



RAPORT TRIMESTRIAL

AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”) pentru trimestrul IV 2016

intocmit in conformitate cu prevederile art. 7.19 si 7.21 din contractele de administratie ale membrilor
Consiliului de Administratie
si
cu prevederile din OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor
publice

Data raportului: Martie 2017

CUPRINS

1. INTRODUCERE.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31.12.2016.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2016.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31.12.2016.....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1. Producerea de energie electrica.....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	9
3.4. Programul de investitii la data de 31.12.2016.....	9
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda.....	13
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti.....	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	17
4.2. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.....	19
4.4. Achizitia de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu.....	20
4.5. Litigii majore.....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.12.2016.....	21
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	22
Anexa 1 – Pozitia financiara la 31.12.2016.....	23
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2016.....	24
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31.12.2016.....	25
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31.12.2016 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar.....	26
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta la 31.12.2016 - Consiliul de Administratie.....	34

1. INTRODUCERE

Raportul trimestrial al administratorilor este intocmit in baza OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si a Contractelor de administratie incheiate intre administrator si Societate.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si situatiile financiare individuale prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/19.12.2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara. Indicatorii prezentati sunt in lei (RON) daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31.12.2016

Pozitia financiara la 31.12.2016 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	31 decembrie 2016 (auditat)	31 decembrie 2015 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	7.330.813	7.696.228	-5%
Active circulante	2.014.607	1.861.187	8%
Total active	9.345.420	9.557.415	-2%
Datorii pe termen lung	1.426.403	1.642.690	-13%
Datorii curente	412.404	421.002	-2%
Total datorii	1.838.807	2.063.692	-11%
Capitaluri proprii	7.506.613	7.493.723	-
Total capitaluri proprii si datorii	9.345.420	9.557.415	-2%

Activele imobilizate au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31.12.2015, in special datorita scaderii valorii nete a imobilizarilor corporale in perioada incheiata la 31.12.2016 fata de 31.12.2015. Impactul amortizarii perioadei nu a fost compensat de investitiile efectuate in principal in proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 8% fata de 31.12.2015, datorata in principal cresterii cu 11% a disponibilitatilor in numerar ca urmare a unei bune colectari a creantelor comerciale si a altor creante, care au inregistrat o scadere de 1%. De asemenea, fata de valorile inregistrate la 31.12.2015, stocurile au crescut cu 2%.

Datoriile pe termen lung s-au diminuat cu platile de rate bancare scadente aferente creditelor externe contractate cu Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda.

La data de 31.12.2016, scaderea cu 2% a **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, scaderii valorii avansurilor incasate de la clientii cu 71% fata de 31.12.2015. La 31.12.2016, soldul avansurilor incasate pentru livrarile ulterioarei datei de 31.12.2016 a fost mai mic decat soldul la 31.12.2015 al avansurilor incasate pentru livrarile ulterioare datei de 31.12.2015. Aceasta scadere a fost compensata partial de

inregistrarea impozitului pe profit datorat (la 31.12.2015, societatea a inregistrat impozit pe profit de recuperat).

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2016

In perioada incheiata la 31.12.2016, SNN a obtinut un profit net de 112.449 mii lei.

Mii Lei	2016	2015	Variatie
Productie (GWh)	10.367	10.695	-3%
Venituri din exploatare, din care:	1.680.220	1.782.998	-6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice</i>	1.620.770	1.673.422	-3%
Cheltuieli din exploatare	(1.046.072)	(1.129.096)	-7%
EBITDA	634.148	653.902	-3%
Depreciere si amortizare	(474.780)	(493.762)	-4%
EBIT	159.368	160.140	-0.5%
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(29.004)	18.185	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(17.915)	(29.180)	-39%
Profit net	112.449	149.144	-25%

Profitul operational (EBITDA) a scazut cu 3% fata de anul precedent, ca urmare a urmatoarelor factori:

- Veniturile din exploatare au scazut cu 6% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a scaderii cu 3% a veniturilor din vanzarea energiei electrice, coroborata cu scaderea tarifului de transport a energiei electrice de la 10,32 lei/MWh in perioada ianuarie – iunie 2015, respectiv 4,04 lei/MWh incepand cu 1 iulie 2015 la 1,34 lei/MWh incepand cu 1 iulie 2016 conform Ordinului ANRE nr. 27/22.06.2016, ceea ce a dus la o scadere cu 64% a veniturilor din transportul energiei electrice. Aceasta scadere este compensata de o evolutie pozitiva de aceeaasi valoare a cheltuielilor din exploatare, pe seama cheltuielilor cu transportul energiei electrice.
- Veniturile din vanzarea energiei electrice au scazut cu 3%, in principal ca urmare a scaderii cu 3% a cantitatii de energie vanduta (aproximativ 328 mii MWh), pe fondul extinderii opririi planificate a Unitatii 1 care a avut loc anul acesta. In 2015, oprirea planificata a Unitatii 2 a avut o durata efectiva de 24,8 zile, in timp ce oprirea planificata a Unitatii 1 din 2016 a avut o durata efectiva de 50,46 de zile. Cantitatea de energie vanduta in 2016 pe piata reglementata a scazut cu 35,42%, pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 19,47% iar pe piata concurentiala PZU a crescut cu 170,75%. Pretul de vanzare pe piata reglementata a inregistrat o crestere de 2,58%, dar aceasta nu a putut compensa scaderea cantitatii de energie vanduta pe acest segment de piata. Concomitent, pretul energiei vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 0,38%.

Impactul scaderii cantitatii de energie vanduta cauzata de extinderea opririi planificate cu luarea in considerare a cheltuielilor cu combustibilul nuclear aditionale, care ar fi fost necesare pentru realizarea acestui supliment de productie, este in cuantum de 53.600 mii lei, reprezentand profit operational nerealizat, toate celelalte conditii fiind considerate neschimbate.

Cheltuielile cu deprecierea si amortizarea au inregistrat o scadere de 4% fata de anul anterior, determinata in principal de faptul ca la 31.12.2015 “Deprecierea si amortizarea” include suma de 15.291

mii lei, reprezentand cheltuieli rezultate din reducerea valorii contabile nete a activelor reevaluate, precum si de inregistrarea in 2016 a unor veniturilor din reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobiliarilor corporale, ca urmare a casarii in anul 2016 a unor imobilizari corporale, pentru care in anul 2015 s-au constituit ajustari de depreciere.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD si USD. Diferentele nete de curs valutar au influentat negativ rezultatul net al societatii, astfel ca in exercitiul financiar incheiat la 31.12.2016 s-a inregistrat cheltuiala financiara neta, in timp ce in anul anterior s-a inregistrat venit financiar net.

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2016 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31.12.2016

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2016 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/30.03.2016.

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 31.12.2016 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 31.12.2016 (**Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 98,7% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 7,4%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 96,7%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 92,8%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In anul 2016 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 11.285.924 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Energetic National 10.367.229 MWh (diferenta, respectiv 919 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor planificate si neplanificate). Comparativ cu anul 2015 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 10.694.642 MWh, s-a inregistrat o scadere de 3,06% a productiei de energie electrica.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2016, care a avut in vedere o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 10.089.155 MWh, a fost realizat in proportie de 102,76%.

In trimestrul IV 2016 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 3.019.714 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Energetic National 2.778.328 MWh (diferenta, respectiv 241 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririi neplanificate). Comparativ cu trimestrul IV 2015 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.840.995 MWh, s-a inregistrat o scadere de 2,21% a productiei nete de

energie electrica, pe fondul unei opriri neplanificate din trimestrul IV 2016, fata de nicio oprire neplanificata in perioada comparativa a anului 2015.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2016 a avut in vedere pentru trimestrul IV o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.747.020 MWh si a fost realizat in aceasta perioada in proportie de 101,14%.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul IV 2016, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2016 au fost:

	Octombrie 2016	Noiembrie 2016	Decembrie 2016	Cumulat An 2016	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	99,09%	86,62%	98,80%	83,78%	90,37%
Unitatea 2	99,48%	99,73%	100,00%	99,09%	94,79%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi pentru oprirea planificata din 2016, care a avut o durata de 50,46 zile.

In trimestrul IV 2016 a avut loc o singura oprire neplanificata la Unitatea 1 CNE Cernavoda, in luna noiembrie, din cauze externe, pe fondul vremii nefavorabile. Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost deconectata de la Sistemul Energetic National in ziua de 8 noiembrie ora 15:37 din cauza avariei liniei de evacuare putere de 400 kV. Oprirea a avut o durata de 83,4 ore.

3.2. Vanzarea de energie electrica

Cantitatile de energie vandute in anul 2016 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 anul 2016

Vanzari pe tipuri	Cantitati [MWh]	% din total vanzari	Pret [lei/MWh cu T _g inclus]	Contravaloare [lei]
Contracte reglementate	1.454.562	13,9%	165,66	240.963.575
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	8.975.937	85,8%	156,29	1.402.832.919
- vanzari pe contracte PCCB, PCCB-NC si contracte furnizare	5.974.999	57,1%	163,82	978.810.545
- vanzari pe PZU si PI	3.000.938	28,7%	141,30	424.022.373
Dezechilibre pozitive PRE	26.803	0,3%	67,61	1.812.248
Total vanzari 2016	10.457.302	100%	157,36	1.645.608.741

La tranzactiile cu energie electrica in anul 2016 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intra-zilnica) si pe piata de echilibrare este de 10.457.302 MWh, cu 1,3% peste programul de vanzari, de 10.322.627 MWh si cu 3,4% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 2015. Diferenta dintre energia vanduta si energia livrata de

CNE Cernavoda este reprezentata de energia cumparata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie care a fost achizitionata in cea mai mare parte de pe Piata de Echilibrare.

- Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din anul 2016, sunt de 1.645.608.741 lei, mai mici cu 1,53% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea BVC pentru anul 2016, si mai mici cu 5,78% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), in anul 2016, este de 157,6 lei/MWh (inclusiv T_g). In anul 2015, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 161,95 lei/MWh.

Pentru anul 2016 pretul mediu ponderat inregistrat pe contractele de vanzare pe piata concurentiala a fost cu 1,84 lei/MWh mai mic decat pretul mediu ponderat al contractelor reglementate.

Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat, ca si in perioada anterioara, pe baza de contracte reglementate, de contracte incheiate pe piata concurentiala – atribuite pe PCCB (PCCB-LE, PCCB-NC si PCSU), plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot (PZU+PI).

Cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 2562/16.12.2015. Fata de anul 2015, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 21% la 14,42% din productia programata a CNE Cernavoda pentru anul 2016. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 162,71 lei/MWh (fara T_g). Acesta valoare reprezinta o crestere cu 2,57% a pretului inregistrat in anul 2015 pe piata reglementata stabilit prin Decizia ANRE nr. 2719/15.12.2014, a carui valoare medie a fost de 158,63 lei/MWh (fara T_g). La vanzarea energiei pe contractele reglementate, pe langa acest pret se adauga tariful reglementat T_g pentru introducerea de energie in reseaua de transport, de 4,04 lei/MWh valabil in semestrul I 2016 (Ordinul ANRE nr. 89/15.06.2015) si de 1,34 lei/MWh valabil incepand cu 1 iulie 2016 (Ordinul ANRE nr. 27/22.06.2016).

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in anul 2016 o cota procentuala de 57,1% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale a fost de 163,82 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 0,4% fata de pretul mediu inregistrat in 2015, de 163,2 lei/MWh.

In anul 2016, SNN a derulat 203 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2016);
- 1 contract incheiat pe PCCB;
- 132 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 54 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 9 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2016).

In decembrie 2016, a fost reziliat un singur contract incheiat pe PCCB-LE, pentru neplata, din culpa cumparatorului, nefiind asociata cu livrarea de energie.

Nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul anului 2016.

Pe piata spot, in anul 2016, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 28,7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10,2% inregistrata in anul 2015. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in 2016 a fost de 141,3 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 146,02 lei/MWh inregistrat in 2015.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul IV 2016 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 IV 2016

Vanzari pe tipuri	Cantitati [MWh]	% din total vanzari	Pret [lei/MWh cu T_g inclus]	Contravaloare [lei]
Contracte reglementate	248.305	8,8%	163,98	40.717.939
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.581.068	91,0%	164,47	424.501.841
- vanzari pe contracte PCCB, PCCB-NC si contracte furnizare	2.136.498	75,3%	160,94	343.849.199
- vanzari pe PZU si PI	444.570	15,7%	181,42	80.652.642
Dezechilibre pozitive PRE	6.314	0,2%	121,24	765.508
Total vanzari trimestrul IV 2016	2.835.687	100%	164,33	465.985.289

La tranzactiile cu energie electrica in trimestrul IV 2016 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU – Piata pentru Ziua Urmatoare si PI – Piata Intra-zilnica) si pe piata de echilibrare este de 2.835.687 MWh, cu 0,89% peste programul de vanzari, de 2.810.617 MWh si mai mici cu 1,42% fata de aceeaasi perioada a anului anterior.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul IV 2016, sunt de 465.985.289 lei, mai mari cu 2,5% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2016, si mai mari cu 0,36% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in trimestrul IV 2016, este de 164,43 lei/MWh (include T_g). In trimestrul IV 2015, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 163,2 lei/MWh.

Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat, ca si in perioada anterioara, pe baza de contracte reglementate, de contracte incheiate pe piata concurentiala – atribuite pe PCCB (PCCB-LE, PCCB-NC si PCSU), plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot (PZU+PI).

Din productia livrata de catre CNE Cernavoda in trimestrul IV 2016, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 8,9%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in trimestrul IV al anului 2016 o cota procentuala de 75,3% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale cu livrari in trimestrul IV 2016 a fost de 160,94 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 1,2% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul IV 2015, de 162,86

lei/MWh. Reamintim ca in trimestrul IV 2016 tariful T_g a fost cu 2,7 lei/MWh mai mic decat cel aplicat in aceeasi perioada a anului anterior.

In trimestrul IV 2016, SNN a derulat 110 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2016);
- 49 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 50 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 4 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2016).

Pe piata spot, in trimestrul IV 2016, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 15,7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 4,7% inregistrata in trimestrul IV 2015. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 181,42 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 171,19 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din anul 2015.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In anul 2016 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 50.271.488 lei (din care 19.165.232 lei in trimestrul IV 2016).

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare T_g – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.), contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia furnizata si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare reprezinta 27.449.468 lei (din care 3.824.442 lei in trimestrul IV 2016).

In 2016 s-au realizat cheltuieli pentru achizitia de energie de pe piata spot in valoare de 6.007.730 lei (din care 5.958.676 lei in trimestrul IV 2016) cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie, in principal pe perioada opririi neplanificate. In anul 2016 s-a achizitionat o cantitate de energie electrica de 27.425 MWh (din care in trimestrul IV 2016 s-au achizitionat 27.052 MWh), la un pret mediu de 219,06 lei/MWh pentru perioada ianuarie – decembrie 2016 si respectiv 220,27 lei/MWh pentru trimestrul IV 2016.

In anul 2016 cheltuielile pe Piata de Echilibrare au fost in cuantum de 16.657.482 lei, iar cheltuielile pe Piata de Echilibrare aferente trimestrului IV 2016 au fost in valoare de 9.292.539 lei. Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare 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. Impactul principal se inregistreaza in luna noiembrie 2016, ca urmare a opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

3.4. Programul de investitii la data de 31.12.2016

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2016 este de 255.394 mii lei, program aprobat prin Hotararea nr. 1/30.03.2016 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN. Programul de investitii al societatii este parte integranta a Bugetului de Venituri si Cheltuieli al societatii.

Structura programului de investitii al SNN pentru anul 2016 precum si gradul de realizare la 31.12.2016 este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobilizarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total [mii lei]	Grad de realizare la 31.12.2016 (%)
1	SNN Executiv (sediul central)	12.512	9.879	0	635	23.026	0,18%
2	Sucursala CNE Cernavoda	162.250	8.472	933	41.555	213.210	60,60%
3	Sucursala FCN Pitesti	3.082	274	5.944	9.859	19.159	12,60%
	TOTAL	177.844	18.625	6.877	52.049	255.395	51,55%

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/retehnologizare a unor sisteme, din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametrii caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei), din considerente de natura legala/conformare – 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), precum si pentru a raspunde necesitatilor de dezvoltare.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2016 fata de anul 2015 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul IV (01.10-31.12) [mii lei]	Grad de realizare in trimestrul IV (01.10-31.12) (%)	Realizat 01.01.-31.12 [mii lei]	Grad de realizare la finele anului (%)
2016	255.394	32.695	12,80%	131.654	51,55%
2015	282.705	56.472	19,98%	152.832	54,06%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31.12.2016

SNN Executiv

Valoarea programului de investitii aferent SNN Executiv este in valoare de 23.026 mii lei., iar printre investitiile cele mai importante care au stat la baza dimensionarii programului de investitii al SNN Executiv mentionam:

- „Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4” estimata la 8.880 mii lei (echivalent 2.000.000 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 Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (“MoU”), pana la data de 20 decembrie 2016. Ca urmare a negocierilor derulate in perioada octombrie – decembrie 2016, sunt asteptate decizii din partea autoritatilor competente (Ministerul Energiei, Guvernul Romaniei), precum si din partea Adunarii Generale a Actionarilor Societatii care sa conduca la formalizarea continuarii procesului de negociere. In

acest context, contributia SNN la infiintarea noii societati de proiect va fi reportata pentru anul 2017.

- „Proiect de securizare sistem informatic si securizare comunicatii in valoare de 1.766 mii lei si Implementarea de aplicatii software” in valoare de 2.775 mii lei
In cursul lunii aprilie au fost avizate si aprobate de catre conducerea SNN directiile strategice de dezvoltare IT&C (Information Technology and Communication) la nivelul intregii societatii. Printre obiectivele incluse in strategia aprobata fac parte si proiectele Proiect de securizare sistem informatic si securizare comunicatii si Implementarea de aplicatii software, acestea urmand a fi parte a unui singur proiect intitulat „Modernizarea si integrarea fluxului informational la nivel SNN”, prevazut a se demara incepand cu anul 2018.
- „Consolidare SEDIU Magheru” in valoare de 2.100 mii lei
In 2016 a fost deschisa cartea funciara pentru cele doua unitati indivize (etajul 5 si etajul 6) si a fost intabulat terenul aferent ce revine SNN in suprafata de 239,05 mp; investitia efectiva nu a fost demarata, cladirea avand mai multi co-proprietari.

Sucursala CNE Cernavoda

Valoarea programului de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2016 este 213.210 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la 31.12.2016 este de 60,6%.

In cursul anului 2016, CNE Cernavoda a derulat 45 de proiecte de investitii. Din acestea in cursul anului 2016 s-au derulat conform graficului de executie o serie de lucrari importante cum ar fi:

- Instalarea unui ventilator de rezerva pe sistemul de abur etansare labirinti turbina la U1- 137 mii lei;
- Imbunatatirea sistemului de abur viu al U1 prin inlocuirea vanelor de descarcare abur in atmosfera (ASDV) cu un alt tip de vane - MPA 581- 132 mii lei;
- Extindere sistem SCADA- 1.404 mii lei;
- Inlocuire baterii de 48 Vcc, 220Vcc, 400Vcc- 785 mii lei;
- Inlocuirea sistemului de excitatie 1-41220-PL743/3501 GENEREX de la U1 datorita imposibilitatii procurarii componentelor cu caracter SPV- 22.774 mii lei;
- Echiparea transformatoarelor 1-5144-T03/T04 si 1-5134-T05/T06 cu sistem de prevenire a exploziei si incendiului- 1.616 mii lei;
- Retehnologizarea sistemului de curatare cu bile a condensatorului U1- 3.952 mii lei;
- Instalarea de sisteme de masura on line a concentratiei gazelor dizolvate in uleiul electroizolant al transformatoarelor de putere aferente 5144-T03/T04, 5134-T05/T06 de la U1 si U2 si 0-5134-T1/T2 si 0-5135-TC01/TC02 de la U0- 706 mii lei;
- Optimizarea sistemului de prelevare probe chimice din central la U1- 75 mii lei;
- Automatizarea treptei de joasa presiune a sistemului ECC U1- 1.282 mii lei;
- Imbunatatirea performantelor termice ale generatorilor de abur 1-3311-GA#1/ GA#2/ GA#3/ GA#4 din Unitatea 1 prin curatarea tuburilor "U" ale acestora- 40.739 mii lei.

Valoarea totala a obiectivelor investitionale majore si anume PJ-05-016 Depozit Intermediar de Combustibil Ars, inclusiv SICA U#2, PJ-04-001 Modernizare si extindere sistem de protectie fizica, PJ-11-006 Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima, prevazuta in programul de investitii al SNN pe anul 2016 este de 53.724 mii lei.

Gradul de realizare cumulata pentru obiectivele majore de investitii la sfarsitul trimestrului IV 2016 raportat la programul de investitii al societatii este de 33,94%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2016		Grad de realizare
		Planificat BVC [mii lei]	Realizat pana la 31.12.2016 [mii lei]	(%)
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	17.420	9.532	54,72%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	5.000	10	0,20%
PJ-11-006	Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia	31.304	8.690	27,76%
	Total	53.724	18.232	33,94%

Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. din data de 25.04.2016 a aprobat actualizarea anexelor 1 si 1.1 la contractele de administratie incheiate intre administratori si societate, unde gradul tinta de realizare a obiectivelor de investitii majore la finele trimestrului IV este de 90%. Tinand cont de acest grad tinta, rezulta un grad de realizare de 37,71 % din tinta prevazuta.

Principalele cauze ale realizarii obiectivelor majore sub tinta de 90% sunt:

- prelungirea procedurii de achizitie a „lucrarilor de C+M aferente modulului 8” aferente proiectului „Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)”, determinate de schimbarea legislatiei in domeniul achizitiilor care a impus refacerea tuturor documentelor asociate acestui proces si a rundelor succesive de contestatii primite din parte unuia dintre ofertanti;
- finalizarea in trimestrul IV a procedurii de achizitie si a semnarii contractului de implementare a „Lucrarilor prioritate 2, etapa 1 de completare a sistemului de protectie fizica al CNE Cernavoda”, aferenta proiectului „Modernizare si extindere sistem de protectie fizica” determina demararea activitatilor in 2017, ca urmare a conditionarii acesteia de obtinerea Certificatului de securitate industriala. Termenul legal de obtinere al acestui certificat este de 90 de zile, fapt pentru care lucrarile de executie au fost impinse in anul 2017.
- Prelungirea termenului de obtinere a avizelor/acordurilor/autorizatiilor necesare pentru obtinerea autorizatiei de construire pentru schimbarea destinatiei aferente proiectului „Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia”

Sucursala FCN Pitesti

Programul de investitii al Sucursalei FCN Pitesti pe anul 2016 este in valoare de 19.159 mii lei. Gradul de realizare la finele trimestrului IV al sucursalei FCN Pitesti este de 12,6%.

Programul de investitii al FCN Pitesti a fost intocmit tinand cont de necesitatile de inlocuire a echipamentelor, instalatiilor si a altor imobilizari corporale existente, iar gradul redus al programului de investitii se explica prin nerealizarea unor investitii cu pondere valorica mare ce au fost amanate pentru anii urmatiori.

Printre lucrarile de investitii realizate in cadrul obiectivelor de investitii la finele trimestrului IV la FCN Pitesti mentionam:

- „Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit” – 726 mii lei; pentru acest proiect, a fost initiata procedura de achizitie pentru echipamentul Miniautoclava si a fost elaborat si este in curs de aprobare caietul de sarcini pentru Sisteme automate de prelevare izocinetica a emisiilor de pulberi si gaze din cosurile de dispersie;
- ”Ventilatie si climatizare Hala IV (studiu de fezabilitate, proiect, executie, studii de mediu)” – 1.934 mii lei; pentru acest proiect, in luna ianuarie 2016, au fost obtinute Acordul de Mediu si Autorizatia de Construire, documente necesare pentru demararea lucrarilor la obiectivul de investitii. De asemenea au fost finalizate lucrarile de montaj, s-au efectuat probele si testele necesare pentru punerea in functiune si s-a realizat receptia finala a lucrarii;
- „Sistem informatic integrat pentru managementul productiei de combustibil nuclear (SIMP)” – 1.139 mii lei; pentru acest proiect a fost avizata revizia studiului de fezabilitate, iar executia lucrarii se amana pentru anul 2017.
- „Implementare aplicatii informatice care sa completeze sistemul ERP existent in FCN (Achizitii, Bugete, Contracte) si 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 (Proiect de securizare sistem informatic si securizare comunicatii)” - 3.164 mii lei; Realizarea acestei investitii este conditionata de demararea proiectului de investitii „Modernizarea si integrarea fluxului informational la nivel SNN”, prevazut a se demara incepand cu anul 2018.
- La nivelul dotarilor, in primele luni ale anului 2016 au fost semnate contracte pentru livrarea, montarea si punerea in functiune a doua instalatii importante: „Instalatie grafitare teci” (valoarea aprobata 1.210 mii lei) si „Instalare sudare dop-grila” (valoarea aprobata 2.033 mii lei). Termenul prevazut pentru livrarea si punerea in functiune este de 13 luni de la semnarea contractelor. In cursul lunii septembrie 2016 a fost semnat contractul pentru efectuarea lucrarilor aferente proiectului „Reparatii capitale la cuptorul de sinterizare Harper 2”, lucrarile urmand a fi finalizate in cursul anului 2017.

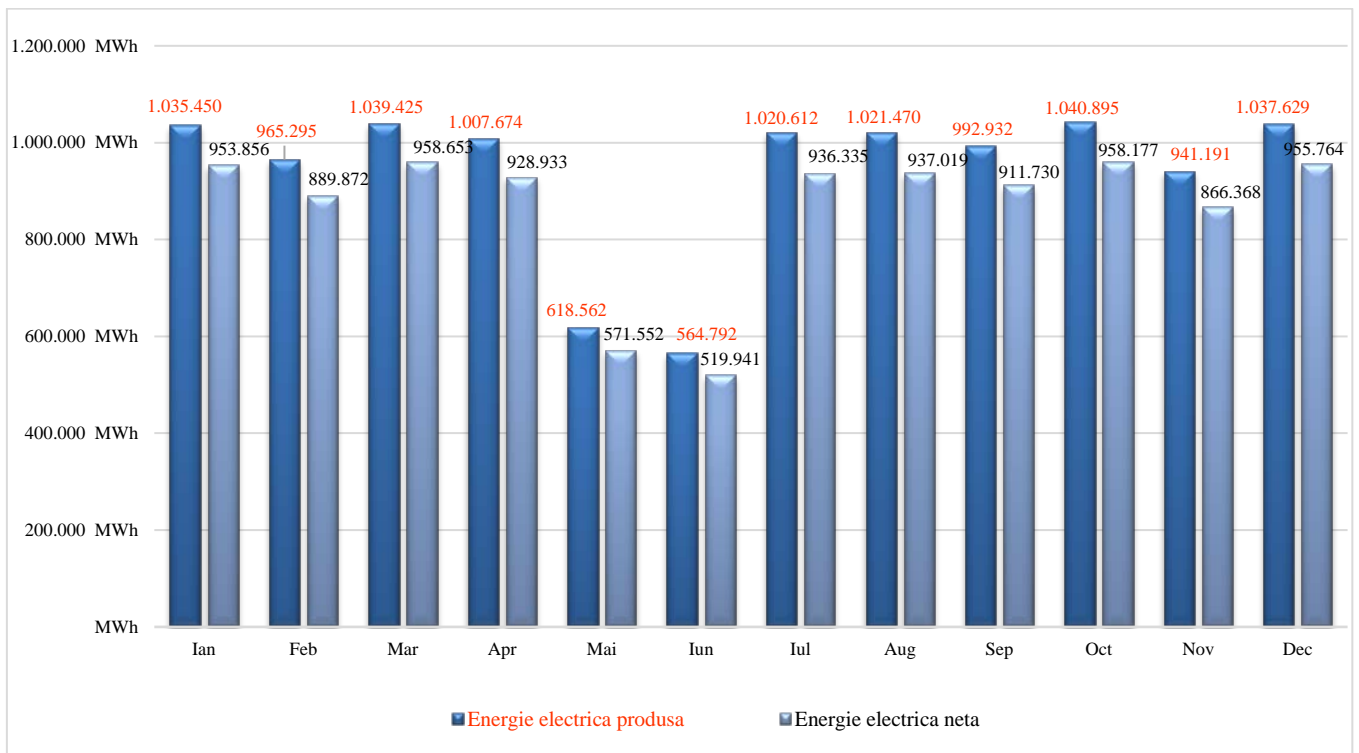
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

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.

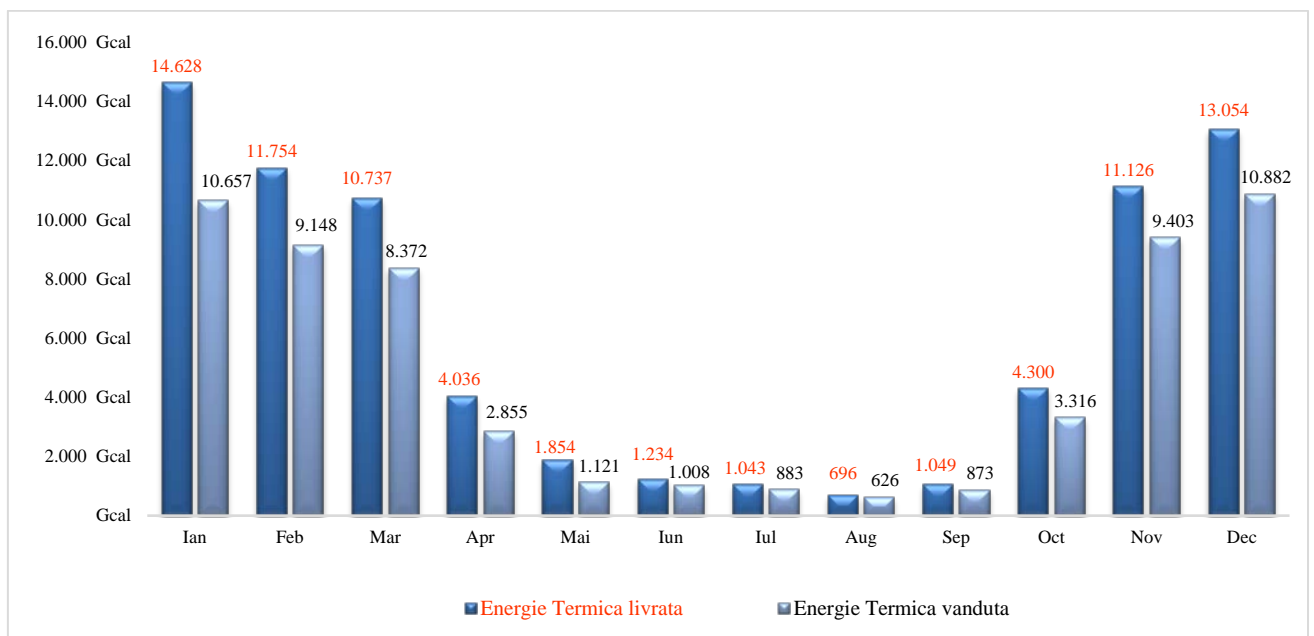
In anul 2016 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

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

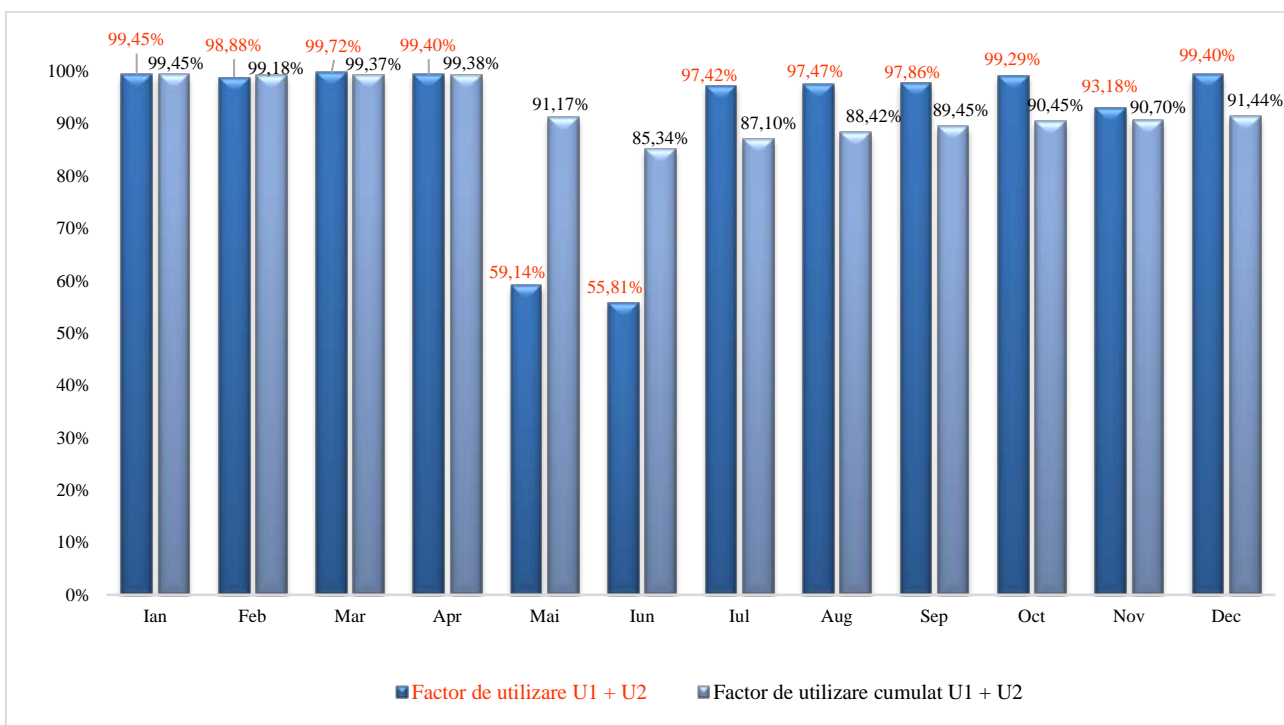
Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 11.285.924 MWh/Energie electrica neta: 10.388.200 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat trimestrul IV 2016: 8,01%)



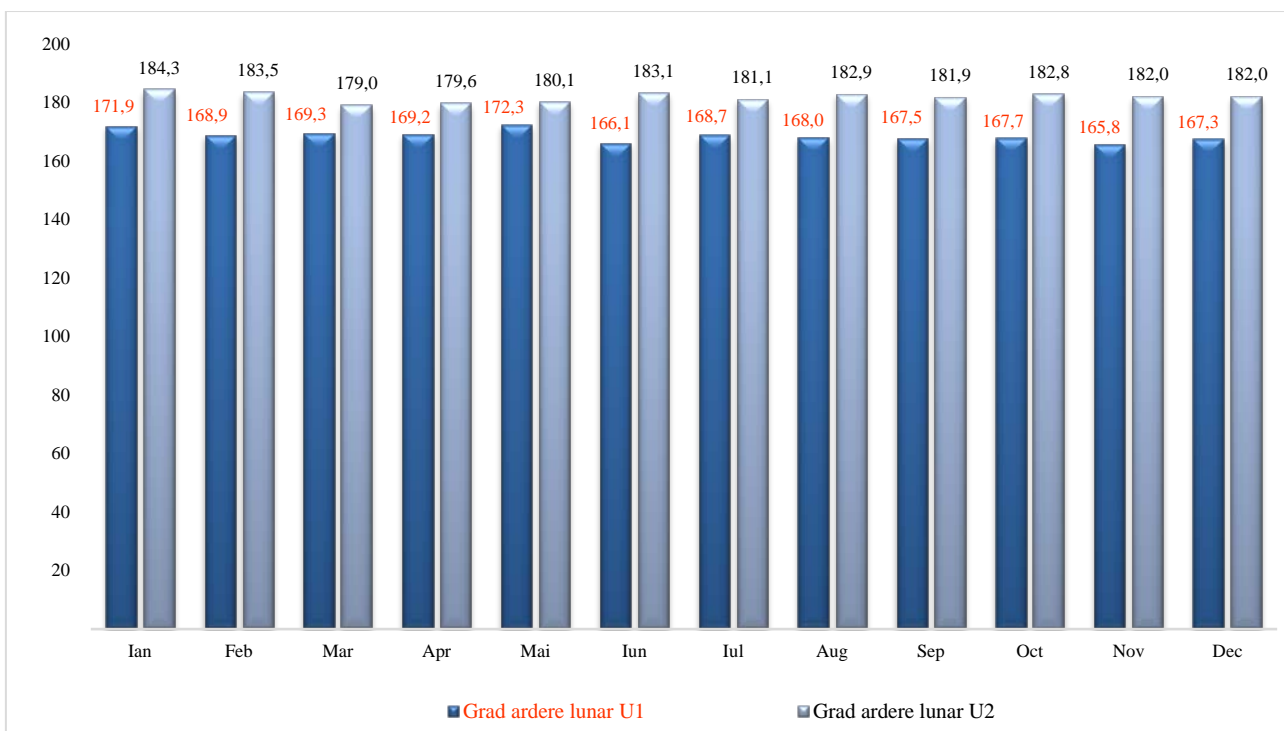
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 75.511 Gcal/Energie termica vanduta: 59.142 Gcal)



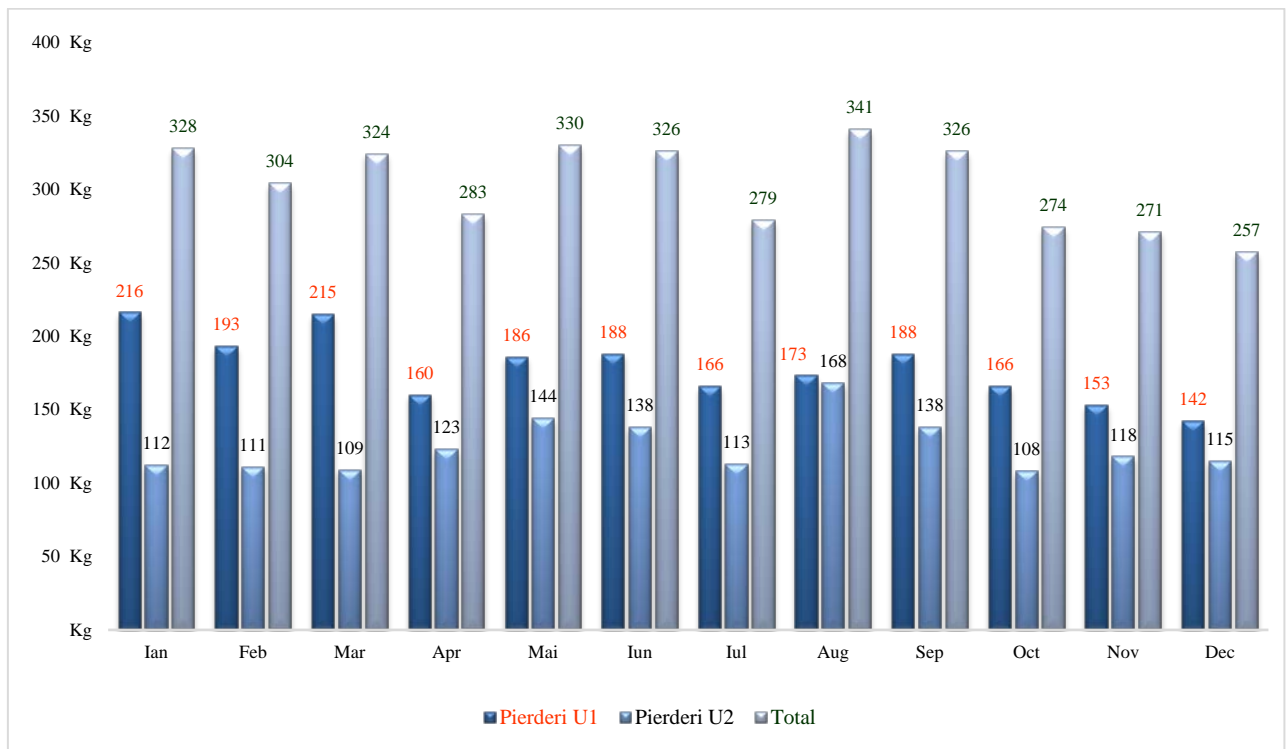
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat trimestrul IV 2016: 91,44%)



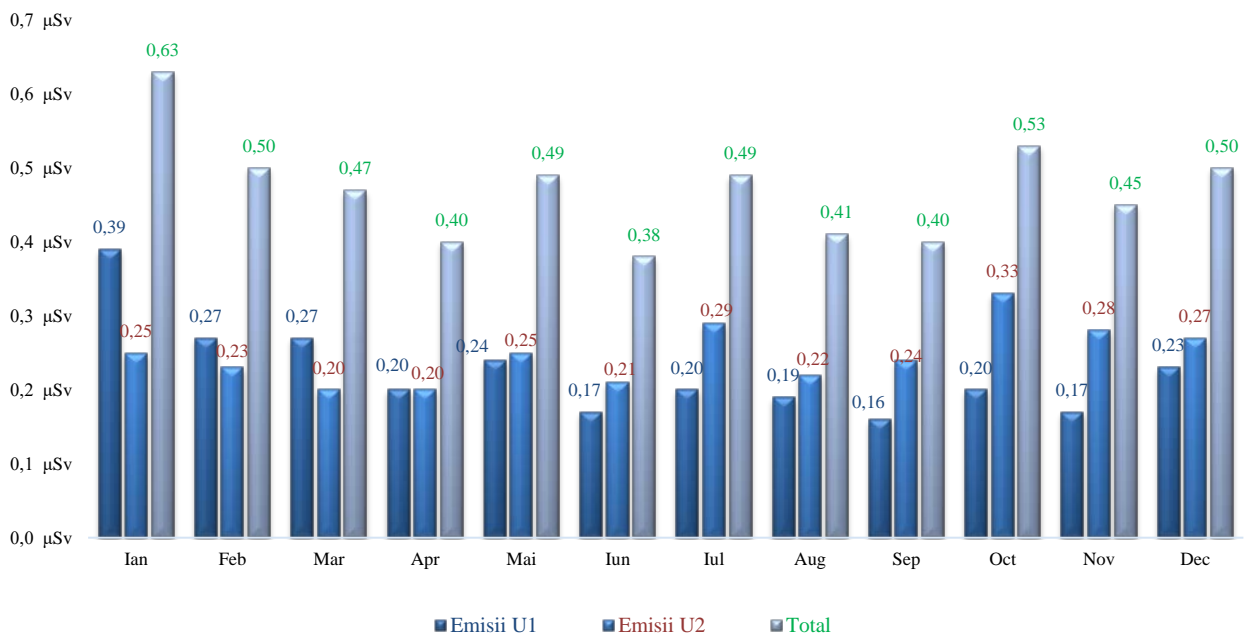
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat trimestrul IV 2016: 175,17/Prevazut proiect: min. 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat trimestrul IV 2016: 3.643/Prevazut: max. 6.800)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulat trimestrul IV 2016: 5,67/Limita anuala: 7,50)



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In anul 2016 FCN Pitesti a fabricat 11.002 fascicule de combustibil nuclear, fata de 11.000 fascicule de combustibil prevazut in planul de fabricatie. Astfel, in trimestrul I 2016 s-au controlat si acceptat 2.012 fascicule de combustibil nuclear, in trimestrul II 2016 2.935 fascicule, in trimestrul III 2016 2.553 fascicule, iar in trimestrul IV 2016 3.502 fascicule, toate incadrandu-se in specificatii.

Productia de fascicule de combustibil nuclear din 2016 a fost mai mica cu 5,38% fata de productia realizata in 2015 (11.002 bucati in anul 2016, fata de 11.628 bucati in anul 2015).

In anul 2016 FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 10.800 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrare convenit: 2.160 fascicule in trimestrul I, 2.880 fascicule in trimestrul II 2016, 2.160 fascicule in trimestrul III 2016 si respectiv 3.600 fascicule in trimestrul IV 2016.

In anul 2016 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu achizitionata din import, de la furnizorul Cameco Inc., precum si din soldul initial de pulbere existent la 31.12.2016, provenit de la Compania Nationala a Uraniului.

In 2016, pretul mediu de achizitie a uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a fost de 462,62 lei/kgU, echivalent al pretului de import in USD.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda sunt urmatoarele:

- In data de 9 noiembrie 2015 a fost semnat Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda ("MoU") intre SNN si China General Nuclear Corporation (CGN).
- In data de 23 noiembrie 2015, Comisia de negociere a transmis CGN versiunile initiale de Acord al Investitorilor si Act Constitutiv al viitoarei companii de proiect ("JVCo").
- In data de 19 ianuarie 2016, Guvernul Romaniei a emis Scrisoarea Suport pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.
- In perioada februarie – aprilie 2016 s-au desfasurat runde intensive de negociere ale documentelor investitiei, respectiv Acordul Investitorilor si Actul Constitutiv al viitoarei companii de proiect.

- In data de 16 mai 2016, Comisia Interministeriala pentru proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, infiintata prin Decizia Primului-Ministru nr. 254/21.08.2014, cu modificarile si completarile ulterioare, a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor de Investitiei („DI”) in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU), pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra DI si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte. Continuarea negocierilor cu CGN a fost aprobata de catre Guvernul Romaniei in data de 2 iunie 2016, si de catre Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor SNN in data de 18 iulie 2016.
- In perioadele 11 - 26 mai 2016, si respectiv 14 iunie 2016 – 30 iunie 2016, au fost derulate negocieri intensive, partile prezentand pozitiiile fata de aspectele cheie ale Acordului Investitorilor.
- In perioada 29 august – 8 septembrie 2016 au fost rediscutate si agreeate la nivel de principiu mare parte dintre subiectele ramase in divergenta, fiind necesara reformularea clauzelor din Documentele Investitiei, in conformitate cu discutiile purtate.
- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (“MoU”), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU.
- In data de 20 octombrie 2016 a fost transmisa catre CGN o noua propunere revizuita a Acordului Investitorilor, iar in perioada 24 octombrie 2016 – 8 noiembrie 2016 s-au desfasurat sesiuni intensive de negociere. In data de 10 noiembrie 2016 a fost finalizata lista principalelor aspecte aflate in divergenta, precum si consemnarea aspectelor de escaladat de catre fiecare parte.
- In perioada 6 - 20 decembrie 2016 au avut loc intalniri intre Comisia de negociere si CGN, impreuna cu consultantii celor doua Parti, pentru clarificarea si reformularea anumitor clauze agreeate in cadrul negocierilor. In urma acestor intalniri, in data de 20 decembrie 2016, intrucat nu s-a ajuns la un acord privind Documentele Investitiei, CGN si-a exprimat disponibilitatea de a continua negocierile dincolo de termenul de 20 decembrie 2016.
- In data de 31 ianuarie 2017, Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pana la data de 30 iunie 2017, fiind demarate formalitatile pentru obtinerea unui mandat din partea Comisiei Interministeriale, Guvernului Romaniei si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor Societatii cu privire la continuarea negocierilor.
- In data de 6 martie 2017, Comisia Interministeriala a avizat propunerea Comisiei de negociere cu privire la continuarea negocierilor si inaintarea spre aprobare Guvernului Romaniei a unui memorandum in acest sens. Continuarea negocierilor poate avea loc dupa aprobarea in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor Societatii.

- Astfel, in perioada urmatoare sunt asteptate decizii din partea autoritatilor competente (Ministerul Energiei, Guvernul Romaniei), precum si din partea Adunarii Generale a Actionarilor Societatii care sa conduca la formalizarea continuarii procesului de negociere ce a avut ca ultim termen data de 20 decembrie 2016.

4.2. Litigii 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. 8/6.10.2014 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.

Actiunea face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014, la care instanta a stabilit un nou termen de judecata pentru data de 28 februarie 2017, pentru a permite Societatii sa depuna la dosar toate documentele financiar contabile care atesta viramentul sumelor din care s-a dispus majorarea de capital social. Acest termen a fost amanat pentru data de 28 martie 2017, pentru a permite reclamantei sa analizeze toate documentele financiar contabile care atesta viramentul sumelor din care s-a dispus majorarea de capital social.

4.3. Litigiul demarat de catre Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si S.N. Nuclearelectrica S.A.

Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat, in Dosarul nr. 3793/2/2013, cerere de chemare in judecata impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si SNN avand ca obiect anulara, pe calea contenciosului administrativ, a deciziei de emitere a Acordului de mediu si a Hotararii Guvernului nr. 737/2013 privind emiterea Acordului de mediu pentru proiectul "Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda".

Curtea de Apel Bucuresti a respins, pe fond, cererea reclamantilor. Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat recurs, solicitand casarea hotararii de fond si trimiterea cauzei pentru rejudecare, cu administrarea probei cu expertiza.

Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat recursul prin Decizia 2100 din data de 23 iunie 2016, si a dispus admiterea recursului 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, casarea sentintei atacate si trimiterea cauzei spre rejudecare la aceeasi instanta. Curtea de Apel Bucuresti urmeaza sa stabileasca termenul pentru rejudecarea cauzei pe fond.

4.4. Achizitia de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu

In luna ianuarie 2016, SNN a incheiat cu Cameco Inc. un contract pe termen scurt pentru achizitia unei cantitati de 120 tone de uraniu natural in pulbere sinterizabila de UO₂, prin punerea in competitie a celor 2 furnizori de pulbere calificati ai SNN, respectiv CNU si Cameco Inc., Cameco Inc. avand pretul semnificativ mai mic decat al celuilalt competitor, respectiv 518 lei/kg U in UO₂ (echivalent in RON al pretului in USD).

In aprilie 2016, SNN a demarat un proces de calificare de noi furnizori de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, din piata internationala, publicand in acest sens un anunt pe site-ul propriu cat si in ziarul Financial Times, proces la care a participat doar o singura companie. In urma evaluarii efectuata de specialistii SNN, respectiva companie nu a indeplinit conditiile tehnice de calificare. In aceste conditii SNN a reluat procesul de calificare, termenul limita pentru depunerea scrisorilor de interes fiind 15 septembrie 2016. In cadrul celui de-al doilea proces de calificare a participat o singura companie, care insa nu a indeplinit criteriile conditiile tehnice de calificare.

In data de 4 iulie 2016, Cameco Inc. a fost desemnat castigator al celei de-a doua proceduri de achizitie de 120 de tone de uraniu natural in pulbere sinterizabila de UO₂, avand pretul cel mai mic, respectiv 429,47 lei/kg U in UO₂ (echivalent in RON al pretului in USD). Pentru achizitia pulberii de uraniu au fost primite doua oferte, de la Cameco si respectiv CNU, pretul oferit de Cameco fiind semnificativ mai mic decat pretul oferit de CNU.

Tot in data de 4 iulie 2016, CNU a fost desemnata castigatoare a procedurii de achizitie de servicii de prelucrare a unei cantitati de 21 tone de materiale neconforme continand uraniu natural in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO₂, conform specificatiilor din documentatia descriptiva.

Precizam faptul ca cele doua achizitii mai sus mentionate, respectiv achizitia a 120 tone uraniu natural sub forma de pulbere de UO₂ si achizitia de servicii de prelucrare a 21 tone materiale neconforme au fost derulate concomitent, in cadrul aceleiasi proceduri de achizitii dar ca loturi distincte, solicitandu-se oferte, in ambele cazuri, de la cei 2 furnizori calificati ai SNN (Cameco si CNU). In cazul lotului 2, avand ca obiect servicii de prelucrare materiale neconforme, pana la termenul limita stabilit pentru depunerea ofertelor a depus oferta doar CNU, cu un pret total de 4.090 mii lei fara TVA.

In luna decembrie 2016, SNN a incheiat cu Cameco Inc. un contract pe termen scurt pentru achizitia unei cantitati de 120 tone de uraniu natural in pulbere sinterizabila de UO₂, prin punerea in competitie a celor 2 furnizori de pulbere calificati ai SNN, respectiv CNU si Cameco Inc., Cameco Inc. avand pretul semnificativ mai mic decat al celuilalt competitor, respectiv 374,33 lei/kg U in UO₂ (echivalent in RON al pretului in USD).

4.5. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 decembrie 2016 este prezentata in **Anexa 4**.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.12.2016

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

Denumire Indicator ^{*)}	Mod de calcul	u.m.	31.12.2016
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,9
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	17,4%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	14,8%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 360	zile	27
4. Viteza de rotatie a activelor	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,22

*) in baza situatiilor financiare individuale anuale auditate

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli al SNN, aprobat prin Hotararea AGA nr. 1/30.03.2016, si a defalcarii pe trimestre a bugetului, precum si pe baza Anexelor 1 si 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administrator si societate actualizate prin Hotararea AGA nr. 3/25.04.2016, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2016.

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% in trimestrul IV 2016, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 125,56%).

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii conform Tabel 28 din planul de administrare si a Bugetelor anuale, in determinarea gradului de indeplinire a planului valoric de investitii sunt luate in calcul doar investitiile mentionate in tabelul 28 din planul de administrare iar gradul de realizare este limitat la maxim 100% (realizat vs planificat).

Consiliul de administratie monitorizeaza inclusiv rapoartele trimestriale ale directorilor, executia contractelor de mandat ale acestora; pentru informare, indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale directorilor au fost realizati in proportie de peste 100% in trimestrul IV 2016 (121,27% directorul general si directorul financiar).

Incepand cu data de 19.02.2016, contractul de mandat al Directorului Sucursalei CNE Cernavoda, in care se prevad indicatorii de performanta ai acestuia a fost suspendat, iar incepand cu data de 08.04.2016, ca urmare a demisiei directorului sucursalei CNE Cernavoda, acest contract de mandat a incetat si nu a fost numit un nou director al sucursalei CNE Cernavoda cu contract de mandat.

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte



Anexa 1 – Pozitia financiara la 31.12.2016

	31 decembrie 2016 (auditat)	31 decembrie 2015 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.108.486.979	7.474.555.551
Imobilizari necorporale	80.636.405	79.982.771
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate	7.330.812.585	7.696.227.523
Active circulante		
Stocuri	331.057.122	323.222.947
Impozit pe profit de recuperat	-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	162.063.302	163.499.181
Plati efectuate in avans	12.699.411	12.072.918
Depozite bancare	1.245.073.268	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	263.714.387	257.376.819
Total active circulante	2.014.607.490	1.861.187.123
Total active	9.345.420.075	9.557.414.646
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	265.842.461	293.329.577
Rezultatul reportat	3.977.101.856	3.936.724.775
Total capitaluri proprii	7.506.613.256	7.493.723.291
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.087.961.815	1.279.606.054
Venituri in avans pe termen lung	143.446.616	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat	163.087.603	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor	31.907.053	31.796.021
Total datorii pe termen lung	1.426.403.087	1.642.689.370
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	178.860.825	197.281.806
Impozit pe profit datorat	6.431.972	-
Venituri in avans pe termen scurt	6.181.408	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	220.929.527	202.048.304
Total datorii curente	412.403.732	421.001.985
Total datorii	1.838.806.819	2.063.691.355
Total capitaluri proprii si datorii	9.345.420.075	9.557.414.646

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2016

	2016	2015
	(auditat)	(auditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.620.769.517	1.673.421.590
Venituri din transportul energiei electrice	26.861.292	75.247.078
Total venituri	1.647.630.809	1.748.668.668
Alte venituri	32.589.302	34.329.171
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(474.779.554)	(493.762.157)
Cheltuieli cu personalul	(297.732.932)	(301.369.015)
Costul energiei electrice achizitionate	(22.665.212)	(26.828.898)
Reparatii si mentenanta	(126.128.089)	(129.820.114)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(26.861.292)	(75.247.078)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(21.243.702)	(18.721.768)
Costul cu combustibilul nuclear	(140.397.129)	(139.198.799)
Alte cheltuieli din exploatare	(411.043.680)	(437.910.555)
Total cheltuieli din exploatare	(1.520.851.590)	(1.622.858.384)
Profit din exploatare	159.368.521	160.139.455
Cheltuieli financiare	(118.994.718)	(150.843.084)
Venituri financiare	89.990.559	169.027.593
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(29.004.159)	18.184.509
Profit inainte de impozitul pe profit	130.364.362	178.323.964
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(17.914.911)	(29.180.235)
Profitul exercitiului financiar	112.449.451	149.143.729

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31.12.2016

	INDICATORI	Nr. rd.	BVC 2016 - aprobat prin Hotarare AGOA nr.1/ 30.03.2016	BVC 2016 - aprobat prin Decizia CA 148/ 09.12.2016	Realizat 2016	% Realizat vs Initial (col.6/col. 4)	% Realizat vs Rectificat (col.6/col. 5)
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	VENITURI TOTALE (Rd.2+Rd.22+Rd.28)	1	1.829.038	1.799.173	1.767.964	96,7%	98,3%
1	Venituri totale din exploatare (Rd.3+Rd.8+Rd.9+Rd.12+Rd.13+Rd.14), din care:	2	1.700.316	1.670.451	1.677.974	98,7%	100,5%
	c1 subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
	c2 transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
2	Venituri financiare (Rd.23+Rd.24+Rd.25+Rd.26+Rd.27), din care:	5	128.722	128.722	89.991	69,9%	69,9%
3	Venituri extraordinare	6	-	-	-	-	-
II	CHELTUIELI TOTALE (Rd.30+Rd.136+Rd.144)	7	1.765.188	1.698.915	1.637.600	92,8%	96,4%
1	Cheltuieli de exploatare (Rd.31+Rd.79+Rd.86+Rd.120), din care:	8	1.640.639	1.556.530	1.518.605	92,6%	97,6%
	A. Cheltuieli cu bunuri si servicii (Rd.32+Rd.40+Rd.46), din care:	9	660.190	581.390	554.086	83,9%	95,3%
	B Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate (Rd.80+Rd.81+Rd.82+Rd.83+Rd.84+Rd.85), din care:	10	147.278	147.117	146.953	99,8%	99,9%
	C. Cheltuieli cu personalul (Rd.87+Rd.100+Rd.104+Rd.113), din care:	11	315.539	310.467	302.559	95,9%	97,5%
	C 0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.88+Rd.92)	12	237.024	233.150	228.391	96,4%	98,0%
	C Cheltuieli cu salariile (Rd.89+Rd.90+Rd.91), din care:	13	218.673	214.799	214.799	98,2%	100,0%
	C 1 Bonusuri (Rd.93+Rd.96+Rd.97+Rd.98+Rd.99), din care:	14	18.351	18.351	13.592	74,1%	74,1%
	C 3 Alte cheltuieli cu personalul (Rd.101+Rd.102+Rd.103), din care:	15	1.033	1.033	995	96,3%	96,3%
	a) ch. 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 (Rd.105+Rd.108+Rd.111+ Rd.112), din care:	17	3.673	3.450	2.841	77,4%	82,3%
	C 5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale (Rd.114+Rd.115+Rd.116+Rd.117+Rd.118+Rd.119), din care:	18	73.809	72.834	70.332	95,3%	96,6%
	D. Alte cheltuieli de exploatare (Rd.121+Rd.124+Rd.125+Rd.126+Rd.127+Rd.128), din care:	19	517.632	517.556	515.007	99,5%	99,5%
2	Cheltuieli financiare (Rd.137+Rd.140+Rd.143), din care:	20	124.549	142.385	118.995	95,5%	83,6%
3	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-	-	-
II I	REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1-Rd.29)	22	63.850	100.258	130.364	204,2%	130,0%
I V	IMPOZIT PE PROFIT	23	22.729	26.095	17.915	78,8%	68,7%
V	PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	41.121	74.163	112.449	273,5%	151,6%

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31.12.2016 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. Crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
		SNN executiv						
1.	3868/118/2012	Civil Tribunal Constanta	Creditor	S.C. Proconex Universal S.R.L.	Creanta 3.369.886,85 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	08.05.2017
2.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras- Severin	Creditor	CET Energoterm Resita S.A.	Creanta 580.974,21 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	09.03.2017
3.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gh, Irimie Traian TESS parte resp.civil.	Prejudiciu 13.493.080,3 lei	Fond	Fond Condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea prejudiciului. Apel	28.03.2017
4.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Insolventa Creanta 7.828.405,48	Fond	Societatea se afla in insolventa SNN a solicitat creanta in valoare de 7.828.405,48 lei. Prin sentinta civila nr. 10/28.01.2016, instanta a dispus inceperea procedurii falimentului debitoarei RAAN si a numit ca lichidator pe Euro Insol S.P.R.L.	02.02.2017
5.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	13.03.2017
6.	3793/2/2013	Administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat-parat	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 Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata. Hotararea nr.1436/09.05.2014. 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-	24.03.2017

							Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi 23 iunie 2016. Fond rejudecare (CAB)	
7.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	04.04.2017
8.	18770/3/2007	Civil Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem S.A.	Creanta 2.446.227,08 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	26.04.2017
9.	416/2/2014	Administriv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Modificare tarif reglementat prin Decizie nr.609/2013.	Fond	Fond In data de 14 octombrie 2014 s-a respins cererea SNN ca neintemeiata. Cu apel. Recurs	16.05.2017
10.	40046/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	Fondul Proprietatea	Constatare nulitate absoluta a Hotararii AGEA nr.8/6.10.2014 majorare capital social cu aport numerar prin emitere actiuni -mentionare hotarare judecatoreasca la Registrul Comertului si radierea mentiunilor de la Registrul Comertului in baza Hotararii AGEA anulate.	Fond	Fond	28.02.2017
11.	11661/3/2014 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 FP, 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.	Suspendat
12.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena	Abuz in serviciu, conflict de interese.	Fond	Fond	01.03.2017

				Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor Davy Security S.R.L. parte resp.civilment e prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro			
13.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati	Reclamant	ArcelorMittal Galati S.A.	8.575.245,78 lei	Fond	Societatea solicita diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr.207/22.02.2013 ca nefondata. Cu apel.	
14.	26062/3/2015	Administrat iv Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	Suspendare Decizie CC nr.9/23.03.2015. Incheiere CC nr.38/19.06.201 5. Raport control nr.341/27/2015 la FCN Pitesti.	Fond	Fond Admite cererea si dispune suspendarea executarii Deciziei nr.9/23.03.2015 pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond. Executorie. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotarare nr.90/01.02.2016.	
15.	4960/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura POLITE DE ASIGURARE D&O	Fond	Fond Admite in parte cererea si suspenda executarea punctului II.12 din dispozitivul deciziei nr.16/11.05.2015 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei Departamentul IV pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond inregistrate in dosarul nr.4912/2/2015. Executorie. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii punctului 10 din incheierea nr.59/17.07.2015 si a punctului 3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr.2608/15.10.2015. Recurs	Urmeaza ca instanta sa dea termen.
16.	4961/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare SERVICII TURISTICE	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind suspendarea executarii pct. 3.1.5 al Raportului de control nr.4371/10.04.2015 si, in consecinta, respinge ca inadmisibil acest capat de cerere. Respinge, in rest, cererea de suspendare executare ca neintemeiata.	Urmeaza ca instanta sa dea termen.

						Recurs	Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr.2660/20.10.2015. Recurs	
17.	4968/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Dispune suspendarea executarii partiale a Deciziei nr.16/2015, si anume a mssurii dispuse la pct. II.11, precum si a incheierii nr.59/2015 - pct. 9, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulara pct. II.11 din Decizia nr.16/2015 si a pct. 9 din incheierea nr.59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr.4371/2015 - pct.3.1.9 - ca inadmisibila. Cu drept de recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr.2684/ 20.10.2015.	
18.	4969/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura MICROSOFT	Fond	Fond Respinge cererea de suspendare a pct. 3.1.11 a raportului de control nr. 4371/10.04.2015 emis de Curtea de Conturi a Romaniei, ca inadmisibila. Admite in parte cererea de suspendare. Suspenda executarea punctului 11 al incheierii nr.59/17.07.2015 si al pct. II.13 al Deciziei nr.16/11.05.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond. Executorie. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotararea nr.2956/11.11.2015. Recurs	
19.	4970/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura NEREZI DENTI	Fond	Fond Admite in parte cererea. Admite in parte cererea. Dispune suspendarea partiala a Deciziei nr.16/11.05.2015 in ce priveste punctul II.8, respectiv a incheierii nr.59/17.07.2015 in ce priveste punctul 6, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a punctului 3.1.3 al Raportului de control nr.4371/10.04.2015. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotararea nr.2503/07.10.2015. Recurs	
20.	4971/2/2015	Administrat iv	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura derulare contract	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare.	Urmeaza ca instanta sa acorde termen.

		Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie			GENERAL CONCRETE		Hotararea nr.2773/28.10.2015. Recurs	
21.	4959/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	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. I 3. 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. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.10.06.2016.	
22.	4902/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	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. Definitiva. Hotararea nr.3419/17.12.2015.	
23.	4906/2/2015	Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	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. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr.2961/10.10.2016. Recurs	
24.	4912/2/2015	Administrat iv	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	Fond Admite cererea. Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare partiala a	

		Curtea de Apel Bucuresti					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 parat. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.173/26.01.2016 Recurs	
25.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	Fond	28.04.2017
26.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORE STI	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. Hotarare nr.373/09.02.2016. Recurs	
27.	4965/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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 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. Hotararea nr.236/ 28.01.2016.	
28.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.6/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la pct. 3 din aceeași decizie, precum si	

							pct. 3.1.3 din raportul de control nr.4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10 martie 2016. Recurs	
29.	45487/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VIII-a munca	Reclamant	Salariati SNN.	Prejudiciu 708.407 lei. Litigiu de munca executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	Fond Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune, invocata de parati, si respinge cererea ca fiind prescisa dreptul la actiune. Cu apel in 10 zile de la comunicare, care se va depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VIII-a Hotararii nr.5836/07.06.2016. Respinge cererea de chemare in garantie formulata de catre parati in contradictoriu cu chematul in garantie AIG Europe Limited Londra, ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare, care se va depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VIII-a. Pronuntata 27.09.2016 Apel	29.03.2017
30.	45494/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VIII-a munca	Reclamant	Directori SNN 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 prescisa 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. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti, Sectia a VI-a Civila, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata in sedinta publica, azi, 29.11.2016. Hotarare nr. 7583/29.11.2016.	

31.	6874/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Parat	Agentia Nucleara si Pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	Preteritii 131.080,08 euro Contributii conform Hotararii Guvernului 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. Pronuntata azi, 23.09.2016, solutia fiind pusa la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei.		
32.	9230/3/2016	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Parat	Greenpeace	Comunicare informatii de interes public Proiect Unitatile 3 si 4.	Fond	Cerere de interventie accesorie in interesul paratului Ministerul Energiei. Fond Respinge cererea ca neintemeiata. Admite cererea de interventie accesorie in favoarea paratului. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.6924/05.12.2016.		
CNE Cernavoda									
1.	10673/118/2010	Civil/ Tribunalul Constanta	Parat	Sava Marian	Despagubiri.	Apel	Evacuare teren aferent conductelor de transport energie termica si plata despagubiri.	06.03.2017	
2.	14951/118/2011 (Suspendat in baza art. 36 din Legea nr.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 SNN – Sucursala CNE.	Fond	Conform art. 36 din Legea nr.85/2006 (Legea insolventei); a fost suspendata judecata cauzei.	Suspendat.	
3.	3657/256/2013	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Tudose Alexandru, Predoiu Bogdan, Purcarea Gica, Laudatu Ioana etc.	Cerere revendicare tronson T1, Cernavoda.	Apel	S-a pus in executare hotararea de revendicare, s-a eliberat T1 din Cernavoda si a mai ramas de recuperat doare cheltuielile de executare (Dosar executare silita nr.60/2016).		

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta la 31.12.2016 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM IV *)	Realizari TRIM IV	Grad de indeplinire (%)	Coefficient de ponderare	Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col. 5 * col. 6 (%)
0	1	2	3	4	5	6	7
Imbunatatirea indicatorilor privind performantele financiare ale Societatii							
1	Cifra de afaceri anuala (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	1.675,00	1.648,41	98,41%	0,20	19,68%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	60,00	159,37	265,61%	0,20	53,12%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	817,00	820,92	100,48%	0,10	10,05%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	980,00	922,62	106,22%	0,10	10,62%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	90,00%	33,94%	37,71%	0,15	5,66%
Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie							
7	Coefficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	80,00%	91,44%	114,30%	0,10	11,43%
Operarea unitatilor nucleare in conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie							
8	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		0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	100,00%	0,05	5,00%
Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta						1,00	125,56%

*) Valori potrivit Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2016, aprobat prin Hotararea AGA nr. 1/30.03.2016