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: 14.11.2018
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:
Raportul trimestrial pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la publicarea Raportului trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie - 30 septembrie 2018, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si ale Anexei nr. 13 la Regulamentului ASF nr. 5/2018.

Raportul trimestrial pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 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 2018;
- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018.

I. Performanta financiara

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018, SNN a obtinut un profit net de 320.996 mii lei.

Principalele rezultate sunt prezentate in continuare si sunt extrase din Situatiile financiare individuale simplificate neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditat, retratat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.640	7.760	-1,55%
Venituri din exploatare, din care:	1.574.294	1.401.689	12,31%
*Venituri din vanzarea energiei electrice***	*1.519.372*	*1.366.427*	*11,19%*
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(776.293)	(696.193)	11,51%
EBITDA	**798.001**	**705.496**	**13,11%**
Depreciere si amortizare	(416.129)	(404.903)	2,77%
EBIT	**381.872**	**300.593**	**27,04%**
Rezultat financiar net	17.996	(3.861)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(78.872)	(46.542)	69,46%
Profit net	**320.996**	**250.190**	**28,30%**

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

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

Principalii **factori care au contribuit la rezultatele din perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018** comparativ cu perioada similara a anului trecut sunt:

- Cresterea cu 13% a EBITDA fata de aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 12%, influentate de cresterea cu 11% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.
- Liberalizarea completa a pietei energiei electrice din Romania, incepand cu 1 ianuarie 2018, comparativ cu perioada similara a anului 2017 cand SNN a vandut 7% din energia vanduta la un pret reglementat.
- Cresterea cantitatii de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale cu 18% fata de perioada similara a anului trecut, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 22% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU si PI) a scazut cu 27%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 16% (pret fara Tg).
- Cresterea cheltuielilor din exploatare cu 11,51% fata de perioada similara a anului trecut, pe fondul cresterii cheltuielilor cu personalul, in conformitate cu strategia de resurse umane a SNN de atragere si retentie a fortei de munca inalt calificate.
- Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeasi perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete.

II. Productia de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.330.941 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (din care 2.917.829 MWh in trimestrul III al anului 2018); 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 2018 (din care 247 mii MWh in trimestrul III al anului 2018).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 7.640.217 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, fata de aceeasi perioada a anului 2017 (7.760.368 MWh), reprezentand o scadere de 1,55%; in trimestrul III al anului 2018 cantitatea de energie electrica produsa si

livrata in SEN a fost de 2.670.946 MWh, in scadere cu 0,88% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III al anului 2017 de 2.694.681 MWh.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III al anului 2018, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2018, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2018	Iulie 2018	August 2018	Septembrie 2018	Cumulat 2018	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	78,78%	93,87%	94,36%	95,29%	84,08%	90,47%
Unitatea 2	98,62%	97,44%	95,95%	85,49%	96,74%	94,46%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 786 ore, inregistrata incepand cu data de 2 mai 2018 ora 10:53 si care s-a finalizat in data de 4 iunie 2018 ora 05:02.

III. Vanzarea de energie electrica si evolutia preturilor

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.837.801	99,7%	194,03	1.520.763.474
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contracte de furnizare	6.466.401	82,2%	198,28	1.282.182.239
- Vanzari pe PZU si PI	1.371.400	17,5%	173,97	238.581.235
Dezechilibre pozitive pe PE*)	25.215	0,3%	149,82	3.777.770
Total vanzari perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018	**7.863.016**	**100%**	**193,89**	**1.524.541.244**

**) Nota: 349.218 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016, Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.*

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 sunt de 1.524.541.244 lei (din care 349.218 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016, Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 1,3% fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 si respectiv mai mari cu 10,91% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, este de 194,03 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculate in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 194,10 lei/MWh. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 173,80 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 o cota procentuala de 82,2% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 a fost de 198,28 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 21% fata de pretul mediu inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, de 163,54 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: 1,34 lei/MWh pentru perioada 1 ianuarie 2017 – 30 iunie 2017 conform Ordin ANRE nr.27/22.06.2016; 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 2018 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU si PI), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 17,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 23,8% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2017. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 a fost de 173,97 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 207,48 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2017.

IV. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2018

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2018 este de 244.867 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/02.03.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Structura programului de investitii al SNN pentru anul 2018, precum si gradul de realizare la 30 septembrie 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) (%)
2018	244.867	116.626	47,6%
2017	231.593	61.836	26,7%

Ca si in anii anteriori, ponderea cea mai mare in programul de investitii o au investitiile pe termen lung (in curs de executie). Acest fapt se datoreaza necesitatii de modernizare/inlocuire a unor sisteme, din considerente de natura economica – reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite cu impact pozitiv asupra eficientei, sau din considerente de natura legala – necesitatea implementarii unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii reprezentand cerinte imperative venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniul in cauza (ex: CNCAN si Ministerul Mediului).

Programul de investitii al SNN pentru anul 2018, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

In analiza gradului valoric trebuie luat in considerare faptul ca acesta poate diferi de gradul de realizare fizic; astfel, daca un proiect de investitii a fost finalizat cu succes, gradul de realizare fizic este

de 100% insa gradul de „realizare” valoric poate fi subunitar, respectiv mai mic de 100%, daca proiectul a fost implementat la un cost mai mic decat sumele bugetate; aceste economii reprezinta beneficii pentru societate, deoarece aceleasi rezultate se obtin cu resurse mai mici.

Pentru orice detalii va rugam sa ne contactati la adresa de e-mail: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Dumitriu
Director Financiar

Valentina Dinu
Sef DCRI

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 2018
(Trimestrul III al exercitiului financiar 2018)

Raportul trimestrial conform:	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 2018 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2018)
Data raportului:	8 noiembrie 2018
Denumirea emitentului:	**S.N. Nuclearelectrica S.A. (“SNN”)**
Sediul social:	Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1
Numarul de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la oficiul registrului comertului:	10874881
Numar de ordine in registrul comertului:	J40/7403/1998
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium
Capitalul social subscris si varsat:	3.015.138.510 lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:	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.
Standarde contabile aplicabile:	Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 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.
Moneda de raportare:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Perioada raportata:	**Trimestrul III al exercitiului financiar 2018**

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA 3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE 4
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI 6
4. DECLARATII SI SEMNATURI 7
5. ANEXE 8

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 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 2018

Indicator [Mii RON]	**30 septembrie 2018 (neauditat)**	**31 decembrie 2017 (auditat, retratat)**	**1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)**
Active imobilizate	6.698.382	7.004.655	7.346.964
Active circulante	2.477.489	2.239.865	1.992.193
Total Active	**9.175.871**	**9.244.520**	**9.339.157**
Capitaluri proprii	7.533.750	7.484.117	7.389.350
Total Datorii, din care:	1.642.121	1.760.403	1.949.807
Datorii pe termen lung	1.157.141	1.308.219	1.512.956
Datorii pe termen scurt	484.980	452.184	436.851
Total Capitaluri proprii si Datorii	**9.175.871**	**9.244.520**	**9.339.157**

b) Situatia contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018

Indicator [Mii RON]	**Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)**	**Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditat, retratat)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditat, retratat)**
Venituri din exploatare	567.606	508.716	1.574.294	1.401.689
Cheltuieli din exploatare	(400.988)	(377.272)	(1.192.421)	(1.101.096)
Profit din exploatare	**166.618**	**131.444**	**381.873**	**300.593**
Venituri financiare	18.491	12.223	65.142	61.097
Cheltuieli financiare	(15.431)	(27.566)	(47.147)	(64.958)
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**3.060**	**(15.343)**	**17.995**	**(3.861)**
Profit inainte de impozitul pe profit	**169.678**	**116.101**	**399.868**	**296.732**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(30.996)	(23.173)	(78.872)	(46.542)
Profitul perioadei	**138.682**	**92.928**	**320.996**	**250.190**
Alte elemente ale rezultatului global	**0**	**0**	**0**	**(1.990)**
Rezultatul global	**138.682**	**92.928**	**320.996**	**248.200**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**0,46**	**0,31**	**1,06**	**0,83**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**0,46**	**0,31**	**1,06**	**0,83**

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1. Evenimente semnificative din cursul trimestrului III al anului 2018

Alte evenimente semnificative din cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului semestrial aferent semestrului I al anului 2018 sunt dupa cum urmeaza:

a) Adoptarea Codului de Etica si Conduita in Afaceri

Prin Raportul Curent publicat in data de 5 iulie 2018, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta adoptarea Codului de Etica si Conduita in Afaceri, aplicabil atat conducerii si angajatilor, cat si partenerilor de afaceri, contractorilor si consultantilor societatii.

Codul de Etica si Conduita in Afaceri este intocmit in conformitate cu cele mai recente standarde de business si guvernanta si poate fi accesat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii/Guvernanta corporativa/Regulamente.

b) Schimbari in conducerea Sucursalei CNE Cernavoda

Prin Raportul Curent publicat in data de 30 august 2018, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca incepand cu data de 1 septembrie 2018, domnul Dan Bigu va ocupa functia de Director Sucursala CNE Cernavoda ca urmare a finalizarii concursului intern pentru ocuparea acestei functii, in conformitate cu prevederile legale aplicabile.

c) Schimbari in conducerea Societatii

Prin Decizia nr. 153/22.08.2018, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Cosmin Ghita in functia de Director General al SNN, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 5 septembrie 2018, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Decizia nr. 153/22.08.2018, Consiliul de Administratie al SNN a numit pe domnii Dan Laurentiu Tudor si Toni Viorel Lary in functiile de Director General Adjunct al SNN, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 5 septembrie 2018, respectiv mandate provizorii. Domnul Dan Laurentiu Tudor este responsabil pentru coordonarea achizitiilor publice, activitatilor juridice, afacerilor corporatiste si strategiilor si politicilor de resurse umane la nivel de SNN, iar domnul Toni Viorel Lary este responsabil pentru coordonarea activitatilor aferente dezvoltarii proiectelor de investitii si activitati de realizare a veniturilor aferente tranzactiilor cu energie.

Prin Decizia nr. 153/22.08.2018, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Adrian Gabriel Dumitriu in functia de Director Financiar al SNN, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 5 septembrie 2018, respectiv un mandat provizoriu.

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.

Prin Decizia nr. 166/02.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a stabilit componenta comitetelor consultative, dupa cum urmeaza:

- Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare: *Cristian Dima*, Iulian – Robert Tudorache si Dumitru Remus Vulpescu;
- Comitetul Consultativ de Audit: *Dumitru Remus Vulpescu*, Cristian Dima si Mihai Daniel Anitei;
- Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara: *Cristian Gentea*, Elena Popescu si Cosmin Ghita;
- Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii: *Elena Popescu*, Cristian Gentea, Mihai Daniel Anitei, Cosmin Ghita si Iulian – Robert Tudorache.

d) Proiectul Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategia de implementare a Proiectului de Investitii “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 22 august 2018).

e) Mandatarea Consiliului de Administratie pentru realizarea unei analize de tip due diligence

Prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie pentru realizarea unei analize de tip due diligence (tehnic, mediu, financiar, juridic) in vederea unei potentiale preluari a liniei de procesare octoxid de uraniu (U3O8) in dioxid de uraniu (UO2) de la CNU Sucursala Feldioara.

2.2 Evenimente semnificative ulterioare datei de 30 septembrie 2018

Prin Decizia nr. 176/23.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat prelungirea mandatelor Directorului General, Directorilor Generali Adjuncti si al Directorului Financiar, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 6 noiembrie 2018, respectiv mandate provizorii.

Prin Decizia nr. 186/29.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat declansarea procedurii de selectie a Directorului General, a doi Directori Generali Adjuncti si a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile art. 35 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Comitetului Consultativ de Nominalizare si Remunerare pentru derularea procedurii de selectie.

3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2018*)
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	5,11
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	12,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	11,4%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate**	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,3

**) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018.*
***) 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 Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 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 2018 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 2018, 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 2018 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 septembrie 2018 se gaseste in Anexa 4 – "Litigii majore in curs la 30 septembrie 2018 (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 2018, 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 2018

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 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 2018

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 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 2018

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

	Nota	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	**4**	6.433.321.369	6.724.074.076	7.102.223.970
Imobilizari necorporale		49.856.878	62.535.958	80.636.405
Imobilizari financiare	**8**	73.514.741	76.355.852	22.414.346
Investitii financiare	**5**	141.689.201	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate		**6.698.382.189**	**7.004.655.087**	**7.346.963.922**
Active circulante				
Stocuri	**6**	343.576.079	332.348.618	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	**7**	163.619.257	150.443.354	162.063.302
Plati efectuate in avans		16.639.572	10.895.537	12.699.411
Depozite bancare	**8**	807.196.641	1.172.273.956	1.222.658.922
Numerar si echivalente de numerar	**8**	1.146.457.133	573.903.315	263.714.387
Total active circulante		**2.477.488.682**	**2.239.864.780**	**1.992.193.144**
Total active		**9.175.870.871**	**9.244.519.867**	**9.339.157.066**
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social, din care:	**9**	3.210.641.253	3.210.641.253	3.210.641.253
Capital social subscris si varsat		*3.015.138.510*	*3.015.138.510*	*3.015.138.510*
Ajustari la inflatie a capitalului social		*195.502.743*	*195.502.743*	*195.502.743*
Prime de emisiune	**9**	31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	**9**	21.553.537	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	**9**	217.172.239	236.534.798	263.354.767
Rezultatul reportat	**9**	4.052.909.314	3.983.913.022	3.862.326.708
Total capitaluri proprii		**7.533.750.492**	**7.484.116.759**	**7.389.350.414**
Datorii				
Datorii pe termen lung				
Imprumuturi pe termen lung	**10**	760.246.907	894.848.799	1.087.961.815
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	**11**	134.191.803	137.036.268	118.032.110
Venituri in avans		118.343.458	129.101.954	143.446.616
Datorie privind impozitul amanat		111.030.442	113.903.761	131.608.365
Obligatii privind beneficiile angajatilor		33.328.029	33.328.029	31.907.053
Total datorii pe termen lung		**1.157.140.639**	**1.308.218.811**	**1.512.955.959**
Datorii curente				
Datorii comerciale si alte datorii	**12**	182.479.714	180.632.919	178.645.222
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	**11**	39.129.951	31.838.166	24.662.564
Impozit pe profit datorat		29.005.065	21.726.375	6.431.972
Venituri in avans		27.185.845	12.331.535	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	**10**	207.179.165	205.655.302	220.929.527
Total datorii curente		**484.979.740**	**452.184.297**	**436.850.693**
Total datorii		**1.642.120.379**	**1.760.403.108**	**1.949.806.652**
Total capitaluri proprii si datorii		**9.175.870.871**	**9.244.519.867**	**9.339.157.066**

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	**13**	550.747.264	496.708.255	1.519.372.107	1.366.426.998
Venituri din transportul energiei electrice		3.151.585	2.829.309	8.369.107	9.617.086
Total venituri		**553.898.849**	**499.537.564**	**1.527.741.214**	**1.376.044.084**
Alte venituri	**14**	13.707.296	9.178.805	46.552.390	25.644.905
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizarea		(144.029.912)	(132.903.834)	(416.128.755)	(404.902.807)
Cheltuieli cu personalul		(109.366.533)	(79.578.226)	(314.386.314)	(228.715.437)
Costul energiei electrice achizitionate		(20.530.467)	(26.340.603)	(52.478.667)	(47.046.859)
Reparatii si mentenanta		(15.016.605)	(14.974.407)	(65.112.322)	(53.317.547)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.151.585)	(2.829.310)	(8.369.107)	(9.617.086)
Cheltuieli cu piese de schimb		(1.330.498)	(2.558.042)	(13.199.634)	(15.870.274)
Costul cu combustibilul nuclear		(26.923.348)	(34.132.463)	(78.432.238)	(91.597.936)
Alte cheltuieli din exploatare	**15**	(80.639.694)	(83.955.355)	(244.314.408)	(250.027.815)
Total cheltuieli din exploatare		**(400.988.642)**	**(377.272.240)**	**(1.192.421.445)**	**(1.101.095.761)**
Rezultat din exploatare		**166.617.503**	**131.444.129**	**381.872.159**	**300.593.228**
Cheltuieli financiare		(15.430.736)	(27.565.607)	(47.146.701)	(64.958.489)
Venituri financiare		18.490.860	12.222.766	65.142.411	61.097.122
Rezultat financiar net	**16**	**3.060.124**	**(15.342.841)**	**17.995.710**	**(3.861.367)**
Profit inainte de impozitul pe profit		**169.677.627**	**116.101.288**	**399.867.869**	**296.731.861**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	**17**	(30.995.833)	(23.173.228)	(78.871.669)	(46.541.742)
Profitul perioadei		**138.681.794**	**92.928.060**	**320.996.200**	**250.190.119**

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate prezentate de la pagina 1 la 23 au fost semnate la data de 8 noiembrie 2018 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)
Profitul perioadei		**138.681.794**	**92.928.060**	**320.996.200**	**250.190.119**
Alte elemente ale rezultatului global					
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-	-	(1.990.072)
Alte elemente ale rezultatului global		**-**	**-**	**-**	**(1.990.072)**
Rezultatul global total aferent perioadei		**138.681.794**	**92.928.060**	**320.996.200**	**248.200.047**
Rezultatul pe actiune					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	**18**	**0,46**	**0,31**	**1,06**	**0,83**
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	**18**	**0,46**	**0,31**	**1,06**	**0,83**

	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)		**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**236.534.798**	**3.930.608.135**	**7.430.811.872**
Efectul corectarilor						53.304.887	**53.304.887**
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							
Profitul perioadei		-	-	-	-	320.996.200	**320.996.200**
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	**-**
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**

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)		**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**265.842.461**	**3.977.101.856**	**7.506.613.256**
Efectul corectarilor		-	-	-	(2.487.694)	(117.740.448)	**(120.228.142)**
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)		**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**263.354.767**	**3.859.361.408**	**7.386.385.114**
Rezultatul global al perioadei							
Profitul perioadei (retratat)		-	-	-	-	250.190.119	**250.190.119**
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	(1.990.072)	**(1.990.072)**
Rezultat global total aferent perioadei		-	-	-	-	**248.200.047**	**248.200.047**
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	**9**	-	-	-	(20.128.457)	20.128.457	-
Dividende distribuite	**9**	-	-	-	-	(209.499.571)	**(209.499.571)**
Sold la 30 septembrie 2017 (neauditat)		**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**243.226.310**	**3.918.190.340**	**7.425.085.589**

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	**399.867.869**	**296.731.861**
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	416.128.755	404.902.807
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(2.568.603)	4.910
Ajustari de valoare ale stocurilor	(2.557.609)	(738.904)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	1.886.557	4.589.791
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor	772.246	(17.912)
(Venituri)/Cheltuieli financiare nete	(19.754.215)	6.210.028
Modificari in:		
(Crestere)/Diminuare creante comerciale si alte creante	(5.434.100)	45.446.120
Crestere stocuri	(8.669.852)	(1.908.330)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	4.095.814	(1.280.273)
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(5.744.035)	(1.947.323)
Crestere/(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	10.146.744	(82.420.865)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	**788.169.571**	**669.571.910**
Impozit pe profit platit	(74.466.298)	(34.630.169)
Dobanzi incasate	24.241.422	10.662.252
Dobanzi platite	(4.945.271)	(4.953.661)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	**732.999.424**	**640.650.332**
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(2.045.221)	(63.176)
Achizitii de imobilizari corporale	(118.860.810)	(125.589.881)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	266.373	21.210
Descrestere/ (Crestere) in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	372.951.357	21.653.941
Achizitii de imobilizari finanicare	(5.032.931)	
Numerar net aferent activitatii de investitii	**247.278.768**	**(103.977.906)**
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(138.726.995)	(153.405.401)
Plati de dividende	(268.997.379)	(98.631.989)
Numerar net aferent activitatii de finantare	**(407.724.374)**	**(252.037.390)**
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	**572.553.818**	**284.635.036**
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	**573.903.315**	**263.714.387**
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 8)	**1.146.457.133**	**548.349.423**

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 o noua strategie de continuare a proiectului Unitatilor 3 si 4, aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 august 2014 (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 2019. 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 reactore 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. In anul 2017 Societatea a participat la piata energiei electrice, atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizii anuale, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv preturile reglementate care trebuie practicate; incepand cu anul 2018 Societatea participa la piata energiei electrice doar pe segmentul competitiv.

La 30 septembrie 2018 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.

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare 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 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. 1.606/2002 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 2017. 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 2017.

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018 nu sunt auditate si nici nu a fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 8 noiembrie 2018 de catre conducerea Societatii.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate 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 2017.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017.

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	**31.534.439**	**5.579.800.416**	**1.521.800.413**	**860.063.334**	**7.993.198.602**
Efectul corectarii		99.016.196			**99.016.196**
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)	**31.534.439**	**5.678.816.612**	**1.521.800.413**	**860.063.334**	**8.092.214.798**
Intrari (retratat)	-	-	26.475.334	122.461.398	**148.936.731**
Transferuri (retratat)	-	65.759.800	52.584.720	(118.344.520)	**-**
Transferuri in stocuri	-	-	-	(12.372.946)	**(12.372.946)**
Transferuri din stocuri	-	-	12.290.946	-	**12.290.946**
Iesiri (retratat) (inlusiv derecunoasterea inspectiei U2)	-	(46.346.068)	(1.690.269)	-	**(48.036.337)**
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	**31.534.439**	**5.698.230.344**	**1.611.461.143**	**851.807.266**	**8.193.033.192**
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)	**31.534.439**	**5.594.239.417**	**1.611.461.143**	**851.807.266**	**8.089.042.265**
Efectul corectarii		103.990.927			**103.990.927**
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	-	-	13.181.554	97.211.878	**110.393.432**
Transferuri	-	64.627.096	22.498.169	(87.125.265)	**-**
Transfer din stocuri	-	-	-	827.255	**827.255**
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(25.934)	**(25.934)**
Derecunoastere inspectii U1	-	(45.024.554)	-	-	**(45.024.554)**
Iesiri	-	-	(1.396.916)	(1.021.225)	**(2.418.141)**
Sold la 30 septembrie 2018 (neauditat)	**31.534.439**	**5.717.832.887**	**1.645.743.950**	**861.673.974**	**8.256.785.250**
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	**550.782**	**375.420.323**	**367.899.023**	**140.841.495**	**884.711.623**
Efectul corectarii	-	45.711.309	59.567.895	-	**105.279.204**
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)	**550.782**	**421.131.632**	**427.466.919**	**140.841.495**	**989.990.827**
Cheltuiala cu amortizarea (retratata)	-	406.479.086	110.547.579	-	**517.026.664**
Amortizarea cumulata a iesirilor (retratata)	-	(46.346.068)	(1.638.855)	-	**(47.984.923)**
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	10.138.169	(211.620)	**9.926.549**
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	**550.782**	**781.264.650**	**546.513.811**	**140.629.875**	**1.468.959.116**
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)	**550.782**	**733.245.253**	**546.513.811**	**140.629.875**	**1.420.939.720**
Efectul corectarii	-	48.019.397	-		**48.019.397**
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	-	310.404.880	83.244.212	-	**393.649.092**
Amortizarea cumulate a inspectiilor U1 derecunoscuta	-	(45.024.554)	-	-	**(45.024.554)**
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.009.111)	-	**(1.009.111)**
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.206.723	(1.317.387)	**6.889.337**
Sold la 30 septembrie 2018 (neauditat)	**550.782**	**1.046.644.976**	**636.955.635**	**139.312.489**	**1.823.463.881**
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)	**30.983.658**	**5.257.684.980**	**1.094.333.494**	**719.221.839**	**7.102.223.970**
Sold la 31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	**30.983.658**	**4.916.965.695**	**1.064.947.333**	**711.177.390**	**6.724.074.076**
Sold la 30 septembrie 2018 (neauditat)	**30.983.658**	**4.671.187.911**	**1.008.788.315**	**722.361.486**	**6.433.321.369**

Pozitia „Masinile, echipamentele si alte active" cuprinde in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2018 de 439.671.411 RON (31 decembrie 2017: 450.417.031 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2018 de 256.678.172 RON (31 decembrie 2017: 267.160.515 RON).

La 30 septembrie 2018, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei „Imobilizari in curs de executie", este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2017: 273.960.000 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.

Tot in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie" este prezentata si apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, reprezentand aproximativ 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2018 este de 159.307.070 RON (31 decembrie 2017: 159.307.070 RON).

La 30 septembrie 2018, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 507.608.933 RON (31 decembrie 2017: 506.561.052 RON). La 30 septembrie 2018, diferenta ramasa pana la 722.361.486 RON reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.236.525 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 23.250.685 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 17.842.800 RON.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Echipamente si materiale pentru investitii in curs in valoare de 13.245.205 RON (30 septembrie 2017: 7.450.158 RON);
- Piese de schimb de natura imobilizarilor in valoare de 8.686.757 RON (30 septembrie 2017: 8.157.554 RON);
- Inspectii anuale efectuate in timpul opririi planificate a unitatilor in valoare de 68.015.672 RON (30 septembrie 2017: 51.281.688 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2018 se refera in principal la: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 in valoare 63.923.097 RON si constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 10.290.719 RON. De asemenea, la 30 septembrie 2018 au fost puse in functiune sistemele de management integrat in valoare de 26.084.953 RON, reprezentand imobilizari necorporale, neincluse in tabelul anterior, dar reprezentand o investitie importanta pusa in functiune de societate.

In perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2018, Societatea a achitionat 5.292,58 kg de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 10.339.066 RON (in perioada comparativa s-au achizitionat 11.909,52 kg in valoare de 21.993.395 RON).

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018 a fost derecunoscuta partea din inspectia anuala efectuata in 2016 in timpul opririi planificate a Unitatii 1, inlocuita de inspectia anuala efectuata in 2018 in timpul opririi planificate ale aceleiasi unitati (45.024.554 RON). Astfel, si amortizarea cumulata a inspectiei anuale din 2016 a Unitatii 1 a fost derecunoscuta (45.024.554 RON). Similar, la 30 septembrie 2017 a fost derecunoscuta partea din inspectia anuala

efectuata in 2015 in timpul opririi planificate a Unitatii 2, inlocuita de inspectia anuala efectuata in 2017 in timpul opririi planificate ale aceleiasi unitati (46.306.957 RON), respectiv amortizarea cumulata a acesteia (46.306.957 RON).

La 30 septembrie 2018, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 11.478.681 RON (31 decembrie 2017: 21.554.862 RON).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR") este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 15). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018 este in valoare de 72.759.961 RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017: 70.691.686 RON).

Active gajate

La 30 septembrie 2018, respectiv la 31 decembrie 2017 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

5. INVESTITII FINANCIARE

Investitii financiare - Continuitatea activitatii Energonuclear S.A. si a Proiectului Unitatilor 3 si 4

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. ("Energonuclear"). societate cu sediul principal in Bucuresti, sector 2, strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017 este de 141.666.101 RON.

Incertitudinile cu privire la continuitatea activitatii Energonuclear mentionate si explicate detaliat in situatiile financiare anuale la data si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2017 se mentin si la 30 septembrie 2018.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 4/02.03.2018 a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere, pentru o perioada de 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale Memorandumului de Intelegere, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta Memorandumul de Intelegere fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

In perioada februarie – martie 2018 au avut loc runde de negocieri cu privire la aspectele nedisputate cu privire la Acordul Investitorilor.

Prin adresa Directiei Generale Privatizare si Administrare a Participatiilor Statului in Energie („DGPAPSE") nr. 261387/25.06.2018, Societatea a fost informata cu privire la aprobarea, in Sedinta de Guvern din data de 21 iunie 2018, la sectiunea confidential, a Memorandumului cu tema „Aprobarea unor masuri necesare pentru asigurarea continuitatii Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda si finalizarea negocierilor cu investitorul selectat". Totodata, DGPAPSE a solicitat Societatii intreprinderea demersurilor necesare pentru implementarea prevederilor Memorandumului de guvern.

In data de 16 iulie 2018, Consiliul de Administratie al SNN a avizat forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, cu recunoasterea etapelor derulate pana la acest moment, inclusiv a celor derulate in temeiul prevederilor Memorandumului de Guvern nr. 20/12683/MB din 13 iulie 2017 si a mandatului subsecvent acordat Consiliului de Administratie al SNN prin Hotararea AGA nr. 6/24.08.2017. AGA urmeaza sa aprobe pe viitor forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, in conformitate cu cerintele Memorandumului de Guvern.

Principalele modificări aduse Strategiei sunt segregarea drepturilor si obligatiilor SNN si respectiv a Statului roman menite sa conduca la eficientizarea procesului printr-o abordare pe 2 nivele: (1) B2B: SNN-CGN si (2) G2G: Guvernul României – Guvernul Republicii Populare Chineze. Prin noul format al noi comisii de negociere se creeaza premisele pentru finalizarea negocierilor Acordului Investitorilor preliminar pana la 31.12.2018, semnarea Documentelor Investiției (Acordul Investitorilor si Actul Constitutiv al JVCo) si infiintarea si operationalizarea societati mixte de proiect („JVCo") la 31 ianuarie 2019.

In sedinta din 8 octombrie 2018, Consiliului de Administratie desemneaza o noua comisie de negociere, acorda un mandat revizuit noii comisii cu privire la termenii si conditiile de continuare a negocierilor pentru infiintarea unei JVCo, aproba forma preliminara revizuita a Acordului Investitorilor si a Actului Constitutiv al JVCo in vederea transmiterii acestor documente catre CGN.

6. STOCURI

La 30 septembrie 2018 si la 31 decembrie 2017 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Piese de schimb	138.283.166	135.781.160
Consumabile si alte materiale	56.210.317	40.523.280
Combustibil nuclear	126.046.952	113.324.270
Uraniu	18.563.672	38.309.045
Alte stocuri	4.471.972	4.410.863
TOTAL	**343.576.079**	**332.348.618**

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2018 si la 31 decembrie 2017 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Creante comerciale	150.390.981	133.487.231
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.858.983)	(13.427.586)
Alte creante	21.331.923	10.943.454
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.078.604)	(3.078.604)
Taxe si impozite	5.833.940	22.518.859
Total	**163.619.257**	**150.443.354**

La 30 septembrie 2018, din valoarea neta a creantelor comerciale principalele creante in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 24.766.848 RON (31 decembrie 2017: 22.176.419 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 14.386.500 RON (31 decembrie 2017: 5.120.780 RON), Enel Energie S.A. – 13.019.076 RON (31 decembrie 2017: 5.652.575 RON), Alro S.A. – 12.242.901 RON (31 decembrie 2017: 0 RON), Met Romania Energy S.A. - 12.220.560 RON (31 decembrie 2017: 7.600.518 RON).

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

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.140.603.095	564.293.253
Numerar si echivalente de numerar in valuta	5.854.038	9.610.062
Total numerar si echivalente de numerar	**1.146.457.133**	**573.903.315**

Pozitia “Numerar si echivalente de numerar” include si depozitele bancare cu o maturitate initiala sub 3 luni in valoare de 1.029.820.000 RON (31 decembrie 2017: 21.554.254 RON), precum si suma de 3.519.153 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica.

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017 toate depozitele bancare prezentate la pozitia ”Depozite bancare” sunt in RON.

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Depozite bancare	**807.196.641**	**1.172.273.956**

La 30 septembrie 2018, Societatea are scrisori de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti in valoare totala de 85.579.451 RON (31 decembrie 2017: 111.477.734 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 2017: 2.294.426 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mica de 3 luni, 17.097.641 RON in pozitia “Depozite bancare” (31 decembrie 2017: 32.827.456 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 68.481.810 RON in pozitia “Imobilizari financiare” aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2017: 76.355.852 RON). Aceste scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Societatii.

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 (retratat 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 2018 este de 3.015.138.510 RON.

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017, 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 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	**3.210.641.253**	**3.210.641.253**

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017, 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 2018 si 31 decembrie 2017 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 septembrie 2018	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2017	% din capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Energiei	248.736.619	82,4959%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	21.476.350	7,1228%	27.408.381	9,0903%
Alti investitori	31.300.882	10,3813%	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 2018 (31 decembrie 2017: 21.553.537 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda in suma de 5.439.321 RON la 30 septembrie 2018 (31 decembrie 2017: 5.439.321 RON) si alocatii bugetare primite aferente perioadei 2007-2011 pentru 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 2018 (31 decembrie 2017: 16.114.216 RON).

Rezerve din reevaluare

La 30 septembrie 2018, rezerva din reevaluare este in suma 19.362.559 RON (31 decembrie 2017: 26.816.969 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a fost efectuata la data de 31 decembrie 2015 de catre un evaluator independent, East Bridge S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (“ANEVAR“).

In cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 19.362.559 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (9 luni incheiate la 30 septembrie 2017: 20.128.457 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 2018, Societatea a declarat dividende in valoare de 271.362.466 RON (30 septembrie 2017: 209.499.571 RON, din care 99.499.571 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2016, conform Hotararii AGA nr. 2/24.04.2017 si 110.000.000 RON distribuiti in baza prevederilor art. II si art. III din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 29/2017, din “Alte rezerve reprezentand fonduri pentru surse proprii de finantare“, conform Hotararii AGA nr. 8/28.09.2017). Dividendele brute neplatite la 30 septembrie 2018 sunt in valoare de 350.894 RON (30 septembrie 2017: 110.067.720 RON).

Rezerve legale

La 30 septembrie 2018, valoarea rezervei legale este 93.962.808 RON (31 decembrie 2017: 93.962.808 RON) si este prezentata cumulat in cadrul pozitiei 'Rezultatul reportat'.

10. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018 au fost dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)			**1.129.647.869**	
Trageri noi				
Rambursari, din care			**(138.726.994)**	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(17.870.304)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(33.785.990)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(87.070.700)	2024
Diferente de schimb valutar			**(1.031.972)**	
Sold la 30 septembrie 2018 (neauditate)			**989.888.903**	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017 imprumuturile pe termen lung de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	143.429.901	161.220.243
Societe Generale - AECL BC	270.025.682	305.352.316
EURATOM	576.433.320	663.075.310
Total imprumuturi pe termen lung	**989.888.903**	**1.129.647.869**
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(211.561.737)	(211.787.832)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(18.080.259)	(23.011.238)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	**760.246.907**	**894.848.799**

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 30 septembrie 2018 si 31 decembrie 2017 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.561.737	211.787.832
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.192.067	442.109
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.639)
Total imprumuturi pe termen scurt	**207.179.165**	**205.655.302**

11. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 septembrie 2018, respectiv 31 decembrie 2017, 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 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	59.659.853	57.953.296
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	97.590.760	97.584.997
Participarea salariatilor la profit	16.000.000	13.265.000
Provizioane pentru litigii	71.141	71.141
Total	**173.321.754**	**168.874.434**

La 30 septembrie 2018, provizioanele in valoarea totala de 173.321.754 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)	44.535.953	15.123.900
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	89.584.709	8.006.051
Participarea salariatilor la profit	-	16.000.000
Provizioane pentru litigii	71.141	-
Total	**134.191.803**	**39.129.951**

Pozitia „Participarea salariatilor la profit" reprezinta angajamentul Societatii fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul Societatii al anului 2018, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30.09.2018, in baza bugetului de venituri si cheltuieli aprobat prin hotararea AGA nr. 3/02.03.2018.

12. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2018 si la 31 decembrie 2017, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat, retratat)
Furnizori de imobilizari	11.478.681	21.554.862
Furnizori	76.708.177	74.668.365
Obligatii fata de angajati	69.482.968	12.649.979
Datorii catre stat	22.511.133	70.528.622
Dividende de plata	350.894	138.871
Alte datorii	1.947.861	1.092.220
Total	**182.479.714**	**180.632.919**

La 30 septembrie 2018, principalii furnizori in sold, din pozitiile „Furnizori de imobilizari" si „Furnizori", sunt: Cameco Inc. – 15.272.105 RON (31 decembrie 2017 : 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.648.025 RON (31 decembrie 2017: 11.957.517 RON), General Concrete S.R.L. – 8.126.503 RON (31 decembrie 2017 : 2.215.539 RON).

Pozitia „Obligatii fata de angajati" include suma de 60.496.421 RON, reprezentand angajament privind acordarea sumelor de distribuit conform bugetului de venituri si cheltuieli aprobat prin hotararea AGA nr. 3/02.03.2018, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2018 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018.

13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

(i) Venituri din vanzarea de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	**Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)**
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	18.003.177	-	84.161.249
Vanzari de energie pe piata libera	550.504.536	478.630.947	1.516.172.136	1.280.740.988
Vanzari de energie termica	232.331	69.970	3.186.170	1.512.441
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	10.397	4.161	13.801	12.320
Total	**550.747.264**	**496.708.255**	**1.519.372.107**	**1.366.426.998**

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	**Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata, retratata)**
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	114.885	-	529.174
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.731.491	2.644.295	7.837.801	7.355.497
Total	**2.731.491**	**2.759.180**	**7.837.801**	**7.884.671**

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 25.215 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (22.397 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017).

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 2018 sunt in suma de 3.186.170 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2017: 1.512.441 RON).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 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.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018, Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata (6,7% in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 este de 7.863.016 MWh, comparativ cu 7.907.068 MWh, vanduta in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017.

14. ALTE VENITURI

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	**Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)**
Venituri din subventii pentru investitii	3.593.811	3.595.889	10.782.379	10.789.067
Venituri din penalitati si despagubiri	2.805.675	167.105	18.793.170	1.359.892
Venituri din reversarea provizioanelor si a ajustarilor de valoare, nete	2.819.576	5.415.811	10.849.729	13.495.946
Alte venituri	4.488.234	-	6.127.112	-
Total	**13.707.296**	**9.178.805**	**46.552.390**	**25.644.905**

Venituri din reversarea provizioanelelor si a ajustarilor de valoare

In pozitia "Venituri din reversarea provizioanelelor si ajustarilor de valoare, nete" sunt incluse constituirile de provizioane si ajustari de valoare din perioada, precum si veniturile din reversarea provizioanelor din timpul perioadei. In perioada de noua luni incheiata la data de 30 septembrie 2018, Societatea a constituit provizioane in valoare de 16.457.165 RON (30 septembrie 2017: 13.719.173 RON) si a reversat provizioane si ajustari de valoare in valoare de 22.584.277 RON (30 septembrie 2017: 11.754.557 RON).

Pozitia "Venituri din penalitati si despagubiri" include suma de 13.453.181 mil. RON reprezentand despagubiri incasate de la S.C. Tess Conex S.A., in urma unei hotarari judecatoresti definitive pronuntata in luna ianuarie 2018.

15. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	15.221.815	19.075.982	55.545.762	60.720.781
Cheltuieli cu ANDR	24.234.731	23.688.329	72.759.961	70.691.686
Cheltuieli privind energia si apa	20.406.999	20.906.344	57.557.720	57.635.635
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	7.223.253	6.637.320	23.265.484	23.956.781
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.498.162	3.591.686	8.900.559	8.892.371
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.730.747	1.622.043	4.985.363	4.558.498
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	-	1.019.344	-	1.964.616
Alte cheltuieli din exploatare	8.323.987	7.414.307	21.299.559	21.607.447
Total	**80.639.694**	**83.955.355**	**244.314.408**	**250.027.815**

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

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

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

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia “Alte cheltuieli din exploatare” sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.455.187 RON (30 septembrie 2017: 7.451.727 RON).

16. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)
Venituri din dobanzi	12.696.243	3.037.237	29.414.521	9.309.403
Venituri din diferente de curs valutar	5.793.424	9.185.511	35.726.697	51.784.617
Venituri din dividende	1.193	18	1.193	3.102
Total venituri financiare	**18.490.860**	**12.222.766**	**65.142.411**	**61.097.122**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(11.566.974)	(23.484.126)	(35.520.492)	(52.979.601)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.863.762)	(4.081.481)	(11.626.209)	(11.978.888)
Total cheltuieli financiare	**(15.430.736)**	**(27.565.607)**	**(47.146.701)**	**(64.958.489)**
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**3.060.124**	**(15.342.841)**	**17.995.710**	**(3.861.367)**

17. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere se prezinta astfel:

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	33.448.484	23.762.881	81.744.988	51.961.078
Venit din impozit amanat, net	(2.452.651)	(589.653)	(2.873.319)	(5.419.336)
Total	**30.995.833**	**23.173.228**	**78.871.669**	**46.541.742**

18. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2018 si la 30 septembrie 2017 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)
Profitul net din perioada	**138.681.794**	**92.928.060**	**320.996.200**	**250.190.119**
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)	**0,46**	**0,31**	**1,06**	**0,83**

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)
Profitul net din perioada	**138.681.794**	**92.928.060**	**320.996.200**	**250.190.119**
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)	**0,46**	**0,31**	**1,06**	**0,83**

19. CONTINGENTE

Litigii in curs

In cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2018, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba efecte semnificative asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentate in aceste situatii financiare individuale simplificate.

20. EVENIMENTE ULTERIOARE

Prelungirea mandatelor conducerii executive

Prin Decizia nr. 176/23.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat prelungirea mandatelor Directorului General, Directorilor Generali Adjuncti si al Directorului Financiar, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 6 noiembrie 2018, respectiv mandate provizorii.

Aprobarea declansarii procedurii de selectie a conducerii executive

Prin Decizia nr. 186/29.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat declansarea procedurii de selectie a Directorului General, a doi Directori Generali Adjuncti si a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile art. 35 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Comitetului Consultativ de Nominalizare si Remunerare pentru derularea procedurii de selectie.

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar

RAPORT TRIMESTRIAL

AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”)
pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018

Trimestrul III 2018

Data raportului: Noiembrie 2018

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI 3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE 3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2018 3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2018 5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE 6
3.1. Producerea de energie electrica 6
3.2. Vanzarea de energie electrica 7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica 11
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2018 12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda 14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti 18
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE 18
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda 18
4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A. 19
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda 19
4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara ’90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda 20
4.5. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A. 20
4.6. Schimbari in conducerea Societatii 20
4.7. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii 21
4.8. Semnarea Memorandumului SNN - CESINA 22
4.9. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2017 22
4.10. Aprobarea strategiei de diversificare a surselor de aprovizionare 22
4.11. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda 22
4.12. Semnarea Conventiei SNN - Universitatea Politehnica Bucuresti 23
4.13. Lansarea aplicatiei pentru telefonul mobil “Access SNN” 23
4.18. Litigii majore 24
4.19. Alte informatii 24
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2018 24
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA 25
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2018 26
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 27
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2018 28
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2018 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar 29

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 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 Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 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. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2018

Pozitia financiara la 30 septembrie 2018 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	**30 septembrie 2018 (neauditat)**	**31 decembrie 2017 (auditat, retratat)**	**Variatie**
Active imobilizate	6.698.382	7.004.655	-4,4%
Active circulante	2.477.489	2.239.865	10,6%
Total active	**9.175.871**	**9.244.520**	**-0,7%**
Datorii pe termen lung	1.157.141	1.308.219	-11,5%
Datorii curente	484.980	452.184	7,3%
Total datorii	**1.642.121**	**1.760.403**	**-6,7%**
Capitaluri proprii	**7.533.750**	**7.484.117**	**0,7%**
Total capitaluri proprii si datorii	**9.175.871**	**9.244.520**	**-0,7%**

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 4,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2017, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2018. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 10,6% fata de 31 decembrie 2017, in principal pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni) si a platilor efectuate in avans pentru cheltuieli aferente perioadelor urmatoare.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 11,5% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2017. 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 crescut cu 7,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2017, in principal pe seama cresterii veniturilor in avans pe termen scurt ca urmare a incheierii unor contracte de livrare de energie electrica cu plata in avans a energiei livrate, pentru livrari de energie electrica in perioade ulterioare.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018, SNN a obtinut un profit net de 320.996 mii lei.

Indicator [Mii RON]	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditat, retratat)**	**Variatie**
Productie (GWh)*	7.640	7.760	-1,55%
Venituri din exploatare, din care:	1.574.294	1.401.689	12,31%
*Venituri din vanzarea energiei electrice***	*1.519.372*	*1.366.427*	*11,19%*
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(776.293)	(696.193)	11,51%
EBITDA	**798.001**	**705.496**	**13,11%**
Depreciere si amortizare	(416.129)	(404.903)	2,77%
EBIT	**381.872**	**300.593**	**27,04%**
Rezultat financiar net	17.996	(3.861)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(78.872)	(46.542)	69,46%
Profit net	**320.996**	**250.190**	**28,30%**

**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 13% fata de aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 12%, influentate de cresterea cu 11% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Ca urmare a finalizarii procesului de liberalizare a pietei de energie electrica din Romania, incepand cu anul 2018, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (“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.

Veniturile din exploatare au crescut cu 12%, influentate de cresterea cu 11,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 fata de pretul mediu ponderat din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 similar cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 (scadere cu doar 0,6%). In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018, Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata (7% in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017), toata cantitatea de energie electrica fiind vanduta pe piata concurentiala

a contractelor bilaterale si pe piata spot. Fata de aceeasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 18%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 22% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU si PI) a scazut cu 27%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 16% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 11,51% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, fata de aceeasi perioada a anului 2017. Aceasta evolutie este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu personalul cu 37% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 fata de aceeasi perioada a anului 2017, ca urmare a cheltuielilor efective cu personalul inregistrate in cele 9 luni din anul 2018. De asemenea cresterea este determinata si de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata pentru compensarea dezechilibrelor negative inregistrate in perioada si de achizitia de energie electrica in trimestrul II al anului 2018 pentru livrari in aceeasi perioada legata de portofoliul de contracte in derulare in perioada opririi planificate, compensata partial de scaderea celorlalte cheltuieli care intra in componenta cheltuielilor de exploatare.

Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeasi perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, CAD si USD.

Cresterea **cheltuielii cu impozitul pe profit** diminueaza influentele pozitive ale celorlalte elemente, ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 fata de cel calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 este prezentat in **Anexa 2.**

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2018

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2018 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/02.03.2018.

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 2018 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2018 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 102,9% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 5,7%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 103,5%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 94,3%.

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 8.330.941 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (din care 2.917.829 MWh in trimestrul III al anului 2018); 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 2018 (din care 247 mii MWh in trimestrul III al anului 2018).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 7.640.217 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, fata de aceeasi perioada a anului 2017 (7.760.368 MWh), reprezentand o scadere de 1,55%; in trimestrul III al anului 2018 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.670.946 MWh, in scadere cu 0,88% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III al anului 2017 de 2.694.681 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2018 a avut in vedere o cantitate de 10.405.516 MWh: pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 a avut in vedere o cantitate de 7.648.065 MWh, fiind realizat in proportie de 99,9% si pentru trimestrul III al anului 2018, a avut in vedere o cantitate de 2.699.489 MWh, fiind realizat in proportie de 98,9%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III al anului 2018, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2018, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2018	Iulie 2018	August 2018	Septembrie 2018	Cumulat 2018	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	78,78%	93,87%	94,36%	95,29%	84,08%	90,47%
Unitatea 2	98,62%	97,44%	95,95%	85,49%	96,74%	94,46%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 786 ore, inregistrata incepand cu data de 2 mai 2018 ora 10:53 si care s-a finalizat in data de 4 iunie 2018 ora 05:02.

De asemenea, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 au fost inregistrate opriri neplanificate cu o durata efectiva de 156,9 ore, dupa cum urmeaza:

- La Unitatea 1 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 46,3 ore: incepand cu data de 25 martie 2018 ora 09:20 Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost deconectata pentru investigare si remediere declansare determinata de invertor si regulator de tensiune.

- La Unitatea 2 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 17,1 ore: incepand cu data de 29 martie 2018 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost deconectata ca urmare a declansarii automate a intrerupatorului principal. De asemenea, in perioada 25 – 26 martie turbogeneratorul a functionat la o sarcina redusa cu 55% pentru inlocuirea rulmentului la motorul unei pompe de condensare, pe fondul vibratiilor crescute.

- La Unitatea 1 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 8,5 ore: incepand cu data de 23 iulie 2018 ora 16:38 Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost deconectata ca urmare a unui semnal fals care a declansat unul din sistemele turbinei.

- La Unitatea 2 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 2,2 ore: incepand cu data de 16 august 2018 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost deconectata din cauze externe – deconectare linie de evacuare putere in sistem ca urmare a unei manevre eronate a personalului C.N. Transelectrica S.A. care efectua lucrari de mentenanta pe linia 400 kV Cernavoda – Constanta Nord.

- La Unitatea 2 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 82,8 ore: incepand cu data de 5 septembrie 2018 ora 15:00 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost oprita controlat in vederea realizarii unor lucrari de reparatie la podul Masinii de Incarcat/Descarcat Combustibil (“MID”).

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 (nu este solicitata scrisoare de garantie bancara avand in vedere calitatea de bun platnic; contractul prevede situatiile 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 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 2018 au fost emise un numar de 49 scrisori de garantie bancara, din care pentru 30 scrisori de garantie bancara au fost constituite depozite colaterale in cuantum echivalent. Valoarea cumulata a acestora este de 69.661.865 lei, din care pentru 48.158.968 lei au fost constituite depozite colaterale. In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, au fost lichidate un numar de 29 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 55.951.465 lei, emise atat in anul 2018, cat si in 2016 - 2017. La 30 septembrie 2018, exista in sold 56 scrisori de garantie bancara in cuantum de 107.082.348 lei, din care pentru 37 scrisori de garantie bancara exista depozite colaterale constituite in cuantum de 85.579.451 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 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 2018

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.837.801	99,7%	194,03	1.520.763.474
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contracte de furnizare	6.466.401	82,2%	198,28	1.282.182.239
- Vanzari pe PZU si PI	1.371.400	17,5%	173,97	238.581.235
Dezechilibre pozitive pe PE*)	25.215	0,3%	149,82	3.777.770
Total vanzari perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018	**7.863.016**	**100%**	**193,89**	**1.524.541.244**

**) Nota: 349.218 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016, Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.*

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.863.016 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 7.777.208 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,56% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (223 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 28% de pe Pietele Centralizate, 39% de pe piata spot, iar restul de pe PE. Conform strategiei de vanzari, pe Pietele Centralizate au fost incheiate in perioada octombrie 2017 – aprilie 2018 un numar de 8 contracte de cumparare, pentru o putere constanta de 85 MWh, cu livrare in luna mai 2018, la un pret mediu de cumparare de 167,12 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat de vanzare in luna mai 2018 a fost de 187,95 lei/MWh. Necesarul de energie electrica de achizitionat pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale a fost achizitionat de pe piata spot si PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 sunt de 1.524.541.244 lei (din care 349.218 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016, Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 1,3% fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 si respectiv mai mari cu 10,91% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, este de 194,03 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculate in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 194,10 lei/MWh. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 173,80 lei/MWh (inclusiv T_g).

Incepand cu anul 2018, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei ("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.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 o cota procentuala de 82,2% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 a fost de 198,28 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 21% fata de pretul mediu inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, de 163,54 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: 1,34 lei/MWh pentru perioada 1 ianuarie 2017 – 30 iunie 2017 conform Ordin ANRE nr.27/22.06.2016; 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 2018 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU si PI), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 17,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 23,8% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2017. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 a fost de 173,97 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 207,48 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2017.
In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, SNN a derulat 203 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 137 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 56 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 8 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare.

In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 au fost refuzate la semnare doua contracte de catre cumparatorii desemnati prin licitatii (1 licitatie pe PCCB – NC si 1 licitatie pe PCCB – LE) pentru care au fost incasate despagubiri conform regulamentelor Pietelor Centralizate.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2018. 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 2018 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 2018

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.731.492	99,8%	202,25	552.453.581
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB – NC, PCSU si contracte de furnizare	2.415.458	88,2%	199,30	481.394.531
- Vanzari pe PZU	316.034	11,6%	224,85	71.059.050
Dezechilibre pozitive pe PE*)	6.125	0,2%	196,33	1.202.540
Total vanzari Trimestrul III al anului 2018	**2.737.617**	**100%**	**202,24**	**553.656.121**

**) Nota: 270.305 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016, 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 2.737.617 MWh, cu 0,27% sub programul de vanzari, de 2.745.072 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III al anului 2017. Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 59% de pe piata spot, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III al anului 2018 sunt de 553.656.121 lei (din care 270.305 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016, Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 6,27% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul III al anului 2018 si respectiv mai mari cu 10,85% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul III al anului 2018, este de 202,25 lei/MWh (inclusiv Tg). In trimestrul III al anului 2017, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 180,47 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III al anului 2018 o cota procentuala de 88,2% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul III al anului 2018 a fost de 199,3 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 19,6% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III al anului 2017, de 166,58 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul III al anului 2017 era mai mic cu 0,13 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul III al anului 2018 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,6% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 23,8% inregistrata in trimestrul III al anului 2017. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III al anului 2018 a fost de 224,85 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 226,20 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2017.

In trimestrul III al anului 2018, SNN a derulat 120 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 72 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 42 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 61.620.456 lei, din care 32.957.768 lei reprezinta cheltuieli cu achizitia de energie electrica, 19.520.898 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 8.369.107 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reteaua de transport a energiei electrice), 33.576 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 498.790 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

Cheltuielile cu achizitia de energie, in valoare totala de 32.957.768 lei (1 ianuarie – 30 septembrie 2017: 10.822.101 lei), sunt realizate cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor planificate si neplanificate ale Unitatilor CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 149.598 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2017: 42.197 MWh), la un pret mediu de 217,71 lei/MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2017: 256,47 lei/MWh). In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, de pe Pietele Centralizate s-a achizitionat energie electrica in valoare de 10.568.520 lei – pentru 63.240 MWh, iar de pe piata spot (PZU si PI) in valoare de 22.389.248 lei (cheltuielile efectiv realizate au fost in valoare de 22.000.172 lei; Societatea a recunoscut la 30 septembrie 2018 un angajament preliminar trimestrial aferent energiei electrice de achizitionat pe perioada opririlor neplanificate, in valoare de 389.076 lei) – pentru 86.358 MWh.

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 au fost in cuantum de 19.520.898 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 73.153 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2017: 36.224.758 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 104.503 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.

In trimestrul III al anului 2018 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 23.976.541 lei, din care 12.079.404 lei reprezinta cheltuieli cu achizitia de energie electrica, 8.451.062 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.151.585 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reteaua de transport a energiei electrice), 13.430 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 174.139 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU), in valoare totala de 12.079.404 lei (cheltuielile efectiv realizate au fost in valoare de 11.690.328 lei; Societatea a recunoscut la 30 septembrie 2018 un angajament preliminar trimestrial aferent energiei electrice de achizitionat pe perioada opririlor neplanificate, in valoare de 389.076 lei) (trimestrul III al anului 2017: 5.334.354 lei),

sunt realizate cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor neplanificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 39.183 MWh (trimestrul III al anului 2017: 17.837 MWh), la un pret mediu de 298,35 lei/MWh (trimestrul III al anului 2017: 299,06 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul III al anului 2018 au fost in cuantum de, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 27.487 MWh (trimestrul III al anului 2017: 21.006.248 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 55.409 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul III al anului 2018 comparativ cu trimestrul III al anului 2017, ca urmare a unui numar mai mic de ore de oprire neplanificata, corelat cu scaderea pretului de achizitie.

3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2018

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2018 este de 244.867 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/02.03.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 fata de perioada comparativa a anului 2017 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) (%)
2018	244.867	116.626	47,6%
2017	231.593	61.836	26,7%

Ca si in anii anteriori, ponderea cea mai mare in programul de investitii o au investitiile pe termen lung (in curs de executie). Acest fapt se datoreaza necesitatii de modernizare/inlocuire a unor sisteme, din considerente de natura economica – reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite cu impact pozitiv asupra eficientei, sau din considerente de natura legala – necesitatea implementarii unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii reprezentand cerinte imperative venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniul in cauza (ex: CNCAN si Ministerul Mediului).

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2018

Programul de investitii al SNN pentru anul 2018, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

In analiza gradului valoric trebuie luat in considerare faptul ca acesta poate diferi de gradul de realizare fizic; astfel, daca un proiect de investitii a fost finalizat cu succes, gradul de realizare fizic este de 100%

insa gradul de „realizare" valoric poate fi subunitar, respectiv mai mic de 100%, daca proiectul a fost implementat la un cost mai mic decat sumele bugetate; aceste economii reprezinta beneficii pentru societate, deoarece aceleasi rezultate se obtin cu resurse mai mici.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)"**: bugetat 14.177 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2018 este de 39,3%. In perioada 1 ianuarie - 30 septembrie 2018, s-au finalizat lucrarile de constructii montaj si s-a efectuat receptia la terminarea lucrarilor pentru Modulul 9 DICA, precum si lucrarile de protectie fizica aferente Modulului 8. Pentru Modulele 10 si 11 tip Macstor 200 s-a finalizat contractarea lucrarilor de constructii montaj, s-a obtinut autorizatia de construire si s-a emis ordinul de incepere a lucrarilor. Lucrarile de constructii montaj sunt in derulare, insa inregistreaza intarzieri datorate finalizarii cu intarziere a procesului de contractare, pe seama procedurii complexe, si derularea ineficienta a serviciilor prestate de contractor, care a dus la intarzierea lucrarilor. Totodata s-au contractat si realizat serviciile de reactualizare a planurilor DICA necesare obtinerii Acordului de mediu pentru DICA cu module de tip Macstor 400 incepand cu Modulul 12 si autorizatiei de construire CNCAN pentru Modulele 10 si 11. Exista intarzieri in contractarea lucrarilor de protectie fizica aferenta Modulului 9, datorate modificarii strategiei de contractare si a deciziei de a reface documentatia de achizitii, astfel incat contractarea sa se realizeze cumulat pentru Modulele 9, 10 si 11 prin doua proceduri: una cu sursa unica si una competitiva. Achizitia serviciilor de evaluare si elaborare studii de mediu in vederea obtinerii Acordului de mediu pentru modulele tip Macstor 400 incepand cu Modulul 12 este ingreunata de complexitatea acesteia, respectiv intarziata. Deschiderea ofertelor a avut loc la data de 17 august 2018, SNN a procedat la analizarea ofertei si s-au solicitat clarificari singurului ofertant inscris in competitie. Deoarece acesta nu a transmis raspuns in timpul alocat, procedura este in curs de anulare.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica"**: bugetat 16.600 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2018 este de 18,6%. Contractarea cu intarziere a unor lucrari si necesitatea obtinerii certificatului de securitate industriala (ORNIS), a condus la intarzieri in derularea activitatilor din graficul contractual. Devizele economice revizuite au fost refacute de mai multe ori, urmare a observatiilor inginerilor din cadrul CNE Ceranvoda. La sfarsitul lunii mai 2018, contractantul a transmis forma finala a devizelor pentru a fi incluse in actul aditional la contract. Actul aditional la contract transmis pentru aprobare la SNN in 22 mai 2018 s-a semnat in iulie 2018. Lucrarile de protectie fizica propriu-zise sunt in derulare.

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoada, 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 26.241 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2018 este de 17,6%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5, s-au finalizat activitatile de proiectare si s-a semnat aditionalul 5 la contract. Acest proces a acumulat intarzieri determinate de faptul ca documentatia de proiectare transmisa de contractor nu a raspuns in totalitate cerintelor CNE, fiind necesare reiterari in procesul de avizare, cu prelungirea in consecinta a avizarii, respectiv a implementarii. S-au derulat activitati pregatitoare si s-a finalizat implementarea in oprirea planificata 2018 a MPA-ului EC 3188 – Calificarea la accident sever si la seism a buclei 1-63432-L11 si asigurare indicatii in SCA.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)"**: bugetat 10.373 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2018 este de 22,3%. SNN s-a afiliat la Candu Owners Group (COG) in cadrul Proiectului IMSP

(Integrated Material Surveillance Program) pentru dobandirea datelor necesare elaborarii studiilor referitoare la canalul de combustibil. Cheltuielile efectuate pana la 30 septembrie 2018 reprezinta in mare parte costul de aderare al SNN la programul derulat de COG, urmand ca la inceputul anului 2019, sa se receptioneze si raportul cu rezultatele analizelor. Participarea in cadrul acestui program confera SNN posibilitatea satisfacerii cerintelor standardului CSA N 285.4. Dezvoltarea proiectului de retehnologizare este intr-o faza incipienta, putand suferi schimbari de strategie/abordare pe parcursul dezvoltarii acestuia. Aceste schimbari sunt date de practica internationala in acest domeniu precum si de faptul ca achizitiile de servicii ce trebuie facute sunt unele foarte complexe. Din acest motiv s-a preferat optiunea demararii mai multor consultari de piata pentru a obtine informatii relevante de la companiile care au mai desfasurat servicii de retehnologizare ale reactoarelor de tip CANDU.

- **„Modernizare infrastructura de comunicatie, amenajarea centrului de date in conformitate cu standardul TIA 942-1 si implementarea de masuri de reducere a riscului de securitate a informatiei”**: bugetat 2.170 mii lei – pana la 30 septembrie 2018 a fost initiata achizitia pentru prima etapa – amenajare centru de date, cablare structurata si infrastructura de comunicatie.

- **„Reparatie capitala presa rotativa R53”**: bugetat 1.840 mii lei – au fost finalizate documentatiile de initiere a achizitiilor, dar pana la 30 septembrie 2018 nu exista realizari valorice pentru acest obiectiv de investitii.

- **„Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4”**: estimata la 9.100 mii lei (echivalent 2.000 mii euro), potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 7/22.08.2014 de aprobare a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda. Conditia prealabila esentiala o reprezinta aprobarea de catre AGEA a Documentelor Investitiei cu Investitorul Selectat – proces derulat de Comisia de Negociere si coordonat de Comisia Interministeriala pentru Proiectul U3 - U4, astfel ca aceasta contributie se va putea realiza dupa infiintarea companiei de proiect.

- **„Capitalizare ELINI (European Liability Insurance for Nuclear Industry)”**: estimata la 5.915 mii lei (echivalent 1.300 mii euro), reprezentand contributia societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELINI”), cu scopul de a beneficia de avantajele asociatiei. La 30 septembrie 2018 aceasta investitie a fost realizata la o valoare de 5.033 mii lei. Diferenta dintre valoarea realizata si cea bugetata reprezinta economie in beneficiul societatii.

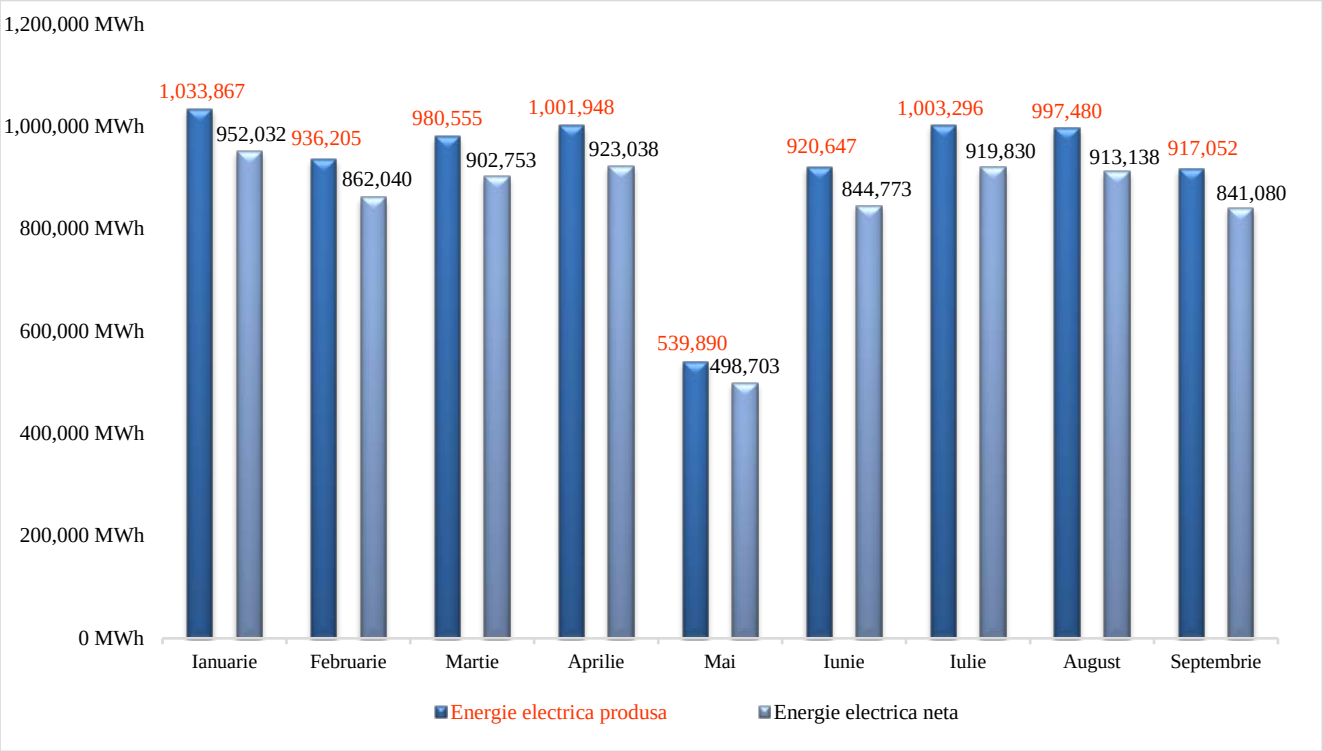
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

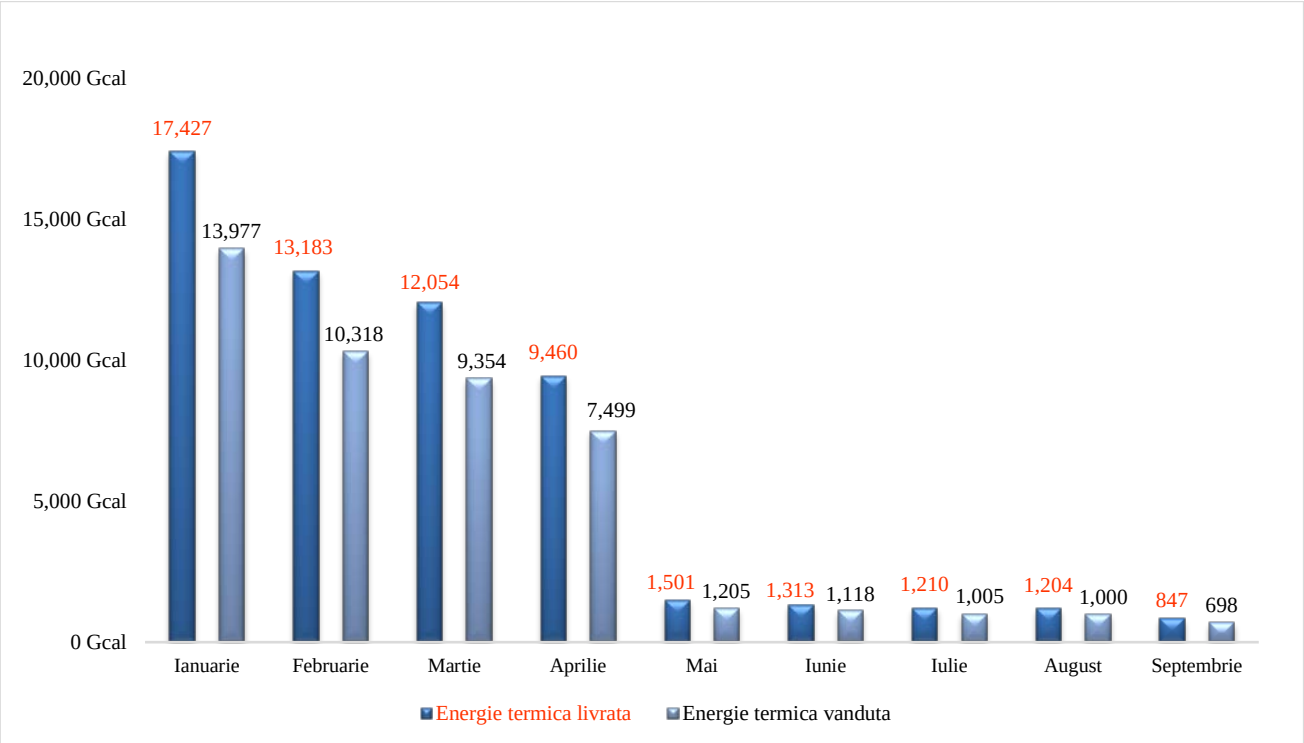
In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

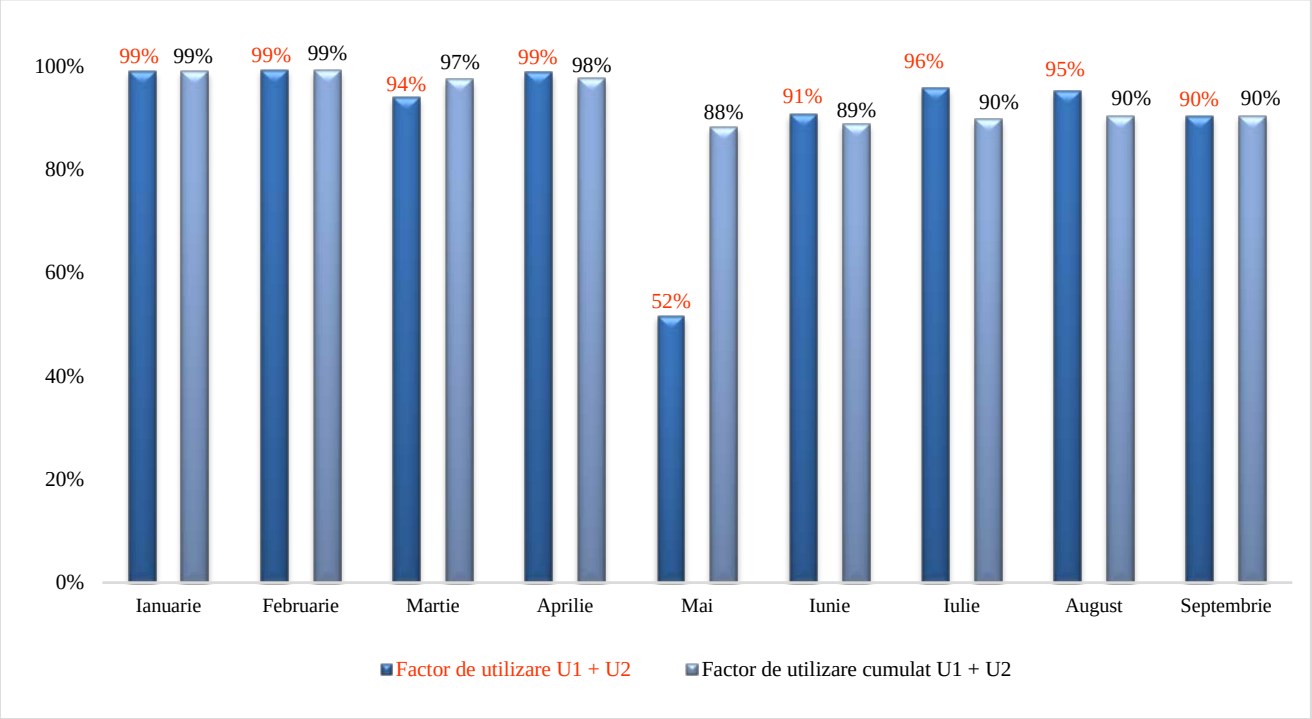
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.330.940/Energie electrica neta livrata: 7.657.387)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2018: 8,14%)



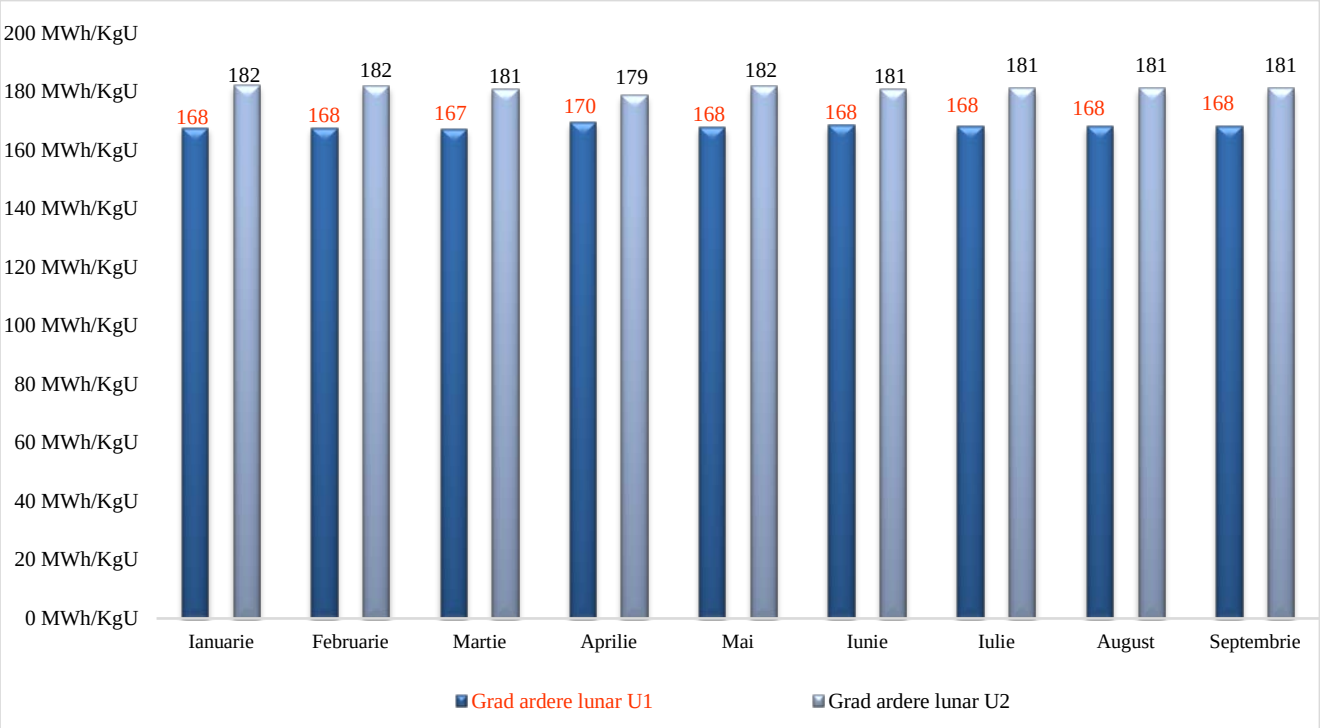
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 58.199/Energie termica vanduta: 46.174)



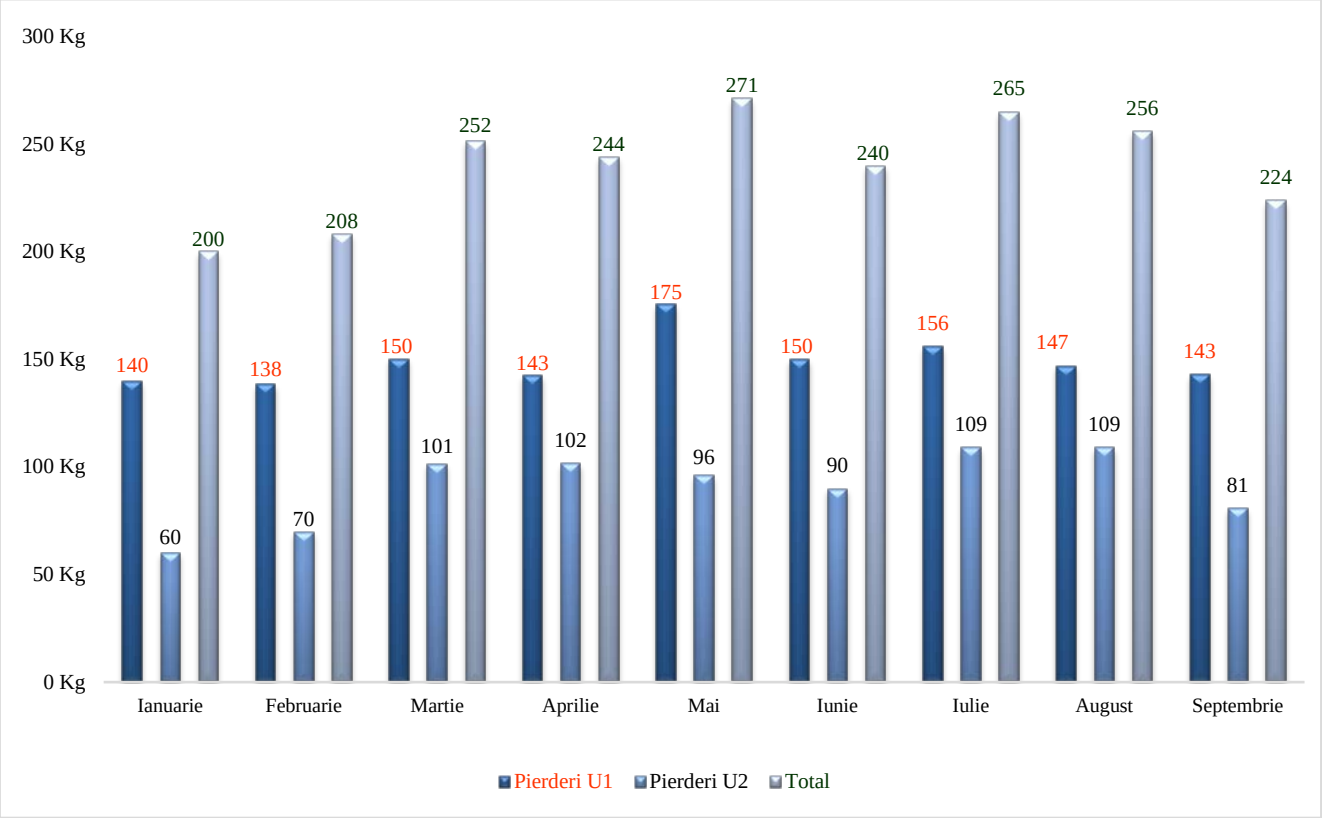
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2018: 90,41%)



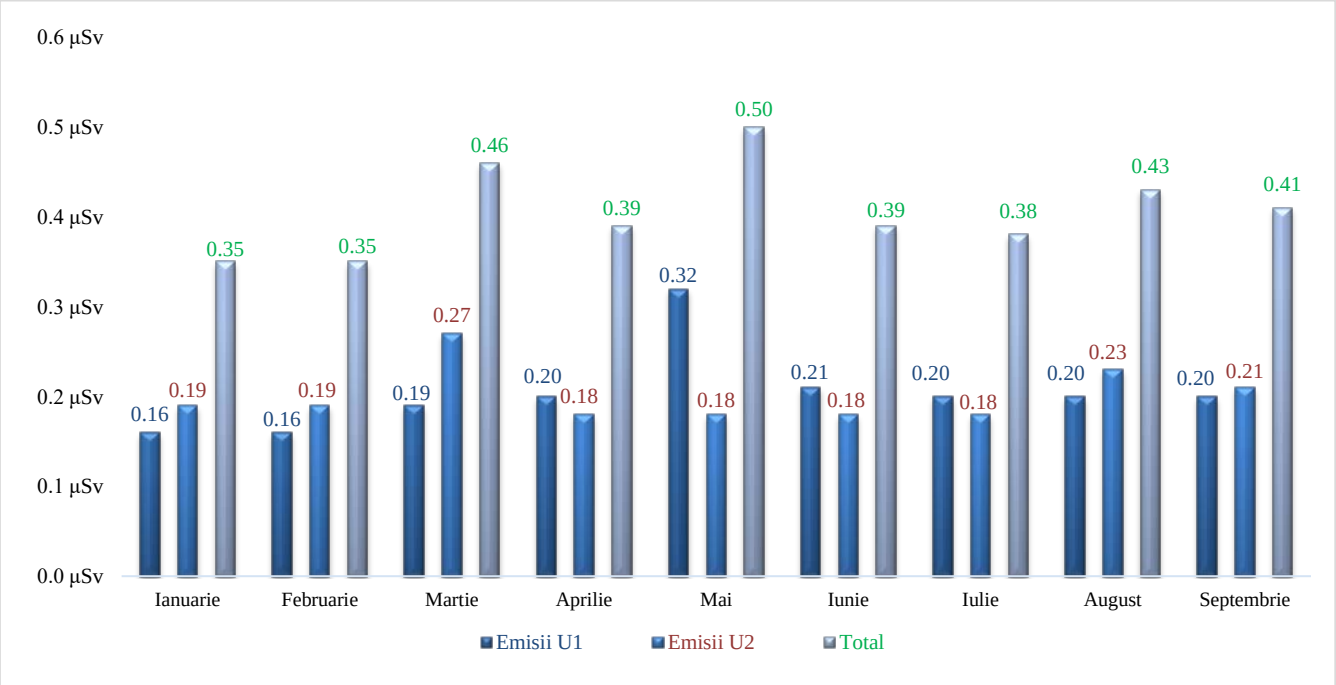
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2018: 175/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2018: 2.161/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulat 2018: 3,66/Limita anuala: 8,5)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.144 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 5,5% fata de aceeasi perioada a anului 2017 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.617 fascicule. Astfel in trimestrul I al anului 2018 s-au fabricat, controlat si acceptat 2.938 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I 2017: 3.106), in trimestrul II 2.903 (trimestrul II 2017: 2.954), iar in trimestrul III 2.303 (trimestrul III 2017: 2.557).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 fascicule de combustibil nuclear (1 ianuarie – 30 septembrie 2017: 7.920 fascicule), respectand graficul de livrari convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I al anului 2018 (trimestrul I 2017: 2.160), 2.880 in trimestrul II (trimestrul II 2017: 2.880) si respectiv 2.880 in trimestrul III (trimestrul III 2017: 2.880).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 346,07 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2018 din achizitiile de la furnizorul Cameco Inc., precum si din pulbere rezultata din prelucrarea materialului nuclear neconform (la Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara).

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear. La 30 septembrie 2018, este in curs de elaborare documentatia privind calificarea furnizorilor si se lucreaza la planificarea activitatii de depozitare a materiilor prime ce urmeaza a fi achizitionate conform strategiei.

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 2018 sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 4/02.03.2018 a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere, pentru o perioada de 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale Memorandumului de Intelegere, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta Memorandumul de Intelegere fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

In perioada februarie – martie 2018 au avut loc runde de negocieri cu privire la aspectele nedisputate cu privire la Acordul Investitorilor.

Prin adresa Directiei Generale Privatizare si Administrare a Participatiilor Statului in Energie („DGPAPSE") nr. 261387/25.06.2018, SNN a fost informata cu privire la aprobarea, in Sedinta de Guvern din data de 21 iunie 2018, la sectiunea confidential, a Memorandumului cu tema „Aprobarea unor masuri necesare pentru asigurarea continuitatii Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda si

finalizarea negocierilor cu investitorul selectat". Totodata, DGPAPSE a solicitat SNN intreprinderea demersurilor necesare pentru implementarea prevederilor Memorandumului de Guvern.

- In data de 16 iulie 2018, Consiliul de Administratie al SNN a avizat forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, cu recunoasterea etapelor derulate pana la acest moment, inclusiv a celor derulate in temeiul prevederilor Memorandumului de Guvern nr. 20/12683/MB din 13 iulie 2017 si a mandatului subsecvent acordat Consiliului de Administratie al SNN prin Hotararea AGA nr. 6/24.08.2017. AGEA SNN a aprobat in data de 14 septembrie 2018 forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, in conformitate cu cerintele Memorandumului de Guvern.

- Principalele modificari aduse Strategiei sunt segregarea drepturilor si obligatiilor SNN si respectiv a Statului Roman menite sa conduca la eficientizarea procesului printr-o abordare pe 2 nivele: (1) B2B: SNN - CGN si (2) G2G: Guvernul Romaniei – Guvernul Republicii Populare Chineze. Prin noul format al noi comisii de negociere se creeaza premisele pentru finalizarea negocierilor Acordului Investitorilor preliminar pana la 31 decembrie 2018, semnarea Documentelor Investitiei (Acordul Investitorilor si Actul Constitutiv al JVCo) si infiintarea si operationalizarea societati mixte de proiect („JVCo") la 31 ianuarie 2019.

- In sedinta din 8 octombrie 2018, Consiliului de Administratie desemneaza o noua comisie de negociere, acorda un mandat revizuit noii comisii cu privire la termenii si conditiile de continuare a negocierilor pentru infiintarea unei JVCo, aproba forma preliminara revizuita a Acordului Investitorilor si a Actului Constitutiv al JVCo in vederea transmiterii acestor documente catre CGN.

4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti actiunea in constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014 prin care s-a aprobat majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei prin emiterea unui numar de 23.917.263 actiuni reprezentand aport in natura al Statului Roman ca urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului cota indiviza de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru nr. 33 Bucuresti si aport in numerar reprezentand valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006 - 2009 pentru realizarea Unitatii 2 de la Cernavoda.

In data de 20 februarie 2018 Fondul Proprietatea S.A. a declarat apel impotriva sentintei pronuntate pe fond, iar la termenul de judecata a apelului din 18 mai 2018, Curtea de Apel Bucuresti a respins apelul formulat de Fondul Proprietatea S.A. ca nefondat, decizia curtii fiind definitiva.

Prin hotarare definitiva, Curtea de Apel Bucuresti a respins apelul formulat de Fondul Proprietatea S.A. mentinand astfel ca temeinica si legala, sentinta Tribunalului Bucuresti prin care s-a constatat legalitatea Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014. Astfel, SNN a castigat litigiul initiat de actionarul Fondul Proprietatea S.A.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu 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 17 ianuarie 2019.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 22 noiembrie 2018.

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

Tribunalul Galati a respins pretentia SNN de obligare a ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea sumei de 8.645.467,52 lei cu titlu de daune interese compensatorii ca urmare a incetarii contractului de vanzare – cumparare a energiei electrice pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB) nr. 207 din 22 februarie 2013 inainte de data de expirare, respectiv la 30 septembrie 2014 (dosar nr. 3490/121/2015).

SNN a formulat apel impotriva acestei sentinte, iar in urma judecarii apelului, Curtea de Apel Galati a dispus obligarea ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea intregii sume drept prejudiciu, plus cheltuieli de judecata. ArcelorMittal Galati S.A. a atacat cu recurs decizia pronuntata in apel. Urmeaza sa se acorde termen.

Partile au incheiat o conventie de plata prin care ArcelorMittal Galati S.A. s-a obligat sa plateasca suma la care a fost obligata de catre instanta in 12 transe lunare plus dobanda legala remuneratorie aferenta. Pana in prezent au fost achitate primele zece transe.

4.6. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Decizia nr. 153/22.08.2018, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Cosmin Ghita in functia de Director General al SNN, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 5 septembrie 2018, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Decizia nr. 153/22.08.2018, Consiliul de Administratie al SNN a numit pe domnii Dan Laurentiu Tudor si Toni Viorel Lary in functiile de Director General Adjunct al SNN, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 5 septembrie 2018, respectiv mandate provizorii. Domnul Dan Laurentiu Tudor este responsabil pentru coordonarea achizitiilor publice, activitatilor juridice, afacerilor corporatiste si strategiilor si politicilor de resurse umane la nivel de SNN, iar domnul Toni Viorel Lary este responsabil

pentru coordonarea activitatilor aferente dezvoltarii proiectelor de investitii si activitati de realizare a veniturilor aferente tranzactiilor cu energie.

Prin Decizia nr. 153/22.08.2018, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Adrian Gabriel Dumitriu in functia de Director Financiar al SNN, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 5 septembrie 2018, respectiv un mandat provizoriu.

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.*

Prin Decizia nr. 166/02.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a stabilit componenta comitetelor consultative, dupa cum urmeaza:

- Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare: *Cristian Dima*, Iulian – Robert Tudorache si Dumitru Remus Vulpescu;
- Comitetul Consultativ de Audit: *Dumitru Remus Vulpescu*, Cristian Dima si Mihai Daniel Anitei;
- Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara: *Cristian Gentea*, Elena Popescu si Cosmin Ghita;
- Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii: *Elena Popescu*, Cristian Gentea, Mihai Daniel Anitei, Cosmin Ghita si Iulian – Robert Tudorache.

Prin Decizia nr. 176/23.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat prelungirea mandatelor Directorului General, Directorilor Generali Adjuncti si al Directorului Financiar, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 6 noiembrie 2018, respectiv mandate provizorii.

Prin Decizia nr. 186/29.10.2018, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat declansarea procedurii de selectie a Directorului General, a doi Directori Generali Adjuncti si a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile art. 35 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Comitetului Consultativ de Nominalizare si Remunerare pentru derularea procedurii de selectie.

4.7. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 4/02.03.2018 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 2 martie 2018). Modificarile vizeaza, in principal: eliminarea obiectului de activitate secundar – cod CAEN 3512 „Transportul energiei

electrice"; reformularea anumitor articole sau eliminarea unor prevederi neclare, redundante sau care nu mai sunt de actualitate urmare a modificarii cadrului legal; eliminarea prevederilor art. 7 alin. (8) care se refera la delegarea catre Consiliul de Administratie a majorarii capitalului social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, prevederi care nu mai sunt de actualitate, majorarea de capital social fiind finalizata la data de 3 decembrie 2015; clarificarea si completarea organizarii si atributiilor Adunarii Generale a Actionarilor.

4.8. Semnarea Memorandumului SNN - CESINA

In data de 14 martie 2018 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu Parteneriatul pentru Cercetare si Educatie pentru Sisteme Nucleare Avansate („CESINA"), reprezentat de Institutul pentru Cercetari Nucleare din cadrul Regiei Autonome pentru Energia Nucleara („RATEN – ICN").

Semnarea acestui Memorandum are ca scop implicarea ambelor parti semnatare in accelerarea dezvoltarii si a utilizarii tehnologiilor avansate cu emisii scazute de dioxid de carbon, imbunatatirea noilor tehnologii si reducerea costurilor prin coordonarea eforturilor nationale de cercetare, dar si interesul si implicarea SNN in dezvoltarea tehnologiilor nucleare ale viitorului, ca mijloace de utilizare durabila a energiei nucleare in Romania, complementare programului nuclear actual.

Memorandumul de Intelegere are o perioada de valabilitate de 3 ani de la data semnarii, si poate fi prelungit cu acordul partilor.

4.9. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2017

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2017 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 271.362.466 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 0,9 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 28 iunie 2018 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 25 aprilie 2018).

4.10. Aprobarea strategiei de diversificare a surselor de aprovizionare

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear.

4.11. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 2 mai 2018 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 4 iunie 2018 ora 05:02.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 10.500 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.

4.12. Semnarea Conventiei SNN - Universitatea Politehnica Bucuresti

In data de 31 mai 2018 a fost semnata o Conventie cu Universitatea Politehnica Bucuresti pentru acordarea unui numar de 25 de burse; fiecare bursa fiind in valoare de 2.000 RON/luna pentru anii universitari 2018 – 2019 si 2019 – 2020.

Selectia facultatilor din cadrul Universitatii Politehnica Bucuresti a fost realizata in baza necesitatilor Sucursalei CNE Cernavoda de recrutare, retentie si formare de specialisti atat pentru activitatile curente de operare si productie, cat si pentru proiectele majore de investitii (Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda).

Detalii despre modul de acordare a acestor burse sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro).

4.13. Lansarea aplicatiei pentru telefonul mobil “Access SNN”

Prin Raportul Curent publicat in data de 7 iunie 2018, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta lansarea aplicatiei pentru telefonul mobil, “Access SNN”, destinata relatiei cu investitorii. S.N. Nuclearelectrica S.A. este prima companie listata la Bursa de Valori Bucuresti (in afara de aceasta), care a lansat o astfel de aplicatie. Aplicatia “Access SNN” poate fi descarcata din magazinele Android si Apple sau de pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro).

4.14. Adoptarea Codului de Etica si Conduita in Afaceri

Prin Raportul Curent publicat in data de 5 iulie 2018, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta adoptarea Codului de Etica si Conduita in Afaceri, aplicabil atat conducerii si angajatilor, cat si partenerilor de afaceri, contractorilor si consultantilor societatii.

Codul de Etica si Conduita in Afaceri este intocmit in conformitate cu cele mai recente standarde de business si guvernanta si poate fi accesat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii/Guvernanta corporativa/Regulamente.

4.15. Proiectul Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategia de implementare a Proiectului de Investitii “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 22 august 2018).

4.16. Mandatarea Consiliului de Administratie pentru realizarea unei analize de tip due diligence

Prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie pentru realizarea unei analize de tip due diligence (tehnic,

mediu, financiar, juridic) in vederea unei potentiale preluari a liniei de procesare octoxid de uraniu (U3O8) in dioxid de uraniu (UO2) de la CNU Sucursala Feldioara.

4.17. Schimbari in conducerea Sucursalei CNE Cernavoda

Prin Raportul Curent publicat in data de 30 august 2018, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca incepand cu data de 1 septembrie 2018, domnul Dan Bigu va ocupa functia de Director Sucursala CNE Cernavoda ca urmare a finalizarii concursului intern pentru ocuparea acestei functii, in conformitate cu prevederile legale aplicabile.

4.18. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2018 este prezentata in **Anexa 4**.

4.19. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018; 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 30.09.2018

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2018*)
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	5,11
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	12,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	11,4%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate**	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,3

**) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018.*

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

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Schimbarile survenite in cursul anului 2017 in conducerea SNN, respectiv schimbari in componenta si structura Consiliului de Administratie, au determinat schimbari asupra obligatiilor de raportare incluse in contractele de administrare incheiate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie.

Contractele de administratie incheiate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie incepand cu data de 28 decembrie 2017 (mandate provizorii) nu prevad acordarea unei indemnizatii variabile si urmarirea si raportarea indicatorilor de performanta ai membrilor Consiliului de Administratie, si nici obligatia de a prezenta si avea aprobat un raport trimestrial.

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.

Consiliul de Administratie este in curs de elaborare a Planului de administrare pentru perioada de 4 ani a mandatului de administratie, inclusiv stabilirea indicatorilor de performanta, acesta urmand sa fie supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor. Ulterior stabilirii indicatorilor de performanta, precum si tintelor acestora, Consiliul de Administratie va raporta gradul acestora de realizare.

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Adrian Gabriel Dumitriu,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2018

	30 septembrie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	6.433.321.369	6.724.074.076	7.102.223.970
Imobilizari necorporale	49.856.878	62.535.958	80.636.405
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	73.514.741	76.355.852	22.414.346
Total active imobilizate	**6.698.382.189**	**7.004.655.087**	**7.346.963.922**
Active circulante			
Stocuri	343.576.079	332.348.618	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	163.619.257	150.443.354	162.063.302
Plati efectuate in avans	16.639.572	10.895.537	12.699.411
Depozite bancare	807.196.641	1.172.273.956	1.222.658.922
Numerar si echivalente de numerar	1.146.457.133	573.903.315	263.714.387
Total active circulante	**2.477.488.682**	**2.239.864.780**	**1.992.193.144**
Total active	**9.175.870.871**	**9.244.519.867**	**9.339.157.066**
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253	3.210.641.253
Capital social subscris si varsat	*3.015.138.510*	*3.015.138.510*	*3.015.138.510*
Ajustari la inflatie a capitalului social	*195.502.743*	*195.502.743*	*195.502.743*
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	217.172.239	236.534.798	263.354.767
Rezultatul reportat	4.052.909.314	3.983.913.022	3.862.326.708
Total capitaluri proprii	**7.533.750.492**	**7.484.116.759**	**7.389.350.414**
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	760.246.907	894.848.799	1.087.961.815
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	134.191.803	137.036.268	118.032.110
Venituri in avans	118.343.458	129.101.954	143.446.616
Datorie privind impozitul amanat	111.030.442	113.903.761	131.608.365
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.328.029	33.328.029	31.907.053
Total datorii pe termen lung	**1.157.140.639**	**1.308.218.811**	**1.512.955.959**
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	182.479.714	180.632.919	178.645.222
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	39.129.951	31.838.166	24.662.564
Impozit pe profit datorat	29.005.065	21.726.375	6.431.972
Venituri in avans	27.185.845	12.331.535	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	207.179.165	205.655.302	220.929.527
Total datorii curente	**484.979.740**	**452.184.297**	**436.850.693**
Total datorii	**1.642.120.379**	**1.760.403.108**	**1.949.806.652**
Total capitaluri proprii si datorii	**9.175.870.871**	**9.244.519.867**	**9.339.157.066**

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditat, retratat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditat, retratat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	550.747.264	496.708.255	1.519.372.107	1.366.426.998
Venituri din transportul energiei electrice	3.151.585	2.829.309	8.369.107	9.617.086
Total venituri	**553.898.849**	**499.537.564**	**1.527.741.214**	**1.376.044.084**
Alte venituri	13.707.296	9.178.805	46.552.390	25.644.905
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(144.029.912)	(132.903.834)	(416.128.755)	(404.902.807)
Cheltuieli cu personalul	(109.366.533)	(79.578.226)	(314.386.314)	(228.715.437)
Costul energiei electrice achizitionate	(20.530.467)	(26.340.603)	(52.478.667)	(47.046.859)
Reparatii si mentenanta	(15.016.605)	(14.974.407)	(65.112.322)	(53.317.547)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.151.585)	(2.829.310)	(8.369.107)	(9.617.086)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(1.330.498)	(2.558.042)	(13.199.634)	(15.870.274)
Costul cu combustibilul nuclear	(26.923.348)	(34.132.463)	(78.432.238)	(91.597.936)
Alte cheltuieli din exploatare	(80.639.694)	(83.955.355)	(244.314.408)	(250.027.815)
Total cheltuieli din exploatare	**(400.988.642)**	**(377.272.240)**	**(1.192.421.445)**	**(1.101.095.761)**
Profit din exploatare	**166.617.503**	**131.444.129**	**381.872.159**	**300.593.228**
Cheltuieli financiare	(15.430.736)	(27.565.607)	(47.146.701)	(64.958.489)
Venituri financiare	18.490.860	12.222.766	65.142.411	61.097.122
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**3.060.124**	**(15.342.841)**	**17.995.710**	**(3.861.367)**
Profit inainte de impozitul pe profit	**169.677.627**	**116.101.288**	**399.867.869**	**296.731.861**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(30.995.833)	(23.173.228)	(78.871.669)	(46.541.742)
Profitul perioadei	**138.681.794**	**92.928.060**	**320.996.200**	**250.190.119**

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2018

mii RON

			Indicatori	Nr. rd.	BVC Trim. III 2018 Aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/02.03.2018	Realizat Trim. III 2018	% Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
1			**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
I.			**VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)**	1	1.577.633	1.633.575	103,5%	55.942	3,5%
	1.		**Venituri totale din exploatare, din care:**	2	1.524.138	1.568.433	102,9%	44.295	2,9%
			c_1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
			c_2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.		**Venituri financiare**	5	53.495	65.142	121,8%	11.647	21,8%
	3.		**Venituri extraordinare**	6	-	-	-	-	-
II.			**CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)**	7	1.308.736	1.233.707	94,3%	(75.029)	(5,7%)
	1.		**Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)**	8	1.257.683	1.186.561	94,3%	(71.122)	(5,7%)
		A.	**Cheltuieli cu bunuri si servicii**	9	441.814	351.743	79,6%	(90.071)	(20,4%)
		B.	**Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate**	10	81.869	80.517	98,3%	(1.352)	(1,7%)
		C.	**Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)**	11	342.708	316.666	92,4%	(26.042)	(7,6%)
		C_0	**Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)**	12	313.610	293.220	93,5%	(20.390)	(6,5%)
		C_1	**Cheltuieli cu salariile**	13	285.849	270.753	94,7%	(15.096)	(5,3%)
		C_2	**Bonusuri**	14	27.761	22.467	80,9%	(5.294)	(19,1%)
		C_3	**Alte cheltuieli cu personalul, din care:**	15	1.204	1.200	99,6%	(4)	(0,4%)
			a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-	-	-
		C_4	**Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete**	17	1.902	2.163	113,7%	261	13,7%
		C_5	**Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale**	18	25.991	20.083	77,3%	(5.908)	(22,7%)
		D.	**Alte cheltuieli de exploatare**	19	391.291	437.635	111,8%	46.344	11,8%
	2.		**Cheltuieli financiare**	20	51.053	47.147	92,3%	(3.907)	(7,7%)
	3.		**Cheltuieli extraordinare**	21	-	-	-	-	-
III.			**REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)**	22	268.897	399.868	148,7%	130.971	48,7%
IV.			**IMPOZIT PE PROFIT**	23	52.039	78.872	151,6%	26.832	51,6%
V.			**PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT**	24	216.858	320.996	148,0%	104.138	48,0%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2018 (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.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras - Severin	Creditor	S.C. CET Energoterm Resita S.A.	Insolventa Faliment Creanta 580.974,21 lei	Fond	Procedura in derulare. Dispune comunicare intampinarii si cererii reconventionale UAT Resita, cu mentiunea de a depune raspuns la intampinare, daca intelege sa o faca.	15.11.2018
2.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Creanta in plan reorganizare 5.450.135,91 lei Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare. Acorda termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru predarea cantitatii de apa grea, consolidarea masei credale dupa solutionarea tuturor contestatiilor, continuarea tuturor procedurilor de recuperare a creantelor, reprezentarea societatii debitoarei in instanta pentru recuperarea creantelor, finalizarea evaluarii patrimoniului, intocmirea regulamentelor de vanzare si continuarea activitatilor de valorificare a bunurilor societatii la data de 11 octombrie 2018.	14.02.2019
3.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	S.C. Eco Energy S.R.L.	Faliment Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Procedura in derulare. Creanta inscrisa in tabelul definitiv. Urmarire creanta de recuperat de la societatea Edland S.R.L.	19.11.2018
4.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Pune in vedere lichidatorului judiciar, ca in termen de 30 de zile, incepand de astazi, sa convoace adunarea creditorilor cu ordinea de zi propusa de creditorul Axpo Energy Romania S.R.L. Stabileste termen de judecata de continuare a procedurii la data de 22.01.2019. Cu drept de recurs, odata cu fondul cauzei. Pronuntata in sedinta publica de la 18.09.2018, la Tribunalul Specializat Arges.	22.01.2019
5.	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	Procedura in derulare.	06.02.2019
6.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere 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	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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 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)	
7.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - Rejudecare	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA SNN nr.1/11.03.2014.	Apel Fond rejudecare	In fond (TB) A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. Apel CAB Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva. Fond rejudecare(TB) Instanta a dispus suspendarea cauzei in raport de faptul ca Tribunalul Bucuresti si Curtea de Apel Craiova au solicitat Curtii de Justitie a Uniunii Europene lamuriri in legatura cu posibilitatea existentei ajutorului de stat in legatura cu proiectele ce fac obiectul Hotararii AGEA SNN nr.1/11.03.2014. Ia act de renuntarea la judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila.	Renuntare la judecata.
8.	40046/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatare nulitate absoluta a Hotararii AGEA nr.8/6.10.2014 majorare capital social cu aport numerar prin emitere actiuni.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare nr.4082/07.11.2017. Recurs	Sentinta neredactata.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					Mentionare hotarare judecatoreasca la Registrul Comertului si radierea mentiunilor de la Registrul Comertului in baza hotararii AGEA anulate.			
9.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor SC Davy Security SRL parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 euro.	Fond	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti prin audierea inculpatilor. Discutarea probelor.	12.12.2018
10.	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 creditori 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.
11.	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.	Fond	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr.207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr.278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga	16.11.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr.227/27.09.2017. Recurs	
12.	4971/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura derulare contract GENERAL CONCRETE	Fond	Fond Instanta de fond a respins cererea de suspendare a Decizia nr.16/11.05.2015 si Incheierea nr.59/17.07.2015.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
13.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr. I3. Anuleaza in parte Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata in privinta punctului 3.1.5. Obliga pe parata la 4.550 lei cheltuieli de judecata catre reclamanta.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
14.	4902/2/2015 conexat cu 4907/2/2015 sporuri	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura COTIZATII si SPORURI	Fond	Fond Admite cererea principala si cererea conexa, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 si Decizia nr.16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct.9 si pct.8 din incheiere, respectiv masurile de la pct.II.11 si II.10 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct.3 din ambele cereri, privind anularea partiala a Raportului de Control nr.4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – Sectia a VIII - a Definitiva. Hotararea nr.3419/17.12.2015. Recurs ICCJ Solutie: Respingere recurs – Nefondat. Detalii solutie: Decizia nr. 3353/16.10.2018. Respinge recursul declarant de recurenta – parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sedintei nr. 3419 din 17 decembrie 2015 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a Contecios Administrativ si Fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi – 16 octombrie 2018.	Solutionat.
15.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cpc suspenda judecata prezentei cauze pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.62136/299/2015 al Judecatoriei Sectorului 1 Bucuresti. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Incheiere - Suspendare 18.01.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr.2961/2016.	24.05.2019

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Recurs	
16.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	Fond Admite cererea. Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare partiala a Raportului de control nr.4371/10.07.2015. Admite actiunea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr.59/17.07.2015, emisa de parata cu privire la pct.10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata cu privire la masura dispusa la pct.II.12 din dispozitivul deciziei, precum si pct.3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.173/26.01.2016. Recurs	06.02.2019
17.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	Fond Fata de cererea de amanare formulata in cauza de catre expertul desemnat, avand in vedere si sustinerile partilor de la acest termen de judecata, o va incuviinta, motiv pentru care va amana cauza si va acorda un nou termen de judecata la data de 12.10.2018 pentru cand se va reveni cu adresa catre expert. Pronuntata in sedinta publica, azi 29.06.2018.	17.01.2019
18.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015, respectiv in ceea ce priveste respingerea pct.VI din Contestatia nr.6420/28.05.2015, si, in consecinta, anuleaza masura luata la pct.II.8 din Decizia nr.16/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la pct.3 din aceeasi decizie, precum si pct.3.1.3 din Raportul de control nr.4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, cererea pentru exercitarea caii de atac urmand a se depune la Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Pronuntata 10 martie 2016. Recurs	17.04.2019
19.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015 invocata de parata. Respinge ca inadmisibil capatul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015. Respinge ca neintemeiate actiunile conexe. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Hotararea nr.373/09.02.2016. Recurs	14.05.2019
20.	4965/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura MICROSOFT	Fond	Fond Admite cererea, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 si Decizia nr.16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct.11 din Incheiere, respectiv masura de la	13.11.2018 –

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							pct.II.13 din Decizie. Respinge ca inadmisibil pct.3, privind anularea partiala a Raportului de Control nr.4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a. Hotararea nr.236/28.01.2016.	Amanare pronuntare.
21.	45494/3/2015*	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nulearelectrica 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 Dispune rejudecare la prima instanta sau la instanta competenta. Solutia pe scurt: 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. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017. Document: Hotararea nr.2250/15.12.2017. Fond rejudecare	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
22.	1367/2/2016	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANAF	Anulare act administrativ Decizie 25/29.01.2016.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.2656/ 21.09.2016. Recurs	01.03.2019
23.	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	Litigiu in desfasurare. Pe fondul cauzei, acorda termen la data de 13.11.2018, sala P-134 pentru cand se citeaza toate partile.	13.11.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
24.	6874/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Parat	Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	Pretentii 131.080,08 euro contributii conform HG nr.1080/2007 pentru 2010 - 2012. Contributii pentru 2013 - 2015 pentru diferenta energie produsa si cea livrata in SEN. Penalitati 2010 - 2015 pana la data achitarii efective.	Fond	Fond Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata. Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile la comunicare. Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.2006/21.11.2017. Recurs	Urmeaza termen.
25.	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.	11.12.2018
26.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	17.01.2019
27.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	22.11.2018
28.	6487/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere - nemajorare capital social.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
29.	6471/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - imprumut Energonuclear.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
30.	6472/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere – uraniu.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
31.	6479/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
32.	6481/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - fundamentare BVC.	Fond	Fond	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
33.	19724/299/2018	Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare Proces-Verbal nr. 50303/05.07.2018. Anulare sanctiune contraventionala 300.000 lei.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
34.	6753/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura ROEL.	Fond	Fond Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii pct. 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 pronuntata de Comisia de solutionare a constestatiilor din cadrul Curtii de Conturi a Romaniei. Respinge ca neintemeiata cererea de suspendare a executarii pct. II.13 din Decizia nr. 5/08.06.2018 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei - Departamentul IV. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Cererea de exercitare a caii de atac se depune la C.A.B. Pronuntata in sedinta publica azi, 17.10.2018.	Solutionat pe fond.
35.	6676/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 4 din Incheiere – Uraniu.	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de suspendare a executarii punctului 4 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 a Curtii de Conturi, ca inadmisibila. 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 cuantum de 20 lei. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata in sedinta publica azi, 08.10.2018. Document: Hotararea nr. 3975/08.10.2018.	Solutionat pe fond.
36.	6969/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 1 - imprumut Energonuclear.	Fond	Fond	23.11.2018
37.	7061/2/2018	Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura BVC.	Fond	Fond	16.11.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	14951/118/2011 (Suspendat in baza art. 36 din Legea 85/2006)	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant	S.C. Car Construct S.R.L.	Eliberare teren proprietate SNN – platforma betonata ocupata de S.C. Car Construct S.R.L. in baza contractului de vanzare cumparare incheiat cu S.C. CNE S.A.	Fond	Conform art.36 din Legea nr.85/2006 (legea insolventei): a fost suspendata judecata cauzei.	Suspendat.
2.	1662/118/2018	Munca Tribunalul Constanta	Parat.	94 de pensionari.	Solicita cota gratuita de energie electrica.	Apel	Fond	19.11.2018