



RAPORT TRIMESTRIAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
- pentru Trimestrul III 2013 -

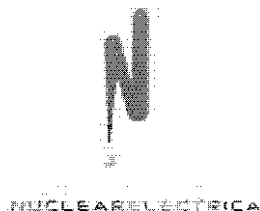
intocmit in conformitate cu prevederile art. 7.19 si 7.21 din contractele de
administratie ale membrilor Consiliului de Administratie



NUCLEARELECTRICA

CUPRINS

1. INTRODUCERE	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2013	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2013	5
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2013	6
3. ANALIZA ACTIVITATILOR OPERATIONALE.....	7
3.1. Producerea de energie electrica	7
3.2. Vanzarea de energie electrica	8
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii pentru anul 2013.....	11
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda.....	14
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti	18
4. SITUATIA LITIGIILOR.....	19
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2013	19
6. EXECUTIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE DIRECTORILOR.....	19
7. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA	19
Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2013	20
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2013	22
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli.....	24
Anexa 4 – Litigii majore SNN la 30.09.2013	25
Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta - Director General.....	29
Anexa 6 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta - Director CNE Cernavoda	30
Anexa 7 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta - Consiliul de Administratie	31



1. INTRODUCERE

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie SNN este intocmit in baza prevederilor art. 7.19 si 7.21 din contractele de administratie ale membrilor Consiliului de Administratie.

Astfel, Consiliul de Administratie trebuie sa prezinte trimestrial in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor un raport asupra activitatii de administratie, care include si informatii referitoare la executia contractelor de mandat ale directorilor, detalii cu privire la activitatile operationale, la performantele financiare ale societatii si raportarile contabile; de asemenea, rapoartele trimestriale trebuie sa cuprinda informatii privind gradul de indeplinire a criteriilor de performanta.

Prezentul raport va fi prezentat si supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor SNN

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile financiare prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt extrase din raportarile contabile intocmite de S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN") pentru data de 30 septembrie 2013, in conformitate cu standardele de contabilitate locale aplicabile.

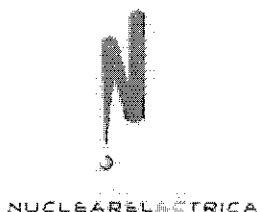
2.1. Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2013

Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2013 este prezentata in **Anexa 1**.

Conform datelor inregistrate in evidenta contabila la data de 30.09.2013, creantele societatii sunt urmatoarele:

	- lei -
Clients	115.359.832
Furnizori debitori	3.569.376
Alte creante	31.670.695
<u>Decontari cu actionarii privind capitalul</u>	<u>281.877.918</u>
Total creante	432.477.821

Creantele comerciale sunt reprezentate de sumele datorate de catre clientii societatii, beneficiari ai energiei electrice vandute, atat pe piata reglementata, cat si pe piata libera. Din totalul creantelor comerciale (clients), circa 72% reprezinta clienti curenti a caror scadenta este de 30 zile conform prevederilor contractuale, iar 28% reprezinta creante neincasate la termenul scadent. Din aceasta categorie face parte, in principal, creanta de recuperat de la Hidroelectrica SA, al carei sold reprezinta 17% din total, respectiv suma de 20.011.368,16 lei. Valoarea nominala de recuperat de la Hidroelectrica, a fost reesalonata la plata prin planul de reorganizare aprobat in procedura de reorganizare judiciara a debitoarei Hidroelectrica, din care, pana la 30.09.2013, a fost incasata suma de 8.761.693,85 lei. Diferenta de 11% este reprezentata de clientii in litigiu (Termoficare 2000, RAAN, Proconex, ECO Energy, CET ENERGOTERM Resita).



În cadrul contului de clienți se regăsește și suma de 668.716,10 lei, care reprezintă facturi cu scadență depășită pentru energia termică livrată de către CNE Cernavodă la SC "Utilități Publice SRL" Cernavodă, suma pentru care s-a întocmit un grafic de esalonare la plată, pe care beneficiarul nu l-a respectat.

Creanțele reprezentând "Furnizori debitori" sunt avansuri acordate furnizorilor de bunuri și servicii, conform clauzelor contractuale.

Pozitia "Alte creanțe", în suma de 31.670.695 lei, cuprinde, în principal, sume de recuperat de la salariați, rezultate din vânzarea apartamentelor de serviciu cu plată în rate (10.697.027 lei), TVA de recuperat (7.853.501 lei) și TVA neexigibilă (4.314.292 lei).

La acest capitol este inclusă și valoarea de 2.045.588 lei reprezentând litigii pentru recuperarea sumelor privind diferența de tarif la transportul energiei electrice vândute, conform Deciziei Curții de Conturi a României nr. 14/15.06.2012. Pentru această situație există acțiuni în instanță inițiate de SNN împotriva Energy Financing Team S.R.L. (390.360 lei) și respectiv Tinmar – Ind. S.A. (1.655.228 lei).

De asemenea, mai sunt cuprinse și sume pentru care există acțiuni în instanță de recuperare a debitorilor în valoare de 2.478.045 lei (debitorul Condem S.A. București, cu suma de 2.409.693 lei și debitorul Proconex Universal S.R.L. Cernavodă cu suma de 68.352 lei – preluați de la fosta sucursală CNE Iavest ca urmare a desființării acesteia, după punerea în funcțiune a Unității 2 de la CNE Cernavodă).

Suma de 281.877.918 lei înregistrată în contul de decontări cu acționarii privind capitalul, reprezintă echivalentul a 25.368.236 acțiuni nou-emise vândute de către Sindicatul de Intermedieri în cadrul Ofertei Publice Primare Inițiale SNN, suma încasată la începutul lunii octombrie a.c. în contul escrow deschis de societate la BRD – Societate Generale.

În cursul lunii septembrie a fost încasată în contul curent suma de 30.600.180,80 lei reprezentând 2.732.159 acțiuni subscrise de către Fondul Proprietatea.

Aceste sume se regăsesc în capitalurile proprii ale societății, respectiv în capitalul social subscris și neversat (281.003.950 lei) și în prime de capital (31.474.148,58 lei).

• **Datorii pe termen scurt** (cu scadență de plată până la 1 an):

	- lei -
Împrumuturi și datorii asimilate	226.786.593
Furnizori	138.845.824
Impozit salarii	2.372.800
Datorii către salariați	7.285.156
Asigurări sociale	8.874.754
Impozit pe profit	23.262.711
Alte impozite și taxe	8.083.444
<u>Alți creditori</u>	<u>926.715</u>
Total	416.437.997



NUCLEARELECTRICA

Împrumuturile sunt reprezentate de cota parte datorată aferentă perioadei 30.09.2013-30.09.2014 (1 an) din soldul creditelor externe, contractate pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 de la CNE Cernavoda, astfel:

- rate la credite în suma de 221.401.382 lei ;
- dobânzi în suma de 5.385.211 lei.

Poziția "Furnizori" cuprinde furnizorii pentru activitatea de producție (88.484.293 lei), furnizorii de imobilizări (14.397.276 lei) și furnizorii de echipamente și servicii recepționate care urmează a fi facturate (35.937.470 lei). Suma reprezintă datorii curente, în special ca urmare a lucrărilor de mentenanță executate la oprirea planificată a Unității 2 de la CNE Cernavoda și sunt achitate la scadență.

Datoriile privind salariile și asimilate și alte impozite și taxe reprezintă datoriile curente ale lunii septembrie 2013, care au fost achitate în luna următoare, la termenele legale în vigoare.

Poziția "Alți creditori" include, în principal, garanțiile de bună execuție pentru contractele de lucrări și servicii.

- **Datoriile pe termen lung** (cu scadență de plată peste 1 an):

	- lei -
Împrumuturi și datorii asimilate	1.804.197.846

Împrumuturile pe termen lung sunt reprezentate de creditele externe contractate cu Societate Generală și EURATOM pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 CNE Cernavoda, precum și de creditul contractat cu BCR de către Ministerul Finanțelor Publice pentru SNN, echivalentul în lei a 80 milioane Euro.

Situația financiară a SNN, în primele 9 luni 2013 a permis achitarea la scadență de către societate a datoriilor la creditele externe contractate pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 de la CNE Cernavoda, fără a apela la garanția Statului și a acumula datorii către Ministerul Finanțelor Publice.

2.2. Contul de profit și pierdere pentru perioada încheiată la 30.09.2013

Contul de profit și pierdere pentru perioada încheiată la 30.06.2013 este prezentat în **Annexa 2**. Societatea a realizat pe parcursul primelor 9 luni ale anului 2013 următoarea structură a veniturilor și cheltuielilor (lei):

Venituri din exploatare	1.473.979.325
Cheltuieli din exploatare	1.111.099.344
Rezultatul din exploatare	362.879.981
Venituri financiare	177.376.010
Cheltuieli financiare	141.686.302
Rezultatul financiar	35.689.708
Venituri totale	1.651.355.335

5

Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 65, sector 1, 010494, București, România; Tel +4021 203 82 00; Fax +4021 316 94 00;
office@nuclearelectrica.ro, J40/7403/1998, RO 10874881; RO94RNCB00720-09718320001 - BCR Sector 1
www.nuclearelectrica.ro



NUCLEARELECTRICA

Cheltuieli totale	1.252.785.646
Rezultat brut	398.569.689
Impozit pe profit	67.341.235
Rezultat net	331.228.454

Rezultatul din exploatare, in suma de 362.879.981 lei, este cu 221,24% mai mare fata de profitul din exploatare realizat in aceeași perioada a anului 2012.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care CAD, EUR si USD.

In rezultatul financiar al societatii la 30.09.2013 este reflectata prevederea art.186 din OMFP nr.3055/2009, respectiv, "la finele fiecărei luni datoriile in valuta se evalueaza la cursul de schimb comunicat de BNR din ultima zi bancara a lunii in cauza, iar diferentele de curs rezultate se recunosc in contabilitate la venituri sau cheltuieli din diferente de curs valutar, dupa caz". Aceasta prevedere este in stricta conformitate cu precizarile IFRS 1, pct. nr. 100, lit d) din "Evaluarea elementelor din situatiile financiare", respectiv, "datoriile sunt înregistrate la valoarea actualizata a fluxurilor de trezorerie viitoare nete care urmeaza a fi necesare pentru decontarea datoriilor in cursul normal al activitatii".

Astfel, per ansamblu, in primele 9 luni ale anului 2013, diferentele nete de curs valutar (venituri minus cheltuieli din diferente din curs valutar) au fost pozitive, iar aceasta s-a reflectat in profitul din activitatea financiara care este in suma de 35.689.708 lei. Trebuie mentionat ca veniturile si diferentele de curs valutar sunt elemente semnificative care afecteaza profitul net al societatii. Fata de perioada similara a anului precedent cand rezultatul din activitatea financiara a fost negativ (280.229.396 lei), respectiv s-a înregistrat o pierdere pe total activitate in suma de 34.019.740 lei, acum se înregistreaza un rezultat financiar pozitiv, care majoreaza profitul din activitatea de exploatare.

Rezultatul perioadei incheiate la 30.09.2013, se reflecta intr-un profit brut in suma de 398.569.689 lei, respectiv intr-un profit net in suma de 331.228.454 lei.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2013

Bugetul de venituri si cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2013 a fost aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor SNN si de asemenea prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 330/2013. Societatea este monitorizata de catre Ministerul Economiei si de catre Ministerul Finantelor Publice 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, programului de reducere a arieratelor si creantelor restante. Executia BVC la 30.09.2013 este prezentata in Anexa 3 la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 30.09.2013 (**Anexa 3**), rezulta o depasire a veniturilor din exploatare programate cu 5,21% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 10,29%. Cresterea veniturilor se datoreaza faptului ca a crescut cota din productie livrata pe piata concurentiala la 50% in anul 2013. De asemenea, a crescut pretul la energia electrica vanduta pe piata reglementata cu cca 15% fata de pretul practicat in 2012. Pe de alta parte a fost produsa si livrata o cantitate mai mare de energie la 30.09.2013, fata de perioada similara a anului anterior.



NUCLEARELECTRICA

Au mai fost obtinute si venituri suplimentare din facturarea unor penalitati contractuale catre clienti pentru unele contracte de livrare a energiei electrice reziliate.

In concluzie, conform alocarii pe trimestre a bugetului de venituri si cheltuieli, rezulta ca pentru perioada 01.01-30.09.2013 societatea a depasit tinta bugetata de profit, avand o crestere substantiala, respectiv cu 405,40%.

3. ANALIZA ACTIVITATILOR OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In perioada ianuarie - septembrie 2013 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 8.693.941,3 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 7.986.669,209 MWh; diferenta, de 707 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor planificate si neplanificate.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru trimestrul III 2013 a fost realizat in proportie de 101,63%, iar cumulativ pe primele 9 luni din 2013, in proportie de 103,09%.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in primele 9 luni din 2013 si cumulativ, de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie au fost :

	ian-sept 2013	in exploatare comerciala
Unitatea 1	100,17%	90,23%
Unitatea 2	88,40%	94,01%

In trimestrul III 2013, ambele unitati de la CNE Cernavoda au avut o functionare normala, fara opriri sau reduceri semnificative de putere, cu exceptia perioadei 2-4 iulie, cand la Unitatea 2 s-a produs o oprire neplanificata cu durata de 45,7 ore. Oprirea s-a facut pentru remedierea unor pori depistati in tevi de impuls ale sistemului de detectie combustibil defect. Pe durata opririi, energia de inlocuire s-a achizitionat de pe piata spot (PZU), la un pret bun comparativ cu pretul din contractele de livrare energie incheiate de SNN (pretul mediu de cumparare de pe PZU in luna iulie a fost de 122 lei/MWh).

Usoara reducere de putere fata de puterea nominala inregistrata in august si septembrie a fost cauzata de temperatura ridicata a apei de racire din Dunare. Valorile mai mici ale factorilor de utilizare a puterii la U2 reflecta influenta opririi pentru revizia planificata, dar si a opririlor neplanificate produse la aceasta unitate, ce totalizeaza 130,7 ore de la inceputul anului.

La nivelul trimestrului III 2013, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda este mai mare cu 1,8% fata de perioada similara din 2012, iar la nivelul primelor 9 luni este mai mare cu 3,4% fata de perioada similara din anul anterior, fapt explicabil prin durata mai mica a opririi planificate din 2013 fata de anul precedent.

7

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;
office@nuclearelectrica.ro, J40/7403/1998, RO 10874881; RO94RNCB0072049718520001 - BCR Sector 1
www.nuclearelectrica.ro



NUCLEARELECTRICA

3.2. Vanzarea de energie electrica

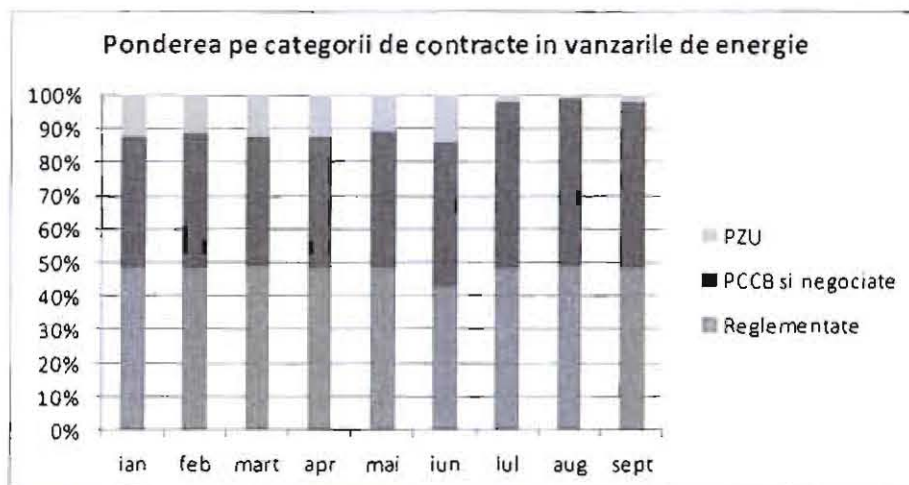
Pentru tranzactiile cu energie electrica in perioada ianuarie-septembrie 2013 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta in baza contractelor reglementate, a contractelor incheiate pe PCCB (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale) si pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) este de 8.099.495,737 MWh (depasire cu 1,77% fata program);
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica sunt de 1.422.962.995,13 lei (depasire cu 2.82% fata de program).

Programul de referinta are in vedere cantitatile si valorile pe care s-a fundamentat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al SNN pe 2013, aprobat prin HG 330/04.06.2013. Pretul mediu de vanzare, pe cantitatile de energie vandute pe baza contractelor reglementate, a contractelor PCCB si in PZU, rezultat in primele 9 luni este de 175,59 lei/MWh (include TG) iar cel inregistrat in trimestrul III 2013, de 175,08 lei/MWh (include TG).

Activitatea de tranzactionare a energiei in trimestrul III 2013 s-a facut in conditii de stabilizare a portofoliului de contracte. Incepand cu luna iunie nu a mai fost reziliat/denuntat niciun contract al SNN, diferenta mai mica dintre pretul pe piata spot si pretul mediu din contractele SNN din piata concurentiala, inregistrata incepand cu luna august, a generat o convergenta a preturilor pe aceste piete pe fondul scaderii productiei energiei din sursa eoliana, a debitului pe Dunare mai mic si a intrarii in revizie a unor unitati termoelectrice.

Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat pe baza de contracte reglementate, pe baza de contracte pe piata concurentiala (atribuite pe PCCB, plus un contract negociat de furnizare pe piata concurentiala - nr.29/2000 cu Transelectrica), precum si prin tranzactii pe PZU.



Cantitatile vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata sunt in conformitate cu Decizia ANRE nr.3311/2012, care stabileste, totodata, pretul reglementat pentru SNN in 2013

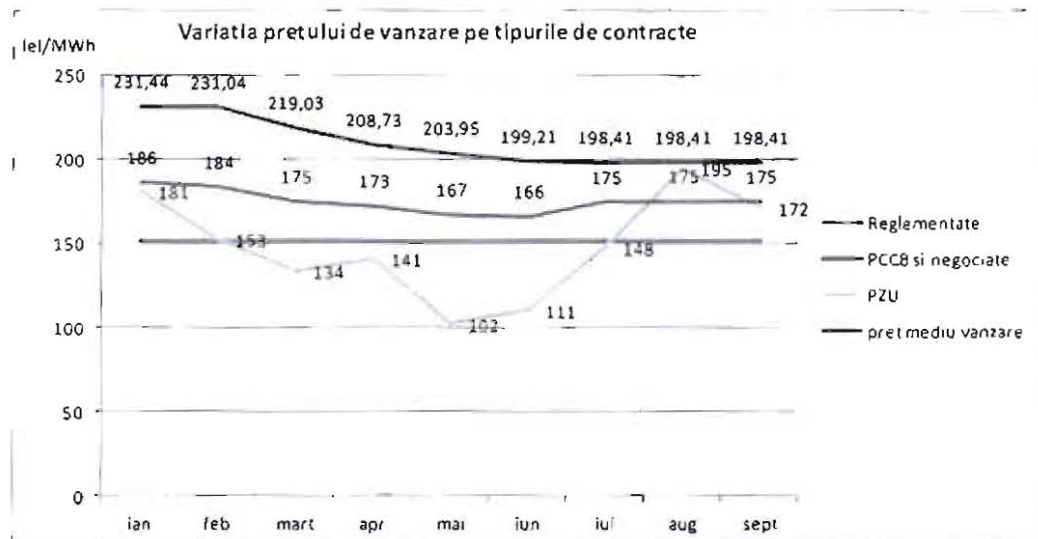


NUCLEARELECTRICA

(respectiv 141,99 lei/MWh, la care se adauga tariful reglementat TG pentru introducere in retea de transport, care se plateste in final catre Transelectrica). Fata de anul 2012, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 71% la 50% din productia programata a CNE Cernavoda, iar pretul reglementat a fost majorat cu 16,75%.

Ponderea vanzarilor pe PZU din trimestrul III de 1,6% fata de cea inregistrata in semestrul I 2013 de 12,3%, reflecta stabilizarea portofoliului de contracte si inlocuirea celor denunciate in prima parte a anului (23 de contracte. corespunzatoare unei benzi totale de 340 MW, cu un pret mediu de contract de 229,36 lei/MWh) cu contracte noi, prin licitatii pe PCCB desfasurate in perioada februarie – iunie 2013 (36 de contracte acoperind o banda totala de 414 MW la un pret mediu de 182,55 lei/MWh, intre acestea numarandu-se si un contract de 135 MW incheiat de SNN cu ArcelorMittal).

Preturile medii lunare de vanzare inregistrate au fost:



Cantitatile de energie vandute in trimestrul III si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie de la SNN (cantitati , preturi si valori) in trimestrul III 2013

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei cu TG inclus/ MWh)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	1.377.275,04	48,8	151,67	208.886.714,38
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU), din care:	1.446.362,14	51,2	198,51	285.474.981,51
- vanzari pe contracte PCCB	1.399.732,53	49,6	198,41	277.716.362,22



NUCLEARELECTRICA

- vanzari pe PZU	46.629,61	1,6	166,39	7.758.619,29
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				162.076,44
Total	2.823.637,18	100%	-	494.523.772,33

Pentru perioada ianuarie-septembrie 2013, cantitatile de energie vandute si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Vanzari energie de la SNN (cantitati , preturi si valori) in perioada
ianuarie - septembrie 2013**

Vanzari pe tipuri	MWh	% din total vanzari	pret (lei cu TG inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	3.897.041,55	48,1	151,69	591.153.262,26
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU), din care:	4.202.454,19	51,9	197,75	831.037.062,64
- vanzari pe contracte PCCB	3.505.224,20	43,3	209,04	732.714.852,77
- vanzari pe PZU	697.229,99	8,6	141,02	98.322.209,87
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				772.670,23
Total	8.099.495,74	100%	-	1.422.962.995,13

In ceea ce priveste incasarile pentru energia vanduta, la sfarsitul lunii septembrie 2013 s-a inregistrat un sold de 119.829 mii lei, din care 97.591 mii lei reprezinta sume facturate cu scadenta la plata dupa 30.09.2013, iar restul sunt datorii „istorice” (restante de la Hidroelectrica stabilite in regimul de insolventa al companiei sau datorii aflate in litigiu la instantele judecatoresti).

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

Valoarea totala a cheltuielilor facute de SNN in perioada ianuarie - septembrie 2013 pe piata de energie (mai putin cele de pe Piata de Echilibrare) s-a ridicat la 81.082.560,10 lei. Acestea au acoperit serviciul de transport prestat de Transelectrica pentru energia introdusa in reseaua de transport (corespunzator TG), contravaloarea certificatelor verzi necesar de achizitionat pentru energia furnizata, precum si contravaloarea energiei cumparate pe PZU la opririle neplanificate. Cantitatea cumparata pe PZU a fost de 27.789,649 MWh la un pret mediu de achizitie de 123,23 lei/MWh, contravaloarea acestora reprezentand 4,62% din totalul cheltuielilor mentionate anterior.

Cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 26.317.629,80 lei. Aceasta suma reprezinta, in principal, contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare la opririle neplanificate ale CNE

10



NUCLEARELECTRICA

Cernavoda, si se incadreaza in estimarile realizate la fundamentarea BVC privitor la opririle neplanificate si efectele lor.

Tinand cont de veniturile si cheltuielile realizate pe piata de energie, inclusiv cele de pe Piata de Echilibrare, rezulta ca la sfarsitul lunii septembrie SNN a obtinut un rezultat brut de 1.315.562.805,23 lei (venituri minus cheltuieli pe piata de energie) si un pret mediu efectiv realizat de 164,72 lei/MWh. Pretul mediu efectiv realizat se determina prin raportarea rezultatului brut de pe piata de energie la cantitatea de energie produsa si livrata de care unitatile CNE Cernavoda.

Mai jos este prezentata o comparatie a indicatorilor reprezentativi realizati in ianuarie-septembrie 2013 fata de realizarile din perioada corespunzatoare a anului trecut, in care se evidentiaza cresterile procentuale realizate.

Indicatori	ian - sept 2013	ian - sept 2012	Variatie % - 2013 fata de 2012
Energie electrica produsa si livrata de unitatile de productie ale SNN, MWh	7.986.669,209	7.722.721,924	3,4
Energia electrica vanduta de SNN (fara Piata de Echilibrare), MWh	8.099.495,74	7.887.434,823	2,7
Venituri din vanzarea energiei, lei	1.422.962.995,13	1.197.723.298,84	18,8
Rezultat brut (venituri minus cheltuieli) pe Piata de Energie, lei	1.315.562.805,23	1.078.890.875,8	21,9
Pret efectiv realizat, lei/MWh	164,72	139,7	17,9

3.4. Programul de investitii pentru anul 2013

Valoarea totala a programului de investitii pe anul 2013 a fost dimensionata, pe baza informatiilor cunoscute la finele anului anterior, la 320.562 mii lei, potrivit structurii prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in continuare	Investitii noi	Alte cheltuieli de investitii	Mii lei -	
					Total	Grad de realizare la 30.09.2013 (%)
1	SNN Executiv	38.888,40	920,00	21.760,00	64.965,20	5,82%
2	CNE Cernavoda	208.783,00	2.268,30	27.919,50	238.970,80	58,89%
3	FCN Pitesti	14.358,60	2.939,50	2.724,60	16.625,90	23,44%
	TOTAL				320.561,90	45,2%

Gradul de realizare la 30.09.2013 al planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului este de 45,2%.



NUCLEARELECTRICA

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30.09.2013

SNN Executiv

Premizele care au stat la baza dimensionarii programului de investitii aferent SNN Executiv au fost urmatoarele:

- In cadrul capitolului investitii in continuare a fost prevazuta suma de 38.092,5 mii lei reprezentand contributia SNN (84,65%) la majorarea capitalului social al SC EnergoNuclear SA (EN). Enel si Arcelor Mittal au indicat, la finele anului 2012, faptul ca sunt dispusi sa contribuie la majorarea capitalului social al EN cu maxim cota ce le revine unei sume totale de 10 milioane euro. Potrivit celor convenite prin Actul Aditional nr. 6 la Acordul de Investitii, in anul 2013 nu vor mai fi contributiile ale actionarilor la capitalul social al EN.
- In cadrul capitolului alte cheltuieli de investitii a fost prevazuta suma de 7.000 mii lei reprezentand consolidarea sediului din Magheru 33. Intrucat, pana in prezent, proprietarii cladirii din Magheru 33 nu au luat o decizie privind demararea lucrarilor de consolidare, aceasta cheltuiala nu se va efectua pana la finele anului 2013.

Nerealizarea celor doua proiecte mentionate anterior are un impact semnificativ asupra gradului de realizare a Programului de Investitii SNN pe anul 2013, prin ponderea valorica a acestora in cadrul valorii totale (cca. 14% din valoarea totala a programului de investitii SNN pe anul 2013).

Sucursala CNE Cernavoda

In ceea ce priveste obiectivele investitionale majore din cadrul programului, realizarea acestora trebuia sa fie de 65%, minim (raportat la bugetul lor, de 150.500 mii lei), respectiv executia bugetara trebuia sa se ridice la suma de 97.800 mii lei. Executia bugetara asociata obiectivelor investitionale majore se ridica, la data de 30.09.2013 la suma de 103.913 mii lei. Daca in ceea ce priveste planul de investitii, in ansamblul sau, se constata unele nerealizari, corespunzand unei sume de 2.600 mii lei, respectiv unui procent de 1,1%, in ceea ce priveste obiectivele majore investitionale la acestea se consemneaza chiar un usor avans, de circa 3,6%.

Data fiind necesitatea asigurarii unui grad de realizare de cel putin 90% pentru programul de investitii pana la finele anului, prezentam mai jos proiectele importante care, din motive obiective, in trimestrul IV al anului 2013 pot sa se inregistreze unele nerealizari fizice si valorice:

1. PJ-05-016 Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA-U2)

La acest proiect lucrarile de constructie aferente modulului 6 acumuleaza intarzieri de cca 2,5 luni, datorate executantului care nu a procurat la timp materiale de baza necesare executarii lucrarilor (otel beton, betonul, elemente de cofraj tip DOKA). In acest sens s-a instiintat executantul de intarzierile aparute prin adresa CNE-FRZI13-2220/20.08.2013 si intocmirea unui plan de masuri privind recuperarea intarzierilor.

Intarzierile aparute nu influenteaza transferul de combustibil de la UI la DICA.

Trebuie precizat ca acest proiect inregistreaza intarzieri si in conexiune cu lucrarile de extindere Sistem de protectie fizica DICA-modulul 6 (circa 4 luni) ca urmare a dificultatilor privind derularea procedurii de achizitie.



NUCLEARELECTRICA

2. PJ-04-001 Modernizare si extindere sisteme de protectie fizica

La acest proiect nu se inregistreaza inca intarzieri majore, raportate la realizarile valorice aferente trimestrului III. Totusi, apreciem ca intarzierile inregistrate in derularea procedurii de achizitie pentru lucrarile de completare a sistemului de protectie fizica al CNE identificate in studiul privind mentinerea functionarii instalatiilor critice in structurile vitale – prioritate 1 etapa 2, sunt de natura sa afecteze posibilitatea realizarilor valorice planificate la sfarsitul anului (trimestrul IV). Astfel, apreciem ca din bugetul de circa 21,5 milioane lei vor exista conditii obiective de realizare pentru numai circa 13 milioane lei (60,5%).

3. PJ-10-007 Prolungirea duratei de viata a unitatii 1 CNE Cernavoda cu 25 de ani fata de durata de viata proiectata

Anularea procedurii de achizitie pentru studiul de fezabilitate si restructurarea strategiei de abordare face ca o suma de 2 milioane lei, prevazuta in bugetul anului 2013 pentru aceasta achizitie sa nu mai aiba conditii de executie.

4. PJ 06-005 – Programe software pentru management integrat al CNE

Proiectul inregistreaza intarzieri corelate cu circa 2 milioane lei nerealizari, cauzate de intarzieri in semnarea contractului de migrare aplicatii utilizate la CNE Cernavoda pe platforme hardware si software moderne precum si modernizarea infrastructurii de securitate IT.

La trimestrul IV se anticipeaza o nerealizare suplimentara de circa 3 milioane lei, determinata de unele probleme obiective aparute la implementarea modulelor de program aflate in lucru (corelare cu legislatia romana aplicabila).

In concluzie, in ceea ce priveste obiectivele majore investitionale (PJ-05-016 Depozit intermediar de combustibil ars, PJ-04-001 Modernizare si extindere sisteme de protectie fizica si PJ 06-005 – Programe software pentru management integrat al CNE - Tabel 28 – Plan de Administrare, respectiv Tabel 37 – Plan de Management), realizarea acestora trebuia sa fie, la finele trimestrului III 2013, de minim 65% (raportat la bugetul anului 2013 de 150.505 mii lei, respectiv o realizare valorica de minim 97.800 mii lei). Realizarea valorica a obiectivelor majore investitionale la 30.09.2013 este in suma de 103.914 mii lei, ceea ce corespunde unui grad de indeplinire 106,22%.

Sucursala FCN Pitesti

Nerealizarea planului valoric la Sucursala FCN Pitesti s-a datorat urmatoarelor cauze:

1. Proiectul „Modernizarea Sistemului de Protectie Fizica” s-a receptionat in iunie 2013 cu o serie de deficiente insusite de furnizor, cu termen de remediere 20 septembrie 2013 printre care enumeram pe cele mai importante:

- a) nefinalizarea sistemului de detectie hidrogen in aer la cuptoarele de sinterizare;
- b) nefinalizarea sistemului de detectie efractie;
- c) nu era actualizata documentatia in urma modificarilor aparute in timpul executiei.

2. Proiectul „Studiul de Fezabilitate (SF) privind modernizarea liniei de fabricatie rev. 3” a fost contractat mai tarziu decat planificat din cauza intarzierii finalizarii Studiului CAMECO privind evaluarea FCN, care furniza date de intrare necesare reviziei 3 la SF.

13

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 63, sector 1, 010494 Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, fax +4021 316 94 00;
office@nuclearelectrica.ro, 140/7405/1998, RO 10874881; RO94RNCB0072049718520001 – BCR Sector 1
www.nuclearelectrica.ro



NUCLEARELECTRICA

În plus, programul de investiții pe anul 2013 al sucursalei FCN Pitești a fost redus cu suma de 3.396,80 mii lei (adică o reducere cu cca. 17% față de valoarea inițială a planului valoric la nivel de sucursală, respectiv o reducere cu cca. 1,06% prin raportare la valoarea totală a programului de investiții SNN pe anul 2013), reprezentând renunțări ca urmare a recomandărilor studiului efectuat de Cameco. Această sumă a fost evidențiată ca „valoare nedesfășurată” reprezentând o rezervă pentru suplimentarea valorică a unor proiecte de investiții, dacă va fi cazul și dacă va exista o decizie în acest sens.

3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fără evenimente care să aibă impact asupra securității nucleare, asupra personalului propriu, a populației sau a mediului înconjurător.

Relația cu autoritățile de reglementare s-a desfășurat cu respectarea cerințelor și a condițiilor din autorizațiile de funcționare.

În perioada iulie - septembrie 2013 nu s-a înregistrat niciun eveniment de operare care să depășească nivelul 1 pe scara internațională a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de apărare în adâncime, impact pe amplasament sau în exterior (indicator 1).

Pe data de 02 iulie 2013 a avut loc la Unitatea 2 o oprire neplanificată, necesară pentru remedierea scapării de apă grea la o teavă de impuls de la SLCD. Durata opririi a fost de 46 ore (1,9 zile).

În perioada 01 - 05 iulie a avut loc la CNE Cernavoda auditul SRAC de recertificare a sistemului de management de mediu conform ISO 14001:2004 și a sistemului de sănătate și securitate ocupatională conform OHSAS 18001:2007. Nu s-au înregistrat neconformități, standardele de referință fiind îndeplinite.

În perioada 16 - 20 septembrie 2013 s-a desfășurat o etapă a misiunii WANO PEER REVIEW 2013 și anume, evaluarea la simulator a răspunsurilor turelor de exploatare la evenimente anormale și evaluarea programului de pregătire. Turele de operare U1 și U2 au fost evaluate folosindu-se scenarii elaborate în conformitate cu noile standarde și cerințe INPO/ WANO.

Potrivit statisticilor aparute în revista NUCLEAR ENGINEERING INTERNATIONAL (NEI) din octombrie 2013, ce iau în considerare FACTORUL DE CAPACITATE (FP) de la punerea în funcțiune, Unitatea 2 se află pe locul 5, cu un FP de 92,4% iar Unitatea 1 pe locul 16, cu 88,8%, dintr-un total de 400 unități nucleare aflate în exploatare (la sfârșitul lunii iunie 2013)

Astfel, cu un FACTOR DE CAPACITATE de 90,6% de la punerea în funcțiune, România se află pe locul 1 în lume, rezultatele plasând centrala de la Cernavoda printre cele mai performante centrale nucleare.

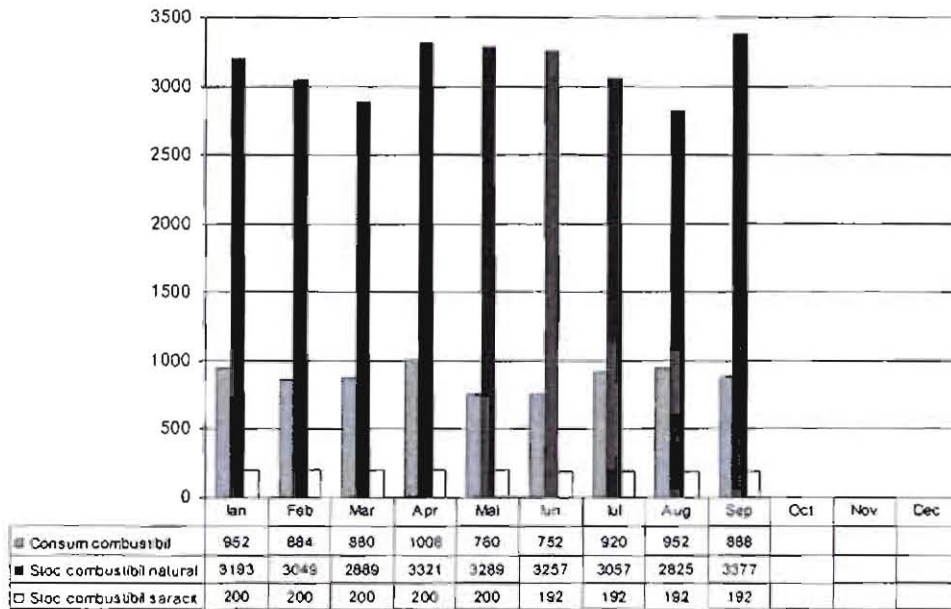
Aceste rezultate s-au obținut cu respectarea standardelor de securitate nucleară și protejând populația, mediul și personalul centralei.

În continuare sunt prezentați, în format grafic, câțiva indicatori operaționali specifici sucursalei CNE Cernavoda.

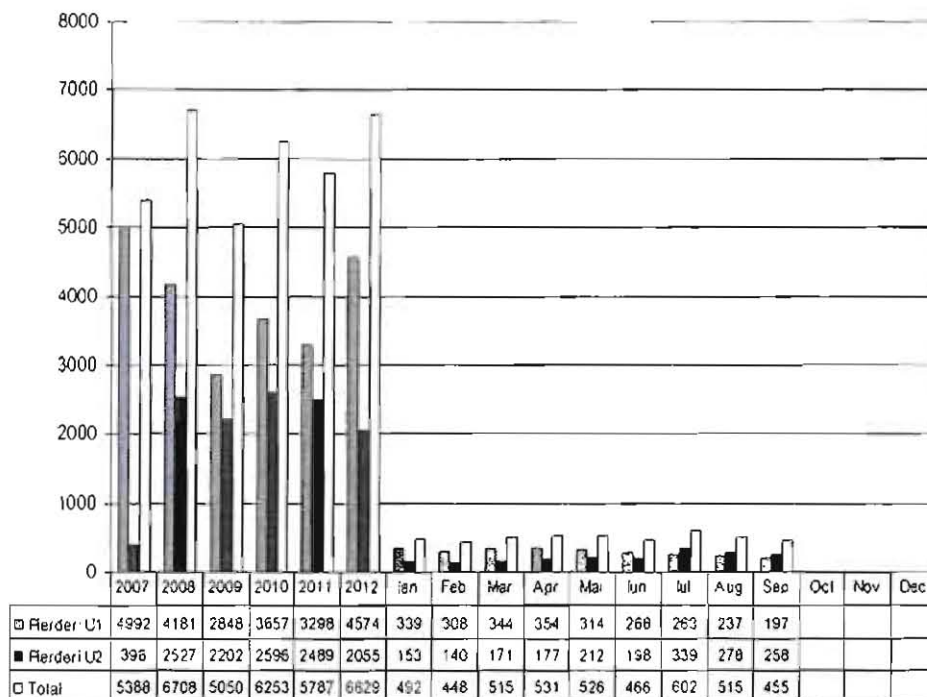


NUCLEARELECTRICA

**CONSUM DE COMBUSTIBIL U1+U2/ STOC DE COMBUSTIBIL (FASCICULE)
(Consum cumulat 2013: 7976)**



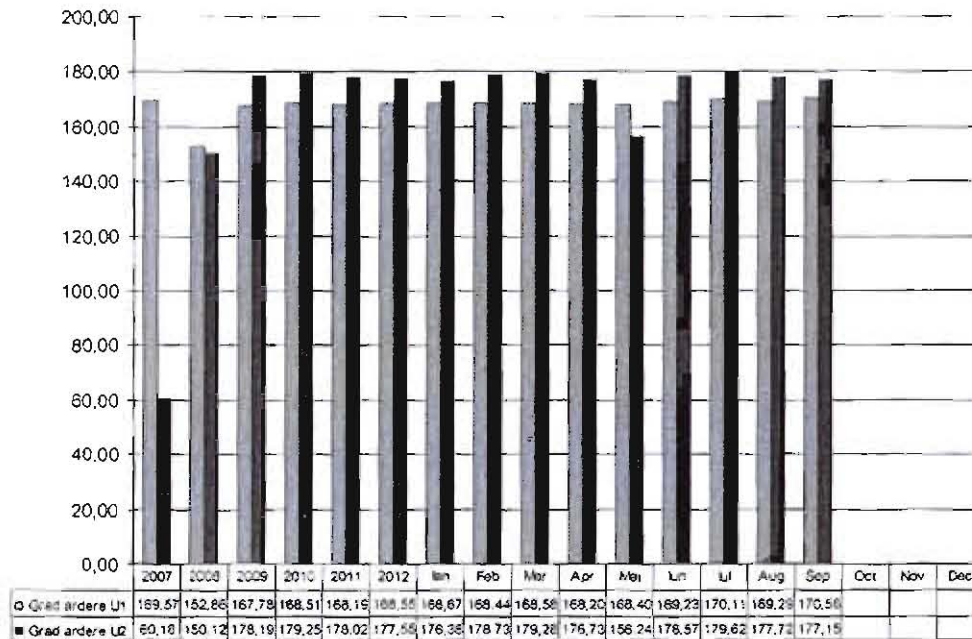
**PIERDERI DE APA GREA U1+U2 (KG)
(Cumulat 2013: 4550 / Prevazut 2013: 6800)**



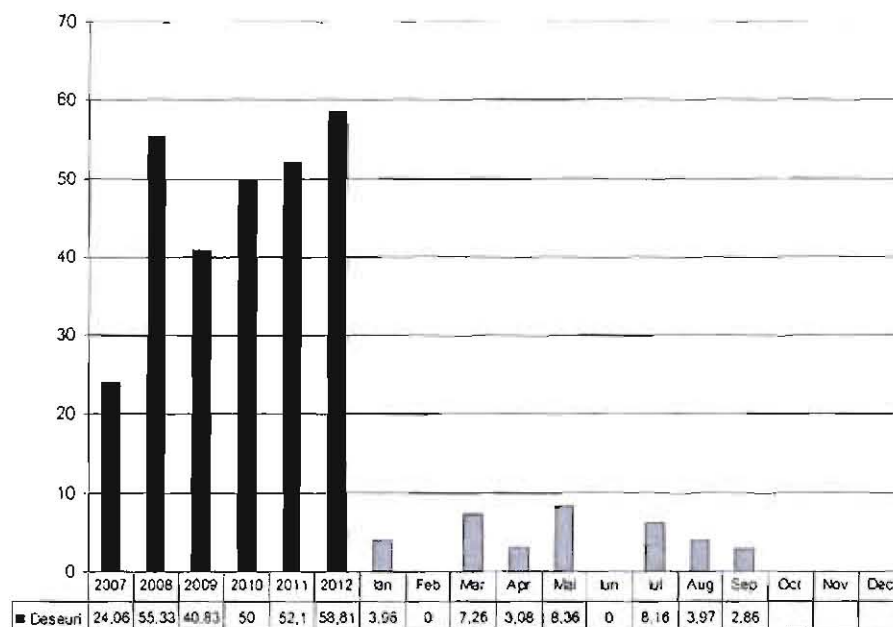


NUCLEARELECTRICA

GRAD DE ARDERE COMBUSTIBIL NUCLEAR (MWh/KgU)
(Cumulat 2013: 172,42 / Prevazut proiect: 156,00)



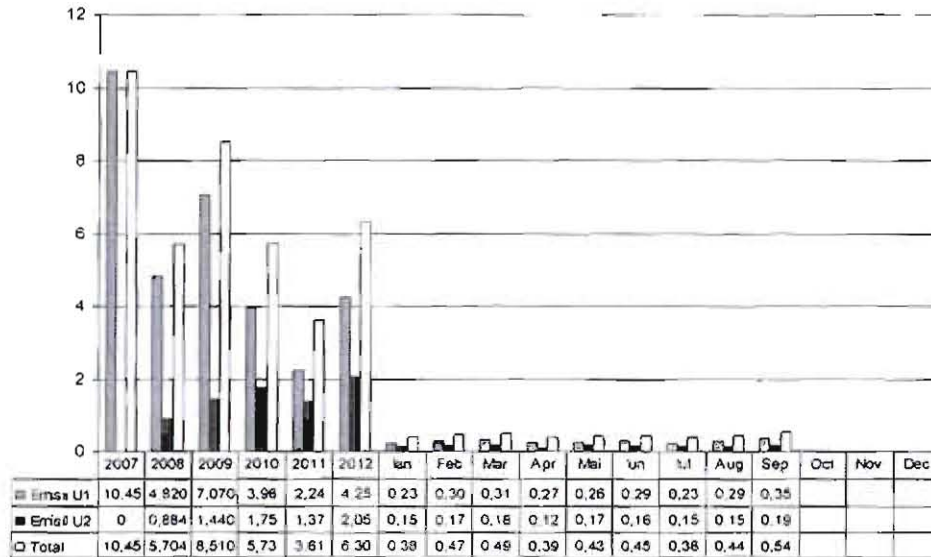
VOLUM DE DESEURI RADIOACTIVE U1+U2 (m3)
(Cumulat 2013: 35,65 / Prevazut proiect: 60,00)



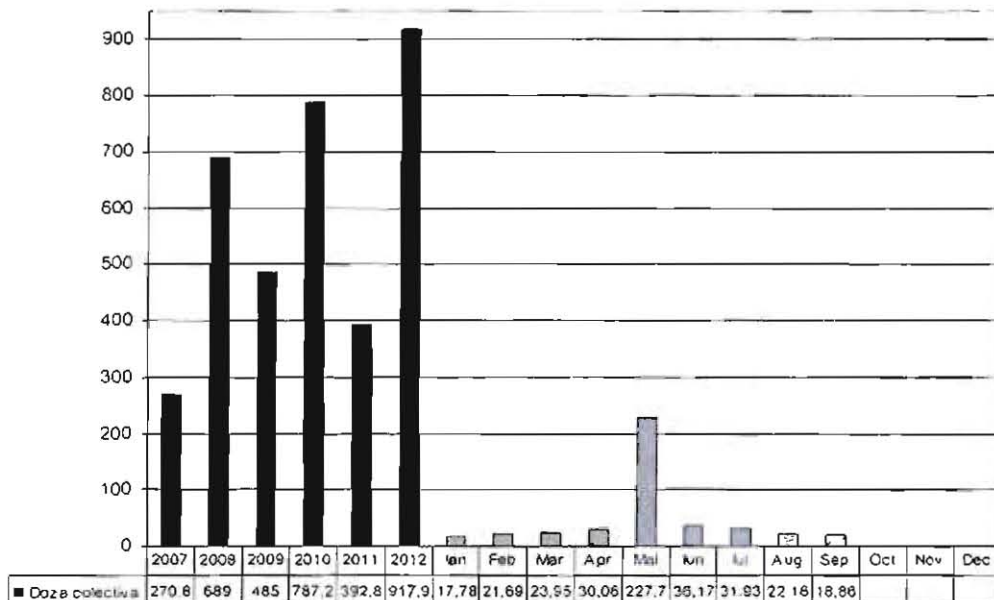


NUCLEARELECTRICA

**VOLUM ELIBERARI RADIOACTIVE
IN MEDIU U1/U2 (μSv)
(Total 2013: 3,97/ Limita anuală: 18,00)**



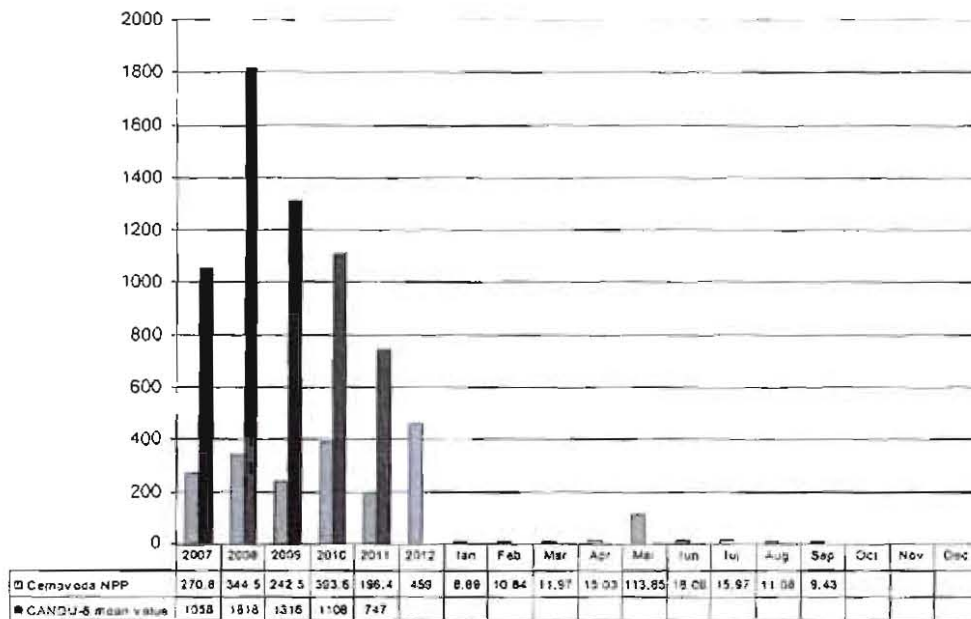
**DOZA COLECTIVA PE CENTRALA U1+U2 (OM mSv)
Cumulat 2013: 430 / Limita anuală: 490**





NUCLEARELECTRICA

DOZA COLECTIVA - COMPARATIE CU MEDIA ANUALA DIN CENTRALELE CANDU-6 (OM mSv)/ PE UNITATE



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In trimestrul III 2013 s-au controlat si acceptat 2385 fascicule combustibile. Nu au existat derogari, toate fasciculele incadrandu-se in specificatii.

In primele 9 luni ale anului 2013 a existat o singura notificare de combustibil suspect de defectare la cele doua reactoare de la CNE Cernavoda (18.01.2013/Unitatea 2, canalul N18). In conformitate cu Raportul de evaluare RCA#2013-0368, inspectia subacvatica ulterioara nu a evidentiat semne vizibile de defectare si nu a identificat cu exactitate natura defectului astfel incat nu poate fi incadrat in exclusivitate ca defect de fabricatie combustibil nuclear.

Randamentul de prelucrare al pulberii de UO2 a fost de 93,58%, superior valorii tinta de 93,5%. In tabelele de mai jos sunt prezentati indicatorii specifici sucursalei FCN Pitesti: i) productie si livrare fascicule combustibile si respectiv ii) indicatorii de radioprotectie si securitatea muncii.

Productie si livrare fascicule combustibile

Indicator	Cumulat la 9 luni		Trimestrul III	
	Planificat	Realizat	Planificat	Realizat
Productie fascicule combustibile	7950	8095	2350	2385
Fascicule combustibile livrate U1	4320	4320	1440	1440
Fascicule combustibile livrate U2	3600	3600	1440	1440

18

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 32 00, Fax +4021 316 94 00; office@nuclearelectrica.ro; J40/7103/1998, RO 10874881; RO94RNCB0072049718520001 - BCR Sector I
www.nuclearelectrica.ro



NUCLEARELECTRICA

Indicatori de radioprotectie si securitatea muncii

Indicator	Cumulat la 9 luni	Trim.III
Numar de accidente de munca	0	0
Numar de incendii/inceput de incendii	0	0
Depasire doza incasata de personal	0	0
Anomalii, urgente radiologice, incidente nucleare	0	0

4. SITUATIA LITIGIILOR

Situatia litigiilor majore este prezentata in Anexa 4.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2013

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

Denumirea indicatorului	Obiectiv	Realizat
Indicatorul lichiditatii curente	≥ 2	4,70
Indicatorul gradului de indatorare	$< 30\%$	21,05%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	< 45 zile	35 zile

6. EXECUTIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE DIRECTORILOR

Directorul General si respectiv Directorul CNE Cernavoda si-au indeplinit in mod corespunzator obligatiile stabilite in contractele de mandat. Cei doi directori sunt si membri executivi in cadrul Consiliului de Administratie.

Indicatorii de performanta stabiliti in contractele de mandat ale directorilor au fost indepliniti in proportie de peste 100%. Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta este prezentat in Anexa 5 pentru Directorul General si respectiv Anexa 6 pentru Directorul CNE Cernavoda.

7. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii de performanta stabiliti in contractele de administratie ale membrilor Consiliului de Administratie au fost indepliniti in proportie de peste 100%, dupa cum rezulta din Anexa 7.

DI. Sandulescu Alexandru
Presedinte C.A.



NUCLEARELECTRICA

Anexa I – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.09.2013

lei

Deumirea indicatorilor	N r d	Sold la :	
		01.01.2013	30.09.2013
		B 1	B 2
A. ACTIVE IMOBILIZATE			
I. IMOBILIZARI NECORPORALE (ct.201+203+205+207+208+233+234-280-290-2933)	1	89,119,492	90,528,643
II. IMOBILIZARI CORPORALE (ct.211+212+213+214+223+224+231+232-281-291-2931)	2	7,370,348,125	7,187,592,346
III. IMOBILIZARI FINANCIARE (ct.261+263+265+267*-296*)	3	1,664,829,242	1,664,829,242
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd.01+02+03)	4	9,124,296,859	8,942,950,231
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI (ct.301+321+302+322+303+323+/-308+328+331+332+341-345+346+/-348+351+354+356+357+358+361+326+/-368+371+327+/-378+381+/-388-391-392-393-394-395-396-397-398+4091-4428)	5	372,605,411	395,177,723
II. CREANTE(Sumele care urmeaza sa fie incasate dupa o perioada mai mare de un an trebuie prezentate separat pentru fiecare element)(ct.267*-296*+4092+411+413+418+425+4282+431**+437**+4382+441**+4424+4428**+444**+445+446**+447**+4482+451**+453**+456**+4582+461+473**+491-495-496+5187)	6	163,192,145	432,477,821
III. INVESTITII PE TERMEN SCURT (ct.501+505+506+508+5113+5114-591-595-596-598)	7	680,524,213	906,843,705
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII(ct.5112+512+531+532-541+542)	8	248,856,667	221,189,181
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 05+06+07+08)	9	1,465,178,436	1,955,688,430
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)	0	7,872,671	13,923,673
D. DATORII:SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA UN AN(ct.161+162+166+167+168-169+269+401+403+404+405+408+419+421+423+424+426+427+4281+431***+437***+4381+441***+4423+4428***+444***+446***+447***+4481+451***+453***+455+456***+457+4581+462+473***+509+5186+519)	1 1	618,321,559	416,437,997
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE(rd. 09+10-11-19)	1 2	853,970,899	1,462,339,314
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 04+12)	1 3	9,978,267,758	10,405,289,54
G.DATORII:SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN(ct.161+162+166+167+168-169+269+401+403+404+405+408+419+421+423+424+426+427+4281+431***+437***+4381+441***+4423+4428***+444***+446***+447***+4481+451***+453***+455+456***+4581+462+473***+509+5186+519)	1 4	1,990,485,500	1,804,197,846
H. PROVIZIOANE (ct. 151)	1 5	28,828,052	25,515,634
I. VENITURI IN AVANS (rd. 17+18+21+22)	1 6	1,057,927	91,136,299
1. Subventii pentru investitii (ct. 475)	1 7	299,278	301,506
2. Venituri inregistrate in avans (ct.472) - total (rd.19+20)	1 8	758,649	90,834,793

20



NUCLEARELECTRICA

Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 472*)	1 9	758,649	90,834,793
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct.472*)	2 0		
3. Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti(ct.478)	2 1		
Fondul comercial negativ(ct.2075)	2 2		
J. CAPITAL SI REZERVE			
I. CAPITAL (rd. 24+25+26+27)	2 3	2,536,823,610	2,817,827,560
- Capital subscris varsat (ct. 1012)	2 4	2,536,823,610	2,536,823,610
- Capital subscris cevarsat (ct. 1011)	2 5		281.003.950
- Patrimoniul regiei (ct. 1015)	2 6		
4.Patrimoniul institutiilor nationale de cercetare-dezvoltare (ct.1018)	2 7		
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	2 8		31,474,149
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	2 9	2,648,615,755	2,539,907,469
IV. REZERVE (ct. 106)	3 0	2,737,593,708	2,847,993,929
Actiuni proprii (ct. 109)	3 1		
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 141)	3 2		
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 149)	3 3		
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT(A) SOLD C (ct. 117)	3 4		1,403,673
SOLD D (ct. 117)	3 5		
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA SOLD C (ct. 121)	3 6	34,469,000	331,228,455
LA SFARSITUL PERIOADEI DE RAPORTARE SOLD D (ct. 121)	3 7		
Repartizarea profitului (ct. 129)	3 8	4,288,466	
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 23+28+29+30-31+32-33+34-35+36-37-38)	3 9	7,953,215,607	8,569,835,237
Patrimoniul public (ct. 1016)	4 0	5,439,321	5,439,321
CAPITALURI - TOTAL (rd. 39+40) (rd.13-14+15-17-20-21-22)	4 1	7,958,654,928	8,575,274,558

+

Daniela Lulache
Director GeneralElena Negulici
Director Economic

21



NUCLEARELECTRICA

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2013

lei

Deumirea indicatorilor	Nr rd	Realizari aferente perioadei de raportare	
		Precedenta	Curenta
		01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2013
A	B	1	2
1.Cifra de afaceri neta (rd.02+03-04+05+06)	1	1,195,572,618	1,425,343,268
Productia vanduta (ct.701+702+703+704+705+706+708)	2	1,131,047,830	1,348,005,694
Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)	3	64,524,788	77,337,574
Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	4		
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing(ct.766*)	5		
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	6		
2.Venituri aferente costului productiei in curs de executie (ct.711+712)			
Sold C	7	12,155,294	2,127,232
Sold D	8		
3.Productia realizata de entitate pt. scopurile sale proprii si capitalizata (ct.721+722)	9		48,548
4.Alte venituri din exploatare (ct.738+7417+7815)	10	20,769,692	46,460,277
- din care: venituri din fondul comercial negativ	11		
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd.01+07-08+09+10)	12	1,228,497,604	1,473,979,325
5.a)Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct.601+602-7412)	13	133,193,498	124,378,685
Alte cheltuieli materiale(ct.603+604+606-608)	14	11,368,634	11,424,281
b)Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct.605-7413)	15	53,215,938	58,492,533
c)Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	16	92,654,381	81,080,162
Reduceri comerciale primite (ct.609)	17		
6.Cheltuieli cu personalul (rd. 19+20)	18	209,903,109	220,985,556
a) Salarii si indemnizatii (641+642-643+644-7414)	19	152,607,609	160,719,537
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct.645-7415)	20	57,295,500	60,266,019
7.a)Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd.22-23)	21	296,145,722	296,185,238
a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	22	296,145,722	296,185,238
a.2) Venituri (ct. 7813)	23		
b) Ajustari de valoare privind activele circulante (rd.25-26)	24	5,978	
b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	25	5,978	
b.2) Venituri (ct.754+7814)	26		
8.Alte cheltuieli de exploatare (rd. 28 la 31)	27	319,382,821	321,884,155
8.1.Cheltuieli privind prestatiile externe (ct.611+612+613+614+621+622+623+624+625+ 626+627+628-7416)	28	203,184,307	200,776,741
8.2.Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct. 635)	29	11,764,912	13,145,826
8.3. Alte cheltuieli (ct. 652+658)	30	104,433,602	107,961,588
Cheltuieli cu dobanzile de refinantare inregistrate de entitatile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing (ct.666*)	31		

22

N

3

NUCLEARELECTRICA

Ajustari privind provizioanele (rd. 33-34)	32	-6,996	-3,331,266
- Cheltuieli (ct. 6812)	33		
- Venituri (ct. 7812)	34	6,996	3,331,266
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd.13 la 16-17+18+21+24+27+32)	35	1,115,863,085	1,111,099,344
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 12 - 35)	36	112,634,519	362,879,981
- Pierdere (rd. 35 - 12)	37		
9.Venituri din interese de participare (ct.7611+7613)	38		840
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	39		
10.Venituri din alte investitii si imprumuturi care fac parte din activele imobilizate (ct.763)	40		
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	41		
11. Venituri din dobanzi (ct. 766*)	42	28,577,962	29,926,824
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	43		
Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768)	44	104,997,175	147,448,346
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd.38+40+42+44)	45	133,575,137	177,376,010
12.Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare si investitiile financiare detinute ca active circulante (rd.47-48)	46		
- Cheltuieli (ct. 686)	47		
- Venituri (ct. 786)	48		
13. Cheltuieli privind dobanzile (ct.666*-7418)	49	32,035,296	16,702,267
- din care, cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	50		
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	51	248,194,100	124,984,035
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 46+49+51)	52	280,229,396	141,686,302
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A) :			
- Profit (rd. 45-52)	53		35,689,708
- Pierdere (rd. 52-45)	54	146,654,259	
14. PROFITUL SAU PIERDEREA CURENT(A):			
- Profit (rd. 12+45-35-52)	55		398,569,689
- Pierdere (rd.35+52-12-45)	56	34,019,740	
15. Venituri extraordinare (ct. 771)	57		
16. Cheltuieli extraordinare (ct.671)	58		
17. PROFITUL SAU PIERDEREA DIN ACTIVITATEA EXTRAORDINARA:			
- Profit (rd. 57-58)	59		
- Pierdere (rd. 58-57)	60		
VENITURI TOTALE (rd. 12+45+57)	61	1,362,072,741	1,651,355,335
CHELTUIELI TOTALE (rd.35+52+58)	62	1,396,092,481	1,252,785,646
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):			
- Profit (rd. 61-62)	63		398,569,689
- Pierdere (rd. 62-61)	64	34,019,740	
18. Impozitul pe profit (ct. 691)	65		67,341,235
19.Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	66		
20. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A PERIOADEI DE RAPORTARE			
- Profit (rd. 63-64-65-66)	67		331,228,454
- Pierdere (rd. 64+65+66-63)	68	34,019,740	

Daniela Lulache
Director General



Elena Negulici
Director Economic

Societate Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 65, sector 1, 060494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00; Fax +4021 316 94 00;
office@nuclearelectrica.ro; 140/7403/1998, RO 10874881; RO94RNCB0072049718520001 - BCR Sector 1
www.nuclearelectrica.ro



NUCLEARELECTRICA

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli

mii lei

0	1	INDICATORI	Nr. rd.	PREVEDERI 9 LUNI	REALIZAT 9 LUNI	%
		2	3	4	5	6=5/4
I		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.3+Rd.4)	1	1,533,910	1,651,355	107.66
	1	Venituri din exploatare	2	1,400,935	1,473,980	105.21
	2	Venituri financiare	3	132,975	177,376	133.39
	3	Venituri extraordinare	4			
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.5=Rd.6+Rd.17+Rd.18)	5	1,450,603	1,252,785	86.36
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	6	1,238,592	1,111,099	89.71
		A. cheltuieli cu bunuri si servicii	7	610,881	504,125	82.52
		B. cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	8	85,027	81,733	96.13
		C. cheltuieli cu personalul, din care:	9	233,355	223,082	95.60
		C1 ch. cu salariile	10	161,193	156,444	97.05
		C2 bonusuri	11	6,777	4,647	68.57
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	12	1,563	1,006	64.36
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	13			
		C4 cheltuieli aferente contractului de mandat	14	1,132	719	63.52
		C5 cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	15	62,690	60,266	96.13
		D. alte cheltuieli de exploatare	16	309,329	302,160	97.68
	2	Cheltuieli financiare	17	212,011	141,686	66.83
	3	Cheltuieli extraordinare	18			
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	19	83,307	398,570	478.44
IV		IMPOZIT PE PROFIT	20	17,769	67,341	378.98
V		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	21	65,538	331,229	505.40

Daniela Lulache
Director General



Elena Negulici
Director Economic

24



NUCLEARELECTRICA

Anexa 4 – Litigii majore SNN la 30.09.2013

NR	PARTI	INSTANTA	DOSAR	VALOARE	OBSERVATII
1.	Debitor PROCONEX UNIVERSAL creditor: SNN	T Constanta S II-a civila	3868/118/2012	faliment procedura simplificata creanta 3.478.554,4 lei	Termen continuare procedura 25.11.2013
2.	Reclamant: SNN parat: TINMAR IND S.A.	TB s a VI-a civ CAB ICCJ Sectia II civila	27406/3/2012	pretentii 1.649.537,89 lei Admite in apel total: 1.286.326,78 lei si chelt.jud. - 18.345,23 lei	Termen recurs: 26.03.2014
3.	Creditor: SNN Debitor Cet Energoterm Resita	T.Caras-Severin	2183/115/2010	faliment creanta 580.974,21 lei	Termen: 5.12.2013
4.	Reclamant: SNN parat: CE Oltenia Craiova	TB S a VI-a CAB ICCJ	59009/3/2011	17.087.881,16 lei pretentii penalitati facturi achitate cu intarziere	Admite cererea si obliga parata la plata catre SNN a sumei de 17.087.881,16 lei penalitati si a sumei de 175.585,27 lei. Respinge apelul CE Oltenia ca nefondat. ACHITAT INTEGRAL Termen recurs 14.03.2014
5.	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian parte civila- SNN TESS parte resp.civilment	JS I penal	48031/299/2010	prejudiciu 13.493.080,3 lei lei	inculpati infractiuni coruptie - abus in serviciu. Efectuare expertiza contabila, in specialitatea achizitiei publice: 1. - sa se stabileasca daca preturile negociate si sumele achitate de catre S.N.N. catre S.C. „TESS CONEX” S.A. au fost in concordanta cu valoarea reala a produselor achizitionate prin contractele care fac obiectul acuzarii; 2. - sa se stabileasca daca prin incheierea si derularea contractelor respective a fost creat un prejudiciu si, in cazul unui raspuns afirmativ, sa se indice persoana in patrimoniul careia s-a produs respectivul prejudiciu; 3. - sa se stabileasca mecanismul de producere al acestui prejudiciu. Fiecare obiectiv al expertizei se va face defalcat, in raport de fiecare dintre contractele pentru care inculpati au fost trimisi in judecata, cu indicarea expresă a etapei in care s-a produs prejudiciul - la incheierea sau la

25



3

NUCLEARELECTRICA

					executarea contractelor. Pronunțată în ședință publică, azi, 19.04.2013 Expert în contab instit. publice Banu Gh. și 4 experți parte Termen 4.12.2013
6.	Creditor: SNN debitor: Eco Energy	T. Dambovita	7238/120/2012	procedura simplificata declaratie de creanta 2.464.059,64 lei	A admis creanta in tabelul defintiv pana la solutionarea litigiului pendinte pe rolul instantei, referitor la aceasta creanta. Termen procedura 7.10.2013
7.	Reclamant: SNN parat: ECO Energy	TB Sectia a VI-a	52814/3/2011	pretentii compensatie reziierc + dobanda legala 2.403.397,17 lei	Respinge recursul declarat de pârâta S.C. ECO ENERGY S.R.L. TÂRGOVISTE prin lichidator judiciar SCP AURORA INSOLVENCY I.P.U.R.L. TÂRGOVISTE împotriva deciziei civile nr. 422/2011 din 10 noiembrie 2011, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă, ca nefondată. Irevocabila. Termen rejudecare pe fond: 25.10.2013
8.	Reclamant: SNN parat: S.C. ENNET GRUP SRL	TB S a VI-a	D:19585/3/2013	pretentii debit și penalitati 1.142.898,52 lei	Termen: 11.11.2013
9.	creditor: SNN debitor: RAAN	Triunulul Mehedinti	D:9089/101/2013	declaratie de creanta 7.828.405,48 lei	Termen procedura: 7.11.2013
10.	Reclamant: SNN parat: Curtea de Conturi	CAB VIII cont adm și fiscal ICCJ	6561/2/2012	litigiu CC Lg.94/92	Respinge contestatia SNN Termen recurs 10.06.2014
11.	Reclamant: SNN parat: Electrica Furnizare	TB S a VI-a	D: 5120/3/2013	pretentii penalitati 1.351.455,56 lei	Termen: 25.10.2013
12.	Reclamant: Greenpeace CEE Romania Parati: Min. Mediului SNN	CAB S a VIII-a cont adm și fiscal ICCJ	D: 3663/2/2013	suspendarea deciziei de emitere acord mediu și a acordului de mediu pt Proiectul U3-4	Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtei Societatea Națională Nuclearelectrica SA, ca neîntemeiată. Admite excepția lipsei de obiect a cererii de suspendare a acordului de mediu și respinge această cerere ca lipsită de obiect. Respinge excepția inadmisibilității cererii de suspendare a deciziei de emitere a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Respinge excepția prematurității cererii de suspendare a deciziei de emitere a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a deciziei de

26

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 63, sector I, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 91 00;
office@nuclearelectrica.ro; J40/7403/1998, RO 10874881; RO94RNCB0072049718520001 – BCR Sector I
www.nuclearelectrica.ro



NUCLEARELECTRICA

					emitere a acordului de mediu, ca neintemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi 12.07.2013. Document: Hotărâre 2284/2013 12.07.2013 S-a comunicat sentința. Se asteapta citatie cu termen de recurs.
13.	reclamant:Green peace CEE Romania paratii: SNN, Min.Mediului	CAB S a VIII-a	3793/2/2013	anulare deciziei de emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul U3-4	Se asteapta citatie cu termenul.
14.	debitor:Termoficare 2000 creditor: SNN	T.Arges	D:873/1259/2008	creanta 2.713.986.71 lei	INSOLVENTA . Dispune afișarea plan de distribuire. Termen: 22.10.2013
15.	debitor:CON-DEM Creditor SNN	TB	D 18770/3/2007	Faliment creanta 2.446.227,08 lei	Infirma planul de reorganizare.Lichidare. Termen:11.12.2013
16.	reclamant TRANSELECT RICA parat: SNN	TB Sectia a VI-a civila CAB s a v-a ICCJ	D 44859/3/2011	penalitati 1.620.834,10 lei	Admite cererea astfel cum a fost precizata.Obliga parata sa plateasca reclamantei 1.600.607, 27 lei reprezentand penalitati de intarziere si 20.122 lei cheltuieli de judecata. Respinge apelul ca nefondat. Termen recurs 13.02.2014
17.	reclamant:Green Peace CEE Romania Paratii: Min.Mediului SNN	CAB contencios ICCJ	8184/2/2011 8184/2/2011*	anulare autorizate mediu FCN Pitesti	Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere pt.anularea HG1061/2011 precum si a cererii de suspendare a activitatii FCN Pitesti.Respinge exceptia tardivitatii cererii completeatoare a reclamantei.Respinge actiunea ca neantemeiata. Decizia nr.3414 din 15 martie 2013. Admite recursul declarat de Greenpeace CEE Romania impotriva Sentintei civile nr 2014 din 21 martie 2012 a Curtii de Apel Bucuresti- Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Termen CAB rejudecare: Respinge cererea.Solutia pe scurt: Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere având ca obiect suspendarea activității fabricii până la data conformării cu legislația privind evaluarea impactului asupra mediului și respinge, în consecință, acest capăt de cere, ca



NUCLEARELECTRICA

					inadmisibil. Respinge în rest cererea, astfel cum a fost completată, ca nefondată. În baza art. 274 alin. (3) din Codul de Procedură civilă, obligă reclamanta la plata către pârâta S.C. Nuclearelectrica S.A. a sumei de 15.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând onorariu de avocat. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Pronunțată în ședința publică. azi, 18 septembrie 2013.
18.	Reclamant: Primaria Cernavoda P: SNN,CNCAN	CACra S cont adm. ICCI sectia adm si fiscal	D.1313/36/2011	anulare autorizatie de construire CNCAN modulc 5,6,7, DICA	Respinge actiunea ca nefondata si obliga reclamanta la plata sumei de 5.000 RON cu titlu de cheltuieli de judecata catre parata.Cu recurs.. Termen recurs: 22.11.2013
19.	Reclamant: SNN CNE CERNAVODA Parati SC CNE SA SC CAR CONSTRUCT SRL	Judecatoria Medgidia	D :14951/118/2011	eliberare teren proprietate SNN SA – platforma betonata ocupata de SC CAR CONSTRUCT in baza contractului de vanzare cumparare incheiat cu SC CNE SA	Conform art. 36 din Legea nr 85/2006(legea insolventei): Suspendă judecata cauzei. Am formulat recurs împotriva încheierii, urmasd a depune calea de atac la instanță Termen: 21.11.2013
20.	Reclamant: SNN SA Pârâti: Orașul Cernavoda prin Primar și Primarul orașului Cernavoda	Judecatoria Medgidia	D :1275/118/2012	litigiu teren 800 de apartamente	Cerere respinsă pe fond. După redactarea si comunicarea botărării, vom formula recurs.
21.	Reclamant: SNN CNE CERNAVODA Parati : Tudose Alexandru, Pelin Gabriel, Laudatu Ioana, etc.	Judecatoria Medgidia	D.3657/256/2013	ACTIUNE IN REVENDICARE TRONSONUL TI, Cernavoda- cerere promovata pentru eliberarea Tronsonului TI	Termen: 11.11.2013

Daniela Lulache
Director General



Elena Negulici
Director Economic



NUCLEARELECTRICA

Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanță - Director General

Nr. Crt.	Indicatori de performanta	U.M.	Prevederi	Realizari	Grad de indeplinire (%)	Coefficient de ponderare	Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col.5xcol.6 - (%)
	1	2	3	4	5	6	7
1	Cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	mil. lei	1.385,00	1.425,00	102,89%	0,10	10,29%
2	Profit din exploatare (cumulat de la inceputul anului)	mil. lei	173,00	363,00	209,83%	0,10	20,98%
3	Plati restante	mil. lei	0,10	0,03	333,33%	0,10	33,33%
4	Indeplinirea indicatorilor mentionati in contractul cu EURATOM (+)	-	Indeplinit*	Indeplinit*	100,00%	0,10	10,00%
5	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	mii lei/ pers.	641,00	674,88	105,29%	0,10	10,53%
6	Cheltuieli de exploatare la 1.000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	lei	894,00	779,53	114,68%	0,10	11,47%
7	Realizarea planului valoric de investitii conform Tabel 37 si bugete anuale (valoare investitii realizate/valoarea investitii planificate)	%	65,00%	69,04%	106,22%	0,15	15,93%
8	Coefficient de utilizare a puterii instalate	%	80,00%	94,29%	117,86%	0,15	17,68%
9	Niciun eveniment de operare care sa depasasca nivelul 1 pe Scara Internationala a Evenimentelor Nucleare, privind degradarea barierei de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior	-	0	0	100,00%	0,10	10,00%
	Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta					1,00	140,21%

- *Nota: - Gradul de acoperire a serviciului datoriei: prevazut peste 1,5 si realizat 1,96
- Gradul de indatorare: prevazut sub 2 si realizat 0,24
- Venitul incasat este suficient pentru acoperirea costurilor exploatarii: prevazut 493 si realizat 676



NUCLEARELECTRICA

Anexa 6 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta - Director CNE Cernavoda

Nr. Crt.	Indicatori de performanta	U.M.	Prevederi	Realizari	Grad de indeplinire (%)	Coefficient de ponderare	Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col.5xcol.6 - (%)
	1	2	3	4	5	6	7
1	Niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul I pe Scara Internationala a Evenimentelor Nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior	-	0	0	100,00%	0,10	10,00%
2	Mentinerea pierderilor tehnologice de materiale speciale - apa grea - in limitele prevazute de indicatorii tehnico economici ai Centralei Nuclearoelectrice	Kg./centrala	5.300,00	4.550,00	116,48%	0,15	17,47%
3	Gradul de ardere al combustibilului nuclear	Mwh/Kg	156,00	172,42	110,53%	0,10	11,05%
4	Coefficient de utilizare a puterii instalate	%	80,00%	94,29%	117,86%	0,15	17,68%
5	Consum propriu tehnologic de energie electrica si termica	%	10,00%	7,95%	125,79%	0,15	18,87%
6	Realizarea planului valoric de investitii (conform Tabel 37 si bugetelor anuale)	%	65,00%	69,04%	106,22%	0,10	10,62%
7	Cifra de afaceri anuala	mil. lei	1.385,00	1.425,00	102,89%	0,05	5,14%
8	Profit din exploatare	mil. lei	173,00	363,00	209,83%	0,10	20,98%
9	Productivitatea muncii	mii lei/pers.	641,00	674,88	105,29%	0,05	5,26%
10	Cheltuieli de exploatare la 1.000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	lei	894,00	779,53	114,68%	0,05	5,73%
	Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta					1,00	122,80%



NUCLEARELECTRICA

Anexa 7 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Indicatori de performanta	U.M.	Prevederi	Realizari	Grad de indeplinire (%)	Coefficient de ponderare	Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col.5xcol.6 - (%)
	1	2	3	4	5	6	7
1	Cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	mil. lei	1.385,00	1.425,00	102,89%	0,20	20,58%
2	Profit din exploatare (cumulat de la inceputul anului)	mil. lei	173,00	363,00	209,83%	0,20	41,97%
3	Plati restante	mil. lei	0,10	0,03	333,33%	0,10	33,33%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	mii lei/ pers.	641,00	674,88	105,29%	0,10	10,53%
5	Cheltuieli de exploatare la 1.000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	lei	894,00	779,53	114,68%	0,10	11,47%
6	Realizarea planului valoric de investitii cumulat de la inceputul anului (conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	65,00%	69,04%	106,22%	0,15	15,93%
7	Coefficient de utilizare a puterii instalate	%	80,00%	94,29%	117,86%	0,10	11,79%
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	0	100,00%	0,05	5,00%
	Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta					1,00	150,60%



**RAPORT TRIMESTRIAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
- pentru Trimestrul III 2013 -**

intocmit in conformitate cu prevederile art. 7.19 si 7.21 din contractele de
administratie ale membrilor Consiliului de Administratie

30 Octombrie 2013