, de 198,28 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: 1,05

lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018 conform Ordin ANRE nr.48/22.06.2017 si 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 30 septembrie 2019 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,8% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 17,4% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost de 228,62 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 173,97 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, SNN a derulat 205 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 5 contracte reglementate;
- 118 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 66 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 13 contracte incheiate pe PCSU;
- o tranzactie incheiata 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 perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul III al anului 2019 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 III al anului 2019

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	552.440	20,4%	189,51	104.692.898
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.152.809	79,4%	225,99	486.517.172
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	1.922.428	70,9%	222,09	426.955.231
- Vanzari pe PZU	230.381	8,5%	258,54	59.561.941
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	6.923	0,3%	181,16	1.254.159
Total vanzari Trimestrul III al anului 2019	2.712.172	100%	218,45	592.464.229

^{*)} Nota: 44.784 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.712.172 MWh, cu 0,01% peste programul de vanzari, de 2.711.928 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,93% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III al anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (107 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea

integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 81% de pe piata spot, 1% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III al anului 2019 sunt de 592.464.229 lei (din care 44.784 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 1,99% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul III al anului 2019 si respectiv mai mari cu 7% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul III al anului 2019, este de 225,99 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul III al anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 202,25 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III al anului 2019 o cota procentuala de 70,9% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul III al anului 2019 a fost de 222,09 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 11% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III al anului 2018, de 199,30 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g incepand cu trimestrul III al anului 2018 este de 1,18 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul III al anului 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 8,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 11,6% inregistrata in trimestrul III al anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III al anului 2019 a fost de 258,54 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 224,85 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeaasi perioada a anului 2018 (PZU).

In trimestrul III al anului 2019, SNN a derulat 104 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 5 contracte reglementate;
- 66 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 30 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 1 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 93.051.812 lei, din care 18.391.021 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 8.877.647 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), 13.681 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 603.877 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In primele 9 luni ale anului 2019 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 23.040.840 lei – pentru 108.600 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 41.774.065 lei – pentru 155.33 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 64.814.905 lei (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 32.568.692 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica

pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda din luna septembrie 2019; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 263.933 MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 149.598 MWh), la un pret mediu de 245,57 lei/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 217,71 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 au fost in cuantum de 18.391.021 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 36.706 MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 19.520.898 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 73.153 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 III al anului 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 44.419.168 lei, din care 11.376.427 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.073.837 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), 5.473 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 186.259 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul III al anului 2019 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 285.600 lei – pentru 720 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 29.342.143 lei – pentru 86.578 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 29.627.743 lei (trimestrul III al anului 2018: 11.690.328 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 87.298 MWh (trimestrul III al anului 2018: 39.183 MWh), la un pret mediu de 339,39 lei/MWh (trimestrul III al anului 2018: 298,35 lei/MWh).

Cumpararile asociate extinderii neplanificate a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda de pe piata spot (PZU si PI) au fost in valoare totala de 6.881.850 lei, pentru o cantitate totala de 34.854 MWh, realizate la un pret mediu de 197,45 lei/MWh.

Cheltuielile pe PE in trimestrul III al anului 2019 au fost in cuantum de 11.376.427 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 19.826 MWh (trimestrul III al anului 2018: 8.451.062 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 27.487 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul III al anului 2019, comparativ cu trimestrul III al anului 2018. Durata mai mare a opririlor neplanificate in trimestrul III 2019 fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (160 ore in trimestrul III 2019, comparativ cu 94 ore in trimestrul III 2018), au condus la cresterea cantitatii de energie electrica achizitionata, la un pret de achizitie mai mare fata de perioada anterioara.

3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2019

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2019 este de 256.548 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 6/20.05.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2019.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de perioada comparativa a anului 2018 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)
2019	256.548	178.370	69,5%
2018	244.867	116.626	47,6%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor 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 septembrie 2019

Programul de investitii al SNN pentru anul 2019, 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, 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 2019 sunt: achizitionarea echipamentului de extragere a detectorilor de flux orizontali si verticali de tip Hesir, inlocuirea partii de control a unui sistem de excitatie de la Unitatea 2, modulele DICA 10 si 11, precum si Etapa 1 a modernizarii si extinderii Sistemului de protectie fizica. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 2 in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul CNE, FCN si Sediul Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 au fost finalizate investitiile privind „Echipament de extragere a detectorilor de flux orizontali si verticali de tip HESIR” si „DICA – Modulul 10”, iar

pentru investitia privind „Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2–41280–PL 1615 de la Unitatea 2” receptionarea lucrarilor este programata pana la sfarsitul anului 2019.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 79.628 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 98%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”**: bugetat 12.925 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 79%. Modulul 10 a fost finalizat si receptionat in luna iulie 2019, iar pentru Modulul 11 lucrarile sunt in derulare. In luna septembrie, contractantul a solicitat emiterea unui act aditional de prelungire a termenului de executie pana in luna martie 2020, justificand ca din punct de vedere tehnologic, nu mai este posibila finalizarea Modulului 11 in anul 2019.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 19.736 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 28%. Lucrarile de protectie fizica prioritate 2, etapa 1 de completare a sistemului de protectie fizica al CNE Cernavoda sunt in derulare.

- **„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 31.270 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 44%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5, s-a luat decizia rezilierii contractului de lucrari si servicii, notificarea de reziliere a contractului realizandu-se in data de 30 august 2019.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: bugetat 3.665 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 11%. S-a finalizat procedura de achizitie privind evaluarea starii structurilor sistemelor si componentelor Unitatii 1 (Condition Assessment), contractul fiind semnat cu Asocierea Candu Energy si Ansaldo Nucleare pe data de 18 octombrie 2019. Procedura de achizitie „Servicii integrate de inginerie in legatura cu extinderea duratei de viata pana la 245.000 EFPH” se afla in faza finala de analiza a ofertelor financiare, iar procedura de achizitie pentru „Servicii de inginerie pentru elaborarea Studiului de fezabilitate privind Gospodarirea Deseurilor Radioactive generate in perioada de retehnologizare a Unitatii 1 si in perioada de exploatare dupa retehnologizare” este in faza de analiza a ofertelor tehnice depuse. A fost lansat concursul de solutii privind „Documentatie tehnico-economica privind solutia de inlocuire a canalelor de combustibil nuclear, a tuburilor calandria si a fiderilor (ICCTCF) reactorului Unitatii 1 CNE Cernavoda”, pentru care s-au primit doua oferte. De asemenea urmeaza sa fie lansata procedura de achizitie pentru „Asistenta in inginerie pentru managementul Fazei 1 a Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda”.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 70.999 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 67%.

In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost identificata necesitatea includerii in programul de investitii pentru 2019 a urmatoarelor proiecte:

- Proiect comun COG – JP 4597/4400 „Pressure Tube Integrated Material Surveillance Program” (PT-IMSP), cu o valoare realizata in perioada de 7.359 mii lei;

- Proiect de „Amenajare Depozit Seiru”, cu o valoare realizata in perioada de 775 mii lei;

- Proiect „Inlocuire portiune de conducta corodata in zona strada Anghel Saligny - Cernavoda”, cu o valoare realizata in perioada de 54 mii lei.

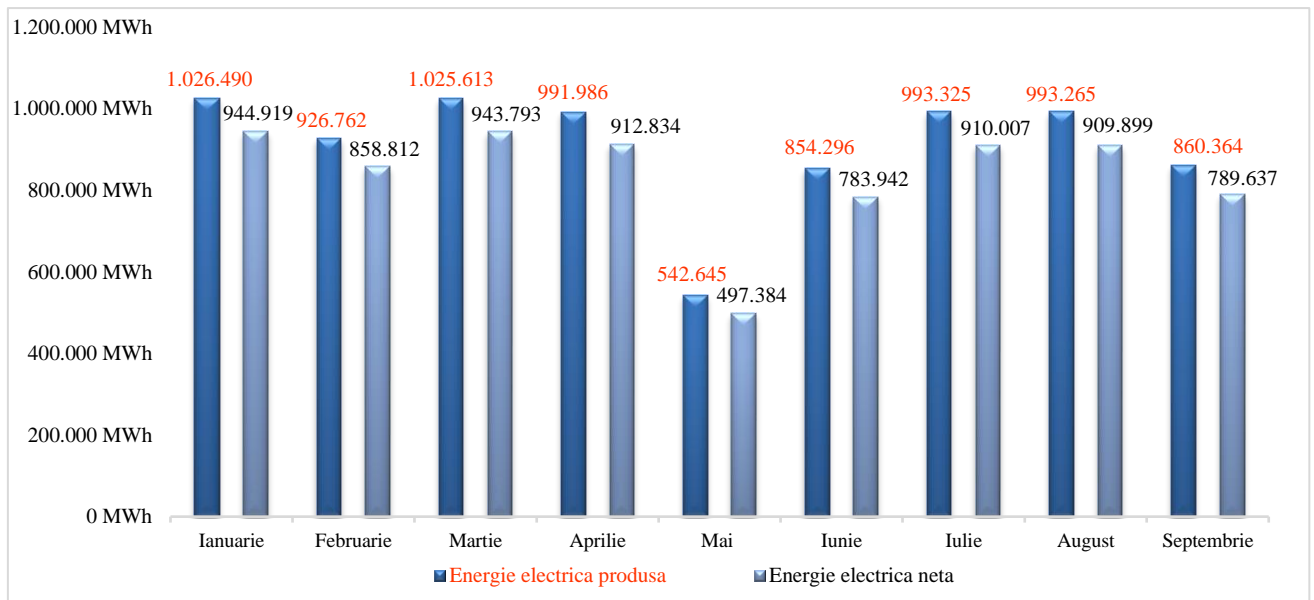
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

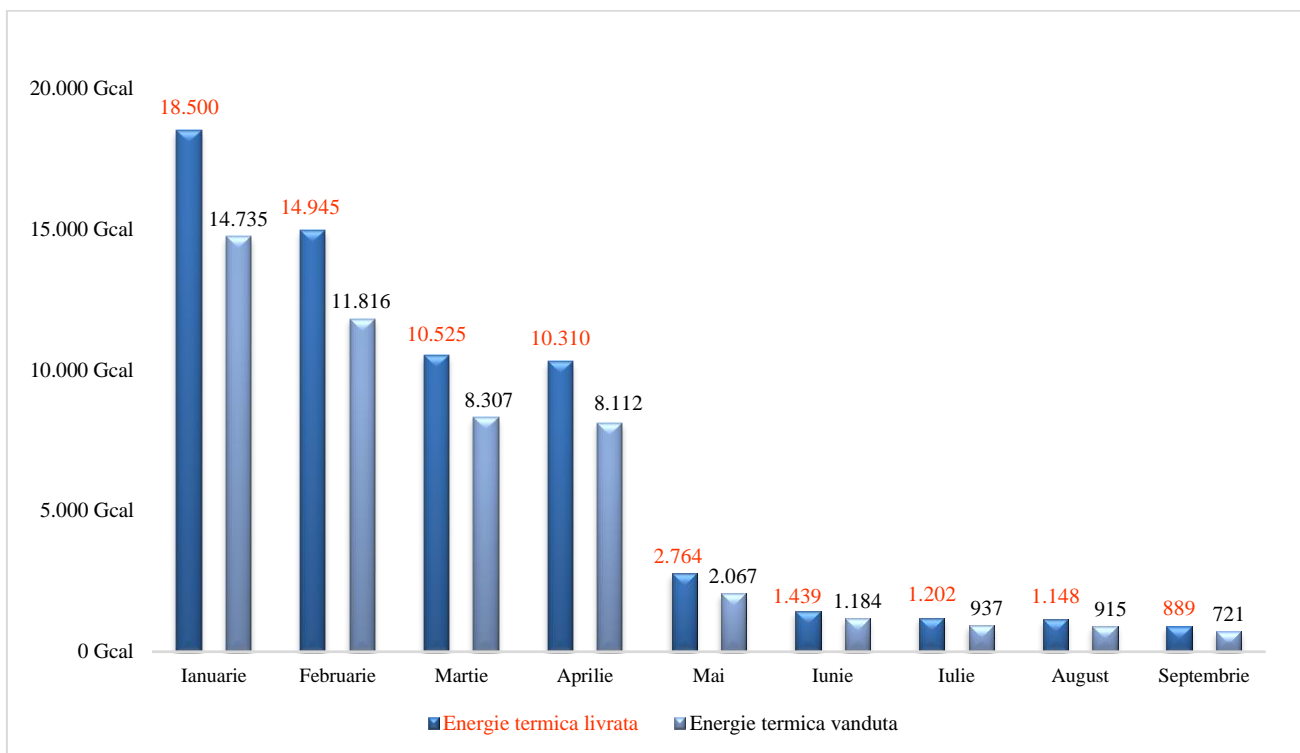
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

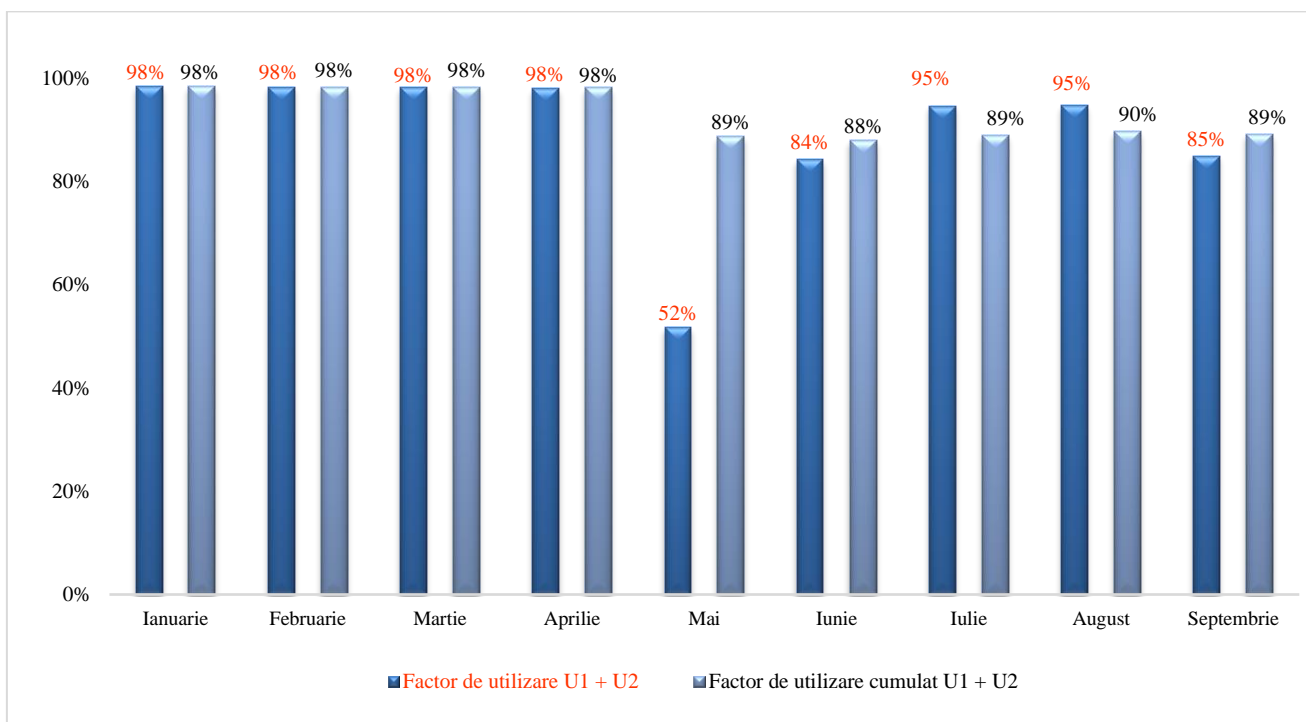
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.214.746/Energie electrica neta livrata: 7.551.227)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2019: 8,14%)



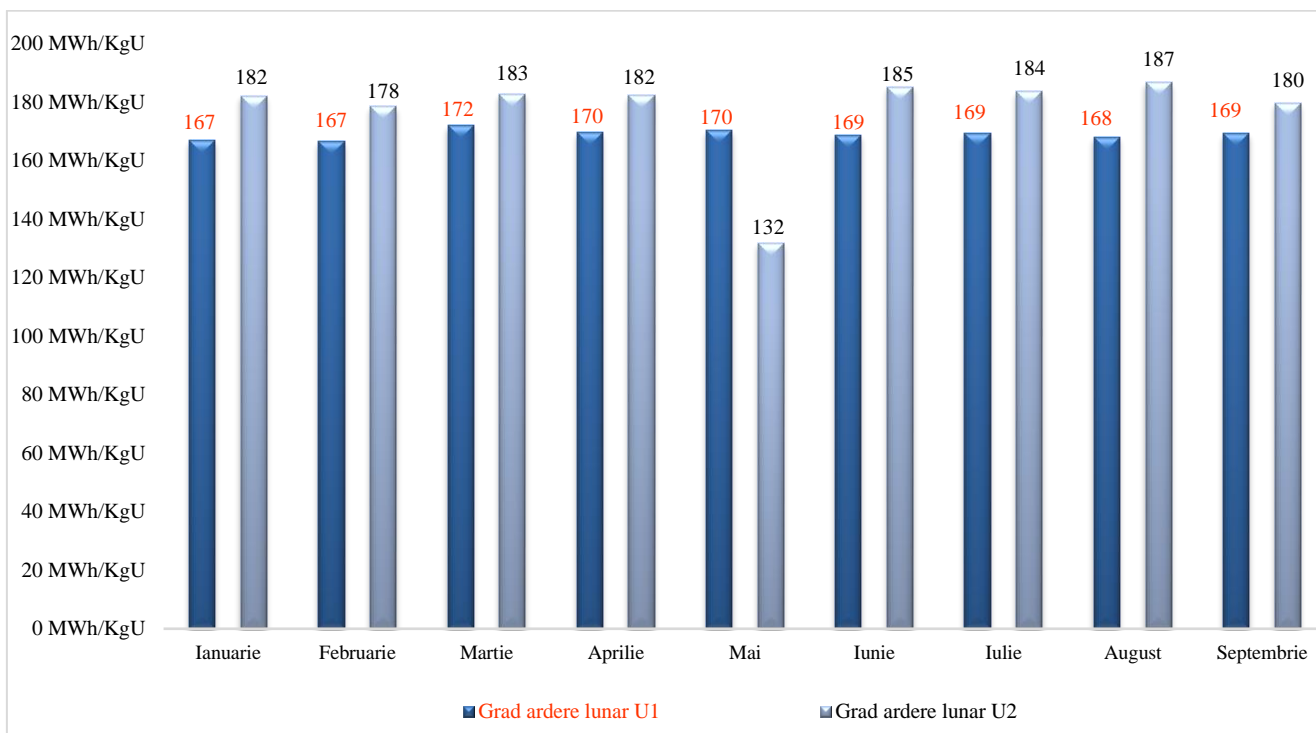
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 61.722/Energie termica vanduta: 48.794)



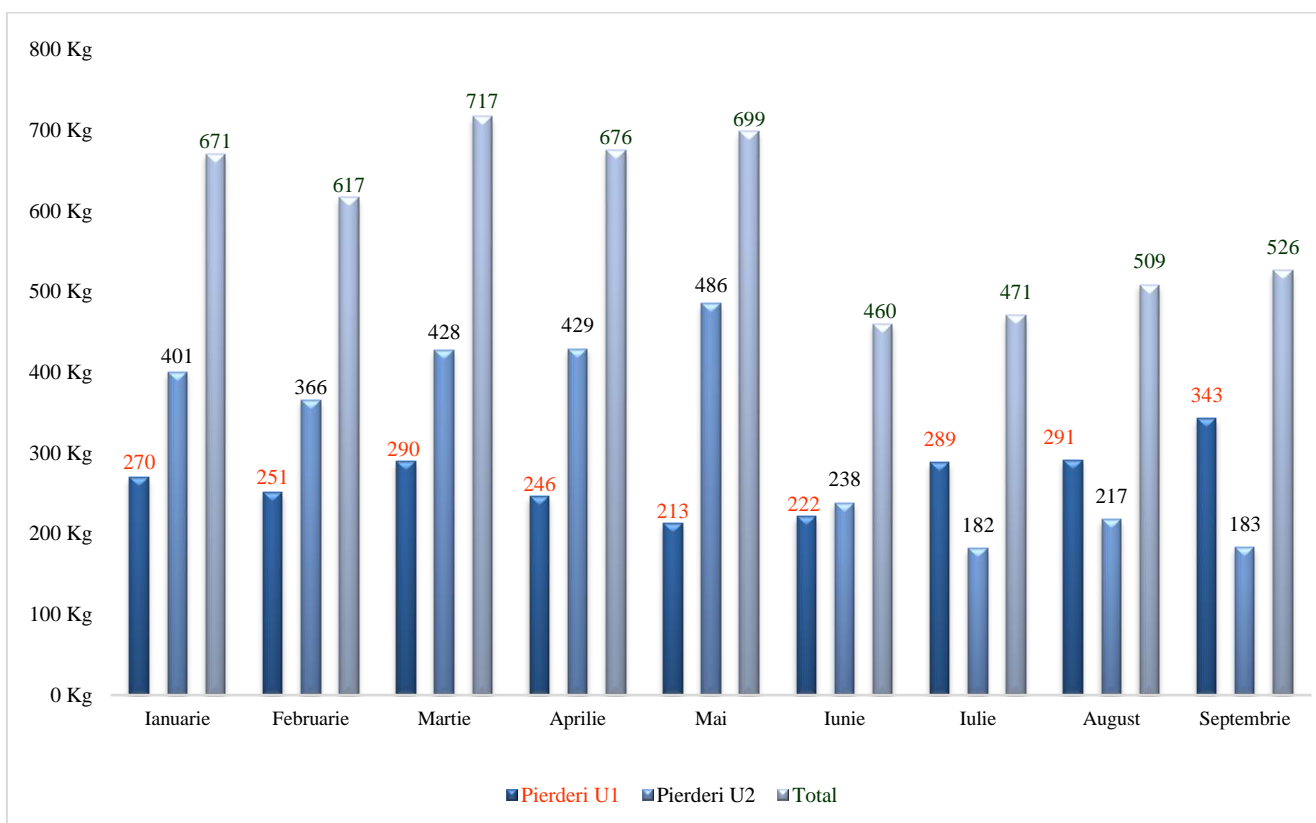
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2019: 89,11%)



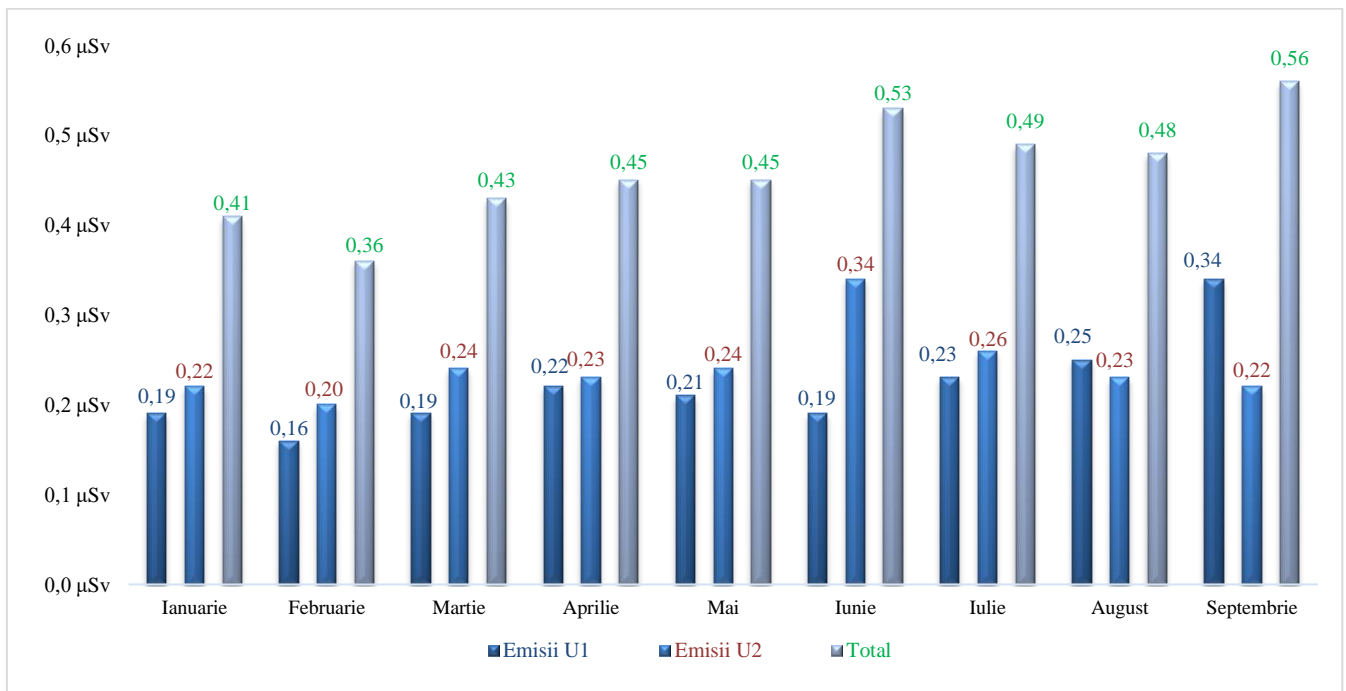
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2019: 174/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2019: 5.344/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulativ 2019: 4,16/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.321 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 2% fata de aceeasi perioada a anului 2018 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.144 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 fascicule de combustibil nuclear (1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 7.920 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 403,93 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2019 si din achiziitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulate in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt urmatoarele:

- In perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc intalnirea grupului de lucru mixt Romania – China privind IGA, fiind identificate urmatoarele actiuni: (1) infiintarea JVCo cat mai curand posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD in Romania, proces aflat in derulare; (2) partea romana sa finalizeze masurile tehnice pregatitoare in vederea inaintarii spre ratificare catre Parlamentul Romaniei

si Comisiei Europene modificarile si actualizarile legislative asociate adoptarii mecanismului CfD; (3) SNN si CGN sa reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) in forma preliminara.

- In sedinta din 4 februarie 2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN in sensul negocierii AI si Actului Constitutiv („AC”) in forma preliminara, care sa permita infiintarea JVCo prin aport in numerar initial minimal, calibrat la necesitatile de dezvoltare ale Proiectului.

- In data de 15 martie 2019 s-au finalizat discutiile cu privire la AI in forma preliminara si AC al JVCo.

- Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

- In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent 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 convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 22 noiembrie 2019.

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 convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Instanta a emis o adresa catre CNCAN pentru lamuriri privind aplicabilitatea Ordinului nr. 40/1990, si numirea a 3 experti pentru efectuarea expertizei tehnice. Urmatorul termen este in data de 22 noiembrie 2019.

4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.

Curtea de Apel Galati a admis 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, si a schimbat in tot sentinta apelata si, in rejudecare a admis in parte actiunea. A obligat pe parata ArcelorMittal S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. A respins ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26 mai 2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. A obligat parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel, cu drept de recurs. S.N. Nuclearelectrica S.A. a notificat societatea ArcelorMittal Galati S.A. pentru plata sumei de 1.394.378,75 lei ramasa de achitat pana la achitarea integrala a obligatiilor de plata impuse prin Decizia Curtii de Apel reprezentand daune interese si contravaloare cheltuieli de judecata, pe care societatea ArcelorMittal Galati S.A. le-a achitat prin transfer bancar in data de 11 iulie 2019. Decizia este recurabila.

4.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019). Modificarea vizeaza: adaugarea alin. (7) la art. 8 care se refera la autorizarea Consiliului de Administratie ca, pe o durata de trei ani, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, pana la o valoare a capitalului autorizat de 3.015.427.983 lei.

4.6. Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea majorarii capitalului social:

1. Desemnarea de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti a unui evaluator autorizat pentru evaluarea terenului din Strada Energiei, nr. 23, Cernavoda, judetul Constanta, in vederea majorarii capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019);
2. Delegarea competentei privind majorarea capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A. catre Consiliul de Administratie pana la valoarea maxima a capitalului social autorizat de 3.015.427.983 lei,

in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019).

4.7. Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators “WANO”

Prin Raportul Curent publicat in data de 30 ianuarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii cu privire la misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators “WANO” in perioada 5 – 12 noiembrie 2018. Aceasta evaluare, realizata la solicitarea S.N. Nuclearelectrica S.A. de catre o echipa de 25 de experti internationali de la centrale nucleare din toata lumea, a concluzionat ca nivelul de securitate nucleara la CNE Cernavoda este unul inalt.

4.8. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Deciziile nr. 2/04.02.2019 si nr. 3/04.02.2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat numirea Directorului General, Directorului General Adjunct si a Directorului Financiar, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 11 februarie 2019, dupa cum urmeaza: Domnul Cosmin Ghita – in functia de Director General; Domnul Dan Laurentiu Tudor – in functia de Director General Adjunct si Domnul Adrian Gabriel Dumitriu – in functia de Director Financiar.

4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 februarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 326/25.02.2019, potrivit careia S.N. Nuclearelectrica S.A. are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019 (lunile martie – aprilie 2019, respectiv iulie – decembrie 2019) o cantitate de 1.377.328,968 MWh, reprezentand 13,4% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2019 la pretul reglementat de 188,33 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,18 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 108/20.06.2018).

4.10. Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power

In data de 19 martie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu NuScale Power in vederea realizarii unui schimb de informatii tehnice si economice cu privire la tehnologia nucleara inovatoare dezvoltata de NuScale Power: centrala nucleara pe baza de reactoare modulare cu apa usoara pentru a furniza electricitate, incalzire termica, desalinizare. Aceasta tehnologie este prima si singura la nivel global supusa unei evaluari de certificare de catre Comisia Nucleara de Reglementare din Statele Unite. Scopul acestui Memorandum este evaluarea dezvoltarii, autorizarii si constructiei reactoarelor modulare mici ca o potentiala solutie pe termen lung pentru Romania.

4.11. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018

Prin Hotararea nr. 5/23.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2018 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 378.914.310 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,25670615 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 28 iunie 2019 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 23 aprilie 2019).

4.12. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 7 iunie 2019 ora 22:00.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 9.000 de activitati din urmatoarele programe:

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

Toate obiectivele opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda.

4.13. Lansarea Campaniei “Crestem odata cu tine!”

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 30 august 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta lansarea Campaniei “Crestem odata cu tine!”, Campanie de implicare in comunitatea locala din judetul Constanta dedicata imbunatatirii conditiilor de educatie si trai, precum si a accesului la servicii medicale de calitate.

Actiunile de implicare in comunitatea locala au in vedere 3 arii majore de dezvoltare derivate din nevoile reale ale diferitelor categorii sociale:

1. Dotarea laboratoarelor de fizica si chimie a 11 institutii de invatamant din judetul Constanta (Cernavoda, Fetesti, Medgidia si Constanta) cu echipamente moderne in valoare de aproximativ 3.000 mii lei.
2. Dotarea Spitalului Orasenesc Cernavoda cu echipamente medicale moderne in valoare de 995 mii lei.
3. Amenajarea de locuri de joaca/spatii de relaxare si modernizarea strazilor in Orasul Cernavoda in parteneriat cu Primaria Orasului Cernavoda in valoare de 852 mii lei.

4.14. Semnarea Memorandumului SNN – Consortiul FALCON

In data de 3 octombrie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu Consortiul FALCON (Ansaldo Nucleare, ENEA si ICN), privind cooperarea pentru dezvoltarea reactorului de Generatie IV – ALFRED.

Scopul acestui Memorandum este de a stabili un cadru de colaborare intre cele doua parti in ceea ce priveste lucrarile pre-proiect si activitatile de cercetare si dezvoltate care urmeaza sa fie implementate in vederea dezvoltarii proiectului ALFRED.

4.15. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 octombrie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca incepand cu data de 9 octombrie 2019, contractul de mandat incheiat cu domnul Cristian Dima a incetat, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

4.16. Aprobarea strategiei pe termen lung de dezvoltare a DICA

Prin Hotararea nr. 10/25.10.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategia pe termen lung de dezvoltare a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars („DICA”) in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2 armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerul Mediului.

4.17. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2019 este prezentata in **Anexa 4**.

4.18. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, 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 ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2019

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2019 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,36
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	7,9%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	7,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	24
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,37

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 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:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache ^{*)}	28.09.2022
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.	Cristian Dima ^{***)}	28.09.2022
7.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

^{*)} Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 165/02.10.2018.

^{**)} Detine si functia de Director General al SNN.

^{***)} Contract de mandat incheiat incepand cu 9 octombrie 2019, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

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 nr. 3/10.04.2019 au fost aprobate urmatoarele:

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

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

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul III 2019 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%, chiar si in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul III 2019 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. III 2019 (cumulat)
Consiliu de Administratie	100%

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Adrian Gabriel Dumitriu,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019

	30 septembrie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.138.282.188	6.364.461.135
Imobilizari necorporale	53.675.724	54.834.052
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	42.812.931	110.451.459
Total active imobilizate	6.376.460.044	6.671.435.847
Active circulante		
Stocuri	394.768.269	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	195.487.986	183.694.590
Plati efectuate in avans	31.487.881	10.201.321
Depozite bancare	58.879.494	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	1.680.031.121	1.611.175.766
Total active circulante	2.360.654.751	2.194.769.056
Total active	8.737.114.795	8.866.204.903
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	235.337.713	257.407.532
Rezultatul reportat	3.717.155.287	3.658.054.141
Total capitaluri proprii	7.216.161.939	7.179.130.612
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	571.860.662	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	165.586.686	182.883.283
Venituri in avans	103.998.797	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat	99.957.857	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	38.617.348	38.617.348
Total datorii pe termen lung	980.021.350	1.122.870.108
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	203.309.954	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	61.064.280	33.831.052
Impozit pe profit datorat	29.972.197	98.958.158
Venituri in avans	32.827.085	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	213.757.990	203.393.860
Total datorii curente	540.931.506	564.204.183
Total datorii	1.520.952.856	1.687.074.291
Total capitaluri proprii si datorii	8.737.114.795	8.866.204.903

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	589.617.655	550.747.264	1.771.355.753	1.519.372.107
Venituri din transportul energiei electrice	3.073.837	3.151.585	8.877.647	8.369.107
Total venituri	592.691.492	553.898.849	1.780.233.400	1.527.741.214
Alte venituri	8.966.804	13.707.296	29.984.766	46.552.390
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(140.709.447)	(144.029.912)	(415.581.760)	(416.128.755)
Cheltuieli cu personalul	(118.031.493)	(109.366.533)	(351.811.855)	(314.386.314)
Costul energiei electrice achizitionate	(41.004.170)	(20.530.467)	(83.205.926)	(52.478.667)
Reparatii si mentenanta	(16.231.487)	(15.016.605)	(47.835.143)	(65.112.322)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.073.837)	(3.151.585)	(8.877.647)	(8.369.107)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.666.005)	(1.330.498)	(12.440.587)	(13.199.634)
Costul cu combustibilul nuclear	(27.695.417)	(26.923.348)	(78.601.369)	(78.432.238)
Alte cheltuieli din exploatare	(95.749.735)	(80.639.694)	(291.181.794)	(244.314.408)
Total cheltuieli din exploatare	(445.161.591)	(400.988.642)	(1.289.536.081)	(1.192.421.445)
Profit din exploatare	156.496.705	166.617.503	520.682.085	381.872.159
Cheltuieli financiare	(15.123.607)	(15.430.736)	(53.920.578)	(47.146.701)
Venituri financiare	14.482.393	18.490.860	49.216.608	65.142.411
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(641.214)	3.060.124	(4.703.970)	17.995.710
Profit inainte de impozitul pe profit	155.855.491	169.677.627	515.978.115	399.867.869
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(30.571.152)	(30.995.833)	(100.032.477)	(78.871.669)
Profitul perioadei	125.284.339	138.681.794	415.945.638	320.996.200

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC Trim. III 2019 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019)	Realizat Trim. III 2019	% Realizat vs. Avizat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)	1	1.852.711	1.859.536	100,4%	6.824	0,4%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.792.576	1.810.319	101,0%	17.743	1,0%
		c ₁ Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c ₂ Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	60.135	49.217	81,8%	(10.918)	(18,2%)
	3.	Venituri extraordinare	6	-	-	-	-	-
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)	7	1.481.101	1.343.557	90,7%	(137.543)	(9,3%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)	8	1.417.225	1.289.637	91,0%	(127.588)	(9,0%)
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	9	492.876	378.167	76,7%	(114.709)	(23,3%)
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	112.749	112.452	99,7%	(296)	(0,3%)
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)	11	361.527	353.139	97,7%	(8.388)	(2,3%)
	C₀	Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)	12	327.194	318.808	97,4%	(8.385)	(2,6%)
	C₁	Cheltuieli cu salariile	13	290.024	282.488	97,4%	(7.536)	(2,6%)
	C₂	Bonusuri	14	37.170	36.320	97,7%	(850)	(2,3%)
	C₃	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-	-	-
	C₄	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	4.805	4.802	99,9%	(3)	(0,1%)
	C₅	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	18	29.528	29.528	100,0%	0	0%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	19	450.073	445.878	99,1%	(4.194)	(0,9%)
	2.	Cheltuieli financiare	20	63.876	53.921	84,4%	(9.955)	(15,6%)
	3.	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-	-	-
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)	22	371.611	515.978	138,8%	144.367	38,8%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	78.639	100.032	127,2%	21.394	27,2%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	292.972	415.946	142,0%	122.974	42,0%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2019 (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.	23.01.2020
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	10.12.2019
3.	18770/3/2007	Civil Tribunalul Bucuresti	Creditor	S.C. Con - Dem S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.446.227,08 lei. Creanta admisa in programul de plati este de 2.079.293,02 lei (85% din creanta acceptata in tabel).	Fond	In baza art.132 al. 2 din Legea nr. 85/2006 inchide procedura insolventei impotriva debitorului S.C. CON-DEM S.A. Dispune radierea debitorului. Cu recurs in 7 zile de la comunicare. Hotararea nr. 4895/18.09.2019.	Solutionat. Fond.
4.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitera a Acordului de mediu si a Acordului de mediu privind Proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	Fond Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea Acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4,). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata. Recurs Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei	25.03.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
							nr.1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva, astazi 23 iunie 2016. Fond rejudecare (CAB) Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017. Recurs rejudecare (ICCJ)	
5.	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 EUR.	Fond	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti.	
6.	38724/3/2014	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a contencios administrativ	Tert poprit	Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.	Contestatie la executare si anularea tuturor actelor de executare silita din dosarul de ex. 22/2014 creditorii Multipack S.R.L., European Food S.A., Starmil S.R.L., Micula Ioan.	Fond	Fond In temeiul art. 413, alin.1, pct.1 NCPC suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 15755/3/2014. Cu apel pe toata durata suspendarii.	Suspendat.
7.	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 contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs	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	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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>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. 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>	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	Fond Pentru a se lua cunostinta de raspunsul la obiectiuni.	12.12.2019
9.	45494/3/2015*	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016. 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. 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. Fond rejudecare	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
10.	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.	29.11.2019
11.	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.	12.11.2019
12.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond In derulare expertiza contabila.	22.11.2019
13.	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 probatoriu.	22.11.2019
14.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Fond	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.	Solutionat. Fond.
15.	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. Fond.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
16.	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 plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019.	Solutionat. Fond.
17.	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. Fond.
18.	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. 05.06.2019.	Solutionat. Fond.
19.	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 din 05.06.2019.	Solutionat. Fond
20.	6676/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 4 din Incheiere – Uraniu.	Recurs	Fond Admite cererea de suspendare a executarii masurilor dispuse la pct. 1.8 al Deciziei nr. 5/08.06.2018. In temeiul art. 15 din Legea nr. 554/2004 dispune suspendarea executarii masurilor dispuse la pct. 1.8 al Deciziei nr. 5/2018, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare, ce face obiectul dosarului nr. 6472/2/2018 inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Obliga parata la plata catre reclamanta a cheltuielilor de judecata reprezentand taxa judiciara de timbru, in quantum de 20 lei. Cu drept de recurs in	Solutionat definitiv.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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>termen de 5 zile de la comunicare.Hotararea nr. 3975/08.10.2018.</p> <p>Recurs Respinge recursul formulat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva Sentintei civile nr. 3975 din 8 octombrie 2018 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica astazi, 9 octombrie 2019.</p>	
21.	6753/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL.	Fond	<p>Fond Respinge ca neintemeiata cererea de suspendare a executarii pct. II.13 din Decizia nr. 5/08.06.2018 emisa de Curtea de Conturi. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 4169/17.10.2018.</p> <p>Recurs Respinge recursul formulat de SNN impotriva Sentintei nr. 4169/17.10.2018 a Curtii de Apel Bucuresti, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica astazi, 24.10.2019.</p>	Solutionat.
22.	6969/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 1 - imprumut Energonuclear.	Recurs	<p>Fond Respinge cererea de suspendare. ca neintemeiata. Cu recurs. Hotararea nr. 4815/23.11.2018.</p> <p>Recurs Admite recursul formulat de reclamanta Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei nr. 4815 din 23 noiembrie 2018 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata. Admite cererea de suspendare a executarii formulata de reclamanta Nuclearelectrica S.A, in contradictoriu cu parata Curtea de Conturi a Romaniei. Suspenda executarea pct.1 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 si pct. I.4 al Deciziei nr. 5/08.06.2018 emise de parata Curtea de Conturi a Romaniei, pana la solutionarea definitiva a cauzei. Obliga intimat - parata Curtea de Conturi a Romaniei la plata sumei de 100 lei</p>	Solutionat definitiv.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
							catre recurenta - reclamanta, cu titlu de cheltuieli de judecata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica astazi, 25 septembrie 2019.	
23.	34778/3/2018	Munca Tribunal Bucuresti CAB	Parat	Dima Tatiana	Actiune in anulare a Hotararii AGA.	Fond	<p>Fond Admite exceptia netimbrarii cererii, invocata din oficiu. Anuleaza cererea ca netimbrata. Cu apel in 5 zile de la pronuntare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 14.11.2018. Hotararea nr. 3437/14.11.2018.</p> <p>Apel Admite apelul. Anuleaza hotararea atacata. Trimite cauza primei instante, in vederea rejudecarii. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 26.03.2019.</p> <p>Rejudecare fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale active a reclamantei, invocata de parata. Respinge cererea principala ca fiind introdusa de o persoana fara calitate procesuala. Respinge cererea de interventie accesorie in favoarea reclamantei, ca neintemeiata. Respinge cererea de suspendare a executarii Hotararii AGOA nr. 12/28.09.2018 ca ramasa fara obiect. Cu apel in 30 zile de la comunicare in ceea ce priveste cererea principala. Cu apel in 5 zile de la pronuntare in ceea ce priveste cererea de suspendare a executarii Hotararii AGOA nr. 12/28.09.2018. Hotararea nr. 3150/31.10.2019.</p>	Solutionat.
24.	34088/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Parata	Termogaz Company S.A.	Pretentii 575.391,88 lei contravaloare lucrari efectuate si nedecontate. Program social Centrul de tineret.	Fond	<p>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.</p>	Solutionat. Fond.
25.	35693/299/2018	Civil Jud. Sector 1 Sect. a I-a civila	Tert poprit – SNN Contestator debitor AAAS Intimat	Ionita St. Barsoianu Theodora in dosar executare nr. 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu Crafcenco pagubiti FNI.	Validarea propriei pentru 2.089.042,69 lei.	Fond	<p>Fond Respinge exceptia autoritatii de lucru judecat ca neintemeiata. Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive ca neintemeiata. Respinge cererea de validare a popririi, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs</p>	Solutionat. Fond.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
			Ministerul Finantelor Publice.				urmand a fi depusa la Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti. Hotararea nr. 3733/19.06.2019.	
26.	35159/299/2018	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia I-a Civila Tribunalul Bucuresti	Tert poprit – SNN Contestator Debitor Ministerul Finantelor Publice Intimat ASF, AAAS, ATPMB.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Recurs	Fond Admite cererea. Dispune suspendarea executarii silite in dosarul de executare nr. 959/2010 de BEJ Draganescu, Ionescu si Crafcenco in ceea ce il priveste pe contestatorul Ministerul Finantelor Publice. Stabileste termen pentru judecarea contestatiei la executare la data de 24.04.2018, cu citarea partilor, in sedinta publica. Cu recurs in ceea ce priveste suspendarea executarii in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 20.03.2019. Recurs Admite exceptia netimbrarii recursului. Anuleaza recursul ca netimbrat. Respinge ca inadmisibil apelul incident. Irevocabila. Hotararea nr. 220/06.09.2019.	Solutionat definitiv.
27.	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	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.	Solutionat. Fond.
28.	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	In pronuntare.
29.	6632/3/2019	Munca Tribunalul Bucuresti CMAS Sectia a VIII-a	Parat	Botea Ceciliu Lucian	Litigii de munca - contestatie decizie de concediere	Fond	Amana cauza pentru ca parata sa depuna inscrisurile solicitate de catre instanta.	In pronuntare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
30.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare constatari II.7 si II.9 din Raportul follow-up din 01.07.2019 privind masuri Decizie nr. 16/2015.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
31.	4547/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin	Litigii de munca contestatie decizie sanctionare.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
32.	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	Urmeaza termen.
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat	Grup salariati 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	12.11.2019
2.	2853/118/2018	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariati Mihaila Alexandru, Munteanu Nicu s.a	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, astazi, 04.03.2019. Hotararea nr. 574/04.03.2019. Apel	26.11.2019
3.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariati Catrangu Rică, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond	20.11.2019

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
4.	3/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Primaria Cernavoda	Revendicare teren in suprafata de 1.393,62 mp, aflat in prelungirea Campusului 1.	Fond	Fond Admite exceptia de necompetenta materiala, invocata din oficiu. Declina competenta materiala de solutionare a cauzei in favoarea Judecatoriei Medgidia, jud. Constanta, instanta careia i se inainteaza dosarul. Fara cale de atac. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin mijlocirea grefei instantei, astazi, 14 iunie 2019. Hotararea nr. 1576/14.06.2019.	13.11.2019
5.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Fond	Fond	14.11.2019
6.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 euro.	Fond	Fond	14.11.2019

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2019 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. III 2019	Realizari Trim. III 2019	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	40,00%	69,53%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	89%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,35 om/Sv)	0,19	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	4,16	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	6,85	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	70.000.000 lei	515.978.115 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.N-1 (90% * 232,13 lei/MWh = 208,92 lei/MWh)	229,95 lei/MWh	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									100%