



RAPORT TRIMESTRIAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”)
pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul
prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite conform OMFP 1286/2012 in baza
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”

Data raportului: Noiembrie 2015

CUPRINS

1. INTRODUCERE	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2015	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2015.....	4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2015	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 pentru trimestrul III 2015.....	9
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda	11
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti.....	15
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	16
4.1. Majorarea capitalului social al Societatii	16
4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	16
4.3. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.	17
4.4. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN	17
4.5. Litigii majore.....	17
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2015.....	17
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA	18
Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2015.....	19
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2015	20
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.09.2015	21
Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.09.2015 - Consiliul de Administratie	25

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 administratori si societate.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile financiare prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt furnizate in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate pentru perioada 1 ianuarie 2015 – 30 septembrie 2015 neauditata, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor Contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, precum si in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”.

Societatea a aplicat in intocmirea acestor situatii financiare interimare individuale simplificate interpretarea IFRIC 21 Impozite, in vigoare pentru perioadele anuale care incep la data de sau dupa 17 iunie 2014 – conform IFRS-UE. Implementarea IFRIC 21 se realizeaza retroactiv si este aplicabila tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 Impozitul pe profit), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei. Valorile comparative la 30 septembrie 2014 au fost amendate in conformitate cu modificarile de prezentare efectuate in anul curent. Astfel, Societatea a recunoscut integral datoria privind impozitul pe constructiile speciale, taxele si impozitele locale precum si cheltuiala aferenta in primul trimestru al anului 2015 si respectiv 2014.

Prezentul raport este insotit de situatiile financiare individuale interimare simplificate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30.09.2015 (in anexe sunt incluse extrase din aceste situatii financiare);

2.1. Situatiile activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2015

Pozitia financiara la 30.09.2015 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	Septembrie 2015	Decembrie 2014	Variatie
Active imobilizate	7.757.495	8.025.828	-3%
Active circulante	1.885.590	1.840.072	2%
Total active	9.643.085	9.865.900	-2%
Datorii pe termen lung	1.708.607	1.899.194	-10%
Datorii curente	404.380	478.451	-15%
Total datorii	2.112.987	2.377.645	-11%
Capitaluri proprii	7.530.098	7.488.255	1%
Total capitaluri proprii si datorii	9.643.085	9.865.900	-2%

Activele imobilizate au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31.12.2014, in special datorita scaderii valorii nete a imobilizarilor corporale in perioada de noua luni incheiata la 30.09.2015 fata de 31.12.2014. Impactul amortizarii perioadei nu a fost compensat de investitiile efectuate in principal in proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 2% fata de 31.12.2014, datorata in principal cresterii disponibilitatilor din numerar cu 11% si a stocurilor cu 2%, care au compensat scaderea creantelor cu 36%. Scaderea creantelor se datoreaza in special reducerii valorii altor creante, ca urmare a incasarii integrale a penalitatilor reesalonate de la Hidroelectrica, conform planului de reesalonare agreeat, precum si a colectarii bune a creantelor in functie de modalitatea de plata aleasa de clienti. Disponibilitatile din numerar la banci au inregistrat o crestere de 11% fata de valoarea acestora la 31.12.2014, pe fondul rambursarilor de TVA din perioada ianuarie – septembrie 2015 in valoare totala de 118.467 mii lei, al colectarii creantelor in decursul perioadei si al platii dividendelor aferente anului 2014 in valoare de 90.336 mii lei.

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 30.09.2015, scaderea **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, reducerii datoriilor comerciale cu 32%, furnizorii de imobilizari inregistrand o scadere de 57% fata de 31.12.2014 coroborata cu scaderea cu 37% a creditorilor comerciali.

Conform Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma de 194.376.700 lei reprezentand contributia in numerar a statului roman, respectiv valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finantarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda, valoare prezentata la 31.12.2014 in capitalurile proprii, la pozitia Rezerva pentru plati in avans la capitalul social.

In perioada 05.01.2015 - 04.02.2015 ceilalti actionari ai Societatii si-au exercitat dreptul de preferinta, iar in data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat majorarea de capital cu valoarea de 194.382.850 RON. Ca urmare, la 30.09.2015, rezerva pentru plati in avans la capitalul social a fost diminuată cu valoarea cresterii capitalului social subscris si varsat.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2015

In perioada de noua luni incheiata la 30.09.2015, SNN a obtinut un profit net de 131.189 mii lei.

MII LEI	01 ianuarie - 30 septembrie 2015	01 ianuarie - 30 septembrie 2014 (retratata)	Variatie
Cantitate de energie vanduta (GWh)	7.974	7.980	0%
Venituri din exploatare	1.304.898	1.321.627	-1%
Cheltuieli din exploatare	-845.178	-900.024	-6%
EBITDA	459.720	421.602	9%
Depreciere si amortizare	-352.396	-336.140	5%
EBIT	107.324	85.462	26%
Venituri /Cheltuieli financiare nete	52.784	8.954	490%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	-28.919	-17.126	69%
Profit net	131.189	77.291	70%

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 9% fata de aceeași perioada a anului precedent, aceasta evolutie fiind rezultatul urmatorilor factori:

- Veniturile din exploatare au scazut usor fata de perioada ianuarie – septembrie 2014, in conditiile in care cantitatea totala de energie vanduta nu a variat semnificativ. Pe piata reglementata, cantitatea de energie vanduta in perioada ianuarie – septembrie 2015 a scazut cu 40% fata de aceeași perioada a anului 2014, dar aceasta diferenta s-a reflectat intr-o crestere de 21% a cantitatii de energie vanduta pe piata libera in aceeași perioada fata de ianuarie – septembrie 2014. Aceasta modificare a structurii vanzarilor nu a condus la o crestere, deoarece, in timp ce pe piata reglementata pretul energiei a inregistrat o crestere (7% fata de ianuarie – septembrie 2014), pe piata concurentiala a contractelor bilaterale preturile au scazut cu 3% fata de aceeași perioada a anului 2014.
- Evolutia pozitiva a cheltuielilor din exploatare, ca urmare a scaderii impozitului pe constructii speciale de la 1,5% in anul 2014 la 1% pentru 2015, precum si a scaderii cheltuielilor privind serviciile de asistenta tehnica, inginerie privind functionarea centralelor nucleare.

Cheltuielile cu amortizarea au crescut usor (5% fata de perioada comparativa incheiata la 30.09.2014), datorita punerii in functiune a unor investitii in semestrul II al anului 2014, respectiv in 2015.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD si USD. In perioada ianuarie – septembrie 2015, evolutia cursului de schimb pentru EUR si CAD a avut un impact pozitiv semnificativ in rezultatul net al societatii, compensand impactul negativ al cursului USD. Veniturile financiare ale societatii aferente primelor 9 luni ale anului 2015 sunt cu 54% mai mari decat aceeași perioada a anului 2014, in timp ce cheltuielile financiare au crescut cu doar 4%.

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2015 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2015

Bugetul de venituri si cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2015 a fost aprobat prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 468/24.06.2015 si Hotararea AGOA SNN nr. 6/14.09.2015.

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 30.09.2015 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 30.09.2015 (**Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 99,15% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 7,99%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In perioada ianuarie – septembrie 2015 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 8.555.877,5 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 7.853.647,269 MWh (diferenta, respectiv 702 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor).

Comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2014 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 7.929.793,863 MWh, s-a inregistrat o scadere de 0,96 %.

Programul de productie de energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2015 a avut in vedere pentru perioada ianuarie – septembrie o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 7.734.742 MWh si a fost realizat in proportie de 101,54%.

In trimestrul III 2015 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 2.999.393,1 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 2.750.938,666 MWh (diferenta, respectiv 248 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii). Comparativ cu trimestrul III 2014 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.784.109,728 MWh, s-a inregistrat o scadere de 1,2 %.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2015 a avut in vedere pentru trimestrul III o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.723.505 MWh si a fost realizat in proportie de 101,01%.

In cursul trimestrului III nu au fost inregistrate opriri neplanificate la unitatile CNE Cernavoda.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul III 2015, anual precum si de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2015 au fost:

	Iulie 2015	August 2015	Septembrie 2015	Cumulat An 2015	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,64%	94,94%	96,51%	96,14%	90,06%
Unitatea 2	97,22%	97,22%	97,31%	89,74%	94,09%

Valoarea mai mica a factorului anual de utilizare a puterii la U2 reflecta influenta opririi pentru revizia planificata din 2015, care a avut o durata de 581 ore.

3.2. Vanzarea de energie electrica

Cantitatile de energie vandute in perioada ianuarie – septembrie 2015 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 ianuarie – septembrie 2015

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu TG inclus)	Contravaloarea (lei)
Contracte reglementate	1.657.384	20,79%	166,75	276.360.407
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	6.279.411	78,75%	160,11	1.005.418.063
- vanzari pe contracte (PCCB, PCCB-LE, PCCB-NC si ctr. furnizare)	5.305.845	66,54%	163,34	866.655.647
- vanzari pe PZU si PI	973.566	12,21%	142,53	138.762.416
Dezechilibre pozitive PRE si energie de echilibrare	36.831	0,46%		484.317
Total vanzari ianuarie – septembrie 2015	7.973.626	100%		1.282.262.787

La tranzactiile cu energie electrica in perioada ianuarie – septembrie 2015 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte reglementate, pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intra-zilnica) si pe piata de echilibrare este de 7.973.626 MWh, cu 1,25% peste programul de vanzari, de 7.874.953 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica, determinate pentru livrarile din primele 9 luni ale anului 2015, sunt de 1.282.262.787 lei (cu 0,32% mai mici fata de valoarea veniturilor din BVC aprobat pentru anul 2015, si mai mici cu 1,72% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in primele 9 luni ale anului 2015, este de 161,50 lei/MWh (include TG). In primele 9 luni ale anului 2014, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 163,41 lei/MWh.

In primele 9 luni ale anului 2015, in comparatie cu realizarile din ultimul an, nu se mai constata o diferenta semnificativa intre pretul mediu ponderat al contractelor incheiate de SNN pe pietele centralizate si cel din contractele reglementate. La sfarsitul lunii septembrie 2015 pretul mediu ponderat inregistrat pe contractele de vanzare pe piata concurentiala a fost cu 3,4 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 incheiate anterior anului 2015, PCCB-LE, PCCB-NC, PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot.

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in primele 3 trimestre ale anului 2015, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 21,1%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in primele 3 trimestre ale anului 2015 o cota procentuala de 66,54% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale a fost de 163,34 lei/MWh, inregistrand o scadere de 4,60% fata de pretul mediu inregistrat in ianuarie-septembrie 2014, de 171,20 lei/MWh.

In ianuarie – septembrie 2015, SNN a derulat 141 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2015);
- 81 contracte incheiate pe PCCB;
- 26 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 25 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 2 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2015).

Pana la sfarsitul lunii septembrie, in 2015 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe piata spot, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 12,21% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 11,85% inregistrata in perioada similara din 2014. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 142,53 lei/MWh, fata de 141,63 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din anul 2014.

Nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul anului 2015.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul III 2015 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 2015

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu TG inclus)	Contravaloarea (lei)
Contracte reglementate	583.914	21,09%	162,68	94.988.640
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.173.023	78,49%	158,34	344.043.210
- vanzari pe contracte (PCCB, PCCB-LE, PCCB-NC si ctr. furnizare)	2.075.415	74,96%	157,41	326.654.479
- vanzari pe PZU si PI	97.608	3,53%	178,15	17.388.732
Dezechilibre pozitive PRE si energie de echilibrare	11.699	0,42%		139.023
Total vanzari trimestrul III 2015	2.768.636	100%		439.170.873

La tranzactiile cu energie electrica in trimestrul III 2015 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 2.768.636 MWh, cu 0,16% sub programul de vanzari, de 2.773.008 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica, determinate pentru livrarile din trimestrul III 2015, sunt de 439.170.873 lei (cu 0,76% mai mici fata de valoarea veniturilor din BVC aprobat pentru aceasta perioada a anului 2015, si mai mici cu 7,52% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in trimestrul III 2015, este de 159,25 lei/MWh (include TG). In trimestrul III 2014, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 168,63 lei/MWh.

In trimestrul III 2015, pretul mediu ponderat al contractelor incheiate de SNN pe pietele centralizate a fost inferior celui din contractele reglementate. Fata de pretul mediu ponderat pe contractele reglementate din trimestrul III de 162,68 lei/MWh, preturile contractelor incheiate pe piata concurentiala (piata angro) au variat in intervalul 153,72 lei/MWh si 165,09 lei/MWh. Preturile pe PZU au fost in medie peste preturile contractelor derulate de SNN in lunile trimestrului III, dar asociate unor volume relativ mici vandute pe acest segment de piata.

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 incheiate anterior anului 2015, PCCB-LE, PCCB-NC, PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot.

Cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 2719/15.12.2014. Fata de anul 2014, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 35% la 21% din productia programata a CNE Cernavoda pentru anul 2015. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 158,63 lei/MWh (fara TG), care include si o recunoastere a unor costuri justificate, nerecunoscute in anul anterior (50% din impozitul pe constructii speciale aferent anului 2014, semestrul I). Aceasta valoare reprezinta o crestere cu 2,96% a pretului stabilit prin Decizia ANRE 1408/18.06.2014 aplicat in semestrul II 2014, a carui valoare medie a fost de 154,07 lei/MWh fara TG.

La vanzarea energiei pe contractele reglementate, pe langa acest pret se adauga tariful reglementat TG pentru introducerea in reseaua de transport, de 4,04 lei/MWh (diminuat cu 6,28 lei/MWh, de la 10,32 lei/MWh incepand cu 1 iulie 2015, prin Ordinul ANRE 89/15.06.2015).

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in trimestrul III 2015, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 21,23%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in trimestrul III al anului 2015 o cota procentuala de 74,96% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul III 2015 a fost de 157,41 lei/MWh, inregistrand o scadere de 8,93% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2014, de 172,83 lei/MWh.

Preturile contractelor angro cu livrare din 1 iulie 2015, incheiate anterior publicarii Ordinului ANRE 89/20015, au fost si ele ajustate (scazute) cu diferenta tarifului reglementat TG de 6,28 lei/MWh, in conformitate cu prevederile aceluiasi ordin.

In trimestrul III 2015, SNN a derulat 74 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2015);
- 34 contracte incheiate pe PCCB;
- 26 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 5 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 2 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2015).

In trimestrul III 2015 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe piata spot, in trimestrul III 2015, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 3,53% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 3,66% inregistrata in trimestrul III 2014. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 178,15 lei/MWh, fata de 135,02 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din anul 2014.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In primele trei trimestre ale anului 2015 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 88.396.796 lei.

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in retea de transport (corespunzatoare TG – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.) si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare reprezinta 64.270.881 lei.

In aceasta perioada s-au facut unele cheltuieli si pentru achizitia de energie de pe piata spot in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie, in perioada opririlor neplanificate si a perioadele cu reduceri programate de putere a unitatilor CNE. S-a cumparat o cantitate de energie de 47.483 MWh, la un pret mediu de 134,34 lei/MWh.

Cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 17.746.967 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 obligatiilor contractuale pentru fiecare interval orar. Impactul principal se inregistreaza in lunile cu opriri neplanificate la U1 CNE.

Tinand cont de veniturile si cheltuielile realizate pe piata de energie, inclusiv cele de pe Piata de Echilibrare, rezulta ca pana la sfarsitul lunii septembrie 2015 SNN a obtinut un rezultat brut de 1.193.865.991 lei (venituri minus cheltuieli pe piata de energie) si un pret mediu efectiv realizat de 152,01 lei/MWh. Pretul mediu efectiv realizat s-a determinat prin raportarea rezultatului brut de pe piata de energie la cantitatea de energie produsa si livrata de catre unitatile CNE Cernavoda.

In trimestrul III 2015 valoarea totala a a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 16.383.342 lei.

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in retea de transport (corespunzatoare TG – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare din trimestrul III reprezinta 11.481.696 lei.

In trimestrul III 2015 s-au realizat cheltuieli si pentru achizitia de energie de pe piata spot in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie, cauzate de reducerile programate de putere a unitatilor CNE. Cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de de 2.418 MWh, la un pret mediu de 182,04 lei/MWh.

In trimestrul III 2015 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 4.461.478 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 obligatiilor contractuale pentru fiecare interval orar.

3.4. Programul de investitii pentru trimestrul III 2015

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2015 este de 282.705 mii lei.

Structura programului de investitii al SNN pe anul 2015, aprobata in cadrul Bugetului de Venituri si Cheltuieli al SNN pentru anul 2015, prin Hotararea Guvernului nr. 468/24.06.2015 si hotararea AGOA nr. 6/14.09.2015, este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobiliarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total plan de investitii [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2015 (%)
1	SNN Executiv	13.419	21.658	-	818	35.895	1,9%
2	CNE Cernavoda	187.087	8.558	4.355	30.355	230.355	38,9%
3	FCN Pitesti	1.196	116	5.571	9.572	16.455	26,4%
	TOTAL	201.702	30.332	9.926	40.745	282.705	33,5%

Situatia comparativa a realizarii investitiionale (valorice si procentuale) pentru anul 2015 fata de anul 2014 la finele trimestrului III este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoarea program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul III [mii lei]	Grad de realizare in trimestrul III (%)	Realizat 01.01.-30.09.2015 [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2015 (%)
2015	282.705	36.565	12,9%	94.642	33,5%
2014	296.737	28.746	9,7%	111.687	38,3%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30.09.2015

SNN Executiv

Programul de investitii al Sucursalei SNN Executiv pe anul 2015 este in valoare de 35.895 mii lei. Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la finele trimestrului III este de 1,9%, reprezentand achizitia de dotari independente.

Gradul de realizare la 30.09.2015 se explica prin faptul ca o pondere semnificativa a investitiilor incluse in programul SNN Executiv pentru anul 2015 se refera la participarea la capitalul social al Societatii Hidro Tarnita (8.840 mii lei) si Companiei de Proiect "HVDCC Romania – Turcia S.A. (8.840 mii lei) pentru care, conform hotararii AGEA din 29.04.2015, nu s-a luat nicio decizie in ceea ce priveste renuntarea la participarea la capitalul celor doua societati.

Sucursala CNE Cernavoda

Valoarea programul de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2015 este 230.355 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la finele trimestrului III este de 38,9%.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la finele trimestrului III este de 21,1%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2015		Grad de realizare (%)
		Planificat BVC [mii lei]	Realizat 30.09.2015 [mii lei]	
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	9.411	5.514	58.6 %
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	15.040	4.117	27,4 %
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	44.795	4.988	11,1 %
	Total	69.246	14.620	21,1 %

Activitatile finalizate in cadrul obiectivelor majore investitionale pana la finele trimestrului III 2015, sunt urmatoarele:

- *Depozit Intermediar de Combustibil Ars, inclusiv SICA U#2:* au fost finalizate lucrarile de implementare a sistemului de protectie fizica aferent modului 7 DICA, au fost contractate serviciile de proiectare pentru extinderea amplasamentului Depozitului Intermediar de Combustibil Ars si inlocuirea modulelor tip MACSTOR 200 cu module tip MACSTOR 400 incepand cu modulul nr. 10, s-a realizat aprovizionarea cosurilor necesare stocarii intermediare a combustibilului ars, este in derulare contractarea realizarii documentatiilor de mediu aferente etapei curente de evaluare pentru proiectul "CTRF si Extindere DICA" integrat cu activitatile desfasurate in prezent pe platforma CNE Cernavoda.
- *Modernizare si extindere sistem de protectie fizica:* au fost finalizate lucrarile de protectie fizica prioritate 1 - etapa 2 (elaborarea, aprobarea si autorizarea documentatiei de executie, procurare echipamente, montaj si PIF).
- *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:* au fost finalizate serviciile de realizare analize de securitate nucleara pentru actualizarea EPSN Nivel 1 si realizare EPSN Nivel 3, au fost finalizate lucrarile programate pentru implementare in cadrul opririi planificate din 2015 la U2 (lucrari de calificare la mediu a bucelor de masura a parametrilor critici de securitate (CSP) si extinderea domeniului de masura la U2).

Sucursala FCN Pitesti

Programul de investitii al Sucursalei FCN Pitesti pe anul 2015 este in valoare de 16.455 mii lei. Gradul de realizare la 30.09.2015 al sucursalei FCN Pitesti este de 26,4%.

In perioada de raportare, au fost finalizate urmatoarele lucrari de investitii:

- Refacere platforma auto si alei de acces FCN;
- Modernizare sistem de prelevat aerosoli;
- Sistem de manipulare, cantarire si stocare containere cu pulbere UO₂;
- Lucrarile de montaj si punere in functiune ale instalatiei de centrifugare 2500 G slam
- Instalatie de ventilatie pt statia de electrocare – proiectare si executie finalizate;
- Reabilitare spatii de lucru, ecluze, birouri, laboratoare si grupuri sanitare (reparatii cladiri FCN)
- Proiectare si executie instalatie de ventilatie pentru statia de electrocare
- Proiectare si executie sisteme de evacuare a fumului si gazelor fierbinti pentru Arhiva FCN, Depozitul central de combustibil nuclear, Depozitul de Zy-4, Depozitul de combustibil nuclear proaspat.

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.

In perioada de raportare, 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).

Pe data de 27 martie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 49 ore (2,04 zile), care s-a produs datorita necesitatii remedierii deficientelor semnalate la un sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in data de 29 martie 2015.

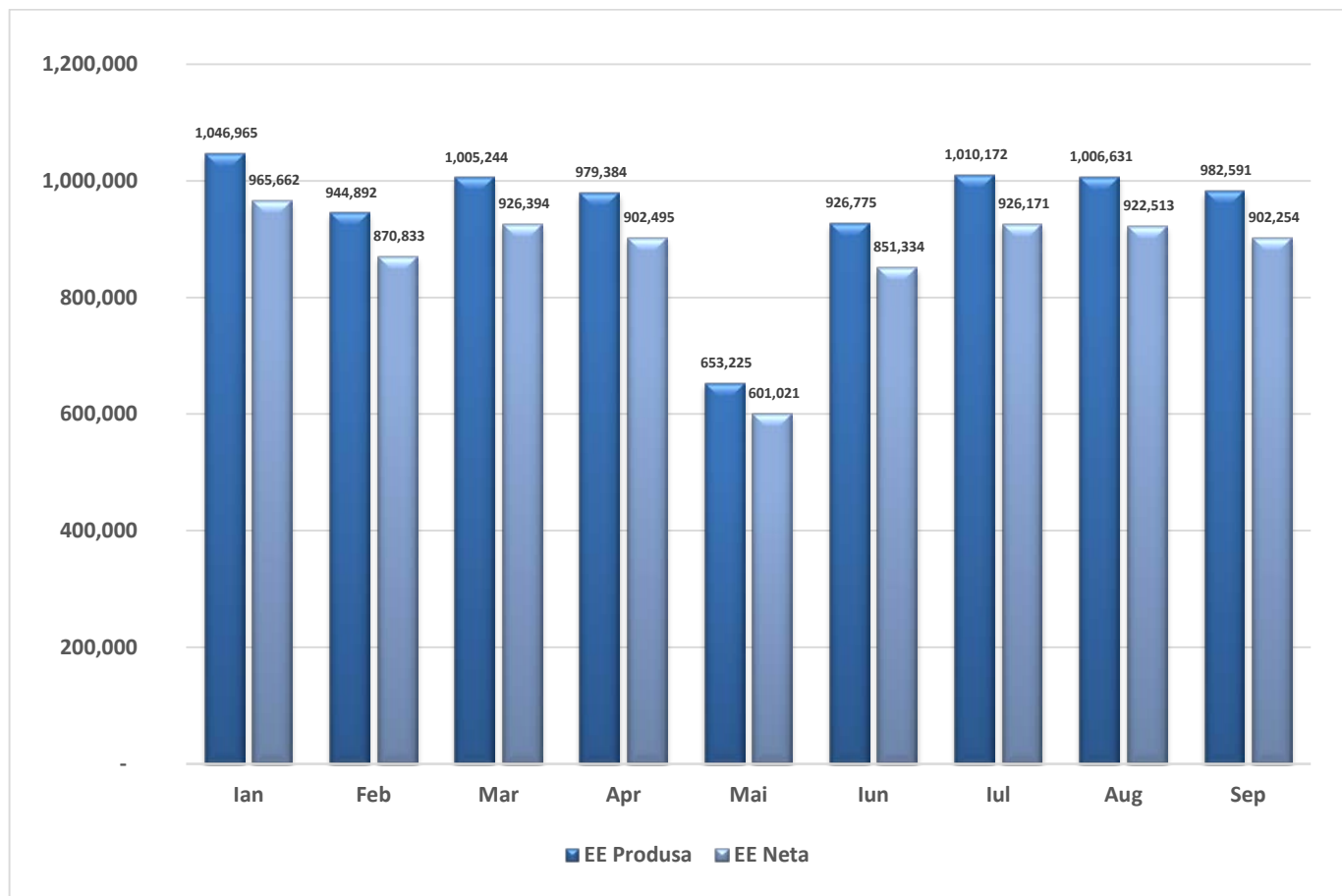
Pe data de 6 aprilie a avut loc o oprire neplanificata a Unitatii 1, in mod controlat, in vederea executarii unor lucrari de remediere a unui sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in data de 8 aprilie 2015.

In data de 9 mai 2015, Unitatea 2 a intrat in oprirea planificata. Durata opririi a fost de 24,8 zile, sincronizarea Unitatii 2 la retea avand loc in data de 2 iunie 2015. In aceste conditii, durata opririi planificate, estimata initial la 30 zile, a fost respectata.

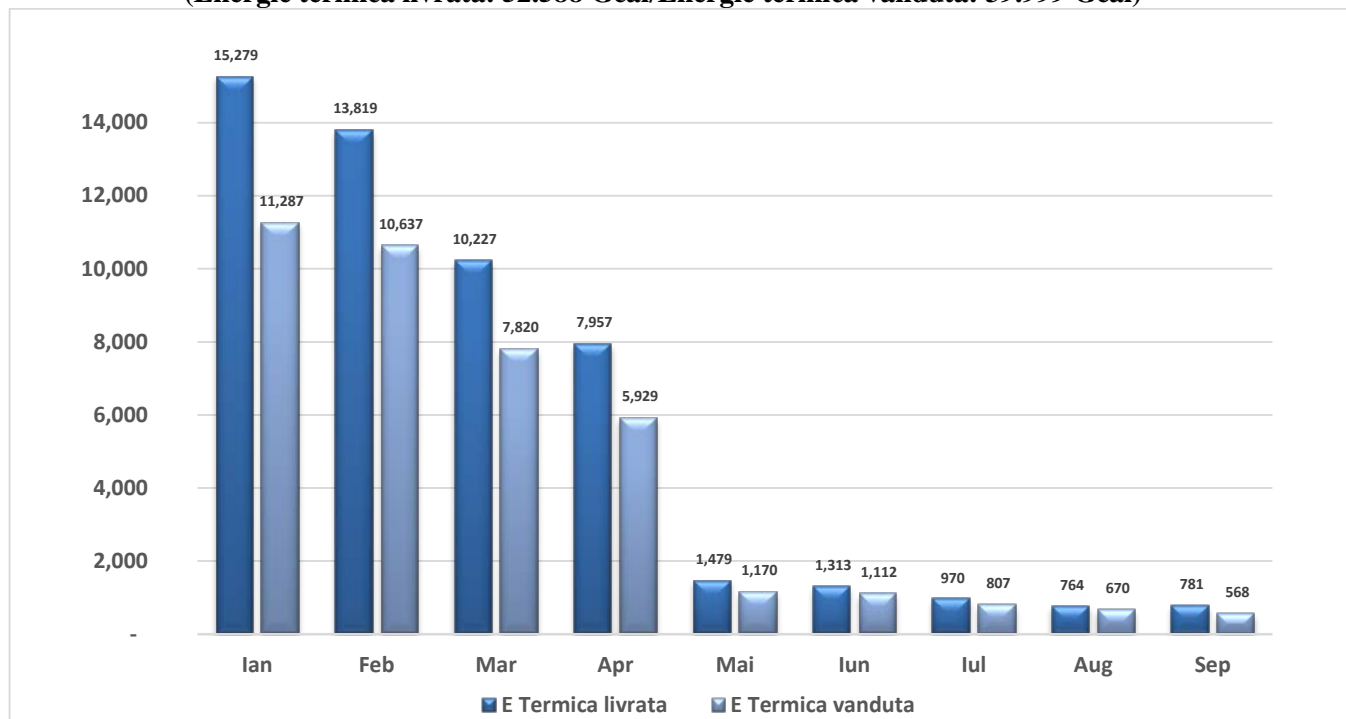
Pe data de 10 iunie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 55,3 ore, efectuarea unor lucrari de intretinere corectiva la calea de evacuare a puterii electrice cu mentinerea reactorului la putere. Sincronizarea la Sistemul Energetic National (“SEN”) a avut loc in data de 12 iunie 2015.

In perioada iulie – septembrie 2015 nu au avut loc opriri neplanificate.

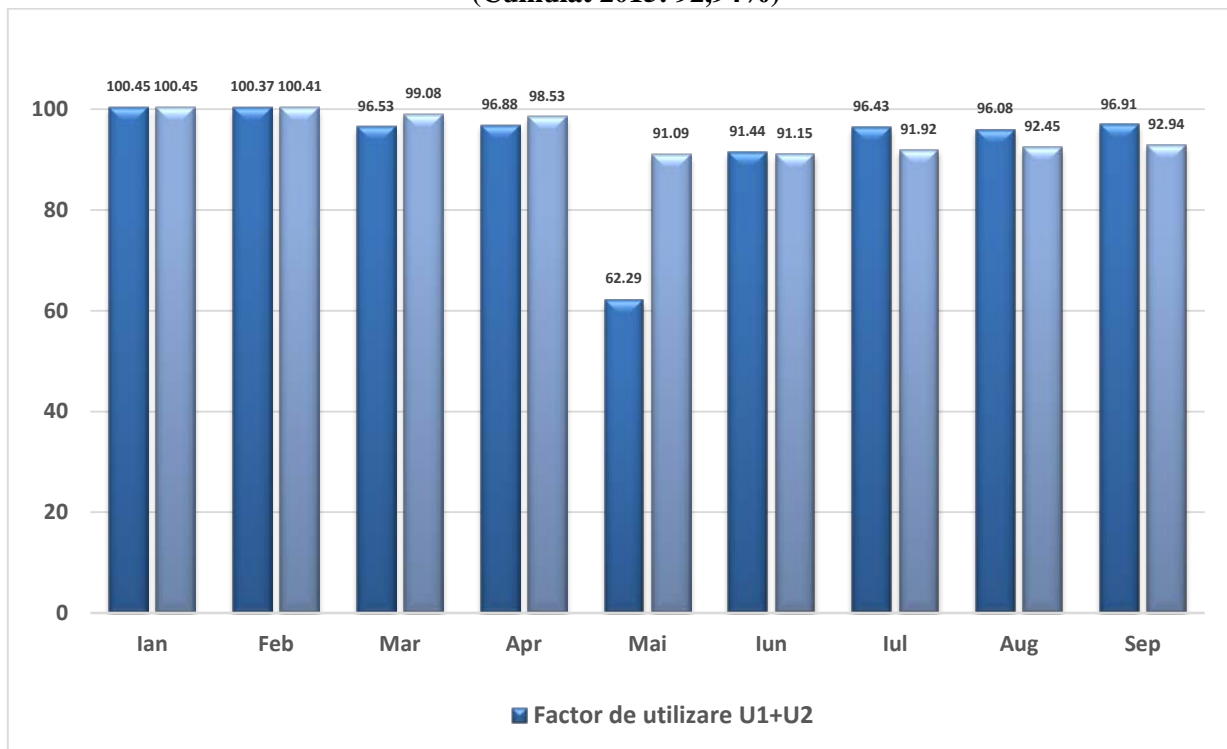
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.555.878 MWh/ Energie electrica neta: 7.868.677 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2015: 8,02%)



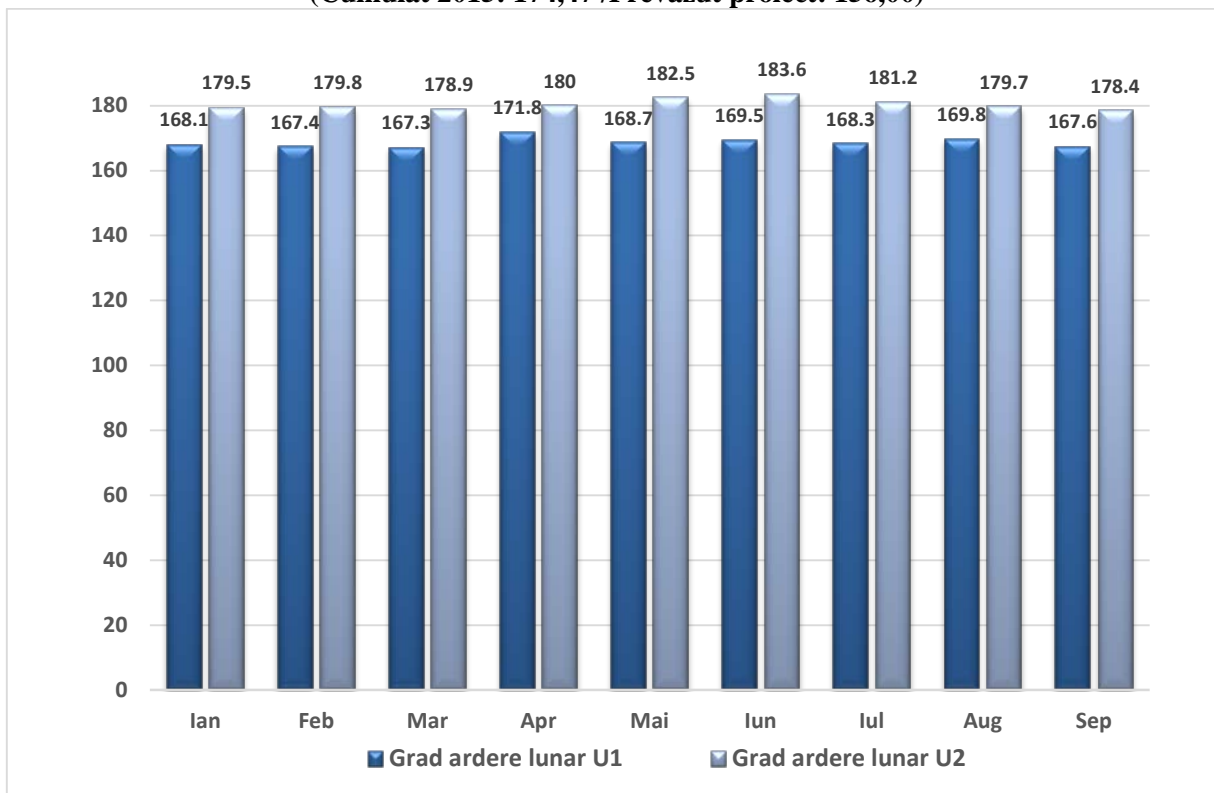
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
 (Energie termica livrata: 52.588 Gcal/Energie termica vanduta: 39.999 Gcal)



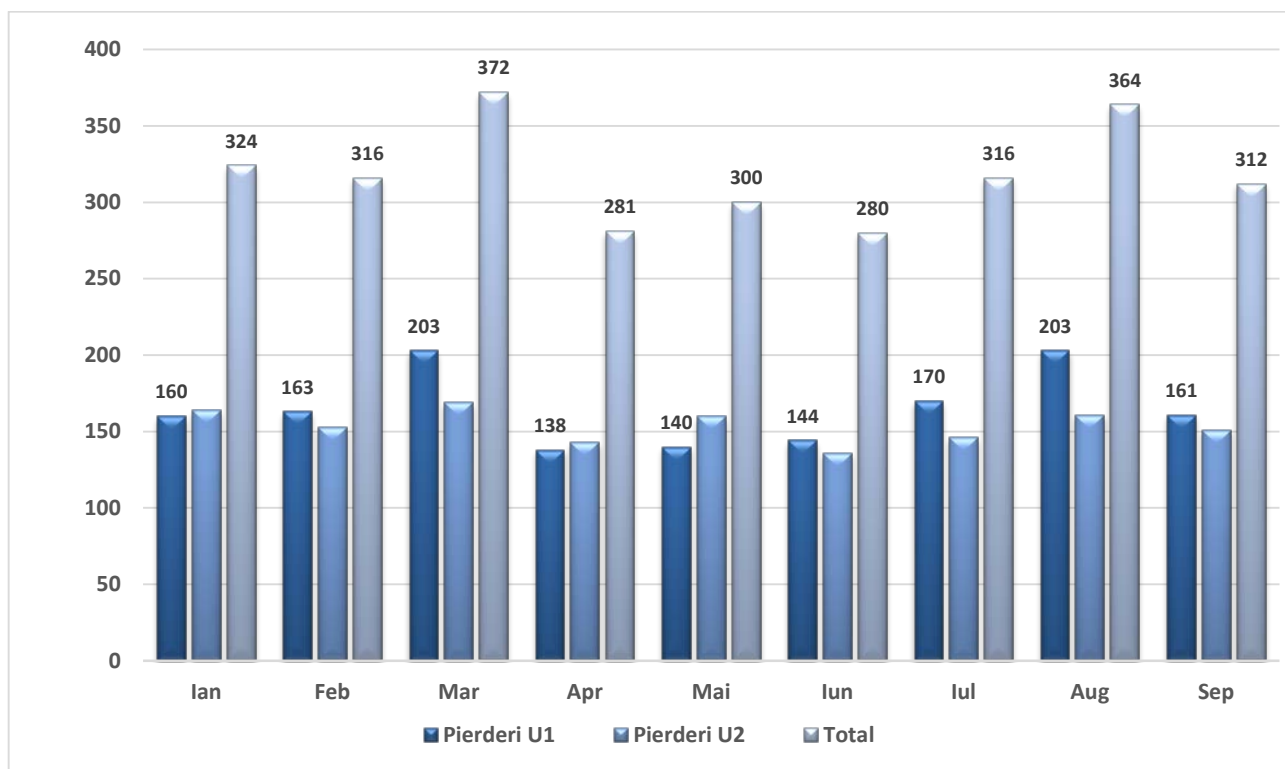
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
 (Cumulat 2015: 92,94%)



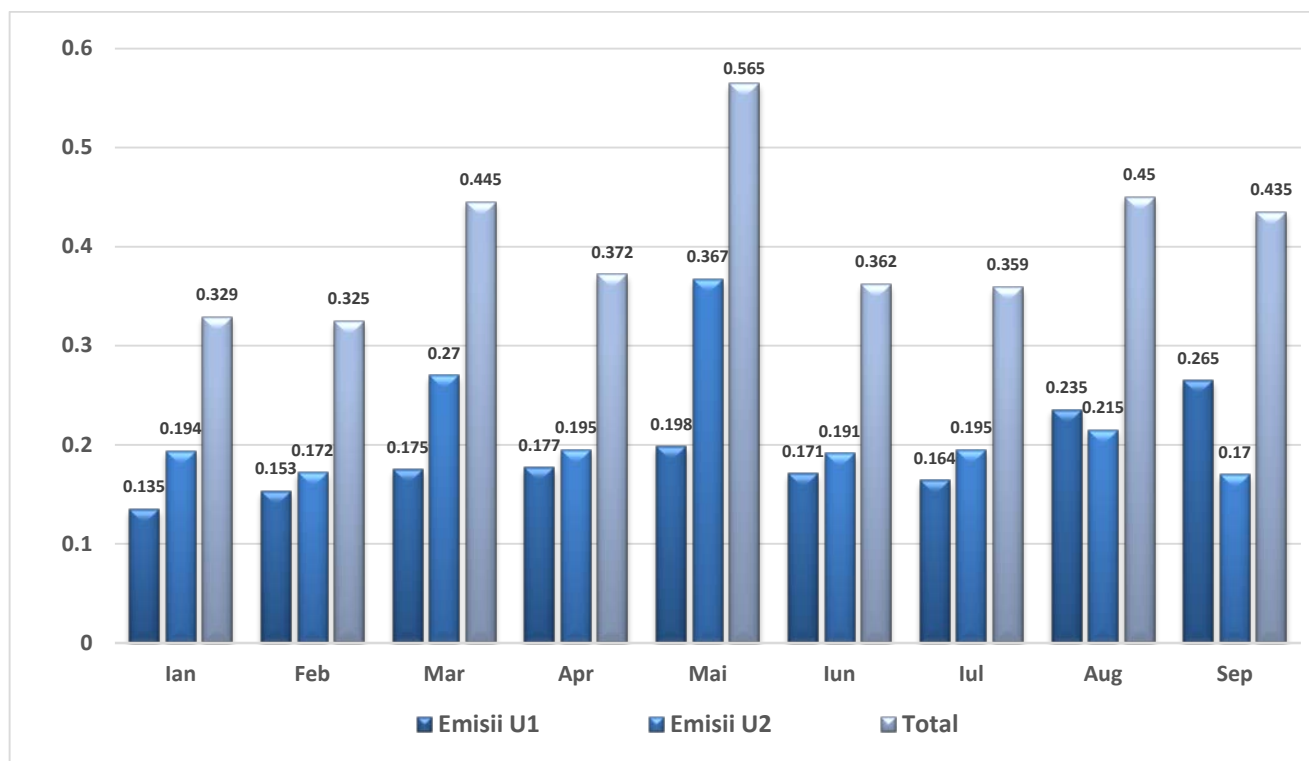
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2015: 174,47 /Prevazut proiect: 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (KG)
(Cumulat Trimestrul III 2015: 2.865 / Prevazut 2015: 6800)



Volum eliberari radioactive in mediu U1/U2 (μSv)
(Total 2015: 3,642/ Limita anuală: 13,00)



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2015, FCN a fabricat 8.788 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie. Astfel in trimestrul I 2015 s-au controlat si acceptat 3.600 fascicule de combustibil nuclear, in trimestrul II 2015 s-au controlat si acceptat 2.477 fascicule de combustibil nuclear, iar in trimestrul III 2015 s-au controlat si acceptat 2.711 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii.

Fata de aceeași perioada din 2014, productia de fascicule de combustibil nuclear a crescut cu 7,66% (de la 8.163 bucati la data de 30.09.2014, la 8.788 bucati la data de 30.09.2015).

Pretul de achizitie a uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu este 475 lei/kg, in primele 9 luni ale anului 2015.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Majorarea capitalului social al Societatii

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/6.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al Societatii cu aport in numerar prin emiterea de actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune). Vanzarea de actiuni s-a desfasurat in perioada 05.01.2015 - 04.02.2015, in conformitate cu Prospectul de oferta aprobat de Consiliul de Administratie al Societatii prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2246/23.12.2014.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat urmatoarele: au fost subscribe un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 RON, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare nominala de 194.376.700 RON, subscribe de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri si 615 actiuni cu o valoare nominala de 6.150 RON subscribe in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, de catre ceilalti actionari ai Societatii, care detineau calitatea de actionar la Data de Inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie la capitalul social. Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat.

In data de 05.03.2015 a fost emis certificatul de inregistrare mentiuni la Registrul Comertului privind: capitalul social, numarul de actiuni si modificarile datelor asociatilor persoane juridice si lista asociatilor persoane fizice si juridice. Prin Decizia nr. 415/11.03.2015 Autoritatea de Supraveghere Financiara, a blocat ca masura asiguratorie, pe o perioada unica de doua saptamani, transferul pachetului de 19.438.285 actiuni emise ca urmare a majorarii capitalului social al SNN in baza hotararii AGEA din data de 16.10.2014.

4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In lunile ianuarie si februarie 2015 au avut loc intalniri ale Comisiei de negociere pentru definitivarea unei pozitii comune de negociere a autoritatilor/institutiilor implicate cu privire la propunerile China General Nuclear Corporation (CGN) de modificare a Memorandumului de Intelegere (MoU).

In cursul lunii martie 2015 a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategie catre CGN si ulterior acestei date, au fost finalizate negocierile privind MoU.

In data de 27 iulie 2015, a avut loc sedinta Comisiei Interministeriale pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda in urma careia a fost avizat MoU, inclusiv anexele, in forma propusa de catre Comisia de negociere iar in 2 septembrie 2015 acesta a fost aprobat de catre Guvernul Romaniei.

In data de 22 octombrie 2015 Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, constructia, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor.

In data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Intelegere a fost semnat de conducerea partilor implicate in proiect: SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation.

4.3. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti cererea de anulare a Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) nr. 8/6.10.2014 prin care s-a dispus majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei, prin emiterea unui numar maxim de 23.917.263 actiuni noi, la un pret de 10 lei/actiune.

Urmatorul termen de judecata este stabilit de catre instanta pentru data de 16.11.2015.

4.4. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN

SNN a reactualizat si aprobat Regulamentul privind organizarea si desfasurarea Adunarilor generale ale actionarilor SNN prin decizia Consiliului de Administratie nr. 271 din data de 20 februarie 2015, ca urmare a modificarilor legislatiei pietei de capital si a actualizarii Actului Constitutiv al SNN.

4.5. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluabile monetar in curs la 30.09.2015 este prezentata in Anexa 4.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2015

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

Denumire Indicator ^{**})	Mod de calcul	u.m.	Rezultat la 30.09.2015
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,66
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ proprii x 100	Capitaluri %	20,2%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	Capitaluri %	16,8%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ x 180	Cifra de afaceri zile	30
4. Viteza de rotatie a activelor[*])	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,22

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

^{**}) in baza situatiilor financiare individuale simplificate

6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale administratorilor au fost prevazuti la mijlocul anului 2013 pe baza standardelor locale de contabilitate aplicabile. Incepand cu exercitiul financiar al anului 2013, SNN aplica Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS).

Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN, aprobat prin HG nr. 468/24.06.2015 si prin Hotararea AGOA SNN nr. 6/14.09.2015, precum si pe baza Anexelor 1 si 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administrator si societate actualizate prin hotararea AGA nr. 7/14.09.2015, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2015.

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% in trimestrul III 2015, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 127,41%).

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii conform Tabel 28 din planul de administrare si 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 mandate ale directorilor au fost realizati in proportie de peste 100% in trimestrul III 2015 (111,43% directorul general si directorul financiar, 131,79% directorul sucursalei CNE Cernavoda).

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte

Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2015

	30.sep.15	31.dec.14
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.533.830.098	7.789.583.632
Imobilizari necorporale	81.976.068	94.558.653
Investitii financiare	141.689.201	141.686.201
Total active imobilizate	7.757.495.367	8.025.828.486
Active circulante		
Stocuri	404.036.054	397.665.497
Creante comerciale si alte creante	153.266.129	240.118.861
Plati efectuate in avans	17.947.438	18.546.205
Depozite bancare	835.116.541	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	475.223.378	1.152.298.625
Total active circulante	1.885.589.540	1.840.071.903
Total active	9.643.084.907	9.865.900.389
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.207.713.153	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	3.012.210.410	2.817.827.560
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	24.481.639	217.820.977
Rezerva din reevaluare	295.969.430	313.405.061
Rezultatul reportat	3.970.459.826	3.912.224.643
Total capitaluri proprii	7.530.098.197	7.488.255.133
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.322.671.297	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung	161.377.443	172.135.939
Datorii privind impozitul amanat	191.291.588	197.598.967
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.267.120	33.267.120
Total datorii pe termen lung	1.708.607.448	1.899.193.668
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	165.868.060	244.366.147
Impozit pe profit datorat	15.018.922	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt	24.280.002	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	199.212.278	204.680.260
Total datorii curente	404.379.262	478.451.588
Total datorii	2.112.986.710	2.377.645.256
Total capitaluri proprii si datorii	9.643.084.907	9.865.900.389

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2015

	01 ianuarie - 30 septembrie 2015	01 ianuarie - 30 septembrie 2014
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.219.931.282	1.226.012.329
Venituri din transportul energiei electrice	63.769.851	80.282.903
Total venituri	1.283.701.133	1.306.295.232
Alte venituri	21.196.479	15.331.976
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizarea	(352.395.758)	(336.139.949)
Cheltuieli cu personalul	(213.519.462)	(219.061.191)
Costul energiei electrice achizitionate	(24.125.915)	(16.107.124)
Reparatii si mentenanta	(102.873.675)	(95.637.940)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(63.769.851)	(80.282.903)
Cheltuieli cu piese de schimb	(16.120.096)	(24.018.245)
Costul cu combustibilul nuclear	(105.737.340)	(105.101.706)
Alte cheltuieli din exploatare	(319.031.863)	(359.815.824)
Total cheltuieli din exploatare	(1.197.573.960)	(1.236.164.882)
Profit din exploatare	107.323.652	85.462.326
Cheltuieli financiare	(80.746.334)	(77.988.101)
Venituri financiare	133.530.618	86.942.111
Cheltuieli financiare nete	52.784.284	8.954.010
Profit inainte de impozitul pe profit	160.107.936	94.416.336
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(28.918.760)	(17.125.679)
Profitul exercitiului financiar	131.189.176	77.290.657

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.09.2015

- mii lei-

		INDICATORI	Nr. rd.	Bugetat Trimestrul III 2015	Realizat Trimestrul III 2015	%
0	1	2	3	4	5	6 = 5/4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	1.423.689	1.435.926	100,86%
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.313.595	1.302.392	99,15%
		a) subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	0,00%
		b) transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	0,00%
	2	Venituri financiare	5	110.094	133.534	121,29%
	3	Venituri extraordinare	6	-	-	0,00%
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	1.385.138	1.275.818	92,11%
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	1.298.811	1.195.071	92,01%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	9	540.462	459.584	85,04%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	145.657	143.429	98,47%
	C.	Cheltuieli cu personalul, din care:	11	227.428	217.645	95,70%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.13+Rd.14)	12	169.992	163.736	96,32%
	C1	Cheltuieli cu salariile	13	159.238	154.186	96,83%
	C2	Bonusuri	14	10.754	9.550	88,81%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	774	772	99,65%
		Cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	0,00%
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	2.711	2.195	80,98%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia socială, fondurile speciale si alte obligatii legale	18	53.950	50.942	94,43%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	19	385.264	374.413	97,18%
	2	Cheltuieli financiare	20	86.327	80.746	93,54%
	3	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	0,00%
III		REZULTATUL BRUT (profit)	22	38.551	160.108	415,31%
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	12.769	28.919	
V		PROFITUL/PIERDEREA CONTABIL(A) RAMAS(A) DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	25.782	131.189	

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30.09.2015 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr.	Numar Dosar	Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Obiect/valoare	Faza Procesuala Actuala	Faze Procesuale Anterioare	Stadiu Procesual Termen
	SNN Executiv							
1.	3868/118/2012	Tribunal Constanta	Creditor	S.C. PROCONEX UNIVERSAL S.RL.	Insolventa faliment procedura simplificata creanta acceptata 3.369.886,85 lei	Fond	Instanta a acordat termen pentru continuarea procedurii.	7.12.2015
2.	27406/3/2012	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant Creditor	SC Tinmar Ind S.A.	Penalitati intarziere, tarif si dobanda admise 1.286.326,78 lei si 18.345,23 lei cheltuieli de judecata	Rejudecare apel la Curtea de Apel Bucuresti	Fond : Admite in parte cererea SNN - Tinmar Ind S.A. este obligat la plata catre SNN a sumei de 1.230.780,39 lei si 16.423,80 lei cheltuieli de judecata Apel : schimba in parte sentinta - in plus fata de fond, Tinmar Ind S.A. este obligat la plata catre SNN a sumei de 55.546,39 lei si 555,47 lei cheltuieli de judecata in plus pentru fond si 1365,96 lei cheltuieli de judecata in apel. Recurs : Instanta admite recursul caseaza decizia Curtii de Apel Bucuresti si trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudecare.	NA
3.	2183/115/2010	Tribunalul Caras-Severin	Creditor	Cet Energoterm Resita S.A.	Insolventa Faliment creanta 580.974,21 lei	Fond	Instanta a acordat termen pentru continuarea procedurii.	26.11.2015
4.	1867/90/2010*	Tribunalul Valcea	Creditor	Total Electric Oltenia SA	Contestatie in cadrul procesului de insolventa	Fond Rejudecare	Fond - admite contestatia administrata special impotriva inscrierii creantei SNN. Recurs –caseaza si transmite spre rejudecare La Curtea de Apel Craiova	18.11.2015
5.	48031/299/2010	Judecatoria Sector 1	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte responsabila civilmente	Infractiuni, coruptie – abuz in serviciu. 13.493.080,3 lei	Fond	Fond : admite în parte acțiunea civilă formulată de partea civilă SNN. Obligă în solidar pe inculpații ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, PRISECARU TEREZA și NEMȚANU RĂDUCU - ultimii doi în solidar și cu partea responsabilă civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata către partea civilă SNN a sumei de 13.453.181,19 lei sumei de). În baza art. 404 alin. (4) lit. c) din Codul de procedură penală, menține măsura sechestrului asigurător instituită asupra bunurilor mobile și imobile aparținând inculpatei Prisekaru Tereza și ale părții responsabile civilmente S.C. TESS CONEX S.A. Iași până la concurența sumei de 13.453.181,1819 lei. Dispune instituirea sechestrului asigurător, asupra bunurilor mobile și imobile ale inculpatilor. Dispune emiterea unor adrese către	

							Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară – structurile teritoriale competente domiciliul fiecărui inculpat, către primăria de la domiciliul fiecărui inculpat, către A.N.A.F - Administrația Județeană a Finanțelor Publice competentă în funcție de domiciliu în vederea aducerii la îndeplinire a măsurii sechestrului asigurator, urmând ca aceste instituții să înainteze instanței de judecată rezultatul verificărilor efectuate (bunurile mobile și imobile identificate), și după caz, modalitatea de aducere la îndeplinire a măsurii asiguratorii. Hotărâre 493/ 10.07.2015 Inculpatii au formulat apel.	
6.	35455/3/2013 (nr. Nou in rejudicare apel 6165/2/2015)	Curtea de Apel Bucuresti	Intimat	Transelectrica	Penalitati 646.270,87 lei	Apel	<u>Fond</u> :Admite în parte acțiunea. Obligă SNN la plata către reclamantă a sumei de 10.44 lei penalități. Respinge restul pretențiilor reclamantei, ca fiind prescrise. Obligă SNN la plata către reclamantă a sumei de 1 leu cheltuieli de judecată. <u>Apel</u> :caseaza cu trimitere la Tribunalul Bucuresti <u>Fond rejudicare</u> : Admite cererea. Obligă parata SNN la plata către reclamantă a sumei de 646.270,87 lei, reprezentând penalități de întârziere si 15.156,51 lei cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Urmeaza termen pentru rejudicarea apelului.	NA
7.	9089/101/2013	Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Insolventa Creanta in plan reorganizare 5.450.135,91 lei	Fond	Amana soluționarea cererii de deschidere a procedurii falimentului formulată de creditorul SC Kaufof Com SRL si acorda termen pentru a se depune raportul trimestrial de administratorul judiciar al debitoarei întocmit în conformitate cu art. 106 din Lg. 85/2006 cu privire la situația financiară a debitoarei și situația cheltuielilor efectuate pentru bunul mers al activității.	3.12.2015
8.	7238/120/2012 7238/120/2012/a3 al	Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Administratorul special a formulat contestatie la tabelul definitiv de creante cu privire la creanta SNN	23.11.2015
9.	3793/2/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul Unitatilor 3-4	Recurs	<u>Fond</u> : Admite excepția lipsei de obiect a capătului II al cererii inițial formulate (anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construire și finalizare a Unitatilor 3 și 4). <u>Apel</u> : Respinge capătul II al cererii inițial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construcție și finalizare a unităților 3 și 4 la CNE Cernavodă”, ca lipsită de obiect. Respinge în rest cererea, așa cum a fost completată prin cererea adițională, ca neîntemeiată. Hotărârea 1436/09.05.2014. Greenpeace a formulat recurs. Se asteapta termen.	NA

SN Nuclearelectrica SA

Raport al administratorilor pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2015

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

10.	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 SA	Insolventa Faliment creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Instanta a acordat termen pentru continuarea procedurii.	9.02.2016
11.	18770/3/2007	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem SA	Insolventa Faliment creanta 2.446.227,08 lei	Fond	Instanta a acordat termen pentru continuarea procedurii.	9.12.2015
12.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014	Apel	<u>Fond</u> S-a respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. <u>Apel Curtea de Apel Bucuresti</u> : admite apelul FP, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Hotarare Definitiva. <u>Urmeaza rejudecarea fondului</u> : 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 S.N.N. nr. 1/11.03.2014.	Dosar suspendat
13.	416/2/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Petent Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Modificare tarif reglementat prin Decizie 3609/2013	Fond	<u>Fond</u> : S-a respins cererea ca neintemeiata. <u>Recurs</u> : a fost inregistrata cererea de recurs a SNN, instanta nu a stabilit termen de judecata.	
14.	3490/121/2015	Teribunalul Galati	Reclamant	Arcelor Mittal Galati	Daune compensatorii 8.575.245,78 lei	Fond	Dosarul se afla in procedura de control la instanta	NA
15.	13275/3/2015	Tribunalul Bucuresti	Parat	Hidroelectrică S.A.	Pretentii 40.812.717 lei diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala	Fond		23.11.2015

Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.09.2015 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM III *)	Realizari TRIM III	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	1.289,00	1.284,72	99,67%	0,20	19,93%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	40,00	107,32	268,31%	0,20	53,66%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	614,00	630,38	102,67%	0,10	10,27%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	988,00	932,17	105,99%	0,10	10,60%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	50,00%	21,10%	42,20%	0,15	6,33%
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%	92,94%	116,18%	0,10	11,62%
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	127,41%

*) Valori potrivit Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2015, aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 468/24.06.2015 si Hotararea AGOA nr. 6/14.09.2015