



RAPORT SEMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")
pentru perioada de 6 luni aferenta Semestrului I al anului 2017**

Semestrul I 2017

Data raportului: August 2017

CUPRINS

| | |
|---|----|
| 1. BAZA RAPORTULUI | 3 |
| 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE..... | 3 |
| 2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2017..... | 3 |
| 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 | 4 |
| 2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2017 | 6 |
| 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE..... | 6 |
| 3.1. Producerea de energie electrica | 6 |
| 3.2. Vanzarea de energie electrica..... | 7 |
| 3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica..... | 11 |
| 3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2017 | 13 |
| 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda..... | 15 |
| 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti | 18 |
| 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE..... | 18 |
| 4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda..... | 18 |
| 4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A..... | 19 |
| 4.3. Litigiul demarat de catre Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si S.N. Nuclearelectrica S.A.... | 20 |
| 4.4. Schimbari in conducerea Societatii | 20 |
| 4.5. Aprobarea propunerii Consiliului de Administratie cu privire la nedistribuirea de dividende suplimentare 21 | |
| 4.6. Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda..... | 21 |
| 4.7. Litigii majore..... | 21 |
| 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2017 | 22 |
| 6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA..... | 23 |
| Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2017 | 24 |
| Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017..... | 25 |
| Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2017 | 26 |
| Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30 iunie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar | 27 |
| Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta pentru perioada ianuarie – aprilie cumulat 2017 - Consiliul de Administratie | 36 |
| Anexa 6 – Acte juridice raportate in Semestrul I al anului 2017 conform art. 52 din OUG nr. 109/2011 | 37 |

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru Semestrul I al anului 2017 este intocmit in conformitate cu prevederile art. 55 din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011") si cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/ 2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al SNN si au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara". Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2017

Pozitia financiara la 30 iunie 2017 este prezentata in **Anexa 1**.

| Mii Lei | 30 iunie 2017 (revizuit) | 31 decembrie 2016 (auditat, retratat) | Variatie |
|--|-----------------------------|--|--------------|
| Active imobilizate | 7.144.962 | 7.330.813 | -2,5% |
| Active circulante | 2.103.411 | 2.014.607 | 4,4% |
| Total active | 9.248.373 | 9.345.420 | -1,0% |
| Datorii pe termen lung | 1.307.154 | 1.420.338 | -8,0% |
| Datorii curente | 434.159 | 450.313 | -3,6% |
| Total datorii | 1.741.313 | 1.870.651 | -6,9% |
| Capitaluri proprii | 7.507.060 | 7.474.769 | 0,4% |
| Total capitaluri proprii si datorii | 9.248.373 | 9.345.420 | -1,0% |

Activele imobilizate au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2016, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei ianuarie – iunie 2017. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 4,4% fata de 31 decembrie 2016, in principal pe seama cresterii cu 6,8% a disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni), precum si a reducerii cu 17% a creantelor comerciale si a altor creante, influentate indeosebi de prevederile contractuale (plata in avans versus plata dupa livrarea energiei electrice).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 8,0% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2016. Scaderea este determinata de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE

Cernavoda, ca urmare a reclassificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor; aceasta reducere a fost compensata partial de cresterea obligatiilor pe termen lung privind beneficiile angajatilor. La 31 martie 2017 a fost inregistrat provizionul pentru beneficiile angajatilor acordate la pensionare, constand in contravaloarea unei cote de 1200 kW/an energie electrica dupa data pensionarii, evaluata la 8.500 lei pe baze actuariale. Provizionul a fost actualizat la 30 iunie 2017, conform raportului actuarial pregatit de catre un expert actuar angajat de Societate, pana la valoarea de 8,8 mil. RON.

Datoriile curente s-au diminuat cu 3,6% fata de valorile de la 31 decembrie 2016. Diminuarea este determinata in principal de scaderea datoriilor comerciale si a altor datorii cu 8%, precum si de scaderea portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung cu 6%, ca urmare a finalizarii rambursarii unuia din creditele pe termen lung contractate mentionate anterior. Reducerea acestor datorii a fost compensata partial de cresterea veniturilor in avans, ca urmare a incheierii unor contracte de livrare de energie electrica cu plata in avans a energiei livrate, pentru livrari de energie electrica in perioada imediat urmatoare.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017, SNN a obtinut un profit net de 133.780 mii lei.

| Mii Lei | Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 (revizuita) | Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita, retratata) | Variatie |
|--|--|--|-----------------|
| Productie (GWh)* | 5.066 | 4.804 | 5,5% |
| Venituri din exploatare, din care: | 892.973 | 742.247 | 20,3% |
| <i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i> | 869.719 | 723.764 | 20,2% |
| Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare | (499.701) | (487.510) | 2,5% |
| EBITDA | 393.271 | 254.737 | 54,4% |
| Depreciere si amortizare | (245.976) | (238.405) | 3,2% |
| EBIT | 147.295 | 16.332 | 801,9% |
| Venituri/(Cheltuieli) financiare nete | 11.481 | (13.485) | n/a |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta | (24.996) | (1.111) | 2.150,0% |
| Profit/(Pierdere) net | 133.780 | 1.736 | 7.608,1% |

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 54,4% fata de aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 20,3%, influentate de cresterea cu 20,2% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Evolutia **veniturilor din exploatare** a fost influentata de urmatorii factori:

- **cresterea cantitatii de energie electrica produsa, respectiv vanduta.** In semestrul I 2016, oprirea planificata a Unitatii 1 a avut o durata de 51 de zile, influentata de lucrarile suplimentare necesare o singura data pe durata de viata a unei centrale de tip Candu 6, in timp ce oprirea planificata a Unitatii 2 din semestrul I 2017 a avut o durata efectiva de 26,5 de zile, avand impact semnificativ asupra cantitatii de energie electrica produsa, care a crescut cu 5,5%, respectiv

asupra cantitatii de energie electrica vanduta, care a crescut cu 6,5%, tinand cont si de mixul de vanzari din trimestrul II.

- **modificarea ponderilor vanzarilor pe piata reglementata si piata concurentiala.** In primul semestru al anului 2017, pe piata reglementata s-a vandut o cantitate de energie electrica mai mica cu 52% fata de semestrul I al anului 2016, efect al continuarii procesului de liberalizare graduala a pietei de energie electrica, pe baza graficului de livrari stabilit pentru anul 2017 de catre ANRE. Concomitent, s-a inregistrat o crestere cu 19% a cantitatii de energie vanduta pe piata concurentiala fata de perioada comparativa a anului precedent, vanzarile pe aceasta piata realizandu-se la un pret mediu ponderat mai mare cu 6,2% fata de pretul de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata, in semestrul I al anului 2017. Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 45%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare mai mic cu 1% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala PZU a scazut cu 21% fata de perioada similara a anului trecut, insa pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mare cu 59% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 2,5% in semestrul I a anului 2017, fata de semestrul I a anului 2016. Aceasta evolutie este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, in principal ca urmare a compensarii dezechilibrelor negative inregistrate in perioada, dar si in legatura cu achizitia de energie electrica in trimestrul II al anului 2017 pentru livrari in aceeaasi perioada legata de portofoliul de contracte in derulare in perioada opririi planificate. Cheltuielile cu dezechilibrele au fost mai mari in semestrul I al anului 2017 comparativ cu perioada similara a anului 2016, datorita opririlor neplanificate si programate de la Unitatea 1 CNE Cernavoda, pe fondul conditiilor meteo nefavorabile din luna ianuarie 2017.

Cheltuielile cu deprecierea si amortizarea au inregistrat o crestere de 3,2% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu amortizarea aferenta punerii in functiune a unor investitii in cursul semestrului II a anului 2016.

Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in primul semestru al anului 2017 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeaasi perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, CAD si USD.

Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 este prezentat in **Anexa 2**.

Perioada comparativa a anului trecut a fost retratata; de asemenea, rezultatele aferente semestrului I 2017 includ efectul corectarii unor erori contabile ce au afectat inclusiv rezultatele prezentate anterior pentru trimestrul I al anului 2017. Acestea sunt prezentate detaliat in cadrul situatiilor financiare interimare simplificate revizuite la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2017.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2017

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2017 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/29.03.2017.

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 iunie 2017 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2017 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 103,9% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 13,1%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 102,8%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 86,1%.

In privinta defalcarii pe trimestre a BVC, in trimestrul I al anului 2017 au fost prevazute cheltuieli cu impozite si taxe locale in cuantum de 42 mil. RON, in timp ce cheltuielile din exploatare efectiv realizate in semestrul I al anului 2017 nu includ aceste cheltuieli. Cheltuielile cu impozitele si taxele locale aferente anului 2018 se vor reflecta in ultimul trimestru al anului 2017. Astfel, pentru comparabilitate, daca cheltuielile cu impozitele si taxele locale aferente anului 2017 nu ar fi fost alocate in semestrul I 2017, gradul de realizare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat ar fi fost de 91,4%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.519.639 MWh in semestrul I 2017 (din care 2.516.008 MWh in trimestrul II 2017); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 454 mii MWh in semestrul I 2017 (din care 217 mii MWh in trimestrul II 2017).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 5.065.688 MWh in semestrul I 2017, fata de perioada similara a anului 2016 (4.803.816 MWh), reprezentand o crestere de 5,45%; in trimestrul II 2017 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.299.377 MWh, in crestere cu 14,89% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2016 de 2.001.435 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru semestrul I 2017 a avut in vedere o cantitate de 4.972.706 MWh, fiind realizat in proportie de 101,87%; din acesta, pentru trimestrul II 2017, programul de productie a vizat o cantitate de 2.254.597 MWh, si a fost realizat in proportie de 101,99%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II al anului 2017, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2017, a fost dupa cum urmeaza:

| Unitatea CNE Cernavoda | Cumulat trimestrul I 2017 | Aprilie 2017 | Mai 2017 | Iunie 2017 | Cumulat semestrul I 2017 | Cumulat de la punerea in exploatare comerciala |
|------------------------------|---------------------------------|-----------------|----------|------------|--------------------------------|---|
| Unitatea 1 | 98,24% | 101,11% | 86,54% | 94,93% | 96,16% | 90,51% |
| Unitatea 2 | 100,03% | 99,62% | 17,14% | 93,78% | 84,73% | 94,27% |

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 26,5 zile (635,6 ore), inregistrata incepand cu 6 mai 2017 si care s-a finalizat in data de 2 iunie 2017.

De asemenea, in cursul semestrului I al anului 2017, la Unitatea 1 CNE Cernavoda au avut loc trei opriri neplanificate cu o durata totala de 34,7 ore si doua opriri programate cu o durata totala de 88,7 ore; astfel, numarul total de opriri neplanificate si programate din semestrul I 2017 a fost de 123,4 ore din care 21,2 ore in trimestrul I 2017 si 102,2 ore in trimestrul II 2017.

3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice (Societatea nu prezinta scrisoare de garantie bancara, chiar daca obligatia exista, fiind considerata bun platnic); conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU si PI; contracte incheiate pe platforma PCCB – NC; contracte incheiate pe platforma PCSU, plus garantiile pentru intrare in licitatie; conventia pentru PE incheiat cu Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. pentru reprezentare pe PE.

In scopul acestei activitati, in cursul semestrului I 2017 au fost necesare un numar de 24 scrisori de garantie bancara. Valoarea cumulata a acestora este in cuantum de 43.181.996 RON pentru care au fost constituite depozite colaterale in cuantum echivalent. In semestrul I 2017, au fost lichidate depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 10.051.227 RON. La 30 iunie 2017, depozitele colaterale constituite pentru scrisorile de garantie bancara in vigoare la acea data erau in cuantum de 33.130.769 RON, avand maturitatea cuprinsa intre 6 si 326 zile fata de data de 30 iunie 2017.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I al anului 2017 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 semestrul I al anul 2017

| Vanzari pe tipuri | Cantitati in MWh | % din total vanzari | Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus] | Venituri din vanzari [lei] |
|--|------------------|---------------------|---|----------------------------|
| Contracte pe piata reglementata | 414.289 | 8,06% | 161,03 | 66.713.219 |
| Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care: | 4.711.202 | 91,67% | 171,02 | 805.722.127 |
| - Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare | 3.490.032 | 67,91% | 161,80 | 564.694.068 |
| - Vanzari pe PZU si PI | 1.221.170 | 23,76% | 197,37 | 241.028.059 |
| Dezechilibre pozitive pe PE (piata de echilibrare)* | 13.651 | 0,27% | 191,97 | 2.620.544 |
| Total vanzari semestrul I al anului 2017 | 5.139.142 | 100% | 170,27 | 875.055.890 |

**) Nota: 32.308 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr: 51/2016.*

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU – Piata pentru Ziua Urmatoare si PI – Piata Intra-zilnica) precum si pe Piata de Echilibrare (PE) este de 5.139.142 MWh, cu 1,5% peste programul de vanzari, de 5.063.397 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 6,5% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I al anului 2016. Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 67% de pe Piata de Echilibrare si restul de pe Piata pentru Ziua Urmatoare.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I al anului 2017 sunt de 875.055.890 lei (din care 32.308 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr: 51/2016), mai mari cu 6,67% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2017 si respectiv mai mari cu 17,93% fata de perioada similara a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), rezultat in semestrul I al anului 2017, este de 170,21 lei/MWh (inclusiv T_g). In semestrul I al anului 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 154,09 lei/MWh (inclusiv T_g).

In lunile ianuarie, februarie, aprilie si iunie 2017, preturile medii lunare de vanzare realizate de SNN pe PZU au fost in medie mai mari decat preturile de vanzare din contractele bilaterale incheiate pe OPCOM derulate de SNN. Pretul mediu PZU publicat de OPCOM pentru lunile ianuarie, februarie, aprilie si iunie 2017 a crescut cu 83%, 105%, 33,2% si respectiv 43,6% fata de aceleasi luni ale anului 2016, preturile realizate de SNN pe PZU urmand trendul de crestere al pietei.

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 platformele PCCB - LE, PCCB - NC si PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (consum statie 400kV Cernavoda), precum si prin tranzactii pe piata spot (PZU si PI).

Cantitatile de energie electrica vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost in conformitate cu Decizia ANRE nr. 1960/14.12.2016. Cantitatile reglementate stabilite de ANRE pentru anul 2017 au fost de 5,85% din productia programata iar distribuite pe semestre aceste cantitati reprezinta 8,33% din productia programata in semestrul I 2017 si respectiv 3,58% din productia programata a semestrului II 2017. Cantitatea reglementata stabilita de ANRE din productia programata a anului 2016 a fost de 14,42%.

ANRE a stabilit pentru SNN prin Decizia nr. 1960/14.12.2016 un pret reglementat de 159,57 lei/MWh (fara T_g), pentru anul 2017, mai mic cu 1,93% fata de pretul reglementat stabilit de ANRE prin Decizia nr. 2562/16.12.2015 pentru anul 2016, respectiv 162,71 lei/MWh (fara T_g).

Prin Decizia nr. 861/13.06.2017, ANRE a modificat Decizia nr. 1960/14.12.2016 privind aprobarea cantitatilor de energia electrica vandute pe baza de contracte reglementate si a preturilor reglementate pentru energia electrica livrata in anul 2017 de S.N. Nuclearelectrica S.A., in sensul reducerii pretului mediu reglementat cu 1,65%, de la 159,57 lei/MWh la 156,93 lei/MWh, cu aplicabilitate de la 1 iulie 2017. Ajustarea pretului mediu reglementat al energiei electrice pentru semestrul II al anului 2017 a avut ca baza reducerea costului mediu al combustibilului nuclear in cursul anului 2017, fata de costul mediu al combustibilului nuclear luat in calcul la fundamentarea pretului mediu reglementat pentru anul 2017.

In semestrul I 2017, la vanzarea energiei electrice pe piata reglementata, la pretul reglementat se adauga tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport (T_g), de 1,34 lei/MWh (diminuat de la 4,04 lei/MWh incepand cu luna iulie 2016 prin Ordinul ANRE nr. 27/22.06.2016).

In semestrul I al anului 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cantitate de 414.289 MWh (8,18% din productia neta de energie electrica), in timp ce in semestrul I al anului 2016 cantitatea livrata pe contractele reglementate a fost de 866.471 MWh (18,04% din productia neta de energie electrica).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I al anului 2017 o cota procentuala de 67,91% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I al anului 2017 a fost de 161,80 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 3% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I al anului 2016, de 166,87 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in semestrul I al anului 2016 era mai mare cu 2,70 lei/MWh.

Pe piata spot, in semestrul I al anului 2017 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 23,76% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 31,95% inregistrata in semestrul I al anului 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 197,37 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 127,03 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2016.

In semestrul I al anului 2017, SNN a derulat 164 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu acte aditionale incheiate pentru anul 2017);
- 100 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 51 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 6 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2017).

In semestrul I al anului 2017 a fost reziliat un singur contract incheiat pe PCCB - LE, ca urmare a neachitarii la termen a facturilor pentru energia livrata de catre cumparator. Creantele au fost recuperate in proportie semnificativa prin executarea scrisorii de garantie bancara de buna plata emisa, conform contractului, in favoarea SNN (integral pentru energia livrata).

Nu s-au semnalat alte intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in cursul semestrului I al anului 2017.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul II al anului 2017 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 II al anul 2017

| Vanzari pe tipuri | Cantitati in MWh | % din total vanzari | Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus] | Venituri din vanzari [lei] |
|--|------------------|---------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Contracte pe piata reglementata | 100.851 | 4,29% | 160,72 | 16.208.470 |
| Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care: | 2.245.947 | 95,58% | 165,62 | 371.966.348 |
| - Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare | 1.432.329 | 60,95% | 158,16 | 226.534.611 |
| - Vanzari pe PZU si PI | 813.618 | 34,62% | 178,75 | 145.431.737 |
| Dezechilibre pozitive pe PE (piata de echilibrare)*) | 3.124 | 0,13% | 123,77 | 386.660 |
| Total vanzari trimestrul II al anului 2017 | 2.349.922 | 100% | 165,35 | 388.561.478 |

**) Nota: 30.129 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr: 51/2016.*

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU – Piata pentru Ziua Urmatoare si PI – Piata Intra-zilnica) si pe Piata de Echilibrare (PE) este de 2.349.922 MWh, cu 2,37% peste programul de vanzari, de 2.295.559 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 16,6% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II al anului 2016. Diferenta dintre energia electrica vanduta de societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 60% de pe Piata de Echilibrare si restul de pe Piata pentru Ziua Urmatoare.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II al anului 2017 sunt de 388.561.478 lei (din care 30.129 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate

din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr: 51/2016), mai mari cu 11,12% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2017 si respectiv mai mari cu 36,23% fata de realizarile din aceeași perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II al anului 2017, este de 165,41 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul II al anului 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 141,78 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile reglementate de energie electrica stabilite de ANRE in sarcina SNN pentru trimestrul II 2017 au fost de 4,47% din productia programata a CNE Cernavoda pentru aceasta perioada, fata de trimestrul II al anului 2016, cand procentul a fost de 14,45%.

In trimestrul II al anului 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cantitate de 100.851 MWh (4,39% din productia neta de energie electrica), in timp ce in trimestrul II al anului 2016 cantitatea livrata pe contractele reglementate a fost de 276.296 MWh (13,8% din productia neta de energie electrica).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II al anului 2017 o cota procentuala de 60,95% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul II al anului 2017 a fost de 158,16 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 3,1% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II al anului 2016, de 163,17 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul II al anului 2016 era mai mare cu 2,70 lei/MWh.

Pe piata spot, in trimestrul II al anului 2017 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 34,62% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 59,61% inregistrata in trimestrul II al anului 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 178,75 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 126,56 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeași perioada a anului 2016.

In trimestrul II al anului 2017, SNN a derulat 99 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu acte aditionale incheiate pentru anul 2017);
- 72 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 18 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 2 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2017).

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I al anului 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 27.914.382 lei, din care 6.787.777 lei reprezinta T_g , respectiv tariful reglementat achitat catre Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice. Cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata sunt in cuantum de 13.203 lei, iar comisioanele si taxele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de aceasta sunt in cuantum de 260.007 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot in semestrul I al anului 2017 au fost de 5.487.746 lei (semestrul I al anului 2016: 25.867 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda, si partial a celor neplanificate ale Unitatii 1 CNE Cernavoda, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 24.360 MWh (semestrul I al anului 2016: 163 MWh), la un pret mediu de 225,28 lei/MWh (semestrul I al anului 2016: 158,3 lei/MWh).

Cheltuielile pe Piata de Echilibrare in semestrul I 2017 au fost in quantum de 15.218.510 lei (semestrul I al anului 2016: 5.197.346 lei). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval orar, valoarea dezechilibrului de la notificare si costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului, alocat SNN in baza aplicarii noii metodologii de redistribuire a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, incepand cu 1 ianuarie 2017, stabilita prin Ordinul ANRE nr. 51/21.09.2016. Cheltuielile cu dezechilibrele negative au fost semnificativ mai mari in semestrul I al anului 2017 comparativ cu perioada similara a anului 2016, datorita opririlor neplanificate si programate de la Unitatea 1 CNE Cernavoda.

In trimestrul II al anului 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 15.574.698 lei, din care 3.081.050 lei reprezinta Tg, respectiv tariful reglementat achitat catre Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice. Cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitiont pentru energia electrica furnizata sunt in quantum de 13.203 lei, iar comisioanele si taxele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de aceasta sunt in quantum de 307.753 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot din trimestrul II al anului 2017 au fost in valoare de 4.302.951 lei (trimestrul II al anului 2016: 680 lei), cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 20.158 MWh (trimestrul II al anului 2016: 7 MWh), la un pret mediu de 213,46 lei/MWh (trimestrul II al anului 2016: 100 lei/MWh).

Cheltuielile pe Piata de Echilibrare din trimestrul II 2017 au fost in quantum de 7.929.014 lei (trimestrul II al anului 2016: 2.808.634 lei), acestea fiind mai mari comparativ cu perioada similara a anului trecut datorita celor trei opriri de la Unitatea 1 CNE Cernavoda (doua opriri neplanificate si o oprire programata).

3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2017

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2017 este de 231.593 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 1/29.03.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I al anului 2017 fata de perioada comparativa a anului 2016 este prezentata in tabelul de mai jos:

| An | Valoare program investitii [mii lei] | Realizat semestrul I (01.01 - 30.06) [mii lei] | Grad de realizare in semestrul I (01.01 - 30.06) (%) |
|------|--------------------------------------|--|--|
| 2017 | 231.593 | 48.583 | 21,0% |
| 2016 | 255.394 | 77.524 | 30,4% |

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

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2017

Programul de investitii al SNN pentru anul 2017 anexa la BVC a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

In analiza gradului valoric trebuie luat in considerare faptul ca acesta poate diferi de gradul de realizare fizic; astfel, daca un proiect de investitii a fost finalizat cu succes, gradul de realizare fizic este de 100% insa gradul de „realizare” valoric poate fi subunitar, respectiv mai mic de 100%, daca proiectul a fost implementat la un cost mai mic decat sumele bugetate; aceste economii reprezinta beneficii pentru societate, deoarece aceleasi rezultate se obtin cu resurse mai mici.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”**: prevazut suma de 23.743 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2017 este de 50,17%; in luna aprilie 2017 s-a efectuat receptia si punerea in functiune a Modulul 8 DICA, de tip MACSTOR 200; in semestrul I 2017 au avut loc lucrari de pregatire pentru urmatoarele module, precum si investitii in servicii de proiectare pentru extinderea amplasamentului Depozitului Intermediar de Combustibil Ars si inlocuirea modulelor tip MACSTOR 200 cu module tip MACSTOR 400;

- **„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”**: bugetat 41.079 mii lei - in cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5 sunt in derulare activitatile de avizare a proiectului tehnic, astfel incat la 30 iunie 2017 realizarile valorice sunt reduse;
- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 16.150 mii lei – in luna martie 2017 a fost obtinut certificatul de securitate industriala (ORNIS) necesar demararii activitatilor de analiza si aprobare a proiectului tehnic, in prezent in curs de finalizare;
- **„Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2-41220-PL 1615 de la Unitatea 2 datorita problemelor de fiabilitate”**: 11.738 mii lei – investitie prevazuta in semestrul II 2017. Cu privire la aceasta investitie, aceasta reprezinta un proiect initiat care se va finaliza efectiv in cadrul opririi planificate a Unitatii 2 din 2019;
- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: 4.000 mii lei – investitie proiectata a fi finalizata in semestrul II 2017;
- **„Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda, prin retehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere si asigurarea unui trafo de rezerva pentru doua unitati”**: 8.284 mii lei – investitia se va amana pentru anul 2018;
- **„Reparatie capitala cuptor sinterizare HARPER II”**: 501 mii lei – proiect finalizat la 30 iunie 2017, cu o economie de 19,23%, astfel, gradul de realizare valoric este de 81,67%, in timp ce gradul de realizare fizic este de 100%;
- **„Reparatie capitala presa Feintool GKP-F 25/40”**: 951 mii lei – in luna mai 2017 a fost semnat contractul de achizitie, la o valoare sub valoarea bugetata, astfel ca in semestrul II 2017 proiectul va fi finalizat in proportie de 100%, cu realizarea unei economii cu impact in a doua jumatate a anului 2017;
- **„Reparatie capitala presa rotativa R53”**: 935 mii lei – au fost finalizare documentatiile de initiere a achizitiilor, estimandu-se semnarea contractelor si finalizarea proiectelor in trimestrul IV al anului 2017;
- **„Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4”** estimata la 8.920 mii lei (echivalent 2.000 mii euro), potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 7/22.08.2014 de aprobare a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda. Conditia prealabila esentiala o reprezinta aprobarea de catre AGEA a Documentelor Investitiei cu Investitorul Selectat – proces derulat de Comisia de Negociere si coordonat de Comisia Interministeriala pentru Proiectul U3-U4, astfel ca in prezent nu este realizata.
- **„Capitalizare ELINI (European Liability Insurance for Nuclear Industry)”** estimata la 5.352 mii lei (echivalent 1.200 mii euro), reprezentand contributia societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELINI”), cu scopul de a beneficia de avantajele asociatiei; aprobarea aderarii la ELINI este de competenta AGEA SNN si este estimata a se realiza efectiv in trimestrul IV al anului 2017;
- **„Consolidare Sediul Magheru”** estimata la 2.100 mii lei. In cursul anului 2016, a fost deschisa cartea funciara pentru cele doua unitati indivize (etajul 5 si etajul 6) si a fost intabulat terenul aferent ce revine SNN in suprafata de 239,05 mp; investitia efectiva nu a fost initiata pana la finele semestrului I al anului 2017, intrucat proprietarul majoritar (Transelectrica S.A.) nu a demarat inca operatiunile de consolidare.

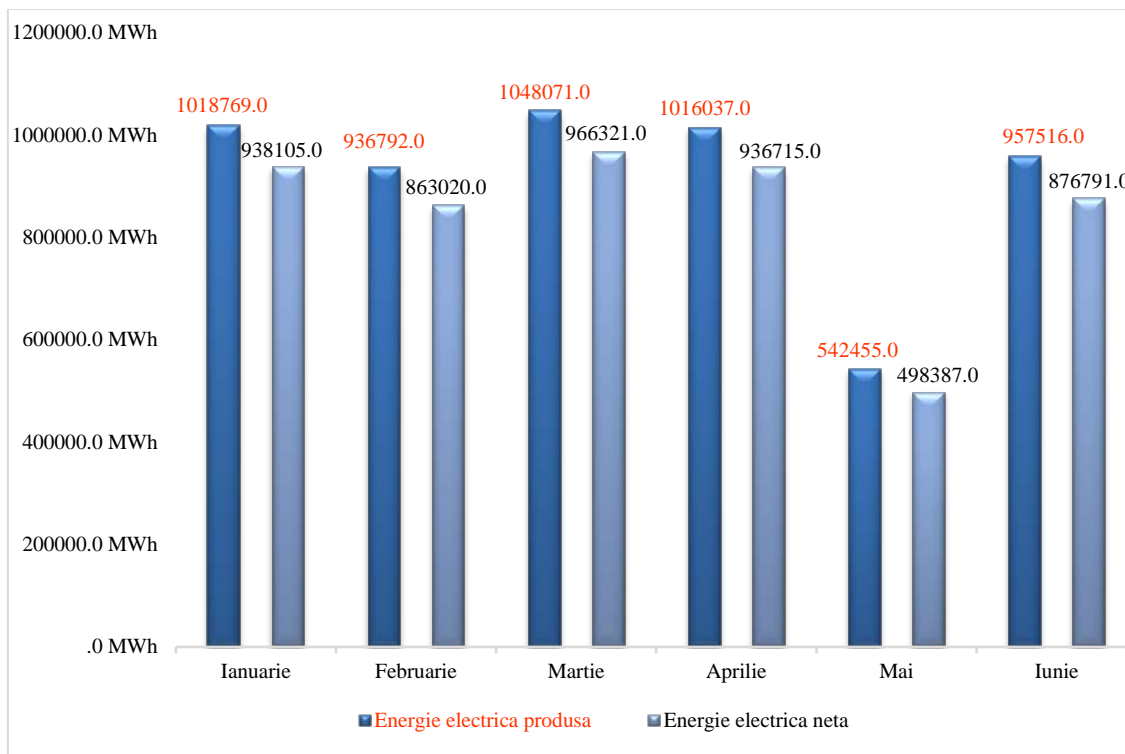
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

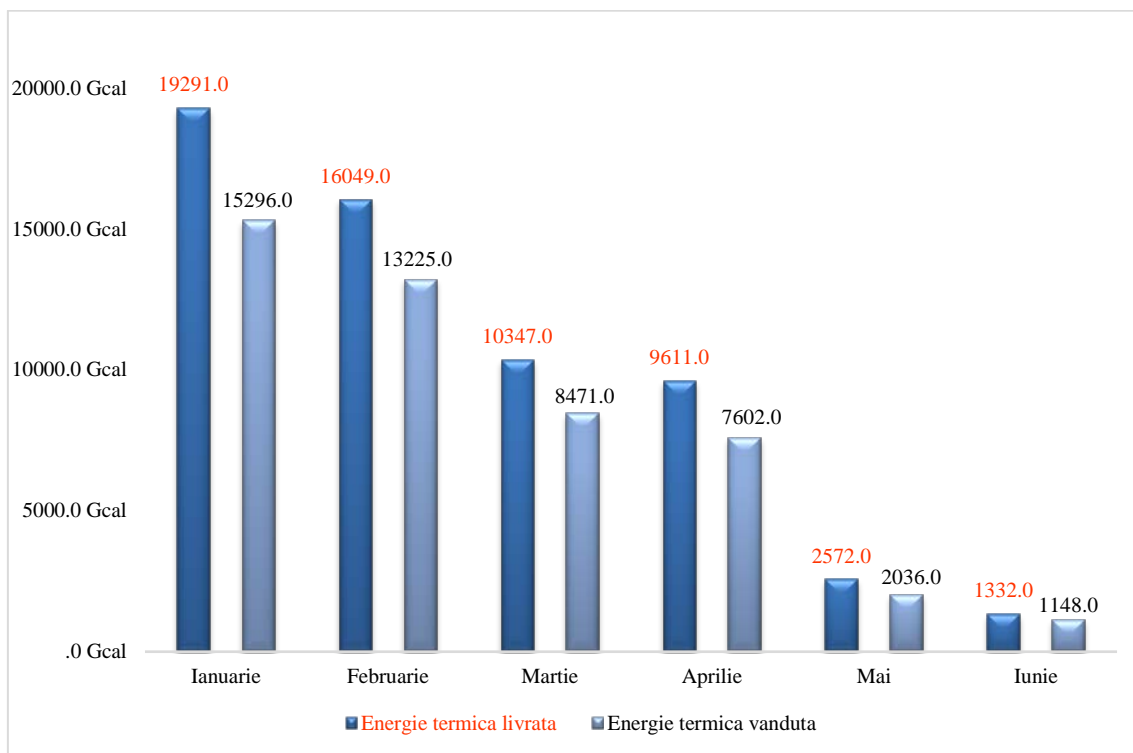
In semestrul I al anului 2017 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierele de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

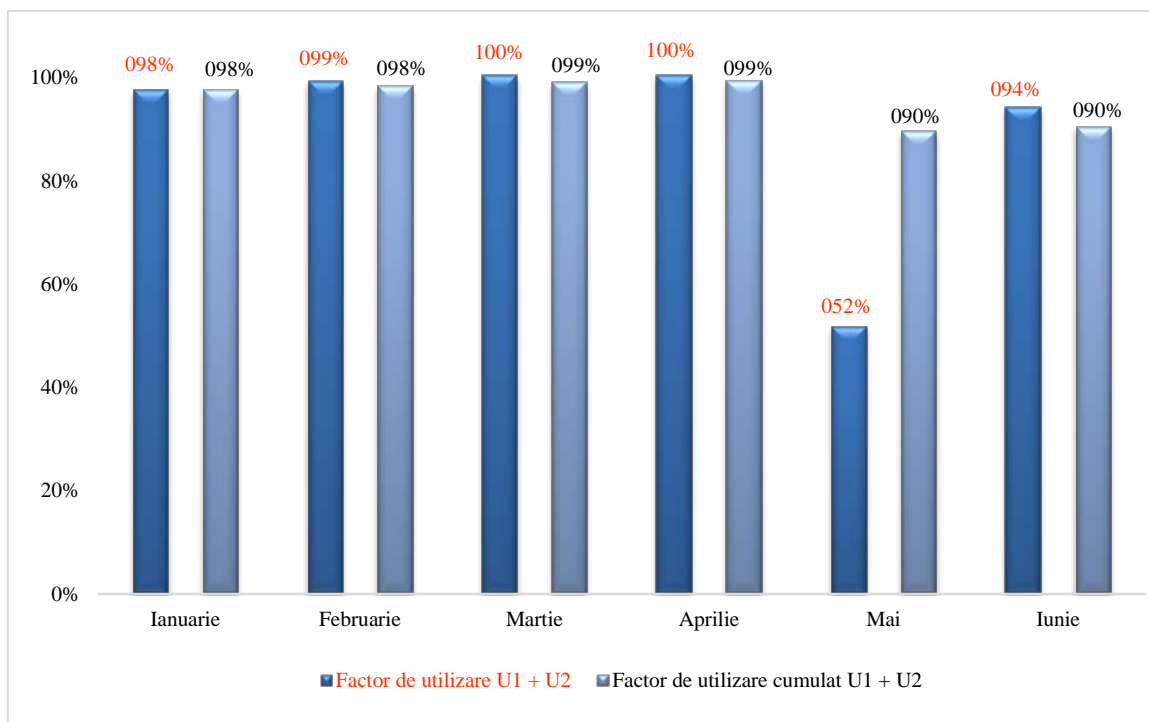
Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.519.639 / Energie electrica neta livrata: 5.079.332)
(Consum propriu tehnologic cumulativ semestrul I 2017: 7,97%)



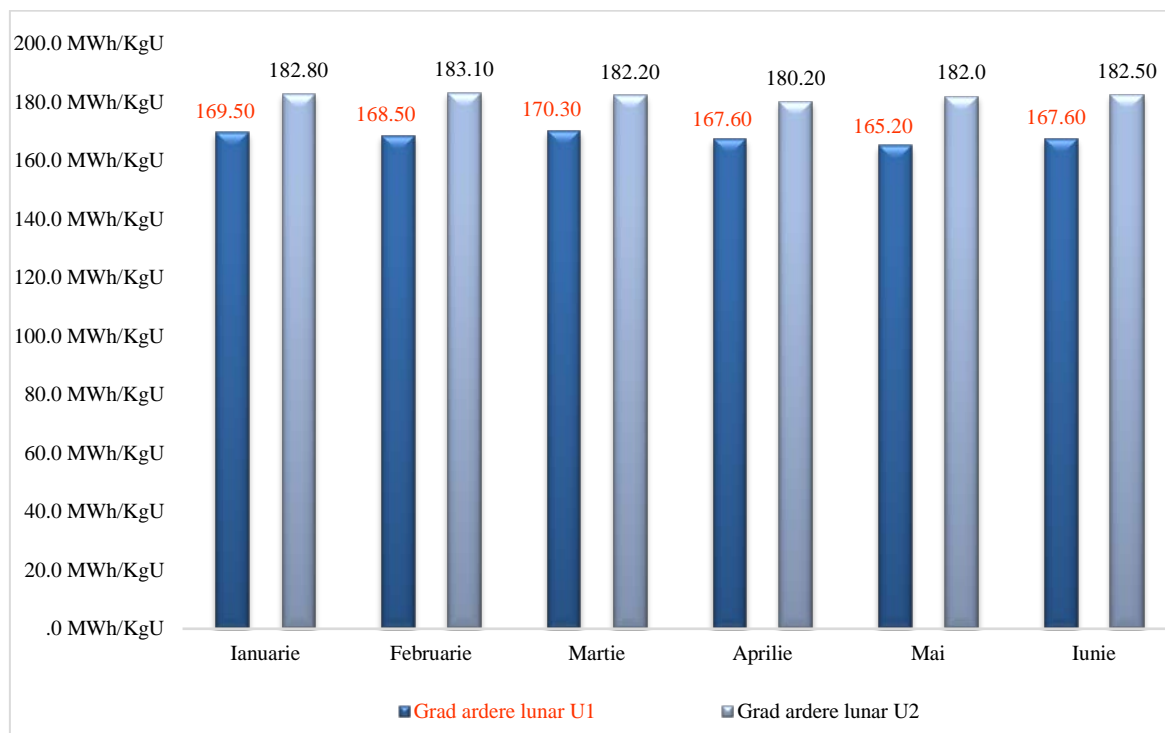
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 59.201 / Energie termica vanduta: 47.777)



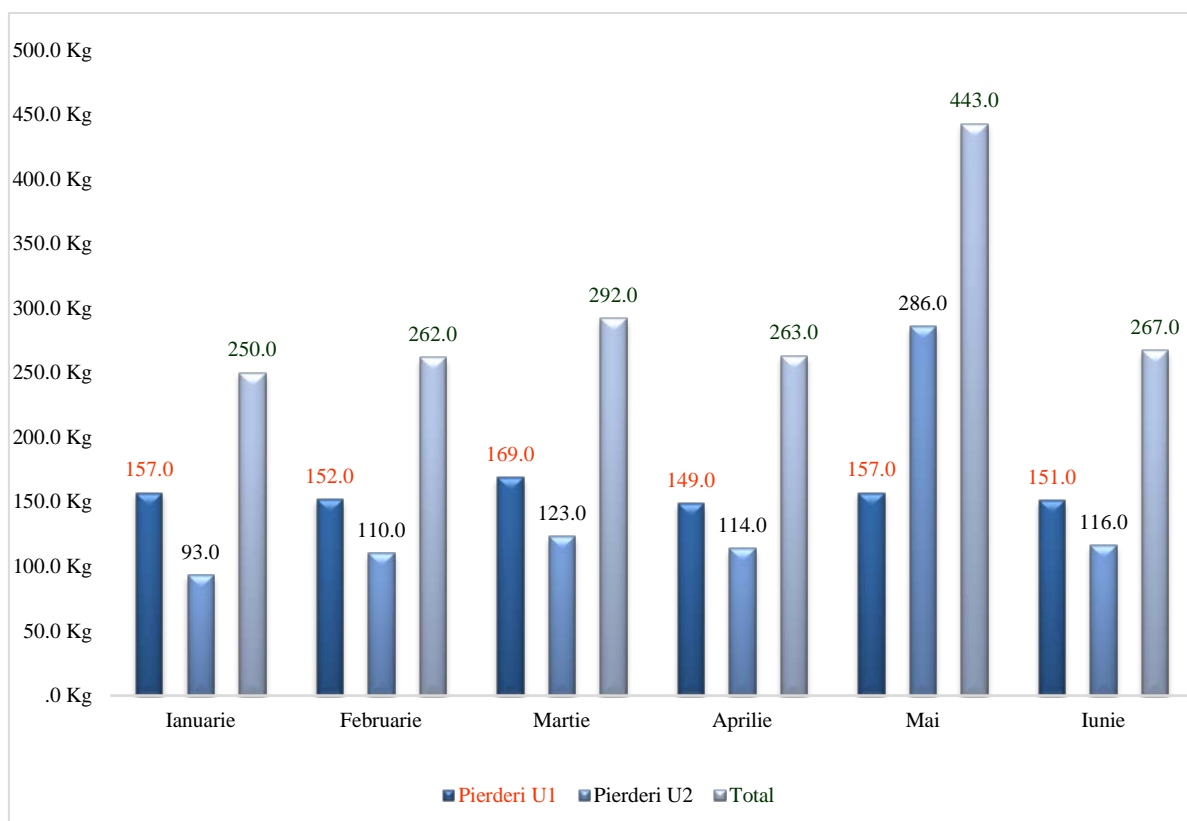
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat semestrul I 2017: 90,45%)



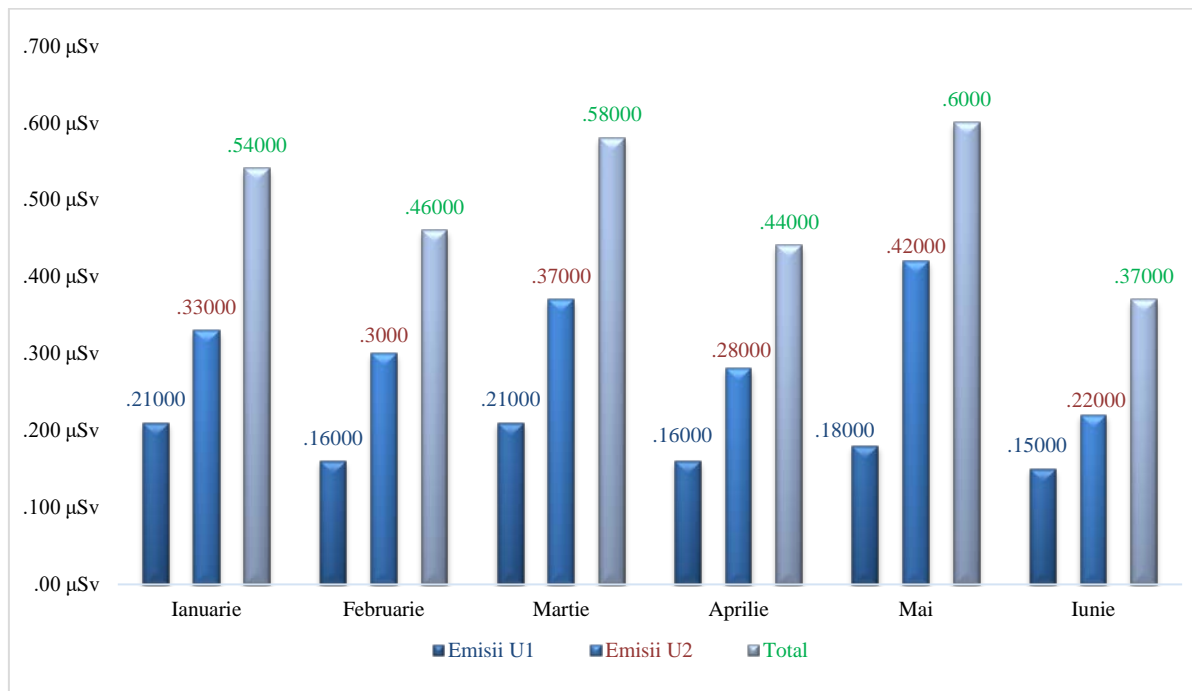
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat semestrul I 2017: 175,16 / Prevazut proiect: min. 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat semestrul I 2017: 1.777 / Prevazut: max. anual 6.800/unitate)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulata semestrul I 2017: 2,99 / Limita anuala: 8,50)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In semestrul I al anului 2017, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 6.060 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 23% fata de aceeași perioada a anului 2016 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 4.947 fascicule.

In semestrul I al anului 2017, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrari convenit (semestrul I 2016: 5.040 fascicule livrate).

In semestrul I al anului 2017 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 400,53 lei/kg, achizitionata de la furnizorul Cameco Inc., provenind din achizitii efectuate in 2016 si in cursul anului 2017; ultimul contract de achizitie de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a fost incheiat cu Cameco Inc in luna iunie 2017 pentru o cantitate de 120 tone la un pret echivalent in lei al pretului in USD de 337,35 lei/kg U in UO₂.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

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

- In data de 31 ianuarie 2017 Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU.

- In data de 23 februarie 2017 a avut loc o intalnire intre reprezentantii Ministerului Energiei si ai CGN privind necesitatea asumarii unui calendar de actiuni si a urgentarii negocierilor pentru infiintarea noii Societati de Proiect ("JVCo"). La solicitarea CGN, in absenta unui nou mandat de negociere, in perioada 28 - 30 martie 2017 si respectiv 10 - 13 aprilie 2017 au avut loc discutii tehnice neangajante intre reprezentantii SNN si CGN.
- In perioada martie – iulie 2017 au avut loc clarificari si analize in vederea identificării optiunilor si definirii parametrilor care pot circumscrie angajamentele posibile ale Statului Roman raportat la cerintele CGN.
- Comisia Interministeriala pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda a decis avizarea continuarii negocierilor asupra Documentelor Investitiei pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei Parti de a inceta MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte, urmand ca aceasta propunere sa fie supusa aprobarii Guvernului Romaniei si, ulterior Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN.
- Prin Memorandum de Guvern, in data de 13 iulie 2017, a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda cu compania chineza CGN.
- Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 114/20.07.2017 s-a avizat si inaintat spre aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nicio despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor SNN a fost convocata in data de 24 august 2017.

4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

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

Actiunea face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014, la care instanta a stabilit un nou termen de judecata pentru data de 12 septembrie 2017.

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

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

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

Prin Decizia nr. 2100/23 iunie 2016, Inalta Curte de Casatie si Justitie a admis recursul, a dispus casarea sentintei atacate si trimiterea cauzei spre rejudecare la aceeasi instanta pentru administrarea probei cu expertiza si stabilirea efectivitatii consultarii publice referitoare la Acordul de mediu.

Curtea de Apel Bucuresti a admis reformularea obiectivelor expertizei propusa de SNN, a numit doi experti judiciari si doi specialisti care urmeaza sa efectueze expertiza si a stabilit onorariile acestora, punand in vedere reclamantelor sa le plateasca.

Cererile formulate de reclamante in sensul scutirii de la plata onorariilor, au fost respinse. Prin Hotararea nr. 2208/09.06.2017 Curtea de Apel Bucuresti a respins cererea Greenpeace CEE Romania de chemare in judecata, ca neintemeiata.

4.4. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Decizia nr. 50/11.04.2017, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat, cu unanimitate de voturi, cu abtinerea de la vot a membrului Consiliului de Administratie care indeplineste simultan si functia de Director General, prelungirea mandatului de Director General al doamnei Daniela Lulache, pe o perioada de 4 luni, incepand cu data de 1 mai 2017, respectiv un mandat provizoriu, avand in vedere ca anteriorul mandat al Directorului General a expirat in data de 30 aprilie 2017. Decizia Consiliului de Administratie a fost adoptata in conformitate cu legislatia aplicabila si reprezinta o masura de asigurare a transferului de la actuala conducere executiva catre noua conducere (ce va fi selectata in conformitate cu Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare), a complexitatii proceselor si activitatilor nucleare. Decizia Consiliului de Administratie a avut la baza raportul de evaluare al directorului general, gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta asumati prin Contractul de mandat si rezultatele operationale si financiare de performanta si a fost acceptata de Directorul General in data de 13 aprilie 2017.

Prin Hotararea nr. 2/24.04.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea de membri provizorii ai Consiliului de Administratie al SNN, pe o perioada de 4 luni, incepand cu data de 26 aprilie 2017.

La 30 iunie 2017 membrii Consiliului de Administratie al SNN sunt dupa cum urmeaza:

| Nr. crt. | Prenume si Nume | Data numirii | Data expirare mandat |
|-----------------|---------------------------|---------------------------------|-----------------------------|
| 1. | Iulian – Robert Tudorache | Hotararea AGA nr. 2/24.04.2017 | 26.08.2017 |
| 2. | Cristian Gentea | Hotararea AGA nr. 2/24.04.2017 | 26.08.2017 |
| 3. | Cristian – Romulus Anton | Hotararea AGA nr. 2/24.04.2017 | 26.08.2017 |
| 4. | Sebastian Tcaciuc | Hotararea AGA nr. 28/23.12.2013 | 23.12.2017 |
| 5. | Eva – Georgeta Andreas | Hotararea AGA nr. 2/24.04.2017 | 26.08.2017 |
| 6. | Florin – Constantin Tatar | Hotararea AGA nr. 2/24.04.2017 | 11.07.2017 ^{*)} |

**) Conform Hotararii AGA nr. 3/11.07.2017 a fost adoptata revocarea din calitatea de membru al Consiliului de Administratie al SNN, pe locul vacant fiind numita dna. Elena Popescu in calitate de administrator provizoriu.*

La data de 29 iunie 2017 mandatul de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al domnului Ionut Misa, numit prin Hotararea AGA nr. 2/24.04.2017, a incetat prin demisia acestuia.

Prin Decizia nr. 64/03.05.2017, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Tudorache Iulian Robert in functia de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN pe o perioada de 4 luni, perioada aferenta mandatului provizoriu detinut in cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

4.5. Aprobarea propunerii Consiliului de Administratie cu privire la nedistribuirea de dividende suplimentare

Prin Hotararea AGOA SNN nr. 3/11.07.2017 s-a aprobat propunerea Consiliului de Administratie al SNN cu privire la nedistribuirea de dividende suplimentare din alte rezerve si rezultat reportat, in conformitate cu prevederile art. II si art. III din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 29/2017 pentru modificarea art 1. alin. (1) lit. g) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome si pentru modificarea art. 1 alin. (2) si (3) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 13 al ordinii de zi AGOA din 11 iulie 2017).

4.6. Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Referitor la „Aprobarea Strategiei si Planului de actiuni actualizate pentru Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda”, in cadrul Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN din 11 iulie 2017, Ministerul Energiei a solicitat conducerii SNN informatii suplimentare privind completarea strategiei/planului de actiuni, subiectul urmand sa fie readus in atentie actionarilor in cadrul unei Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ulterioare. Avand in vedere votul exprimat de actionarul majoritar, nu s-a intrunit numarul de voturi necesar aprobarii punctului supus votului pe ordinea de zi a AGEA referitor la „Aprobarea Strategiei si Planului de actiuni actualizate pentru Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda”.

4.7. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2017 este prezentata in **Anexa 4**.

4.8. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I al anului 2017 este insotit de situatiile financiare interimare simplificate neauditare individuale si respectiv consolidate la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2017; aceste situatii financiare au fost revizuite de auditorul financiar, rapoartele de revizuire ale auditorului fiind puse la dispozitia actionarilor in sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.06.2017

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

| Denumire indicator | Mod de calcul | u.m. | Valoare 30.06.2017 ^{*)} |
|---|---|------|----------------------------------|
| 1. Indicatorul lichiditatii curente | Active circulante/ Datorii pe termen scurt | x | 4,84 |
| 2. Indicatorul gradului de indatorare | | | |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1) | Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100 | % | 15,8% |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2) | Capital imprumutat/ Capital angajat x 100 | % | 13,6% |
| 3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti | Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180 | zile | 22 |
| 4. Viteza de rotatie a activelor | Cifra de afaceri/Active imobilizate | x | 0,25 |

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017.

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Conform prevederilor art. 7.19 si art. 7.21 din contractele de administratie incheiate de membrii Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017, deci in semestrul I 2017, si Societate, acestia au urmatoarele obligatii:

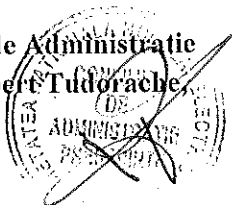
- sa prezinte trimestrial in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor un raport asupra activitatii de administratie care include si informatii referitoare la executia contractelor de mandat ale directorilor, detalii cu privire la activitatile operationale, la performantele financiare ale Societatii si la raportarile contabile ale Societatii;
- sa intocmeasca rapoarte trimestriale care sa cuprinda, fara a se limita la, gradul de indeplinire a criteriilor de performanta, cu luarea in considerare a ponderii fiecarui indicator si a variatiei acestuia fata de nivelul tinta stabilit, rapoarte ce vor fi inaintate spre aprobare Adunarii Generale a Actionarilor Societatii, urmand ca acordarea primei subcomponente a componentei variabile, asa cum este aceasta mentionata la art. 18 din contractele de administrare, sa se realizeze numai in situatia aprobarii rapoartelor trimestriale.

Totodata, contractele de administratie incheiate de Societate cu membrii Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017 prevad la art. 23, faptul ca Societatea are obligatia sa achite toate drepturile banesti cuvenite administratorului prevazute in contractul de administratie. Astfel, in vederea respectarii prevederilor contractuale ale membrilor Consiliului de Administratie in exercitiu pana la data de 25 aprilie 2017, perioada inclusa in semestrul I 2017, precum si in vederea respectarii obligatiilor Societatii de a calcula si acorda administratorilor remuneratiile cuvenite, asa cum sunt stabilite prin contractele de administratie in vigoare pana la 25 aprilie 2017, gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta a fost calculat pe baza Anexelor 1 si 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si SNN, actualizate prin Hotararea AGA nr. 1/29.03.2017, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2017, respectiv si pentru perioada ianuarie - aprilie 2017.

Actele aditionale incheiate intre administratorii al caror mandat a incetat la 25 aprilie 2017 si societate prevad faptul ca "plata primei subcomponente a remuneratiei variabile, aferente lunii aprilie 2017, cu regularizarea aferenta perioadei ianuarie – aprilie 2017 a primei subcomponente a remuneratiei variabile se va efectua fara obligatia administratorului de a intocmi, prezenta si de a avea aprobat un Raport al Consiliului de Administratie, aferent lunii aprilie 2017, in termen de 30 zile de la data la care sunt disponibile datele financiare si non-financiare aferente lunii aprilie 2017, calculul indicatorilor urmand sa fie verificat si certificat de catre auditorul financiar al societatii, pe baza unui raport de proceduri specifice".

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% pentru perioada ianuarie – aprilie 2017, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire raportat la valorile tinta din anexa 1 si 1.1 actualizate prin Hotararea AGA nr. 1/29.03.2017 fiind in proportie de 172,44%). Aceste considerente sunt valabile si in cazul dlui Sebastian Teaciuc al carui mandat continua pana la data de 23 decembrie 2017, dar a fost modificat prin Hotararea AGA nr. 3/11.07.2017 in sensul alinerii prevederilor legate de indemnizatia variabila la cele ale administratorilor al caror mandat a expirat la 25 aprilie 2017.

Consiliul de Administratie
Iulian Robert Tudorache
Presedinte



Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2017

| | 30 iunie 2017 | 31 decembrie 2016 |
|---|----------------------|----------------------------|
| | (revizuit) | (auditat, retratat) |
| Active | | |
| Active imobilizate | | |
| Imobilizari corporale | 6.931.848.012 | 7.108.486.979 |
| Imobilizari necorporale | 71.424.465 | 80.636.405 |
| Investitii financiare | 141.689.201 | 141.689.201 |
| Total active imobilizate | 7.144.961.678 | 7.330.812.585 |
| Active circulante | | |
| Stocuri | 332.853.782 | 331.057.122 |
| Creante comerciale si alte creante | 134.546.068 | 162.063.302 |
| Plati efectuate in avans | 24.790.685 | 12.699.411 |
| Depozite bancare | 1.250.951.769 | 1.245.073.268 |
| Numerar si echivalente de numerar | 360.268.952 | 263.714.387 |
| Total active circulante | 2.103.411.256 | 2.014.607.490 |
| Total active | 9.248.372.934 | 9.345.420.075 |
| Capitaluri proprii si datorii | | |
| Capitaluri proprii | | |
| Capital social din care: | 3.210.641.253 | 3.210.641.253 |
| <i>Capital social subscris si varsat</i> | <i>3.015.138.510</i> | <i>3.015.138.510</i> |
| <i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i> | <i>195.502.743</i> | <i>195.502.743</i> |
| Prime de emisiune | 31.474.149 | 31.474.149 |
| Rezerva pentru plati in avans la capitalul social | 21.553.537 | 21.553.537 |
| Rezerva din reevaluare | 252.258.697 | 265.842.461 |
| Rezultatul reportat | 3.991.131.816 | 3.945.257.743 |
| Total capitaluri proprii | 7.507.059.452 | 7.474.769.143 |
| Datorii | | |
| Datorii pe termen lung | | |
| Imprumuturi pe termen lung | 977.506.379 | 1.087.961.815 |
| Venituri in avans pe termen lung | 136.274.285 | 143.446.616 |
| Datorii privind impozitul amanat | 153.820.356 | 157.022.057 |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor | 39.553.412 | 31.907.053 |
| Total datorii pe termen lung | 1.307.154.432 | 1.420.337.541 |
| Datorii curente | | |
| Datorii comerciale si alte datorii | 198.603.692 | 216.770.484 |
| Impozit pe profit datorat | 2.612.653 | 6.431.972 |
| Venituri in avans pe termen scurt | 25.443.096 | 6.181.408 |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung | 207.499.609 | 220.929.527 |
| Total datorii curente | 434.159.050 | 450.313.391 |
| Total datorii | 1.741.313.482 | 1.870.650.932 |
| Total capitaluri proprii si datorii | 9.248.372.934 | 9.345.420.075 |

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017

| | Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2017 (nerevizuita) | Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2016 (nerevizuita, retratata) | Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 (revizuita) | Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2016 (revizuita, retratata) |
|---|--|---|--|---|
| Venituri | | | | |
| Venituri din vanzarea energiei electrice | 385.808.625 | 277.332.005 | 869.718.743 | 723.764.321 |
| Venituri din transportul energiei electrice | 3.081.050 | 8.085.398 | 6.787.777 | 19.406.569 |
| Total venituri | 388.889.675 | 285.417.403 | 876.506.520 | 743.170.890 |
| Alte venituri | 9.085.939 | 2.394.768 | 16.466.100 | (924.360) |
| Cheltuieli din exploatare | | | | |
| Depreciere si amortizare | (123.083.330) | (119.349.324) | (245.976.181) | (238.404.790) |
| Cheltuieli cu personalul | (72.193.337) | (74.329.817) | (149.137.211) | (142.282.641) |
| Costul energiei electrice achizitionate | (12.231.966) | (2.809.314) | (20.706.256) | (5.223.213) |
| Reparatii si mentenanta | (64.642.431) | (64.251.145) | (76.856.114) | (81.000.460) |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice | (3.081.050) | (8.085.398) | (6.787.777) | (19.406.569) |
| Cheltuieli cu piesele de schimb | (9.555.889) | (15.051.909) | (13.312.232) | (16.806.094) |
| Costul cu combustibilul nuclear | (19.913.489) | (27.726.731) | (57.465.473) | (66.905.694) |
| Alte cheltuieli din exploatare | (91.367.840) | (78.869.949) | (175.436.401) | (155.885.592) |
| Total cheltuieli din exploatare | (396.069.332) | (390.473.587) | (745.677.645) | (725.915.053) |
| Profit/(Pierdere) din exploatare | 1.906.282 | (102.661.416) | 147.294.975 | 16.331.477 |
| Cheltuieli financiare | (18.259.773) | (39.948.277) | (37.392.882) | (62.054.380) |
| Venituri financiare | 31.579.422 | 16.163.654 | 48.874.356 | 48.569.430 |
| Venituri/(Cheltuieli) financiare nete | 13.319.649 | (23.784.623) | 11.481.474 | (13.484.950) |
| Profit/(Pierdere) inainte de impozitul pe profit | 15.225.931 | (126.446.039) | 158.776.449 | 2.846.527 |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta | (1.891.379) | 20.025.111 | (24.996.497) | (1.110.960) |
| Profitul/(Pierderea) perioadei | 13.334.552 | (106.420.928) | 133.779.952 | 1.735.567 |

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2017

mii lei

| 1 | | INDICATORI | Nr. rd. | Bugetat Trim. II cumulat 2017 - aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/ 29.03.2017 - | Realizat Trim. II cumulat 2017 | % Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4] |
|-------------|----------------------|--|---------|---|--------------------------------|--|
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| I. | | VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6) | 1 | 916.549 | 941.847 | 102,8% |
| | 1. | Venituri totale din exploatare, din care: | 2 | 859.694 | 892.973 | 103,9% |
| | | c ₁ Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare | 3 | - | - | - |
| | | c ₂ Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare | 4 | - | - | - |
| | 2. | Venituri financiare | 5 | 56.855 | 48.874 | 86,0% |
| | 3. | Venituri extraordinare | 6 | - | - | - |
| II. | | CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21) | 7 | 909.875 | 783.070 | 86,1% |
| | 1. | Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19) | 8 | 857.928 | 745.677 | 86,9% |
| | A. | Cheltuieli cu bunuri si servicii | 9 | 323.814 | 267.302 | 82,5% |
| | B. | Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate | 10 | 95.509 | 52.513 | 55,0% |
| | C. | Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18) | 11 | 157.517 | 150.483 | 95,5% |
| | C₀ | Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14) | 12 | 120.266 | 112.974 | 93,9% |
| | C₁ | Cheltuieli cu salariile | 13 | 106.944 | 103.636 | 96,9% |
| | C₂ | Bonusuri | 14 | 13.322 | 9.338 | 70,1% |
| | C₃ | Alte cheltuieli cu personalul, din care: | 15 | 518 | 531 | 102,6% |
| | | a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal | 16 | - | - | - |
| | C₄ | Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete | 17 | 1.960 | 1.701 | 86,8% |
| | C₅ | Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale | 18 | 34.774 | 35.278 | 101,4% |
| | D. | Alte cheltuieli de exploatare | 19 | 281.087 | 275.379 | 98,0% |
| | 2. | Cheltuieli financiare | 20 | 51.947 | 37.393 | 72,0% |
| | 3. | Cheltuieli extraordinare | 21 | - | - | - |
| III. | | REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7) | 22 | 6.674 | 158.777 | 2.379,1% |
| IV. | | IMPOZIT PE PROFIT | 23 | 5.517 | 24.997 | 453,1% |
| V. | | PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23) | 24 | 1.157 | 133.780 | 11.567,2% |

*) Nota: A se vedea precizarile de la punctul 2.3.

**) La 30 iunie 2017, conform modificarilor de tratament contabil in legatura cu aplicarea IFRIC 21, detaliata in situatiile financiare interimare simplificate neauditare, revizuite de auditorul financiar, la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2017, reprezentand eliminarea alocarii unor cheltuieli cu impozitele si taxele locale prevazute pentru trimestrul I 2017.

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30 iunie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|---------------------|----------------|--|-----------------|--|--|--------|--|-------------------------------|
| SNN Executiv | | | | | | | | |
| 1. | 3868/118/2012 | Civil Tribunal Constanta | Creditor | S.C. Proconex Universal S.R.L. | Insolventa Faliment Creanta 3.369.886,85 lei | Fond | Procedura in derulare. | 11.09.2017 |
| 2. | 2183/115/2010 | Civil Tribunalul Caras-Severin | Creditor | S.C. CET Energoterm Resita S.A. | Insolventa Faliment Creanta 580.974,21 lei | Fond | Procedura in derulare. | 09.11.2017 |
| 3. | 48031/299/2010 | Penal Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti | Parte civila | Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte raspundere civila. | Infractiuni de coruptie – abuz in serviciu. SNN este parte civila in proces cu un prejudiciu estimat la valoarea de 13.493.080,3 lei. | Apel | <i>Fond</i> Condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea prejudiciului. <i>Apel</i> Admite in parte probele solicitate de inculpati. Incuviinteaza reaudierea martorilor, precum si audierea de noi martori. Incuviinteaza partilor proba cu in scrisurile depuse la dosar. Proroga pronuntarea cu privire la efectuarea unor expertize de specialitate pentru urmatoorul termen de judecata. Respinge, ca neutile, celelalte probe solicitate de parti precum si cererile de emitere adrese catre S.N. Nuclearelectrica S.A, Tess Conex S.A. si Guvernul Romaniei in vederea obtinerii de documente/acte normative. Proroga pronuntarea cu privire la cererea de sesizare a Curtii Constitutionale de a solutiona exceptia de neconstitutionalitate a dispozitie art.297 alin.1 lit. c) Cod penal si art. 13 ind.2 din Legea nr.78/2000, pentru urmatoorul termen de judecata. | 21.09.2017 |
| 4. | 9089/101/2013 | Civil Tribunalul Mehedinti | Creditor | Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN) | Insolventa. Creanta in plan reorganizare 5.450.135,91 lei Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei | Fond | Procedura in derulare. In temeiul art. 107 alin. 1 lit. C Legea nr. 85/2006. Dispune inceperea procedurii falimentului debitoarei. In temeiul art. 107 alin. 2 Legea nr. 85/2006. Desemneaza lichidator judiciar provizoriu pe Euro Insol SPRL. | 14.09.2017 |
| 5. | 7238/120/2012 | Civil Tribunalul Dambovita | Creditor | S.C. Eco Energy S.R.L. | Faliment Creanta 2.464.059,64 lei | Fond | Procedura in derulare. Creanta inscrisa in tabelul definitiv. Urmarire creanta de recuperat de la societatea Edland S.R.L. | 27.11.2017 |
| 6. | 873/1259/2008 | Civil Tribunalul Arges | Creditor | Termoficare 2000 S.A. | Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei | Fond | Procedura in derulare. | 31.10.2017 |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|--------------|---|-----------------|----------------------------------|--|----------------------------|--|-------------------------------|
| 7. | 18770/3/2007 | Civil Tribunalul Bucuresti | Creditor | S.C. Con-Dem S.A. | Insolventa Faliment. Creanta 2.446.227,08 lei. Creanta admisa in programul de plati este de 2.079.293,02 lei (85% din creanta acceptata in tabel). | Fond | Procedura in derulare. | 18.10.2017 |
| 8. | 3793/2/2013 | Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie | Intimat | Greenpeace CEE Romania | Anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul Unitatile 3 si 4. | Recurs | <i>Fond</i> Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construcie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata. <i>Recurs</i> Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr. 1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti–Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva, astazi 23 iunie 2016. <i>Fond rejudecare (CAB)</i> Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017. | Urmeaza termen |
| 9. | 11661/3/2014 | Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - Rejudecare | Intimat | S.C. Fondul Proprietatea S.A. | Constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014. | Apel Fond rejudecare | <i>In fond (TB)</i> A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. <i>Apel CAB</i> Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva. <i>Fond rejudecare(TB)</i> 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. | Suspendat |
| 10. | 40046/3/2014 | Tribunalul | Parat | S.C. Fondul | Constatare nulitate | Fond | <i>Fond</i> | 12.09.2017 |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|---------------|---|---------------------|---|--|--------|---|-------------------------------|
| | | Bucuresti | | Proprietatea S.A. | absoluta a Hotararii AGEA nr.8/6.10.2014 majorare capital social cu aport numerar prin emitere actiuni. Mentionare hotarare judecatoreasca la Registrul Comertului si radierea mentiunilor de la Registrul Comertului in baza hotararii AGEA anulate. | | Amana cauza pentru administrarea probelor suplimentare. | |
| 11. | 416/2/2014 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Petent Reclamant | Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei | Modificare tarif reglementat prin Decizia nr. 3609/2013. | Fond | <i>Fond</i> In data de 14.10.2014 s-a respins cererea ca neintemeiata. Hotarâre 2723/ 14.10.2014. | 27.02.2018 |
| 12. | 1794/118/2016 | Penal Tribunalul Constanta | Parte civila | Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor SC Davy Security SRL parte responsabila civilmente prin administrator judiciar. | Prejudiciu 3.471.463 euro. | Fond | <i>Fond</i> In vederea continuarii cercetarii judecatoresti prin audierea inculpatilor. Discutarea probelor. | 27.09.2017 |
| 13. | 38724/3/2014 | Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a contencios administrativ | Tert poprit | Statul roman prin Ministerul Finantelor Publice | Contestatie la executare si anularea tuturor actelor de executare silita din dosarul de ex.22/2014 creditori Multipack SRL, European Food SA, Starmil SRL, Micula Ioan | Fond | <i>Fond</i> In temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 NCPC suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 15755/3/2014. Cu apel pe toata durata suspendarii. | Urmeaza termen |
| 14. | 13275/3/2015 | Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti | Parat | S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | Pretentii 40.812.717 lei diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala. | Fond | <i>Fond</i> Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune. Respinge actiunea ca fiind prescrisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotarare 6860/07.12.2015. <i>Apel</i> | Urmeaza termen |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|---------------|--|-----------------|-----------------------------------|---|--------|---|--|
| | | | | | | | Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, ce se depune la Curtea de Apel Bucuresti. | |
| 15. | 4960/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Suspendare executare masura POLITE DE ASIGURARE D&O. | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Admite in parte cererea si suspenda executarea punctului II.12 din dispozitivul deciziei nr. 16/11.05.2015 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – Departamentul IV pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond inregistrate in dosarul nr. 4912/2/2015. Executorie. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii punctului 10 din incheierea nr. 59/17.07.2015 si a punctului 3.1.10 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei.</p> <p><i>Recurs</i></p> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul. |
| 16. | 4961/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Suspendare executare SERVICII TURISTICE | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind suspendarea executarii pct. 3.1.5 al Raportului de control nr. 4371/10.04.2015 si, in consecinta, respinge ca inadmisibil acest capat de cerere. Respinge, in rest, cererea de suspendare executare ca neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2660/20.10.2015.</p> <p><i>Recurs</i></p> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 17. | 3490/121/2015 | Civil Tribunalul Galati | Reclamant | S.C. ArcelorMittal Galati S.A. | Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate. | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.</p> | 13.09.2017 |
| 18. | 4968/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Admite in parte actiunea. Dispune suspendarea executarii pariale a Deciziei nr. 16/2015, si anume a masurii dispuse la pct. II.11, precum si a Incheierii nr. 59/2015- pct. 9, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anularea pct. II.11 din Decizia nr. 16/2015 si a pct. 9 din Incheierea nr. 59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr. 4371/2015- pct. 3.1.9- ca inadmisibila.</p> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|---|--|-----------------|-------------------|--|--------|---|---|
| 19. | 4969/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Suspendare executare masura MICROSOFT | Fond | <i>Fond</i> Respinge cererea de suspendare a pct. 3.1.11 a raportului de control nr. 4371/10.04.2015 emis de Curtea de Conturi a Romaniei, ca inadmisibila. Admite in parte cererea de suspendare. Suspenda executarea punctului 11 al incheierii nr. 59/17.07.2015 si al pct. II.13 al Deciziei nr. 16/11.05.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond. Executorie. <i>Recurs CC</i> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 20. | 4970/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Suspendare executare masura NEREZIDENTI | Fond | <i>Fond</i> Admite in parte cererea. Dispune suspendarea partiala a Deciziei nr. 16/11.05.2015 in ce priveste punctul II.8, respectiv a Incheierii nr. 59/17.07.2015 in ce priveste punctul 6, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a punctului 3.1.3 al Raportului de control nr. 4371-10.04.2015. <i>Recurs CC</i> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 21. | 4971/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Suspendare executare masura derulare contract GENERAL CONCRETE | Fond | <i>Fond</i> Instanta de fond a respins cererea de suspendare a Decizia nr. 16/11.05.2015 si Incheierea nr.59/17.07.2015. | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 22. | 4959/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura EXCURSII | Fond | <i>Fond</i> Admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr.I 3. Anuleaza in parte Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata in privinta punctului 3.1.5. Obliga pe parata la 4.550 lei cheltuieli de judecata catre reclamanta. | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 23. | 4902/2/2015 conexat cu 4907/2/2015 sporuri | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura COTIZATII si SPORURI | Fond | <i>Fond</i> Admite cererea principala si cererea conexa, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015 si decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct. 9 si pct. 8 din incheiere, respectiv masurile de la pct. II.11 si II.10 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3 din ambele cereri, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a Definitiva. Hotararea nr. 3419/17.12.2015. | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|-------------|--|-----------------|---|------------------------------------|--------|--|---|
| 24. | 4906/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura ACHIZITII | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>In baza art. 413 alin. 1 pct. 1 Cpc suspenda judecata prezentei cauze pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 62136/299/2015 al Judecatoriei Sectorului 1 Bucuresti. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Incheiere - Suspendare 18.01.2016</p> <p>Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016.</p> <p>Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr. 2961/2016.</p> <p><i>Recurs.</i></p> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 25. | 4912/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura POLITE D&O | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Admite cererea. Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare partiala a Raportului de control nr.4371/10.07.2015. Admite actiunea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr.59/17.07.2015, emisa de parata cu privire la pct.10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata cu privire la masura dispusa la pct.II.12 din dispozitivul deciziei, precum si pct.3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotarare 173/2016 26.01.2016.</p> <p><i>Recurs</i></p> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 26. | 4946/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti | Reclamant | Curtea de Conturi intervenient General Concrete | Anulare masura GENERAL CONCRETE | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Fata de lipsa raportului de expertiza amana cauze si revine cu adresa la doamna experta sub sanctiunea aplicarii unei amenzi judiciare cf. art. 187 Cpr.civ ptentru nedepunerea raportului in termenul stabilit. Incheiere 09.06.2017.</p> | 08.09.2017 |
| 27. | 4958/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura NEREZIDENTI | Fond | <p><i>Fond</i></p> <p>Admite actiunea. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015, respectiv in ceea ce priveste respingerea pct. VI din contestatia nr. 6420/28.05.2015, si, in consecinta, anuleaza masura luata la pct. II.8 din decizia nr. 16/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la pct. 3 din aceeaasi decizie, precum si pct. 3.1.3 din raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, cererea pentru exercitarea caii de atac urmând a se depune la Curtea de Apel Bucuresti-Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal.</p> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|--------------|--|------------------------------------|--|--|--------|---|---|
| | | | | | | | Pronuntata 10 martie 2016. <i>Recurs</i> | |
| 28. | 4964/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI | Fond | <i>Fond</i> Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr. 4371/10.04.2015 invocata de parata. Respinge ca inadmisibil capatul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015. Respinge ca neintemeiate actiunile conexe. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Hotararea nr. 373/ 09.02.2016. <i>Recurs</i> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 29. | 4965/2/2015 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | Curtea de Conturi | Anulare masura MICROSOFT | Fond | <i>Fond:</i> Admite cererea, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015 si decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct. 11 din incheiere, respectiv masura de la pct. II.13 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a. Hotararea nr. 236/ 28.01.2016. | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 30. | 45494/3/2015 | Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila | Reclamant chemat in garantie | Directorii S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA. | Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O. | Fond | <i>Fond</i> Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia -Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7873,53 lei catre parata Popescu Lucia-Ioana si 7925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 7583/ 29.11.2016. | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 31. | 1367/2/2016 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant | ANAF | Anulare act administrativ Decizie 25/29.01.2016. | Fond | <i>Fond</i> Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2656/ 21.09.2016. <i>Recurs</i> | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 32. | 409/2/2016 | Curtea de Apel Bucuresti | Parte civila | Tudor Ion grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita | Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei. | Fond | Procedura in desfasurare. | 29.09.2017 |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|----------|--------------|-------------------------------------|--------------|---|---|--------|--|---|
| 33. | 6874/3/2016* | Tribunalul Bucuresti | Parat | Agentia Nucleara si Pentru Deseuri Radioactive (ANDR) | Pretentii 131.080,08 euro contributii conform.HG nr. 1080/2007 pentru 2010-2012. Contributii pentru 2013-2015 pentru diferenta energie produsa si cea livrata in SEN. Penalitati 2010-2015 pana la data achitarii efective. | Fond | <i>Fond</i> Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata. Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile la comunicare. | Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul |
| 34. | 9230/3/2016 | Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a | Parat | Greenpeace CEE Romania | Comunicare informatii de interes public Scrisoare de suport Proiect Utitatile 3 si 4. | Fond | Cerere de interventie accesorie in interesul paratului Ministerului Energiei. <i>Fond</i> Respinge cererea ca neintemeiata. Admite cererea de interventie accesorie in favoarea paratului. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 6924/05.12.2016. | Sentinta neredactata. |
| 35. | 1704/3/2017 | Penal Tribunalul Bucuresti S a II-a | Reclamant | Civitas P.S.G. SRL | Litigiu achizitii publice. | Fond | <i>Fond</i> Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii, invocata de pârâta-reclamanta. Admite exceptia lipsei de interes a cererii, invocata de pârâta-reclamanta. Respinge cererea reclamantei-pârâte ca lipsita de interes. Respinge cererea reconventionala. Respinge cererea pârâtei-reclamante de sanctionare a reclamantei-pârâte. Admite cererea de restituire formulata de pârâta-reclamanta CIVITAS P.S.G. S.R.L. Dispune restituirea catre pârâta-reclamanta CIVITAS P.S.G. S.R.L. a sumei de 4.797,6 lei achitata cu titlu de taxa judiciara de timbru. Cu recurs in termen de 10 zile de la comunicare. Hotararea nr. 3878/20.06.2017. | Urmeaza termen |

| Nr. crt. | Numar Dosar | Natura litigiu/ Instanta | Calitate SNN | Parte adversa | Valoare | Stadiu | Descriere | Stadiu procesual Termen |
|--------------------------------|---|---------------------------------------|-----------------|---------------------------|---|--------|--|-------------------------------|
| Sucursala CNE Cernavoda | | | | | | | | |
| 1. | 10673/118/2010 | Civil/ Curtea de Apel Constanta | Intimat Parat | Sava Marian | Despagubiri | Apel | <p><i>Fond</i></p> <p>Respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii actiunii, lipsei calitatii procesual active si lipsei calitatii procesual pasive, invocate de catre pârâta S.N. Nuclearelectrica S.A.. Admite exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv. Respinge ca tardiv formulata cererea reclamantului privind modificarea cadrului procesual pasiv. Constata ramasa fara obiect exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Sava Marian in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A.. Respinge ca ramasa fara obiect cererea de chemare in garantie formulata de parata S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu chematii in garantie Orasul Cernavoda prin Primar si Primarul Orasului Cernavoda. Obliga reclamantul Sava Marian la plata sumei de 27.003,33 lei catre parata S.N. Nuclearelectrica S.A., reprezentând cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru, timbru judiciar, onorariu expert). Cu apel in 15 zile de la comunicare. Sentinta civila nr. 603/14.03.2016. S-a formulat apel.</p> <p><i>Apelul</i></p> <p>A fost admis in parte, prin decizia civila nr. 196/22.03.2017, anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv. Respinge ca nefondata exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv si rejudecand cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliul Local Cernavoda si Orasul Cernavoda dispune: Respinge exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda ca nefondata. Respinge cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliul Local Cernavoda si Orasul Cernavoda ca nefondata. Mentine restul dispozitiilor sentintei apelate Dec.civ. nr. 196/22.03.2017.</p> | Urmeaza termen |
| 2. | 14951/118/2011 (Suspendat in baza art. 36 din Legea 85/2006) | Civil/ Judecatoria Medgidia | Reclamant | S.C. Car Construct S.R.L. | Eliberare teren proprietate SNN SA – platforma betonata ocupata de SC CAR CONSTRUCT SRL in baza contractului de vânzare cumparare incheiat cu S.C. CNE S.A. | Fond | Conform art. 36 din Legea nr. 85/2006 (legea insolventei); a fost suspendata judecata cauzei. | Suspendat |

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta pentru perioada ianuarie – aprilie cumulat 2017 - Consiliul de Administratie

| Nr. Crt. | Obiectiv/Indicatori de performanta | Masurare | UM | Prevederi IANUARIE - APRILIE 2017*) | Prevederi IANUARIE - APRILIE 2017, ajustate**) | Realizari IANUARIE -APRILIE 2017 | Grad de indeplinire (%) | Grad de indeplinire ajustat (%) | Coefficient de ponderare | Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col. 6 * col. 8 (%) | Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col. 7 * col. 8 (%) |
|--|--|---|------------------|--|--|--|-------------------------|---------------------------------|--------------------------|--|--|
| 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Imbunatatirea indicatorilor privind performantele financiare ale Societatii | | | | | | | | | | | |
| 1 | Cifra de afaceri anuala (cumulat de la inceputul anului) | Rd.01 formular 20 Bilant | Milioane RON | 602,00 | 602,00 | 642,76 | 106,77% | 106,77% | 0,20 | 21,35% | 21,35% |
| 2 | Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului) | Rd.36 Formular 20 Bilant | Milioane RON | 50,00 | 92,09 | 188,13 | 376,26% | 204,29% | 0,20 | 75,25% | 40,86% |
| 3 | Plati restante | Rd.04 Cod 30 Bilant | Mii RON | - | - | - | 100,00% | 100,00% | 0,10 | 10,00% | 10,00% |
| 4 | Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului) | Cifra de afaceri/Numar mediu de personal | Mii RON/persoana | 299,00 | 299,00 | 323,81 | 108,30% | 108,30% | 0,10 | 10,83% | 10,83% |
| 5 | Cheltuieli de exploatare la 1.000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului) | (Cheltuieli de exploatare/Cifra de afaceri) * 1.000 | RON | 980,00 | 910,15 | 723,77 | 135,40% | 125,75% | 0,10 | 13,54% | 12,58% |
| Indeplinirea obiectivelor majore investitionale | | | | | | | | | | | |
| 6 | Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale) | Valoarea investitiilor realizate/Valoarea investitiilor planificate | % | 7,00% | 7,00% | 11,22% | 160,29% | 160,29% | 0,15 | 24,04% | 24,04% |
| Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie | | | | | | | | | | | |
| 7 | Coefficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului) | Productie realizata MWh/Productie teoretica maxima MWh | % | 80,00% | 80,00% | 99,44% | 124,30% | 124,30% | 0,10 | 12,43% | 12,43% |
| Operarea unitatilor nucleare in conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie | | | | | | | | | | | |
| 8 | Niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a Evenimentelor Nucleare, privind degradarea barierei de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior | CNE Cernavoda | | 0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES | 0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES | 0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES | 100,00% | 100,00% | 0,05 | 5,00% | 5,00% |
| Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta | | | | | | | | | 1,00 | 172,44% | 137,09% |

*) Valori potrivit Anexelor 1 si 1.1 pentru anul 2017, aprobate prin Hotararea AGA nr. 1/29.03.2017.

**) La 30 iunie 2017, conform modificarilor de tratament contabil in legatura cu aplicarea IFRIC 21, detaliata in situatiile interimarare simplificate neauditare, revizuite de auditorul financiar, la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2017, reprezentand eliminarea alocarii unor cheltuieli cu impozitele si taxele locale prevazute pentru trimestrul I 2017.

Anexa 6 – Acte juridice raportate in Semestrul I al anului 2017 conform art. 52 din OUG nr. 109/2011

Tranzactiile cu partile afiliate aferente semestrului I al anului 2017, a caror valoare depaseste individual sau cumulativ 50.000 EUR, au fost raportate in rapoartele curente din 3ianuarie 2017, 19 ianuarie 2017, 2 februarie 2017, 28 februarie 2017, 30 martie 2017, 14 aprilie 2017, 11 mai 2017, 31 mai 2017, 16 iunie 2017, 22 iunie 2017 si 30 iunie 2017.

Tranzactiile cu partile afiliate aferente semestrului I al anului 2017, a caror valoare nu depaseste individual sau cumulativ 50.000 EUR sunt incluse pe ordinea de zi a Adunarii Generale a Actionarilor din semestrul I al anului 2017, dupa cum urmeaza: punctul 6 pe ordinea de zi a AGA din 29 martie 2017, punctul 19 pe ordinea de zi a AGA din 24 aprilie 2017, punctul 14 pe ordinea de zi a AGA din 11 iulie 2017.

Tranzactiile din perioada 01.05.2017 – 30.06.2017, care intra sub incidenta art. 52 din OUG nr. 109/2011, dar care urmeaza sa fie prezentate in urmatoarea AGA sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Tranzactii - livrari de energie

| Nr. crt. | Partile actului juridic | Data incheierii si numarul actului | Natura actului juridic | Descriere obiect | Valoare totala (RON sau alte valute) | Creante/Datorii reciproce | Garantii constituite | Termene si modalitati de plata | Alte elemente semnificative |
|----------|-------------------------|------------------------------------|--|---|--------------------------------------|--|----------------------|---|---|
| 1. | TRANSELECTRICA S.A. | 16.06.2017/539 | Contract | Vanzare energie angro perioada 01.07.2017 - 31.12.2018. | 24.673.932,50 RON | Creante la 16.06.2017 (RON): 8.991,15 | N/A | Plata energiei electrice anticipat integral. Factura pentru avans se emite in luna premergatoare lunii de livrare cu 15zile calendaristice inainte de inceputul perioadei de livrare pentru energia electrica ce urmeaza a fi livrata in luna respectiva. Plata se va efectua cel mai tarziu in a sasea zi lucratoare de la data primirii facturii prin fax sau prin email. | Atribuit prin licitatie PCCB-LE. Penalitati de intarziere pentru fiecare zi de intarziere, calculata incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Factura de penalitati va fi achitata integral in 5zile lucratoare de la emitere. |
| 2. | ELECTRICA FURNIZARE | 22.06.2017/1056 | Act aditional nr.8 la contractul nr. 526/31.12.2013. | Vanzare energie angro perioada 01.07.2017 - 31.12.2017. | 28.777.043,59 RON | Creante la 22.06.2017 (RON): | N/A | Plata se efectueaza in termen de 10 zile financiare de la data emiterii facturii + 15zile de gratie. | Modificare preturi reglementate prin act aditional conform Deciziei ANRE nr. 861/13.06.2017 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru Semestrul I al anului 2017

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

| Nr. crt. | Partile actului juridic | Data incheierii si numarul actului | Natura actului juridic | Descriere obiect | Valoare totala (RON sau alte valute) | Creante/Datorii reciproce | Garantii constituite | Termene si modalitati de plata | Alte elemente semnificative |
|----------|-------------------------|------------------------------------|------------------------|------------------|--------------------------------------|---------------------------|----------------------|--------------------------------|--|
| | | | | | | 1.083.463,81 | | | pentru modificarea Deciziei presedintelui ANRE nr. 1960/14.12.2016 privind aprobarea preturilor reglementate pentru energia electrica livrata si a cantitatilor de energie electrica vandute pe baza de contracte reglementate in anul 2017. Prevederile Deciziei nr. 861/13.06.2017 se aplica incepand cu data de 01.07.2017. |

Tranzactii – achizitii

| Nr. crt. | Partile actului juridic | Data incheierii si numarul actului | Natura actului juridic | Descriere obiect | Valoare totala (RON sau alte valute) | Creante/Datorii reciproce | Garantii constituite | Termene si modalitati de plata | Alte elemente semnificative |
|----------|--|------------------------------------|---|---|---|--|---|--|-----------------------------|
| 1. | REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA (RATEN) – INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (ICN) | 09.05.2017/383 | Act aditional nr.3 la acordul cadru nr. 350/21.03.2014. | Ajustare tarife contract (Obiect acord cadru: Servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din procesele de fabricatie pastile UO2, control pulberi si pastile, de la sucursala FCN Pitesti.) | Valoare act aditional (RON): 12.853,80 | Datorii SNN catre RATEN - ICN la data de 09.05.2017 (RON): 525.125,91 | Garantie constituita la RATEN - ICN la data de 09.05.2017 (RON): 52.442,57 | 30zile de la data Procesului Verbal de Receptie Servicii pe baza facturii originale a promitentului prestator. | N/A |
| | | | | | Valoare totala acord cadru (RON): 957.282,00 | | | | |
| 2. | COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE (Locator) | 31.05.2017/496 | Contract de inchiriere. | Obiectul contractului consta in transmiterea de catre Locator, in schimbul unei plati lunare denumita chirie, a dreptului de folosinta de catre Locatar a Depozitului Echipamente Cernavoda. | 70.028,40 EUR | Datorii SNN catre CN ACN la data de 31.05.2017 (RON): 101.810,41 | N/A | Plata se face in RON la cursul BNR din data emiterii facturii, in avans pana la 1 ale lunii in baza facturii emise pana la 5 ale lunii anterioare. | N/A |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru Semestrul I al anului 2017

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

| Nr. crt. | Partile actului juridic | Data incheierii si numarul actului | Natura actului juridic | Descriere obiect | Valoare totala (RON sau alte valute) | Creante/Datorii reciproce | Garantii constituite | Termene si modalitati de plata | Alte elemente semnificative |
|----------|--|------------------------------------|------------------------|--|---|--|--|--|-----------------------------|
| | | | | | Pentru perioada 24.04.2017 - 31.12.2018 chirie/luna (EUR): 3.501,42 | Creante cu CN ACN la data de 31.05.2017 (RON): 574,41 | | | |
| 3. | REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA (RATEN) – INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (ICN) | 26.06.2017/552 | Acord cadru. | Servicii de tratare a deseurilor solide radioactive provenite din activitatea FCN Pitesti in interiorul zonei de bilant material a FCN Pitesti, potrivit strategiei SNN - aprobate de EURATOM, AIEA si CNCAN Romania - de gestionare a materialelor contaminate cu uraniu. | Valoare acord cadru (RON): 395.328,00 | Datorii SNN catre RATEN - ICN la data de 26.06.2017 (RON): 329.641,75 | Garantii constituite la data de 26.06.2017 (RON): 21.332,63 | 30zile de la data Procesului Verbal de Receptie Servicii pe baza facturii originale a promitentului prestator. | N/A |

Nu au fost identificate in perioada 01.05.2017 (inclusiv) – 30.06.2017 (inclusiv), tranzactii incheiate de SNN cu persoane fizice, astfel incat nu a fost necesara verificarea incheierii de tranzactii cu administratorii, directorii si angajatii societatii. De asemenea, in prezent nu exista instrumente de verificare a tranzactiilor incheiate cu sotul sau sotia, rudele ori afinii pana la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevazute la art. 52 alin. (1) din OUG nr. 109/2011, insa avand in vedere lipsa tranzactiilor incheiate cu persoane fizice, nu se pune problema existentei unor astfel de tranzactii, in perioada raportata.