



RAPORT TRIMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")
pentru trimestrul IV 2017**

Data raportului: Martie 2018

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2017.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2017.....	5
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 31 decembrie 2017.....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	15
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	18
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	19
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	19
4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.....	20
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda 20	
4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	21
4.5. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	21
4.6. Schimbari in conducerea Societatii.....	21
4.7. Aprobarea distribuirii de dividende suplimentare.....	22
4.8. Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	22
4.9. Proiectul de investitii DICA (Depozit Intermediar de Combustibil Ars).....	22
4.10. Aprobarea acordarii unui imprumut filialei Energonuclear S.A.....	23
4.11. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii.....	23
4.12. Litigii majore.....	23
4.13. Alte informatii.....	23
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.12.2017.....	24
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	25
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2017.....	26
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 ..	27
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2017.....	28
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31 decembrie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar.....	29

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2017 este intocmit in baza prevederilor art. 7, punct 7.10 din Contractele de administratie, valabile la 31 decembrie 2017, incheiate intre administratori si S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN"), si art. 55 al Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011").

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile financiare individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt auditate de auditorul financiar al SNN si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/19.12.2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("OMFP nr. 2844/2016"). Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2017

Pozitia financiara la 31 decembrie 2017 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	31 decembrie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	Variatie
Active imobilizate	6.948.684	7.293.659	-4,7%
Active circulante	2.239.865	1.992.193	12,4%
Total active	9.188.549	9.285.852	-1,0%
Datorii pe termen lung	1.308.219	1.512.956	-13,5%
Datorii curente	452.185	436.850	3,5%
Total datorii	1.760.404	1.949.806	-9,7%
Capitaluri proprii	7.428.145	7.336.046	1,3%
Total capitaluri proprii si datorii	9.188.549	9.285.852	-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 anului 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 12,4% fata de 31 decembrie 2016, in principal pe seama cresterii cu 17,5% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni), compensata partial de reducerea cu 7,2% 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 13,5% 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 1.200 kW/an energie electrica dupa data pensionarii, evaluata la 8.500 lei pe baze actuariale. Provizionul a fost actualizat la 31 decembrie 2017, conform raportului actuarial pregatit de catre un expert actuar angajat de Societate, pana la valoarea de 7,7 mil. RON.

Datoriile curente au crescut cu 3,5% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2016. Cresterea este determinata in principal de cresterea provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli cu 29,1%, precum si cresterea datoriilor comerciale si a altor datorii cu 1,1%. Concomitent, veniturile in avans pe termen scurt au crescut ca urmare a incheierii unor contracte de livrare de energie electrica cu plata in avans a energiei livrate, pentru livrari de energie electrica in perioade ulterioare, precum si de inregistrarea impozitului pe profit datorat aferent trimestrului IV 2017. Scaderea portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung cu 6,9% a contrabalansat partial cresterile antementionate.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2017, SNN a obtinut un profit net de 303.876 mii lei.

Mii Lei	2017 (auditat)	2016 (auditat, retratat)	Variatie
Productie (GWh)*	10.561	10.367	1,9%
Venituri din exploatare, din care:	1.932.900	1.680.220	15,0%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.884.741</i>	<i>1.620.770</i>	<i>16,3%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecieri si amortizare	(1.060.388)	(1.048.907)	1,1%
EBITDA	872.512	631.313	38,2%
Depreciere si amortizare	(497.185)	(474.392)	4,8%
EBIT	375.327	156.921	139,2%
Cheltuieli financiare nete	(18.449)	(29.004)	-36,4%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(53.002)	(14.721)	260,0%
Profit net	303.876	113.196	168,5%

*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 38,2% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 15%, influentate de cresterea cu 16,3% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Evolutia **veniturilor din exploatare** este explicata de urmasorii factori:

- **Cresterea cantitatii de energie electrica produsa, respectiv vanduta.**

Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda din perioada mai – iunie 2016 a avut o durata de 51 de zile, influentata de lucrarile suplimentare necesare o singura data pe durata de viata initiala a unei unitati nucleare de tip Candu 6, in timp ce oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda din perioada mai – iunie 2017 a avut o durata efectiva de 26,5 de zile, avand impact pozitiv asupra cantitatii de energie electrica produsa, care a crescut cu 1,9%, respectiv asupra cantitatii de energie electrica vanduta, care a crescut cu 2,8%, tinand cont si de mixul de vanzari din perioada, respectiv vanzarea de

energie electrica cu acoperirea necesarului pe perioada opririi planificate prin achizitie de energie electrica.

- **Modificarea mixului de vanzari pe piata reglementata si piata concurentiala.**

In cursul anului 2017, pe piata reglementata s-a vandut o cantitate de energie electrica mai mica cu 58% fata de aceeaasi perioada a anului trecut, 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 13% a cantitatii de energie electrica 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 11,3% fata de pretul de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata, in cursul anului 2017. Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 29%, fara diferente semnificative de pret, in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot a scazut cu 20%, insa pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mare cu 49% (pret fara Tg), impactul acestei cresteri de pret fiind semnificativ mai mare decat impactul scaderii cantitatilor vandute pe acest segment de piata.

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 1,1% in anul 2017, fata de aceeaasi perioada a anului 2016. Aceasta evolutie este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, reprezentand compensarea dezechilibrelor negative inregistrate in perioada si achizitii de energie electrica efectuate in trimestrul II 2017 pentru a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririlor neplanificate si programate ale celor doua unitati CNE Cernavoda. Cheltuielile cu dezechilibrele negative au fost mai mari in anul 2017 comparativ cu perioada similara a anului 2016, datorita opririlor neplanificate si programate ale celor doua unitati CNE Cernavoda. De asemenea, cresterea cheltuielilor din exploatare este explicata si de cresterea cantitatii de energie electrica produsa fata de perioada comparativa.

Cheltuielile cu deprecierea si amortizarea au inregistrat o crestere de 4,8% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu amortizarea aferenta punerii in functiune a unor investitii in perioada ulterioara trimestrului IV 2016.

Diferentele nete de curs valutar (cheltuieli financiare nete) au inregistrat o scadere de 36,4%, influentand pozitiv rezultatul net. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, CAD si USD.

Contul de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 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 31 decembrie 2017 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2017 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 112,5% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 5,2%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 110,6%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 94,6%.

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 11.508.865 MWh in anul 2017 (din care 3.043.960 MWh in trimestrul IV 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 948 mii MWh in anul 2017 (din care 243 mii MWh in trimestrul IV 2017).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 10.561.051 MWh in anul 2017, fata de anul 2016 (10.367.229 MWh), reprezentand o crestere de 1,87%; in trimestrul IV 2017 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.800.682 MWh, in crestere cu 0,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul IV 2016 de 2.778.328 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2017 a avut in vedere o cantitate de 10.426.411 MWh, fiind realizat in proportie de 101,29%; din acesta, pentru trimestrul IV 2017, programul de productie a vizat o cantitate de 2.757.904 MWh, si a fost realizat in proportie de 101,55%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul IV al anului 2017, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2017, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat perioada ianuarie – septembrie 2017	Octombrie 2017	Noiembrie 2017	Decembrie 2017	Cumulat 2017	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,43%	99,23%	99,42%	99,09%	97,14%	90,69%
Unitatea 2	87,32%	99,91%	99,97%	90,72%	89,72%	94,29%

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 anului 2017, la unitatile CNE Cernavoda au avut loc urmatoarele opriri neplanificate si programate:

- 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 anul 2017 a fost de 123,4 ore, din care 21,2 ore in trimestrul I 2017 si 102,2 ore in trimestrul II 2017;

- la Unitatea 2 CNE Cernavoda au avut loc doua opriri neplanificate cu o durata totala de 114,6 ore si o oprire programata cu o durata totala de 47 ore; astfel, numarul total de opriri neplanificate si programate din anul 2017 a fost de 161,6 ore, din care 101,1 ore in trimestrul III 2017 si 60,5 ore in trimestrul IV 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 (nu este solicitata scrisoare de garantie bancara avand in vedere calitatea de bun platnic; contractul prevede situatiile in care garantia este obligatorie); conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); contracte incheiate pe platforma PCSU (Piata Centralizata pentru Serviciul Universal), plus garantiile pentru participarea la licitatii; conventia pentru PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. pentru reprezentare pe PE.

In scopul acestei activitati, in cursul anului 2017 au fost emise un numar de 48 scrisori de garantie bancara. Valoarea cumulata a acestora este in cuantum de 110.864.777 lei pentru care au fost constituite depozite colaterale in cuantum echivalent. In anul 2017, au fost lichidate un numar de 18 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 30.369.422 lei, emise atat in anul 2017, cat si in perioadele anterioare. La 31 decembrie 2017, exista in sold 45 depozite colaterale constituite pentru scrisorile de garantie bancara in vigoare la acea data, in cuantum de 111.477.734 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 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 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	609.458	5,7%	159,98	97.498.489
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	10.107.639	94,1%	177,36	1.792.705.623
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare	7.719.590	71,8%	167,78	1.295.220.128
- Vanzari pe PZU si PI	2.388.049	22,2%	208,32	497.485.495
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	28.059	0,3%	175,41	4.921.723
Total vanzari 2017	10.745.156	100%	176,37	1.895.125.835

^{*)} Nota: 51.462 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 10.745.156 MWh, cu 1,2% peste programul de vanzari, de 10.616.923 MWh (dimensionat la

proгноza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,8% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 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 63% de pe PE si restul de pe PZU si PI.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din anul 2017 sunt de 1.895.125.835 lei (din care 51.462 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017), mai mari cu 11,76% fata de veniturile bugetate pentru aceasta perioada si respectiv mai mari cu 15,16% fata de anul 2016.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in anul 2017, este de 176,37 lei/MWh (inclusiv T_g). In anul 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 157,6 lei/MWh (inclusiv T_g).

In anul 2017, cu exceptia lunilor martie, mai si decembrie, 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 si derulate de SNN. Pretul mediu PZU publicat de OPCOM pentru lunile ianuarie - noiembrie 2017 a crescut fata de pretul inregistrat in aceleasi luni ale anului 2016, variatiile incadrandu-se intre 14% si 105%; 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).

Pentru anul 2017, cantitatile de energie electrica vandute de SNN in baza contractelor incheiate pe piata reglementata sunt in conformitate cu Decizia ANRE nr. 1960/14.12.2016. In procesul de eliminare a tarifelor reglementate, fata de anul 2016, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 14,42% (in conformitate cu Decizia ANRE nr. 2562/16.12.2015) la 5,85% din productia programata a CNE Cernavoda; cantitatile reglementate atribuite SNN pentru trimestrul IV 2017 fiind de 2,91% din productia programata a CNE Cernavoda pentru aceasta perioada, fata de trimestrul IV 2016, cand procentul a fost de 9,04%.

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 energie electrica vandute pe baza de contracte reglementate si a preturilor reglementate pentru energia electrica livrata in anul 2017 de SNN, 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 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 retea 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). Incepand cu 1 iulie 2017, tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice in reteaua de transport (T_g) a fost stabilit la 1,05 lei/MWh, prin Ordinul ANRE nr. 48/22.06.2017.

In anul 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cantitate de 609.458 MWh (5,77% din productia neta de energie electrica), in timp ce in anul 2016 cantitatea livrata pe contractele reglementate a fost de 1.454.562 MWh (14,03% din productia neta de energie electrica).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in anul 2017 o cota procentuala de 71,8% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2017 a fost de 167,78 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 2,4% fata de pretul mediu inregistrat in anul 2016, de 163,82 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2016 era mai mare cu 2,70 lei/MWh, iar in perioada 1 iulie – 31 decembrie 2016 era mai mare cu 0,29 lei/MWh.

Pe piata spot, in anul 2017 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 22,2% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 28,7% inregistrata in anul 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in anul 2017 a fost de 208,32 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 141,3 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in anul 2016.

In anul 2017, SNN a derulat 220 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

In cursul 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 anului 2017.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul IV 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 IV 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	80.284	2,8%	157,71	12.661.464
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.752.142	97,0%	184,28	507.157.267
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare	2.244.988	79,1%	178,14	399.927.570
- Vanzari pe PZU si PI	507.154	17,9%	211,43	107.229.697
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	5.662	0,2%	139,13	787.779
Total vanzari trimestrul IV 2017	2.838.088	100%	183,44	520.606.510

^{*) Nota: 12.125 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017.}

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) si pe PE este de 2.838.088 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 2.808.382 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul IV 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 31% de pe PE si restul de pe PZU si PI.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul IV 2017 sunt de 520.606.510 lei (din care 12.125 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017), mai mari cu 15,08% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul IV 2017 si respectiv mai mari cu 11,72% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), rezultat in trimestrul IV 2017, este de 183,52 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul IV 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 164,43 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile reglementate de energie electrica stabilite de ANRE in sarcina SNN pentru trimestrul IV 2017 au fost de 2,91% din productia programata a CNE Cernavoda pentru aceasta perioada, fata de trimestrul IV 2016, cand procentul a fost de 9,04%.

In trimestrul IV 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cantitate de 80.284 MWh (2,87% din productia neta de energie electrica), in timp ce in trimestrul IV 2016 cantitatea livrata pe contractele reglementate a fost de 248.305 MWh (8,94% din productia neta de energie electrica).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul IV 2017 o cota procentuala de 79,1% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul IV 2017 a fost de 178,14 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 10,7% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul IV 2016, de

160,94 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul IV 2016 era mai mare cu 0,29 lei/MWh.

Pe piata spot, in trimestrul IV 2017 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 17,9% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 15,7% inregistrata in trimestrul IV 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 211,43 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 181,42 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2016.

In trimestrul IV 2017, SNN a derulat 119 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu acte aditionale incheiate pentru anul 2017);
- 99 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 9 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 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 anul 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 69.051.606 lei, din care 12.557.690 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 tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A. sunt in cuantum de 576.094 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot in anul 2017 au fost de 16.463.970 lei (anul 2016: 6.007.730 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda, si partial a celor neplanificate ale celor doua unitati CNE Cernavoda, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 67.945 MWh (anul 2016: 27.425 MWh), la un pret mediu de 242,31 lei/MWh (anul 2016: 219,06 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in anul 2017 au fost in cuantum de 39.103.914 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 116.161 MWh (anul 2016: 16.657.482 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 62.634 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE 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.51/2016 si Ordinul ANRE nr.76/2017.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost semnificativ mai mari in anul 2017 comparativ cu anul 2016. Numarul de opriri neplanificate si programate ale celor doua unitati CNE Cernavoda mai mare in anul 2017 comparativ cu anul 2016, a condus la cresterea cantitatii de energie electrica achizitionata, la un pret de achizitie mai mare fata de anul anterior. Exceptand perioadele de oprire anuale planificate, in anul 2017 numarul de ore de oprire a fost mai mare cu 201 ore fata de anul 2016.

In trimestrul IV 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 11.697.897 lei, din care 2.940.603 lei reprezinta Tg, respectiv tariful reglementat achitat catre Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice. Tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de aceasta sunt in cuantum de 155.307 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot din trimestrul IV 2017 au fost in valoare de 5.641.869 lei (trimestrul IV 2016: 5.958.676 lei), cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 25.748 MWh (trimestrul IV 2016: 27.052 MWh), la un pret mediu de 219,12 lei/MWh (trimestrul IV 2016: 220,27 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE din trimestrul IV 2017 au fost in cuantum de 2.879.156 lei (trimestrul IV 2016: 9.292.539 lei), acestea fiind mai mici comparativ cu perioada similara a anului trecut din cauza numarului de ore mai mic al opririlor neplanificate.

3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 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 realizarii investitiilor (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2017 fata de perioada comparativa a anului 2016 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat (01.01 - 31.12) [mii lei]	Grad de realizare (01.01 - 31.12) (%)
2017	231.593	92.751	40,0%
2016	255.394	131.654	51,5%

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 31 decembrie 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)”**: bugetat 23.743 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2017 este de 77,3%. In cursul anului 2017 s-a efectuat receptia si punerea in functiune a Modulul 8 DICA si lucrarile de constructie ale Modulului 9 DICA, ambele de tip MACSTOR 200. Totodata s-au finalizat serviciile de proiectare pentru extinderea amplasamentului Depozitului intermediar de combustibil ars. S-au inregistrat intarzieri in contractarea serviciilor de evaluare si elaborare studii de mediu in vederea obtinerii Acordului de Mediu DICA, datorita necesitatii definirii cat mai clare a cerintelor Caietului de sarcini, respectiv refacerea succesiva a documentatiei de achizitie. Pe de alta parte, s-au inregistrat economii prin neutilizarea partiala a cheltuielilor diverse si neprevazute, incluse de proiectant in deviz pentru lucrarile de amenajare teren - fundatie pentru Modulele 8, 9 si 10 DICA.

- **„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 - gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2017 este de 3,2%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5, intarzierea in derularea activitatilor de avizare a detaliilor de executie fata de graficul contractual a fost determinata de faptul ca o parte din documentatia de proiectare transmisa de contractor nu a raspuns in totalitate cerintelor CNE Cernavoda, aceasta fiind returnata cu observatii contractorului, ceea ce a condus la prelungirea avizarii, respectiv a implementarii. De asemenea, gradul scazut de realizare a fost determinat de dificultatile in achizitionarea de echipamente cu cerinte speciale. Astfel la 31 decembrie 2017 realizarile valorice sunt reduse, in valoare de 1.334 mii lei.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 16.150 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2017 este de 16,3%. In luna martie 2017 a fost obtinut certificatul de securitate industrială (ORNIS). Pana la 31 decembrie 2017 s-a elaborat si aprobat proiectul tehnic conform graficului contractual. O parte din lucrarile de implementare programate pentru anul 2017 au fost amanate pentru 2018, datorita intarzierilor acumulate in procesul de elaborare/avizare a proiectului tehnic si a detaliilor de executie.

- **„Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2-41220-PL 1615 de la Unitatea 2 datorita problemelor de fiabilitate”**: bugetat 11.738 mii lei – aceasta investitie reprezinta un proiect initiat care se va finaliza efectiv in cadrul opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda din 2019. In cursul anului 2017 s-a realizat activitatea privind Design Change Package, firma contractoare solicitand decalarea termenelor contractuale pentru o parte din pachetele de proiectare. La 31 decembrie 2017 realizarile valorice sunt in valoare de 19.647 mii lei.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: bugetat 4.000 mii lei – unele rapoarte stabilite in prevederile contractuale au fost livrate, iar alte livrabile inregistreaza intarzieri in procesul de elaborare a documentatiei de achizitie. Totodata s-au realizat economii in valoare de 334 mii lei rezultate din neutilizarea unei parti a componentei rambursabile a contractului. La 31 decembrie 2017 realizarile valorice sunt in valoare de 2.286 mii lei.

- **„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”**: bugetat 8.284 mii lei – investitia se va amana pentru anul 2018.

- **„Reparatie capitala cuptor sinterizare HARPER II”**: bugetat 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%, proiectul fiind implementat.
- **„Reparatie capitala presa Feintool GKP-F 25/40”**: bugetat 951 mii lei – in luna mai 2017 a fost semnat contractul de achizitie, la o valoare sub valoarea bugetata, iar receptia lucrarii s-a efectuat in semestrul II 2017, proiectul fiind finalizat in proportie de 100%, cu realizarea unei economii fata de suma bugetata initial.
- **„Reparatie capitala presa rotativa R53”**: bugetat 935 mii lei – au fost finalizate documentatiile de initiere a achizitiilor, dar se estimeaza ca semnarea contractelor si finalizarea proiectului se va realiza in 2018.
- **„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 aceasta contributie se va putea realiza dupa infiintarea companiei de proiect.
- **„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 anul 2018.
- **„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 anului 2017, intrucat proprietarul majoritar (Transelectrica S.A.) nu a demarat inca operatiunile de consolidare.

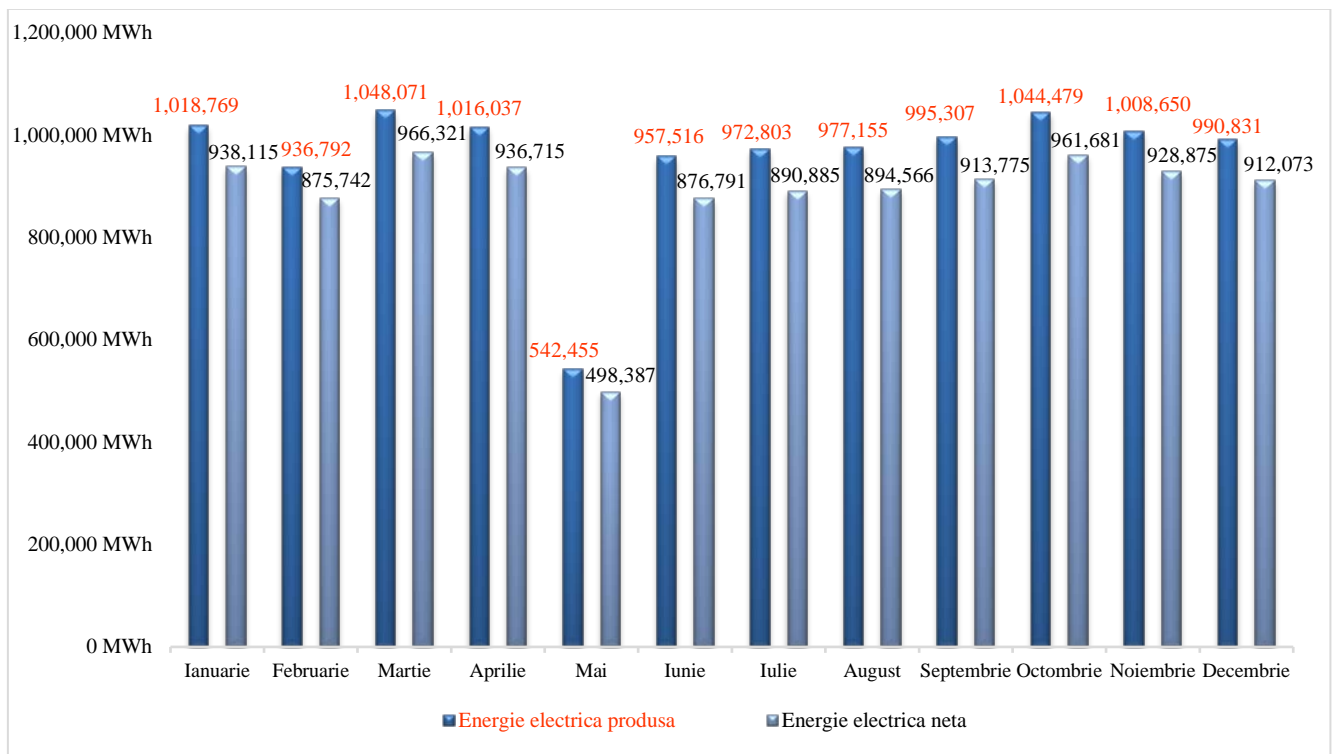
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

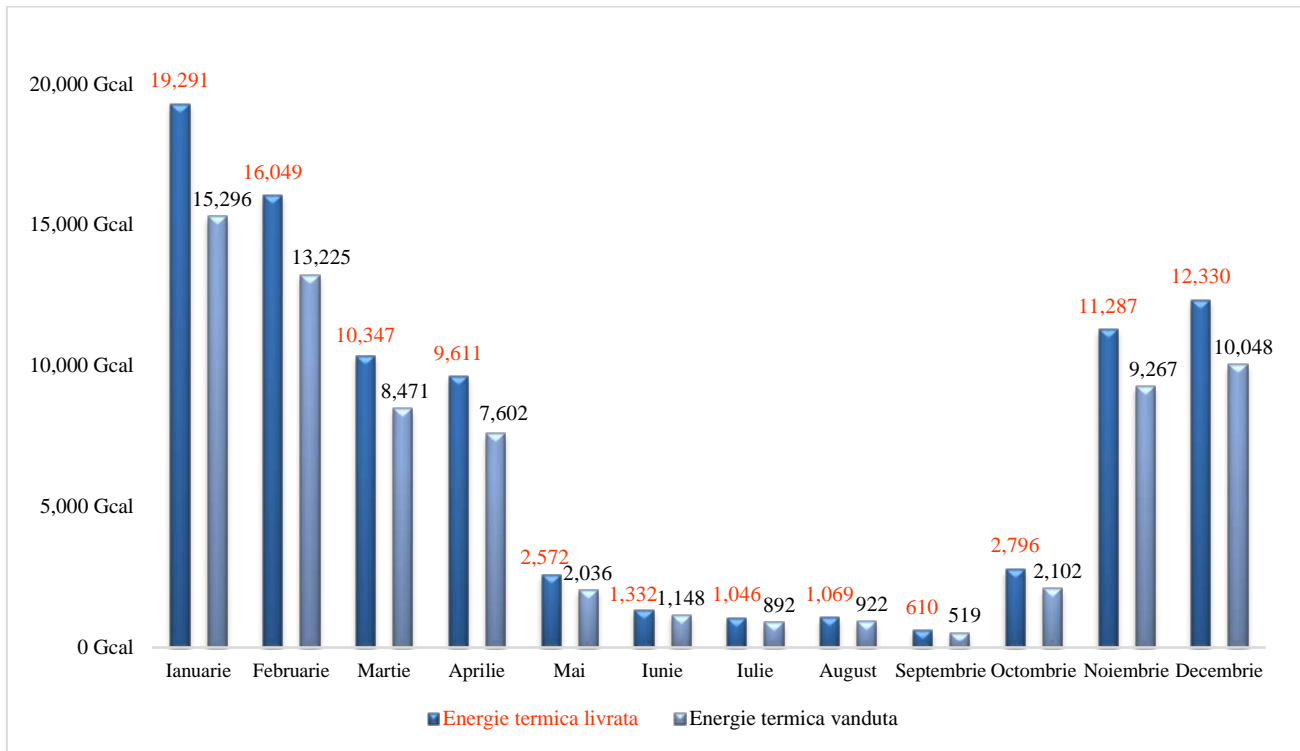
In cursul anului 2017 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierei de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

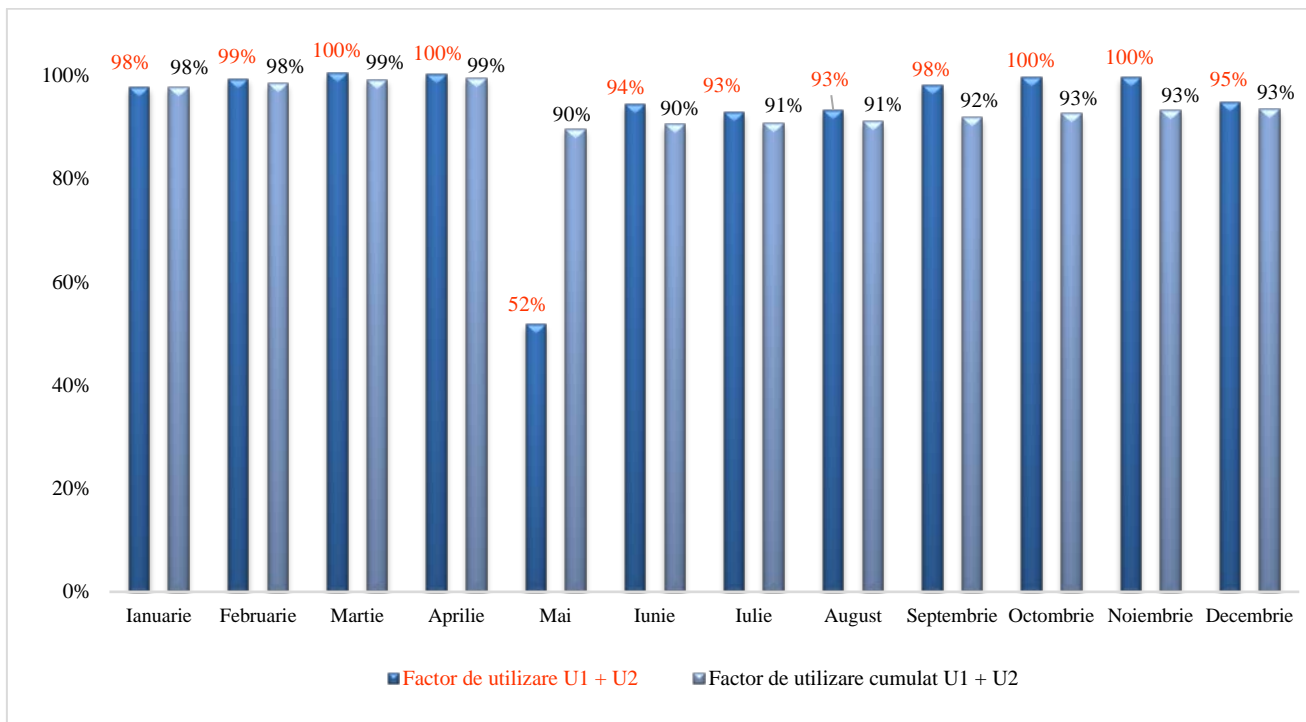
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 11.508.865/Energie electrica neta livrata: 10.593.926)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2017: 8,06%)



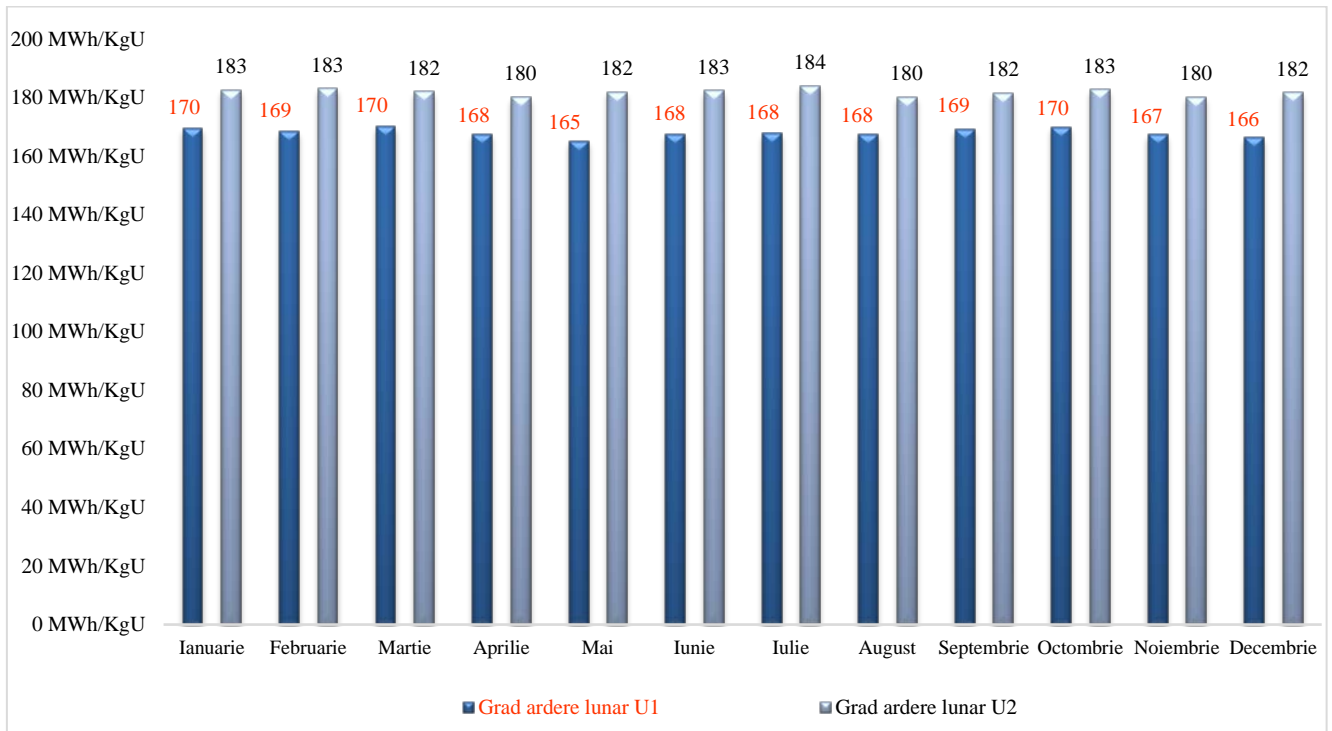
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 88.340/Energie termica vanduta: 71.528)



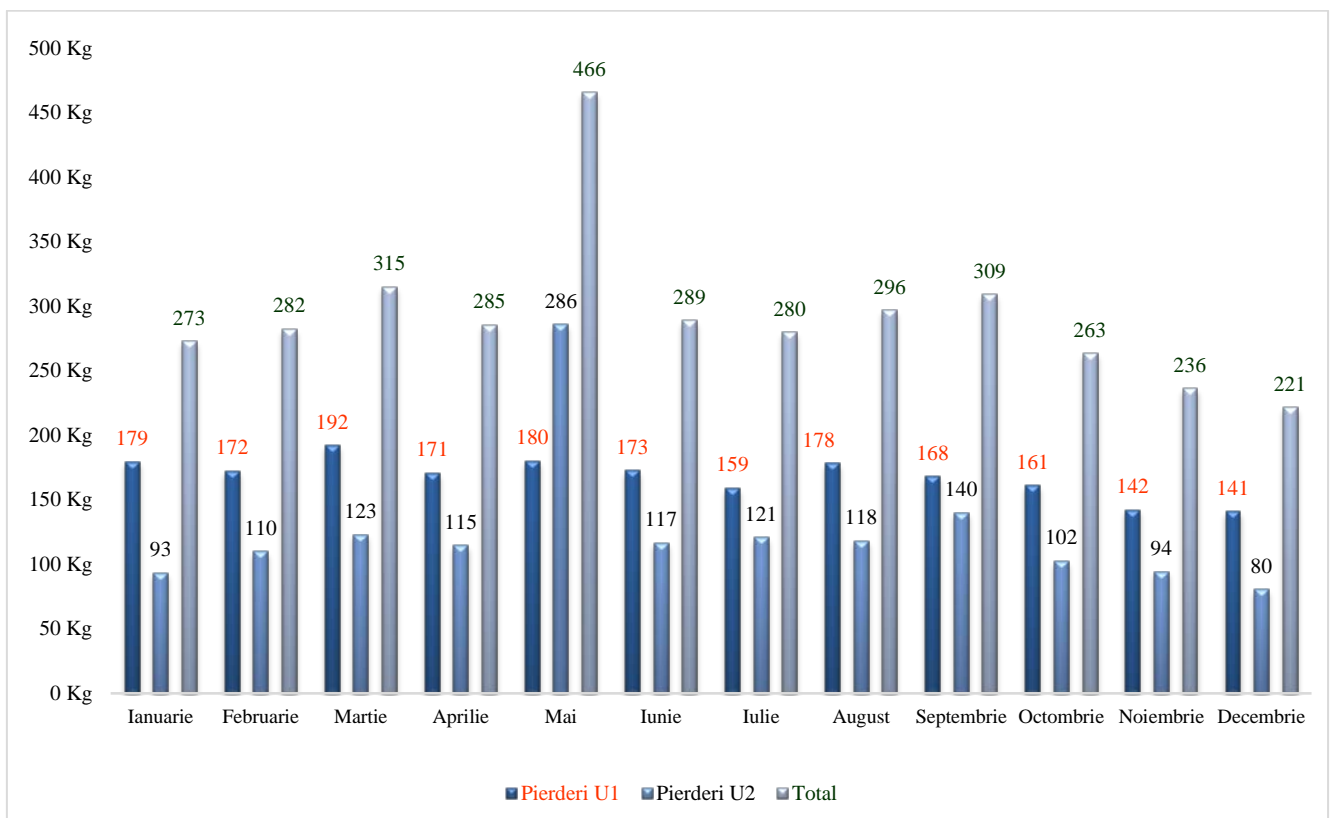
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2017: 93,43%)



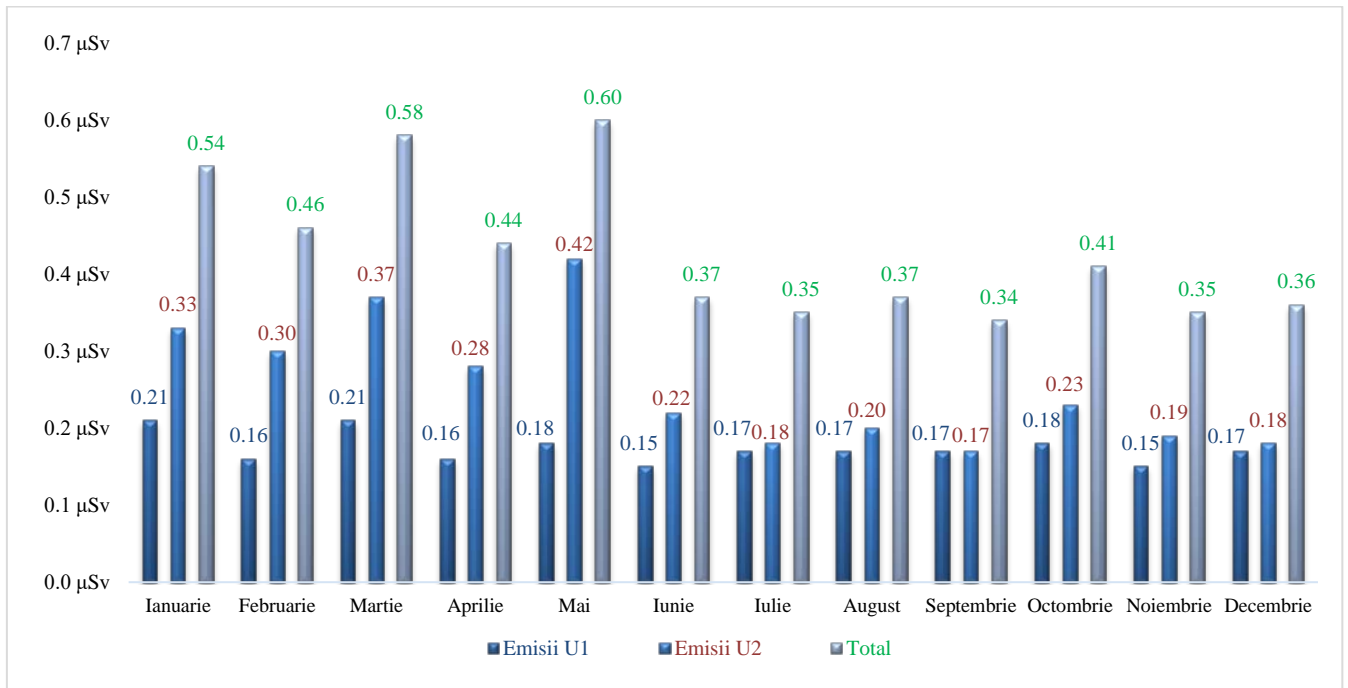
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2017: 174,11/Prevazut proiect: min. 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2017: 3.515/Prevazut: max. anual 6.800/unitate)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulativ 2017: 5,17/Limita anuala: 8,50)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul anului 2017, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 11.804 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 7% fata de anul 2016 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 11.002 fascicule. Astfel in trimestrul I al anului 2017 s-au fabricat, controlat si acceptat 3.106 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I al anului 2016: 2.012), in trimestrul II al anului 2017, 2.954 fascicule (trimestrul II al anului 2016: 2.935), in trimestrul III al anului 2017, 2.557 fascicule (trimestrul III al anului 2016: 2.553), iar in trimestrul IV al anului 2017, 3.187 fascicule (trimestrul IV al anului 2016: 3.502).

In cursul anului 2017, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 11.520 fascicule de combustibil nuclear (2016: 10.800 fascicule), respectand graficul de livrari convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I al anului 2017 (trimestrul I al anului 2016: 2.160), 2.880 fascicule in trimestrul II al anului 2017 (trimestrul II al anului 2016: 2.880), 2.880 fascicule in trimestrul III al anului 2017 (trimestrul III al anului 2016: 2.160) si respectiv 3.600 fascicule in trimestrul IV al anului 2017 (trimestrul IV al anului 2016: 3.600).

In cursul anului 2017 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 366,70 lei/kg, provenita din stocul existent la 31 decembrie 2016, din achizitiile din cursul anului de la furnizorul Cameco Inc., precum si din pulbere rezultata din prelucrarea materialului nuclear neconform.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele reperi ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulate in trimestrul IV 2017 sunt urmatoarele:

- 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.
- Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 6/24.08.2017 au fost aprobate urmatoarele:
 - 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 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.
 - Mandatarea Consiliului de Administratie sa stabileasca termenii si conditiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de catre reprezentantii SNN in cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu Memorandumul Guvernului Romaniei nr. 20/2683/13.07.2017.
- Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 133/24.08.2017 au fost aprobati termenii si conditiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de catre reprezentantii SNN in cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda mentionate in Memorandumul Guvernului Romaniei nr. 20/2683/13.07.2017.

Procesul de negociere a reinceput in data de 13 septembrie 2017, potrivit calendarului convenit intre Comisia de negociere si CGN. In perioada 13 - 29 septembrie 2017 au avut loc negocieri asupra proiectului de Acord al Investitorilor ("AI") si a anexelor relevante la AI, fiind identificate: (i) clauzele/sectiunile asupra carora partile au ajuns la un acord, (ii) clauzele/prevederile care necesita reformulare (sens in care au fost stabilite termene de redactare a unor propuneri de catre consultantii ambelor parti) si/sau (iii) aspectele ramase in divergenta, precum si discutarea principiilor enuntate in lista aspectelor escaladate de catre parti si identificarea pozitiiilor flexibilizate a partilor.

In cursul lunii octombrie, Comisia de negociere („CN”) a analizat aspectele discutate in sesiunile de negocieri cu CGN din perioada 13 - 29 septembrie 2017 care deviaza de la mandatul initial primit prin

Memorandumul de Guvern datat 13 iulie 2017 sau cu privire la care sunt necesare clarificari prin raportare la strategia referitoare la proiect. Propunerile CN de modificare/flexibilizare a mandatului de negociere au fost avizate de Consiliul de Administratie SNN si de catre Comisia Interministeriala.

In perioada 6 - 24 noiembrie 2017 a avut loc o noua runda de negocieri asupra AI pentru subiectele care nu erau in divergenta si escaladate dar care necesitau finalizarea formularilor, rezultand si in urma acestei runde noi subiecte ce trebuiesc escaladate de catre partea chineza.

- Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 4/02.03.2018 a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere, pentru o perioada de 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale Memorandumului de Intelegere, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta Memorandumul de Intelegere 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.

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, iar in data de 7 noiembrie 2017 a avut loc un nou termen de judecata, in care instanta a respins cererea emisa de Fondul Proprietatea S.A., ca fiind nefondata.

In data de 20 februarie 2018 Fondul Proprietatea S.A. a declarat apel impotriva sentintei pronuntata pe fond, urmeaza termen de judecata in apel.

4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata. Urmatorul termen este in data de 15 martie 2018.

4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. SNN a invocat exceptia puterii de lucru judecat. Urmatorul termen este in data de 19 aprilie 2018.

4.5. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.

Tribunalul Galati a respins pretentia SNN de obligare a ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea sumei de 8.645.467,52 lei cu titlu de daune interese compensatorii ca urmare a incetarii contractului de vanzare – cumparare a energiei electrice pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB) nr. 207 din 22 februarie 2013 inainte de data de expirare, respectiv la 30 septembrie 2014 (dosar nr. 3490/121/2015).

SNN a formulat apel impotriva acestei sentinte, iar in urma judecarii apelului, Curtea de Apel Galati a dispus obligarea ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea intregii sume drept prejudiciu, plus cheltuieli de judecata. ArcelorMittal Galati S.A. a atacat cu recurs decizia pronuntata in apel. Urmeaza sa se acorde termen.

Partile au incheiat o conventie de plata prin care ArcelorMittal Galati S.A. s-a obligat sa plateasca suma la care a fost obligata de catre instanta in 12 transe lunare plus dobanda legala remuneratorie aferenta. Prima transa a fost achitata.

4.6. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Decizia nr. 217/20.12.2017, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Cosmin Ghita in functia de Director General al SNN, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 3 ianuarie 2018, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Decizia nr. 206/13.12.2017, Consiliul de Administratie al SNN a numit pe domnii Dan Laurentiu Tudor si Toni Viorel Lary in functiile de Director General Adjunct al SNN, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 3 ianuarie 2018, respectiv mandate provizorii.

Prin Decizia nr. 218/20.12.2017, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Adrian Gabriel Dumitriu in functia de Director Financiar al SNN, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 3 ianuarie 2018, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Hotararea nr. 10/20.12.2017 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 28 decembrie 2017 sau pana la finalizarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare, procedura de selectie urmand sa fie derulata de catre Ministerul Energiei in calitate de autoritate publica tutelara.

La 31 decembrie 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 AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018
2.	Cristian Genta	Hotararea AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018
3.	Dragos Ionut Banescu	Hotararea AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018
4.	Mirel – Alexandru Marcu	Hotararea AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018
5.	Elena Popescu	Hotararea AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018
6.	Cristian Dima	Hotararea AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018
7.	Mihai Daniel Anitei	Hotararea AGOA nr. 10/20.12.2017	28.04.2018

^{*)} Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN pe o perioada de 4 luni, perioada aferenta mandatului provizoriu.

^{**)} Data expirare mandat: 4 luni, incepand cu data de 28 decembrie 2017 sau pana la finalizarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare, aprobată prin Legea nr. 111/2016, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

4.7. Aprobarea distribuirii de dividende suplimentare

Prin Hotararea nr. 8/28.09.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN s-a aprobat distribuirea sumei de 110.000.000 lei reprezentand dividende suplimentare din alte rezerve si rezultat reportat, in temeiul prevederilor 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, catre actionarii SNN, proportional cu participarea acestora la capitalul social.

4.8. Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 9/28.09.2017 s-a aprobat demararea Fazei 1 a „Strategiei pentru Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda”, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinea de zi AGEA din 28 septembrie 2017).

Incepand cu data de 27 octombrie 2017 a fost infiintata Directia de Retehnologizare la nivelul sediului central al SNN, formata din specialisti interni si condusa de actualul Director Tehnic si de Securitate Nucleara al SNN.

4.9. Proiectul de investitii DICA (Depozit Intermediar de Combustibil Ars)

Prin Hotararea nr. 9/28.09.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor s-a aprobat modificarea proiectului de investitii DICA, documentata prin „Strategia pe termen lung de dezvoltare a DICA in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2 armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerul Mediului si Schimbarilor Climatice”, revizuita, cu mentinerea valorii aprobate a investitiei (punctul 2 al ordinea de zi AGEA din 28 septembrie 2017).

4.10. Aprobarea acordarii unui imprumut filialei Energonuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 4/11.07.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de 4.000.000 lei filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea nr. 11/20.12.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate modificari ale unor conditii asociate imprumutului convertibil in actiuni, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 20 decembrie 2017) si mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a aproba orice alte modificari ulterioare ale conditiilor asociate acestuia, inclusiv a volumului pe categorii de cheltuieli si a structurii, cu incadrarea in valoarea maxima aprobata de 4.000.000 lei.

4.11. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 6/24.08.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, dupa cum urmeaza: eliminarea atributiei Adunarii Generale a Actionarilor de a aproba Planul de Administrare (alin.(2) al art.13, se elimina lit.k)) si eliminarea atributiei Consiliului de Administratie de a elabora si prezenta Adunarii Generale a Actionarilor, spre aprobare, Planul de Administrare, care include strategia de administrare pe durata mandatului (alin.(3) al art.19, se elimina lit.d)).

4.12. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 decembrie 2017 este prezentata in **Anexa 4**.

4.13. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2017 este insotit de Situatiile Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017; aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.12.2017

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.12.2017 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,95
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	14,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	12,9%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri x 360	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor	Cifra de afaceri/Active imobilizate	x	0,27

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017.

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Schimbarile survenite in anul 2017 in conducerea societatii, respectiv schimbari in componenta si structura Consiliului de Administratie, au determinat schimbari asupra obligatiilor de raportare incluse in contractele de administrare incheiate de societate cu membrii Consiliului de Administratie.

Contractele de administratie incheiate de societate cu membrii Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017 prevedeau acordarea unei indemnizatii variabile, in baza realizarii unor indicatori de performanta, precum si urmatoarele obligatii de raportare, conform art. 7.19 si art 7.21 din contractele de administratie:

- 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.

Indicatorii de performanta ai membrilor Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017 sunt prezentati in raportul semestrial al Consiliului de Administratie aferent semestrului I 2017.

Contractele de administratie incheiate de societate cu membrii Consiliului de Administratie incepand cu data de 28 decembrie 2017 (mandate provizorii) nu prevad acordarea unei indemnizatii variabile si urmarirea si raportarea indicatorilor de performanta ai membrilor Consiliului de Administratie, si nici obligatia de a prezenta si avea aprobat un raport trimestrial.

Consiliul de Administratie
Iulian Robert Tudorache,
Presedinte

Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 31 decembrie 2017

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
	(auditat)	(auditat, retratat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.668.102.545	7.048.919.083
Imobilizari necorporale	62.535.958	80.636.405
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	76.355.852	22.414.346
Total active imobilizate	6.948.683.556	7.293.659.035
Active circulante		
Stocuri	332.348.618	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	150.443.354	162.063.302
Plati efectuate in avans	10.895.537	12.699.411
Depozite bancare	1.172.273.956	1.222.658.922
Numerar si echivalente de numerar	573.903.315	263.714.387
Total active circulante	2.239.864.780	1.992.193.144
Total active	9.188.548.336	9.285.852.179
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 platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	236.534.798	263.354.767
Rezultatul reportat	3.927.941.491	3.809.021.821
Total capitaluri proprii	7.428.145.228	7.336.045.527
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	894.848.799	1.087.961.815
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	137.036.268	118.032.110
Venituri in avans pe termen lung	129.101.954	143.446.616
Datorii privind impozitul amanat	113.903.761	131.608.365
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.328.029	31.907.053
Total datorii pe termen lung	1.308.218.811	1.512.955.959
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	180.632.919	178.645.222
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	31.838.166	24.662.564
Impozit pe profit datorat	21.726.375	6.431.972
Venituri in avans pe termen scurt	12.331.535	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	205.655.302	220.929.527
Total datorii curente	452.184.297	436.850.693
Total datorii	1.760.403.108	1.949.806.652
Total capitaluri proprii si datorii	9.188.548.336	9.285.852.179

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2017	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2016 (retratata)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2017 (auditata)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2016 (auditata, retratata)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	518.313.513	463.028.189	1.884.740.511	1.620.769.517
Venituri din transportul energiei electrice	2.940.604	3.722.836	12.557.690	26.861.292
Total venituri	521.254.117	466.751.025	1.897.298.201	1.647.630.809
Alte venituri	9.957.511	19.026.158	35.602.416	32.589.302
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(127.898.459)	(120.090.628)	(497.185.088)	(474.391.750)
Cheltuieli cu personalul	(96.050.171)	(80.360.454)	(324.765.608)	(297.732.932)
Costul energiei electrice achizitionate	(8.521.024)	(15.251.215)	(55.567.883)	(22.665.212)
Reparatii si mentenanta	(21.729.413)	(25.193.948)	(123.888.331)	(126.128.089)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.940.604)	(3.722.836)	(12.557.690)	(26.861.292)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.243.243)	(1.740.601)	(18.113.517)	(21.243.702)
Costul cu combustibilul nuclear	(30.585.759)	(29.811.549)	(122.183.695)	(140.397.129)
Alte cheltuieli din exploatare	(153.283.779)	(165.687.297)	(403.311.594)	(413.878.459)
Total cheltuieli din exploatare	(443.252.452)	(441.858.528)	(1.557.573.406)	(1.523.298.565)
Profit din exploatare	87.959.176	43.918.655	375.327.211	156.921.546
Cheltuieli financiare	(29.143.859)	(50.835.017)	(94.102.348)	(118.994.718)
Venituri financiare	14.556.409	6.296.156	75.653.531	89.990.559
Cheltuieli financiare nete	(14.587.450)	(44.538.861)	(18.448.817)	(29.004.159)
Profit/(Pierdere) inainte de impozitul pe profit	73.371.726	(620.206)	356.878.394	127.917.387
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(6.460.384)	3.633.868	(53.002.126)	(14.721.491)
Profitul perioadei	66.911.342	3.013.662	303.876.268	113.195.896

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2017

		INDICATORI		Nr. rd.	BVC 2017 - aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/29.03.2017	BVC 2017 - aprobat prin Decizia CA nr. 80/10.11.2017	Realizat 2017	% Realizat vs. Aprobat initial [Col. 6/Col. 4]	% Realizat vs. Aprobat rectificat [Col. 6/Col. 5]
1		2		3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)		1	1.816.729	1.996.797	2.008.606	110,6%	100,6%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:		2	1.718.844	1.906.799	1.932.952	112,5%	101,4%
		c ₁ Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare		3	-	-	-	-	-
		c ₂ Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare		4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare		5	97.885	89.998	75.654	77,3%	84,1%
	3.	Venituri extraordinare		6	-	-	-	-	-
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)		7	1.746.495	1.717.831	1.651.727	94,6%	96,2%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)		8	1.643.677	1.626.338	1.557.625	94,8%	95,8%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii		9	617.497	565.387	521.195	84,4%	92,2%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate		10	148.940	146.140	153.187	102,9%	104,8%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)		11	324.343	324.343	320.399	98,8%	98,8%
		C₀ Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)		12	244.907	244.907	242.708	99,1%	99,1%
		C₁ Cheltuieli cu salariile		13	222.799	222.799	222.792	100,0%	100,0%
		C₂ Bonusuri		14	22.108	22.108	19.916	90,1%	90,1%
		C₃ Alte cheltuieli cu personalul, din care:		15	1.036	1.200	1.195	115,4%	99,6%
		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	3.514	3.361	3.239	92,2%	96,4%
		C₅ Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale		18	74.887	74.875	73.258	97,8%	97,8%
		D. Alte cheltuieli de exploatare		19	552.897	590.468	562.844	101,8%	95,3%
	2.	Cheltuieli financiare		20	102.818	91.493	94.102	91,5%	102,9%
	3.	Cheltuieli extraordinare		21	-	-	-	-	-
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)		22	70.234	278.966	356.878	508,1%	127,9%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT		23	22.253	48.959	53.002	238,2%	108,3%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)		24	47.981	230.007	303.876	633,3%	132,1%

⁹⁾ Nota: A se vedea precizarile de la punctul 2.3.

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31 decembrie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
SNN Executiv								
1.	3868/118/2012	Civil Tribunal Constanta	Creditor	S.C. Proconex Universal S.R.L.	Insolventa. Faliment. Creanta 3.369.886,85 lei.	Fond	Procedura in derulare.	26.03.2018
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.	28.06.2018
3.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte raspundere civila.	Infraactiuni 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 inscristurile 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 emiteri 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.	Finalizat.
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.	22.03.2018
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 inscrista in tabelul definitiv. Urmarire creanta de recuperat de la societatea Edland S.R.L.	23.04.2018
6.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei.	Fond	Procedura in derulare.	15.05.2018

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	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.	16.05.2018
8.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emiter 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 S.A. admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. <i>Apel CAB</i> Admite apelul Fondului Proprietatea S.A., 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 Bucuresti	Parat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatare nulitate absoluta a Hotararii AGEA nr.8/6.10.2014 majorare capital social cu aport numerar prin emitere actiuni. Mentionare hotarare	Fond	<i>Fond</i> Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare nr. 4082/07.11.2017.	Sentinta neredactata.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
					judectoreasca la Registrul Comertului si radierea mentiunilor de la Registrul Comertului in baza hotararii AGEA anulate.			
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. Hotarare nr. 2723/ 14.10.2014.	27.05.2018
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.	18.04.2018
13.	38724/3/2014	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a contencios administrativ	Tert poprit	Statul roman prin Ministerul Finantelor Publice	Contestatie la executare si anulara 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.	Suspendat.
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 prescisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotarare nr. 6860/07.12.2015. <i>Apel</i> Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, ce se depune la Curtea de Apel Bucuresti. <i>Recurs</i>	Urmeaza termen.
15.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Fond	<i>Fond</i> Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata. <i>Apel</i> Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr. 3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
							actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26.05.2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotarare nr. 227/27.09.2017. <i>Recurs</i>	
16.	4960/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura POLITE DE ASIGURARE D&O.	Fond	<i>Fond</i> 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. <i>Recurs</i> Decizia complet de filtru nr. 2525 din 19.09.2017. Respinge exceptia tardivitatii formularii recursului. Respinge recursul declarat de Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sentintei nr. 2608 din 15 octombrie 2015 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal, ca nefondat. Definitiva.	Finalizat.
17.	4961/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare SERVICII TURISTICE	Fond	<i>Fond</i> 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. <i>Recurs</i>	28.03.2018
18.	4968/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI	Fond	<i>Fond</i> Admite in parte actiunea. Dispune suspendarea executarii partiale 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 anulara pct. II.11 din Decizia nr. 16/2015 si a pct. 9 din Incheierea nr. 59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr. 4371/2015 - pct. 3.1.9 - ca inadmisibila.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca 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 termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
20.	4970/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura NEREZIDENTI	Fond	<p><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.</p> <p><i>Recurs CC</i> Dec. nr. 508/12.02.2018. Respinge recursul formulat de Curtea de Conturi impotriva sentintei civile nr. 2503 din 7 octombrie 2015 a Curtii de Apel Bucuresti ca nefondat. Definitiva. Sedinta publica, astazi 12 februarie 2018.</p>	Finalizat.
21.	4971/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura derulare contract GENERAL CONCRETE	Fond	<p><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.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul
22.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	<p><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.</p>	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	<p><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.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
24.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	<p><i>Fond</i> 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 Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016. 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.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
25.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	<p><i>Fond</i> 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. Hotararea nr. 173/26.01.2016.</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> Fata de lipsa raportului de expertiza amana cauze si revine cu adresa la doamna experta sub sanctiunea aplicarii unei amenzi judiciare conform art. 187 Cpr.civ pentru nedepunerea raportului in termenul stabilit. Incheiere 09.06.2017.</p>	20.04.2018
27.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	<p><i>Fond</i> 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. Pronuntata 10 martie 2016.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
28.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	<p><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.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
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 anulara 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 chamat in garantie	Directori 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 prescrist dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 7583/29.11.2016. <i>Apel</i>	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.	16.04.2018
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. <i>Apel</i> Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare Hotararea nr. 2006/27.11.2017. <i>Recurs</i>	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
34.	9230/3/2016	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Parat	Greenpeace CEE Romania	Comunicare informatii de interes public Scrisoare de suport Proiect Unitatile 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 Sectia a II-a	Reclamant	Civitas P.S.G. SRL	Litigiu achizitii publice.	Fond	<i>Fond</i> Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii, invocata de parata- reclamanta. Admite exceptia lipsei de interes a cererii, invocata de parata - reclamanta. Respinge cererea reclamantei - parate ca lipsita de interes. Respinge cererea reconventionala. Respinge cererea paratei - reclamante de sanctionare a reclamantei - parate. Admite cererea de restituire formulata de parata - reclamanta CIVITAS P.S.G. S.R.L. Dispune restituirea catre parata - 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. <i>Recurs</i>	24.04.2018
36.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Reclamant - Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei. Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei.	Fond	<i>Fond</i> Administrare proba cu expertiza contabila.	10.04.2018
37.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE Cernavoda pentru 757 salariati	Drepturi banesti Spor conditii periculoase	Fond		03.05.2018
38.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 Cernavoda pentru 132 salariati si 159 reclamanti in nume propriu	Drepturi banesti Spor conditii periculoase	Fond		19.04.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	10673/118/2010	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat Parat	Sava Marian	Despagubiri	Apel	<p><i>Fond</i> Respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii actiunii, lipsei calitatii procesual active si lipsei calitatii procesual pasive, invocate de catre parata 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> 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. Definitiva. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 196/22.03.2017.</p> <p><i>Recursul</i> Decizia nr. 341: respinge recursul formulat de recurentul - reclamant Sava Marian impotriva deciziei civile nr. 196 din 22 martie 2017, pronuntata de Curtea de Apel Constanta - Sectia a II-a civila, de contencios administrativ si fiscal, ca nefondata. Irevocabila.</p>	Urmeaza termen.
2.	14951/118/2011 (Suspendat in baza art. 36 din Legea nr. 85/2006)	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant	S.C. Car Construct S.R.L.	Eliberare teren proprietate SNN S.A. – platforma betonata ocupata de S.C. CAR CONSTRUCT S.R.L. in baza contractului de vanzare 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.