



**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.

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

\*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 aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 12%, influentate de creșterea cu 11% a veniturilor din vânzarea energiei electrice.
- Liberalizarea completa a pietei energiei electrice din Romania, începând cu 1 ianuarie 2018, comparativ cu perioada similara a anului 2017 când 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 creșterii cheltuielilor cu personalul, în conformitate cu strategia de resurse umane a SNN de atragere și retenție a forței de muncă înalt calificate.
- Diferențele nete de curs valutar au influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 s-au înregistrat venituri financiare nete, în timp ce în aceeași perioadă a anului anterior s-au înregistrat 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 aceeași perioadă a anului 2017 (7.760.368 MWh), reprezentand o scadere de 1,55%; în trimestrul III al anului 2018 cantitatea de energie electrica produsa și

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 cumulativ de la inceperea exploatarei 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 <sup>*)</sup>	25.215	0,3%	149,82	3.777.770
<b>Total vanzari perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018</b>	<b>7.863.016</b>	<b>100%</b>	<b>193,89</b>	<b>1.524.541.244</b>

<sup>\*) 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.</sup>

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 Tg).

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<sub>g</sub> 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<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> 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<sub>g</sub> inclus), fata de 207,48 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> 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:

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)</b>
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](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro).

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Adrian Dumitriu**  
**Director Financiar**

**Valentina Dinu**  
**Sef DCRI**