

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR
asupra exercițiului financiar pentru anul 2017

Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A constituită în baza HG nr. 1023/2011 privind unele măsuri de reorganizare a producătorilor de energie electrică de sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, în urma fuziunii prin contopire între S.C Electrocentrale Deva S.A și S.C.P.E.E.T Electrocentrale Paroșeni S.A a fuzionat la data de 01.08.2013 prin absorbție cu Societatea Națională a Huilei Petroșani S.A.

Activitatea principală a societății este producția de energie electrică – cod CAEN 3511. Alte activități desfășurate sunt furnizarea energiei electrice, producerea, transportul și distribuția energiei termice și exploatarea huilei în minele din Valea Jiului.

Situațiile financiare pentru anul 2017 au fost întocmite în conformitate cu Legea contabilității nr.82/1991 republicată și cu OMF nr. 1802/2014 pentru aprobarea reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate.

Pentru anul 2017 CEH SA a fundamentat un Buget de venituri și cheltuieli aprobat prin HG 622/2017.

Pentru anul 2017 CEH SA și-a propus să vândă o cantitate de 1.275.270 MWh, din care 1.238.271 din producție proprie și 36.999 din cumpărare și revânzare și o cantitate de energie termică de 96.497 Gcal. De asemenea societatea și-a propus să livreze către cele două termocentrale o cantitate de 649.852 tone de cărbune.

Realizarea cantităților de energie electrică, termică și de cărbune față de cele care au stat la baza fundamentării bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 este prezentată în tabelul de mai jos.

Specificație	UM	BVC 2017 aprobat	BVC 2017 realizat	Diferențe	%
EE produsă	MWh	1.377.595	1.199.156	-178.439	87,05
EE livrată	MWh	1.238.271	1.072.668	-165.603	86,63
EE vândută	MWh	1.275.270	1.103.209	-172.061	86,51
EE cumpărată și revândută	MWh	36.999	39.959	2.960	108,00
ET produsă	Gcal	268.212	257.640	-10.572	96,06
ET livrată	Gcal	96.497	98.384	1.887	101,96
Cărbune livrat centralelor Deva și Paroșeni	Tone	649.852	574.124	-75.728	88,35
	Gcal	2.381.224	2.089.307	-291.917	87,74

Principalii indicatori și gradul lor de realizare pentru anul 2017 se prezintă astfel:
mii lei

Specificație	BVC 2017 Aprobat	BVC 2017 Realizat	Diferențe	%
I. Venituri totale	664.759	573.390	-91.369	86,26
II. Cheltuieli totale	833.936	1.342.233	508.297	160,95
III. Rezultatul brut	-169.177	-768.843	-599.666	454,46

I. Venituri totale

Acestea se compun din venituri din exploatare și venituri financiare. Structura veniturilor totale este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Specificație	BVC 2017 Aprobat	BVC 2017 Realizat	Diferențe	%
Venituri totale, din care:	664.759	573.390	-91369	86,26
1. Venituri din exploatare, din care:	658.772	568.711	-90061	86,33
a. Venituri din producția vândută	418.208	420.992	2784	100,67
b. Venituri din vânzarea mărfurilor	10.325	12.874	2549	124,69
c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare Decizia 787/2010UE	198.830	97.671	-101159	49,12
d. Venituri din producția de imobilizări	88	109	21	123,86
e. Venituri aferente costului producției		2.487	2487	
f. Alte venituri din exploatare	31.321	34.578	3257	110,40
2. Venituri financiare	5.987	4.679	-1308	78,15

1. Veniturile din exploatare cuprind următoarele tipuri de venituri:

- a. Veniturile din producția vândută** în sumă de 420.992 mii lei s-au realizat în proporție de 100,67% față de program și au următoarea structură:

mii lei

Specificație	BVC 2017 Aprobat	BVC 2017 Realizat	Diferențe	%
Venituri din vânzarea energiei electrice	263.439	277.404	13.965	105,30
Venituri din vânzarea energiei termice	14.884	13.109	-1.775	88,07
Venituri din servicii tehnologice de sistem	109.156	110.678	1.522	101,39
Venituri bonus cogenerare	22.134	14.302	-7.832	64,62
Venituri din alte vânzări	8.595	5.499	-3.096	63,98
Total venituri din producția vândută	418.208	420.992	2.784	100,67

Din analiza datelor de mai sus se constată că veniturile din vânzarea energiei electrice în sumă de 277.404 mii lei s-au realizat în proporție de 105,30% față de program. Acest lucru a fost determinat de creșterea prețurilor de tranzacționare pe piețele concurențiale, prețul energiei electrice vândute a fost de 286,55 lei/MWh față de 236,34 lei/MWh programat.

Veniturile din vânzarea energiei termice s-au realizat în sumă de 13.109 mii lei față de 14.884 mii lei programate, respectiv 88,07%. Nerealizarea se datorează faptului că societatea nu a reușit să livreze cantitățile de energie termică planificate.

Veniturile din servicii tehnologice de sistem înregistrează o creștere cu 1,39 % față de veniturile programate.

Veniturile bonus cogenerare înregistrează o scădere cu 35,38 % față de veniturile programate.

Veniturile din alte vânzări au înregistrat o reducere cu 36,02%.

b. Venituri din vânzarea mărfurilor în sumă de 12.874 mii lei, includ:

- veniturile din vânzarea energiei electrice achiziționate și revândute în sumă de 11.450 mii lei;
- veniturile din vânzarea altor mărfuri în valoare de 1.424 mii lei.

c.. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare Decizia 787/2010UE realizate

în sumă de 97.671 mii lei față de 198.830 mii lei sumă aprobată prin HG 266/2017.

Aceasta categorie de venit cuprinde ajutorul de stat acordat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive EM Lonea și EM Lupeni ajutor aprobat prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2016) 7719/final.

d. Venituri din producția de imobilizări. La această categorie se constată o creștere cu 23,86% de la 88 mii lei venituri programate la 109 mii lei venituri realizate.

e. Alte venituri din exploatare realizate în sumă de 37.065 mii lei se compun din:

- venituri realizate din subvenții pentru investiții în valoare totală de 25.572 mii lei;
- venituri din amenzi și penalități în sumă de 423 mii lei;
- venituri din alte operațiuni de gestiune și alte venituri din exploatare în sumă de 11.070 mii lei.

2. Venituri financiare

În cursul anului 2017 veniturile financiare au înregistrat o scădere cu 21,85 % de la 5.987 mii lei programate la 4.679 mii lei venituri realizate.

II. Cheltuieli totale

Acestea se compun din cheltuieli din exploatare și cheltuieli financiare. Structura cheltuielilor pe principalele elemente de cheltuieli se prezintă astfel:

mii lei

Specificație	BVC 2017 Planificat	BVC 2017 Realizat	Diferențe	%
Cheltuieli totale, din care:	833.936	1.342.233	508.297	160,95
1. Cheltuieli de exploatare, din care:	811.472	1.313.344	501.872	161,85
a. cheltuieli cu bunuri și servicii:	253.894	193.211	-60.683	76,10
- cheltuieli privind stocurile, din care:	185.633	172.407	-13.226	92,88
- cheltuieli cu materiile prime	98.356	108.398	10.042	110,21
- cheltuieli privind energia și apa	25.636	25.579	-57	99,78
- cheltuieli privind mărfurile	10.506	12.679	2.173	120,68
- cheltuieli cu materialele	51.135	25.751	-25.384	50,36
- cheltuieli privind serviciile executate de terți	27.377	5.425	-21.952	19,82
- cheltuieli cu alte servicii efectuate de terți	40.884	15.379	-25.505	37,62

b. cheltuieli cu impozite și taxe	20.168	17.658	-2.510	87,55
c. cheltuieli cu personalul, din care:	347.843	314.192	-33.651	90,33
- cheltuieli cu salariile	214.030	203.888	-10.142	95,26
- cheltuieli cu bonusurile	25.104	24.517	-587	97,66
- alte cheltuieli cu personalul	40.399	18.554	-21.845	45,93
- ch. af. contr. de mandat, CA, AGA, etc.	499	669	170	134,07
- ch. cu asigurările și protecția socială	67.811	66.564	-1.247	98,16
d. alte cheltuieli de exploatare	189.567	788.283	598.716	415,83
2. Cheltuieli financiare, din care:	22.464	28.889	6.425	128,60
a. cheltuieli privind dobânzile	8.580	8.798	218	102,54
b. cheltuieli din diferențe de curs valutar	5.548	11.095	5.547	199,98
c. alte cheltuieli financiare	8.336	8.996	660	107,92

Din analiza cheltuielilor prezentate în tabelul de mai sus rezultă că societatea a depășit cheltuielile totale programate datorită:

- cheltuielilor cu materiile prime unde se înregistrează o depășire cu 10,21%
- cheltuielilor cu mărfurile unde se înregistrează o depășire cu 20,68%
- cheltuieli aferente contractului de mandat, CA, AGA unde se înregistrează o depășire cu 34,07%
- altor cheltuieli de exploatare unde se înregistrează o depășire cu 315,83%
- cheltuielilor financiare unde se înregistrează o depășire cu 28,60%.

1. Cheltuieli de exploatare

Faptul că se înregistrează o creștere cu 61,85% față de prevederile bugetare a cheltuielilor de exploatare se datorează în principal depășirii altor cheltuieli de exploatare.

Depășirea de 315,83% a capitolului "Alte cheltuieli de exploatare" se datorează în principal penalităților aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră generate în anul 2017, în sumă de 100 de euro pentru fiecare tonă de dioxid de carbon emisă, penalizare care se ridică la suma totală de 536.622 mii lei. Pentru această sumă s-a constituit provizion.

De asemenea se înregistrează o depășire cu 90,7 % la cheltuielile cu majorările și penalitățile calculate pentru datorii neplătite care în unele cazuri au depășit 1 an. Datorită incapacității de plată manifestată la nivelul societății, ca urmare a lipsei cash flow-ului, se înregistrează depășiri mari a termenelor de plată atât la furnizori cât și la Bugetul de Stat pentru care se calculează majorări și penalități pentru neplata în termen

a datoriilor.

Se constată că la capitolul cheltuieli cu personalul s-a înregistrat o economie de 33.651 mii lei, respectiv 9,7%.

În Contractul Colectiv de Muncă sunt cuprinse următoarele sporuri și indemnizații care se ridică la suma de 79.104 mii lei și reprezintă 25,18% din cheltuielile cu personalul:

mii lei

Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	spor pentru lucru în timpul nopții	4.747
2	munca tura continua (s+d)	5.182
3	munca suplimentara 100%	3.260
4	spor pentru vechimea în muncă	24.179
5	spor pentru fidelitate	8.947
6	spor de șef echipă, brigadă, schimb, etc.	1.186
7	spor pentru radiații	77
8	spor de periculozitate	24.338
9	spor de front	4.936
10	spor pentru condiții nocive și periculoase	627
11	spor pentru condiții deosebite	1.592
12	spor pentru confidențialitate	10
13	spor pentru mobilitate	17
14	Sistematic	6
Total		79.104

În Contractul Colectiv de Muncă sunt cuprinse următoarele bonificații conform CCM care se ridică la suma de 2.580 mii lei și reprezintă 0,82 % din cheltuielile cu personalul:

mii lei

Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	adaos acordat din fondul la dispoziția directorului general	79
2	adaos pentru pensionare la limită de vârstă sau la cerere	2.501
Total		2.580

Suma de 79 mii lei reprezintă recompensarea lucrătorilor voluntari cu ocazia

tragicului eveniment care a avut loc la E.M. Lupeni..

În Contractul Colectiv de Muncă sunt cuprinse și bonusuri în sumă de 24.517 mii lei și reprezintă 7,8% din cheltuielile cu personalul, astfel:

- cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare în sumă de 3.673 mii lei, din care tichete cadou acordate cu ocazia sărbătorilor 2.464 mii lei
- tichete de masă în sumă de 9.376 mii lei
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 11.468 mii lei, ajutor pentru încălzire acordat pentru lunile noiembrie-decembrie 11.460 mii lei, ajutoare pentru accidente de munca în sumă de 8 mii lei.

În cheltuieli cu personalul este inclusă și suma de 18.451 mii lei reprezentând cheltuielile cu plățile compensatorii aferente disponibilizărilor de personal pentru un număr de 496 salariați.

În Bugetul de Venituri și Cheltuieli era prevăzută suma de 40.399 mii lei pentru un număr de 1086 persoane.

În ultima perioadă s-a constatat agravarea fenomenelor de subsidență (deformări ale suprafeței datorate exploatării cărbunelui efectuate în subteran) care au determinat modificări ale Planurilor de încetare a activității atât pentru EM Lonea cât și pentru EM Lupeni. Această situație a dus la decalarea termenelor de închidere a unităților miniere după finalizarea activității de producție stabilită pentru data de 31 decembrie 2018.

Noul Plan de închidere prevede ca încetarea activității de producție pentru EM Lonea și EM Lupeni să fie data de 31.12.2018. Activitatea de producție se va desfășura până la epuizarea rezervelor deschise, pentru a putea permite efectuarea lucrărilor miniere de închidere în condiții de siguranță a personalului și a zăcămintului.

Prin Decizia C (2018) 1001/final au fost aprobate modificările aduse planului de închidere a minelor de cărbune necompetitive EM Lonea și EM Lupeni pentru perioada 2017-2024, respectiv pentru anul 2017 alocându-se suma de 18.451 mii lei necesară plăților compensatorii aferentă disponibilizării unui număr de 496 salariați.

Depășirea cheltuielilor aferente contractului de mandat al directorului general față de nivelul programat se datorează acordării în anul 2017 a componentei variabile aferentă anului 2015 și lunii ianuarie 2016 în sumă de 176 mii lei pentru care au fost constituite provizioane.

La capitolul "Alte cheltuieli de exploatare" în sumă de 788.283 mii lei sunt cuprinse următoarele tipuri de cheltuieli:

- cheltuieli cu majorări și penalități datorate pentru neplata la termen a obligațiilor scadente în sumă de 82.996 mii lei;

- cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 99.454 mii lei;
- cheltuieli privind ajustările și provizioanele în sumă de 580.640 mii lei, din care:
 - 536.622 mii lei provizioane pentru amendă pentru certificatele de CO2 an 2017
 - 26.269 mii lei provizioane pentru deprecierea creanțelor
 - 6.597 mii lei provizioane pentru deprecierea stocurilor și activelor circulante
 - 6.322 mii lei provizioane pentru clienți incerți și debitori
 - 2.477 mii lei provizioane pentru costuri închidere, ecologizare, monitorizare post închidere pentru unitățile miniere viabile și pentru depozitele de zgură și cenușă de la termocentrale
 - 1.144 mii lei ajustări pentru riscuri și cheltuieli
 - 1.209 mii lei alte provizioane
- venituri din provizioane în valoare de 54.808 mii lei, din care:
 - 32.638 mii lei pentru deprecierea clientilor
 - 6.519 mii lei pentru deprecierea stocurilor
 - 5.684 mii lei pentru salarii compensatorii
 - 7.824 mii lei pentru TVA stabilit suplimentar de către ANAF
 - 2.143 mii lei alte provizioane
- alte cheltuieli în sumă de 80.001 mii lei, din care:
 - 71.967 mii lei provizioane pentru CO2 aferente anului 2017
 - 2.315 mii lei cheltuieli cu certificatele verzi achiziționate
 - 5.719 mii lei alte cheltuieli

Din analiza datelor privind cheltuielile înregistrate pentru anul 2017 rezultă :

- costul unitar al energiei electrice este de 488,30 lei/MWh ;
- costul unitar corectat cu venituri tehnologice de sistem și bonus de cogenerare este de 385,12 lei/MWh;
- prețul unitar de vânzare al energiei electrice este de 286,55 lei/MWh.

Astfel rezultă o pierdere de 98,57 lei/MWh în condițiile în care prețul de vânzare al energiei electrice acoperă 74,4% din costul de producție al acesteia.

Pentru energia termică situația se prezintă astfel:

- costul unitar al energiei termice este de 620,50 lei/Gcal;
- costul unitar corectat cu bonus de cogenerare este de 475,14 lei/Gcal;
- prețul unitar de vânzare al energiei termice este de 143,82 lei/Gcal.

Rezultă o pierdere de 331,32 lei/Gcal în condițiile în care prețul de vânzare al energiei termice acoperă 30,27 % din costul de producție al acesteia.

Costul unitar realizat al cărbunelui din producție proprie utilizat pentru producerea energiei electrice și termice a fost de 110,29 lei/Gcal față de 89,01 lei/Gcal programat.

2. Cheltuielile financiare

Acestea sunt în sumă de 28.889 mii lei și cuprind următoarele tipuri de cheltuieli:

- cheltuielile cu dobânzile aferente creditelor pentru investiții în sumă de 8.798 mii lei;
- diferențele de curs valutar aferente creditelor pentru investiții în sumă de 11.095 mii lei;
- alte cheltuieli financiare în sumă de 8.996 mii lei.

3. Rezultatul exercițiului

Pentru anul 2017, societatea înregistrează o pierdere în valoare de 768.843 mii lei astfel:

- pierdere din activitatea de exploatare - 744.633 mii lei;
- pierdere din activitatea financiară - 24.210 mii lei.

De fapt, pierderea înregistrată pentru anul 2017 din activitatea curentă este de 232.221 mii lei diferența de 536.622 mii lei provenind din penalitățile aplicate pentru neachiziționarea până la data de 30.04.2018 a deficitului de certificate de emisii gaze cu efect de seră.

În aceste condiții pierderea realizată ar fi fost de 232.221 mii lei cu 37,3% mai mare decât pierderea prevăzută în Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 de 169.177 mii lei.

Pierderile reportate din exercițiile anterioare se ridică la 3.451.155 mii lei, care cumulate la rezultatul anului curent însumează 4.219.998 mii lei.

Situația investițiilor

mii lei				
Nr. crt.	DENUMIREA INVESTIȚIEI	Program 2017	Realizări 2017	%
1	S.E. Paroșeni - Instalația de desulfurarea gazelor de ardere de la grupul nr.4 de 150 MW și CAF 101 Gcal/h, din care:	27940	4428	15,85
2	S.E. Paroșeni - Schimbarea tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii, din care:	14718	5409	36,75

3	S.E. Paroșeni - Instalarea cazanului de abur 270 t/h și a unui CAF de 100 Gcal/h, inclusiv amenajări în gospodăria de cărbune și lucrări de alimentare cu apa de adaos dintr-o sursă nouă, din care:	705	336	47,66
4	S.E. Deva - Extinderea pe orizontală a depozitului de zgură și cenușă mal drept râu Mures, din care:	5	0	0,00
5	S.E.M.Lonea - Lucrări pentru continuarea exploatării zăcămintului de ulei în perimetrul minier Lonea	120	0	0,00
6	S.E.M.Livezeni - Lucrări pentru menținerea și dezvoltarea capacității de producție	76	0	0,00
7	S.E.M.Vulcan - Lucrări pentru menținerea și dezvoltarea capacității de producție	1.963	0	0,00
8	S.E.M.Lupeni - Lucrări pentru menținerea și dezvoltarea capacității de producție	82	0	0,00
9	S.E.Paroșeni - Mărirea și asigurarea capacității de depozitare sub formă de șlam dens și după anul 2017, a zgurii, cenușii și a șlamului degips, rezultate din funcționarea centralei Electrocentrale Paroșeni	1.628	0	0,00
10	S.Prestserv - Lucrări de execuție instalație de protecție împotriva supratensiunilor atmosferice pentru clădirea punctului de lucru Hotel Onix	12	0	0,00
11	S.Prestserv - Lucrări de reabilitare și consolidare a viaductului de acces pe pod și/sau a podului metalic CF, situat la km 0 + 565 de pe linia 25 a LFI Vulcan	230	0	0,00
12	Dotări	27.237	47	0,17
13	Cheltuieli pentru SPF, SF	592	180	30,41
14	Cheltuieli pentru imobilizări necorporale	13	7	53,85
TOTAL		75321	10407	13,82

Analizând informațiile prezentate în tabelul de mai sus se constată că dintr-un număr de 14 obiective de investiții propuse s-au realizat parțial 6 obiective .

Pe tipuri de activități realizările pe obiective de investiții se împart astfel:

- investiții pentru activitatea energetică în sumă de 10.358 mii lei care reprezintă 99,50% din totalul investițiilor realizate;
- investiții pentru activitatea minieră în sumă de 49 mii lei care reprezintă 0,50% din totalul investițiilor realizate.

Se constată că din lipsa surselor de finanțare nivelul investițiilor realizate în cursul anului 2017 este foarte scăzut, fapt care va influența negativ activitatea care se va desfășura în cadrul CEH S.A și în anii următori.

Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2017 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 185.899 mii lei;
- creanțe restante în sumă de 132.443 mii lei;

Se constată că nivelul creanțelor restante se ridică la 71,24% din totalul creanțelor înregistrate la data de 31.12.2017. Nivelul acestor creanțe este constituit din:

- creanțe provenite din vânzarea energiei termice în sumă de 101.267 mii lei vândută revânzătorilor locali (societăți de distribuție aflate în insolvență al căror acționar este Consiliul Local al municipiilor și orașelor din Valea Jiului racordate la sistemul centralizat).Dintre acestea multe se află în insolvență sau chiar faliment, ca de exemplu: S.C. Termoficare S.A Petroșani, S.C Universal Edil S.A Lupeni, S.C Pregoterm S.A Vulcan, S.C Termoficare Vulcan SA
- creanțe provenite de la clienți incerți sau în litigiu în sumă de 25.629 mii lei
- creanțe din energie electrică în sumă de 1.123 mii lei
- alte creanțe în sumă de 4.424 mii lei.

Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2017 se prezintă în tabelul de mai jos:

mii lei

Datorii	Sold la 31 decembrie			
	2017	Termen de exigibilitate		
	(col. 3+4+5)	Sub 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
1	2	3	4	5
Total, din care:	1.545.938	1.308.534	124.363	113.041
Sume datorate institutiilor de credit, total din care:	265.989	28.701	124.247	113.041
- credit pe termen lung ct. 1624 (imprumut BEI)	125.514	12.678	63.391	49.445
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BCR)	73.605	6.691	33.457	33.457
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BRD)	63.018	5.480	27.399	30.139
- dobanda credite MFP	3.852	3.852		
Datorii comerciale (furnizori) 401+404+408	180.770	180.770	0	0
Efecte de comert de platit	0	0	0	0
Avansuri incasate in contul comenzilor	1	1	0	0
Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale si datoriile privind asigurarile sociale, din care:	1.099.178	1.099.062	116	0

Din tabelul de mai sus rezultă că datoriile către instituțiile de credit în sumă de

265.989 mii lei reprezintă 17,2 % din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2017.

Situația datoriilor comerciale se prezintă după cum urmează:

mii lei			
Nr. Crt.	Furnizor	Sold la 31.12.2017	Restant la 31.12.2017
1	SNIM VJ SA	54.384	52.366
2	S.N.T.F.M.CFR -MARFA SUC BANAT OLTENIA - TIMISOARA	23.445	23.239
3	SC E-DISTRIBUTIE BANAT S.A.	20.241	19.512
4	ADMINISTRATIA FONDULUI PENTRU MEDIU	14.130	14.130
5	ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	11.914	11.027
6	ENEL ENERGIE S.A. - Bucuresti	9.327	7.307
7	HIDROELECTRICA SA	3.550	3.550
8	GTS COMPANY SRL - PETROSANI	3.545	3.545
9	ARMOR SECURITY SRL - CRISCIOR	3.210	3.210
10	CN TRANSELECTRICA	2.394	0
11	SC TRANSGAZ SA MEDIAS	2.191	1.500
12	ALSTOM INFRASTRUCTURE ROMANIA SRL	2.090	570
13	GEROM INTERNATIONAL SA - PETROSANI	1.951	1.907
14	INTERNATIONAL CENTURION GARANTY SRL - BUCURESTI	1.713	729
15	CONSTRUCTIONS INDUSTRIELLES DE LA MEDITERRANEE CNIM	1.694	0
16	SC HIDROCONSTRUCTIA SA SUC RAUL MARE	1.595	1.527
17	SODEXO PASS ROMANIA - BUCURESTI SECT 2	1.567	886
18	MAXAM ROMANIA - Bucuresti	1.448	1.448
19	APAPROD DEVA SA	1.267	1.123
20	LCC COMPANIA CARBUNELUI SRL	1.217	786
21	COMPACT SECURITY SRL - DEVA	878	878
22	DELOITTE CONSULTANTA S.R.L.	864	864
23	ARTEGO SA - TG JIU	580	580
24	SPP VISPO SRL - BRAILA	572	235
25	ENERGOCONSTRUCTIA PAROSENII - Petrosani	563	2
26	OSCAR DOWNSTREAM SRL - MAGURELE	551	278
27	SSE EXPLO ROMANIA - Cluj Napoca	491	253
28	C.N.C.F."CFR"S.A.SUC.REG.CAI FERATE TM - TIMISOARA	471	469
29	DIATOURS SRL - BISTRITA	446	446
30	GAMIATRICOS COM SRL - BUCURESTI	404	47
31	ARTECA JILAVA SA - JILAVA	371	371
32	VADIA IMPEX SRL - Cluj-Napoca	365	202
33	COTRACO ROM SRL - SANGEORGIU DE MURES	321	321
34	INSEMEX PETROSANI - PETROSANI	313	296
35	AGROALIMENT SRL - VULCAN	306	30
37	Altii	10.401	7.837
	Total datorii comerciale	180.770	161.471

Se constată că datoriile comerciale deţin o pondere de 11,69% din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2017.

Datoriile comerciale înregistrate pentru primii zece furnizori se ridică la suma de 146.140 mii lei reprezentând 80,84% din totalul datoriilor comerciale ale societăţii.

Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale

Suma de 1.099.178 mii lei se compune din :

- contribuţii datorate bugetului consolidat al statului în sumă de 789.724 mii lei, din care dobânzi şi penalităţi în sumă de 301.550 mii lei;
- datorii la MFP reprezentând ajutor de stat incompatibil, ajutor de salvare, rambursare credit BIRD şi plăţi dobânzi, prime de risc entru BEI, BCR, BRD în sumă de 255.763 mii lei
- credit JBIC Termoelectrica în sumă de 35.568 mii lei;
- alte datorii (de personal, garanţii contractuale) în sumă de 18.123 mii lei.

Nivelul ridicat al datoriilor înregistrate la finele anului 2017 se datorează lipsei de lichidităţi în conturile bancare .

PROTECŢIA MEDIULUI

Societatea Complexul Energetic Hunedoara are implementat şi certificat sistemul de management integrat calitate-mediu – securitate şi sănătate ocupaţională conform cerinţelor standardelor SR EN ISO 9001:2008, SR EN ISO 14001:2005 şi SR OHSAS 18001:2008. În perioada 19.06.2017-23.06.2017 a avut loc auditul de recertificare. Conform raportului de audit al organismului de certificare SRAC nu au fost identificate neconformităţi ale SMI, au fost formulate 5 domenii de îmbunătăţire.

1. STADIUL OBŢINERII AUTORIZAŢIILOR De MEDIU / AUTORIZATIILOR INTEGRATE DE MEDIU

• SUCURSALELE : EXPLOATAREA MINIERĂ LONEA, LIVEZENI, VULCAN LUPENI ŞI SECTOR PREPARARE

Sucursalele E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan , E.M. Lupeni deţin autorizaţii de mediu valabile eliberate de către Agenţia pentru Protecţia Mediului Hunedoara. Pentru activitatea de preparare există autorizaţie de mediu valabilă emisă de către Agenţia pentru Protecţia Mediului Hunedoara.

• SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROŞENI

La data prezentei SE Paroşeni se află în procedură de reautorizare, deoarece Autorizaţia integrată de mediu nr. 16 /25.04.2007, revizuită la data de 03.06.2010, a fost valabilă până la data de 31.12.2010.

Menționam ca odată cu finalizarea investițiilor „Instalație de desulfurare a gazelor de ardere pentru grupul nr. 4 de 150 Mw si CAF de 100 Gcal/h” si „Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenușii”, sunt îndeplinite toate condițiile pentru eliberarea Autorizației Integrate de Mediu pentru S.E. Paroșeni.

La finele anului 2017 gradul de realizare a lucrarilor de investitii este urrmatorul:

- **Instalatia de desulfurare a gazelor de ardere (IDG) este realizata in proportie de 98,49 % Termenul contractual pentru punerea in functie a IDG este 28 iulie 2018.**
- **„Schimbarea tehnologiei de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenușii ” este realizata in proportie de 94,03%.**

- **SUCURSALA ELECTROCENTRALE DEVA**

La data prezentei SE Deva se află în procedură de reautorizare.

Sucursala Electrocentrale Deva este cuprinsă în ANEXA Deciziei C (2017) 3619 final/02.06.2017: „Lista instalațiilor incluse în Planul Național de Tranziție (PNT)” cu instalațiile:

S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (IMA 2) - Putere termică nominală totală la 31.12.2010: 1056 MWt (poziția 16);

S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (IMA 3) - Putere termică nominală totală la 31.12.2010: 1056 MWt (poziția 17).

Sucursala Electrocentrale Deva este obligată să realizeze lucrări de reabilitare și modernizare a instalațiilor incluse în PNT, cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile, îndeplinind astfel obiectivele generale ale PNT pentru IMA:

- asigurarea conformării IMA incluse în PNT cu valorile limită de emisie stabilite în anexa V a Directivei 2010/75/UE, începând cu 1 iulie 2020, prin implementarea măsurilor necesare în perioada 1 ianuarie 2016 + 30 iunie 2020; (SO₂ – 200 mg/Nm³; NO_X – 200 mg/Nm³; PULBERI – 20 mg/Nm³);
- asigurarea unei descreșteri liniare în perioada 2016 + 2020, a plafoanelor naționale ale emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalațiile de ardere care intră sub incidența prevederilor Directivei 2010/75/UE - privind emisiile industriale;
- asigurarea mecanismului de monitorizare și raportare a stadiului îndeplinirii obiectivelor și măsurilor propuse.

Sucursala Electrocentrale Deva a beneficiat de derogare la NO_x prin Tratatul de Aderare a României la Uniunea Europeană pentru IMA 1 si IMA 2, până la 31.12.2017.

2. SITUAȚIA DOSARELOR AFLATE PE ROLUL INSTANȚELOR CU GARDA NAȚIONALĂ DE MEDIU – COMISARIATUL JUDEȚEAN HUNEDOARA

Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Hunedoara ca urmare a controalelor neplanificate dispuse de Garda Națională de Mediu în anul 2015 la SE Deva și SE Paroșeni a aplicat sancțiunii principale cu amenzii și ca sancțiuni complementare „Suspendarea activității până la obținerea actelor de reglementare din punct de vedere al protecției mediului ”

Societatea Complexul Energetic Hunedoara a formulat în cazul celor două sucursale plângeri împotriva Proceselor Verbale de Constatare și Sancționare a Contravențiilor Judecătoria Petroșani.

În data de 19 mai 2017 a fost pronunțată pentru Sucursala Electrocentrale Paroșeni următoarea soluție de către Judecătoria Petroșani:

„Admite în parte plângerea contravențională formulată de petentul Complexul Energetic Hunedoara S.A., în contradictoriu cu intimata Garda Națională de Mediu - Comisariatul General prin Serviciul Comisariatul Județean Hunedoara, Admite în parte cererea de intervenție accesorie formulată de intervenientul Sindicatul Liber - Electrocentrala Paroșeni, Respinge cererea de intervenție accesorie formulată de intervenienta Fundația Greenpeace CEE România, ca neîntemeiată. Modifică procesul-verbal de constatare și sancționare a contravenției seria AB nr. 04191 din data de 17.12.2015, după cum urmează: Reduce sancțiunea principală a amenzii, de la suma de 40.000 lei, la suma de 30.000 lei. Înlătură sancțiunea complementară a suspendării activității Electrocentralei Paroșeni.

Mentține în rest dispozițiile procesului-verbal. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se va depune la Judecătoria Petroșani. “

A fost depus apel de către Garda Națională de Mediu - Comisariatul General prin Serviciul Comisariatul Județean Hunedoara, termenul de judecata stabilit de Tribunalul Hunedoara este 12.02.2018.

În ședința din data de 12.05.2016 pentru Sucursala Electrocentrale Deva s-a respins plângerea ca neîntemeiată. Împotriva soluției instanței, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. a depus apel în termenul prevăzut de lege, cauza fiind pe rolul TRIBUNALULUI HUNEDOARA, Secția a II a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, termenul de judecata stabilit este 12.03.2018.

Capitalul social

Valoarea capitalului social subscris și vărsat la data de 31.12.2016 este 354.535.330 lei reprezentând 35.453.533 acțiuni. Toate acțiunile au același drept de vot

și au o valoare nominală de 10 lei/acțiune.

Structura acționariatului se prezintă astfel:

lei

Specificație	Data	Număr de acțiuni	Suma	%
Statul Român prin Ministerul Energiei	31.12.2016	35.453.533	354.535.330	100

Controlul intern

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A., presupune continuarea procesului de dezvoltare și adaptare a conceptului de **control intern managerial** la noile prevederi legale și implicit la Strategia Dezvoltării Controlului Financiar Public Intern în România 2017-2020, pe de o parte și organizarea activității de **control financiar de gestiune** pe de altă parte.

În domeniul activității de control intern managerial se derulează procesul de dezvoltare și adaptare a sistemului de control intern managerial la prevederile manualului privind implementarea SCIM, conform cu Ordinul SGG 400/2015 actualizat.

Sintetic, până la data de 31.12.2017 activitatea de Control Intern Managerial s-a desfășurat în conformitate cu Ordinul SGG 400/2015, actualizat.

Prin aplicarea prevederilor Ordinului 400/2015 s-a trecut de la număr de 25 de standarde la un număr de 16 standarde.

În aceste condiții a fost necesară modificarea și adaptarea Programului de implementare la noile prevederi/perspective. De asemenea au fost completate formularele în legătură cu „Situția centralizatoare semestrială privind stadiul implementării Sistemului de control intern/managerial. În prezent se poate aprecia că Sistemul de Control Intern Managerial este conform și poate să asigure conducerea că fondurile gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

În acest moment Sistemul de control intern/managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea măsurilor vizând creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

Data fiind situația complexă în legătură cu perspectivele funcționării în parametrii economici și tehnici echilibrați, la nivelul entității este necesară revizuirea/reevaluarea la intervale mai scurte de un an, cel puțin a riscurilor comune semnificative.

În domeniul activității de control financiar de gestiune se urmăresc în principal

următoarele activități:

- a. Asigurarea integrității patrimoniului operatorului economic;
- b. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne;
- c. Creșterea eficienței în utilizarea resurselor alocate.

Personalul desemnat să exercite controlul financiar de gestiune la nivelul operatorului economic urmărește în principal următoarele:

- a. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la existența, integritatea, păstrarea și utilizarea mijloacelor și resurselor, deținute cu orice titlu și modul de reflectare a acestora în evidența contabilă;
- b. Respectarea prevederilor legale în fundamentarea proiectului bugetului de venituri și cheltuieli;
- c. Respectarea prevederilor legale în execuția bugetului de venituri și cheltuieli;
- d. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la modul de efectuare a inventarierii anuale a elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii;
- e. Respectarea prevederilor legale cu privire la înregistrarea în evidența contabilă a operațiunilor economico-financiare.

Activitatea de control financiar de gestiune se desfășoară în baza unor programe de activitate anuale, trimestriale și lunare, întocmite de către personalul cu atribuții de control financiar de gestiune și aprobate de conducătorul unității, cuprinzând și misiuni neprogramate dispuse de conducerea entității.

Prezentarea conducerii administrative și executive a CEH SA în anul 2017

În anul 2017 conducerea executivă a CEH SA a fost asigurată de către:

Melczer Mihael Cristian	Decizia AS 3118/2016	02.11.2016	02.05.2017
Stancu Viorel	HCA 14/27.04.2017	03.05.2017	31.12.2017

Conducerea administrativă a fost asigurată de către Consiliul de Administrație , astfel:

Numele și prenumele	De la	Până la
STANESCU NICOLAE BOGDAN CODRUT	10.11.2016	03.03.2017
AGRIȘAN DAN OVIDIU	10.11.2016	03.03.2017
MOLDOVAN DIANA	10.11.2016	03.03.2017
LUPU VICTORIA	10.11.2016	03.03.2017
PREPELIȚĂ ALEXANDRU	10.11.2016	03.03.2017
PURCARU STAMIN ION	03.03.2017	31.12.2017
ALBU ION	03.03.2017	10.03.2017
GHIMPAU AURELIAN	03.03.2017	07.11.2017
PACIU GABRIELA	03.03.2017	31.12.2017

MARIS SIMION	03.03.2017	31.12.2017
DAMUREANU RINGO	24.03.2017	03.05.2017
PREPELITA ALEXANDRU	03.05.2017	20.06.2017
MELCZER MIHAEL CRISTIAN	20.06.2017	07.11.2017
BURIAN SORIN CONSTANTIN	07.11.2017	31.12.2017
PATRASCOIU NICOLAE	07.11.2017	31.12.2017

Evenimente ulterioare datei bilanțului

Certificate de emisii de gaze cu efect de seră

În conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 780/2006 pentru implementarea Directivei Europene 2003/87/CE privind stabilirea unor cote de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, România a implementat schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Un certificat de emisii de gaze cu efect de seră este un titlu care conferă Societății dreptul de a emite o tonă de dioxid de carbon echivalentă, într-o perioadă definită, și este valabil numai pentru îndeplinirea scopului Hotărârii Guvernului nr. 780/2006 privind înființarea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 60/2008 a fost aprobat Planul Național de Alocare privind certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioadele 2007 și 2008-2013. Societatea a avut alocate gratuit certificatele de emisii de gaze cu efect de seră care i-au fost atribuite conform Planului Național de Alocare pentru perioada 2008 – 2012, în mod liniar. Societatea a recunoscut în conturi în afara bilanțului certificatele de emisii de gaze cu efect de seră care i-au fost alocate (certificatele fiind alocate Societății cu titlu gratuit).

Pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu HG 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, societății îi sunt alocate pentru fiecare dintre cele două termocentrale (Deva și Paroșeni) și pentru fiecare an în parte un număr (descrescător) de certificate de care beneficiază după plata contravalorii acestora în contul deschis la nivelul Departamentului pentru Energie, din sumele astfel constituite putându-se finanța investiții în conformitate cu Planul Național de Investiții. Valoarea certificatelor este stabilită utilizând un preț de piață de referință stabilit în condițiile Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012.

Corespunzător energiei termice produse societatea mai beneficiază de certificate alocate cu titlu gratuit (anual și descrescător) pentru fiecare din cele două unități de producție, pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu art.10a din Directiva 2009/29/CE a UE.

Societatea are doua conturi distincte în Registrul Consolidat al Uniunii Europene, unul pentru Electrocentrale Deva și unul pentru Electrocentrale Paroșeni. Societatea determină pentru fiecare în parte necesarul de certificate de emisii pentru care trebuie să realizeze conformarea și pe care trebuie să le predea în conturile de registru deschise, în baza rapoartelor de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră. Rapoartele se întocmesc de persoane autorizate și se supun validării. Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pot fi tranzacționate pe platforme de tranzacționare din mai multe țări europene, organizate pe lângă bursele de energie, pe Bursa Română de Mărfuri, precum și pe platforma OPCOM (din anul 2011).

Certificatele alocate cu titlu gratuit au fost recunoscute în conturi în afara bilanțului. În cazul în care Societatea a achiziționat certificatele necesare, aceasta înregistrează în contul de profit și pierdere o cheltuială corespunzătoare certificatelor utilizate.

La 31 decembrie 2016, Societatea înregistrează un deficit de 2.811.590 certificate de emisii de gaze cu efect de sera (1.674.596 certificate la 31.12.2015), din care Electrocentrale Deva are un deficit de 1.728.727 certificate (880.818 certificate la 31.12.2015), iar Electrocentrale Paroseni are un deficit de 1.082.863 certificate (793.778 certificate la 31.12.2015).

În urma întocmirii Rapoartelor de Monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2017 și a Rapoartelor de Validare pentru Electrocentrale Deva și Electrocentrale Paroseni, a rezultat că trebuie predate pentru emisiile înregistrate în anul 2017 un număr de 862.965 certificate de către Electrocentrale Deva și un număr de 339.424 certificate de către Electrocentrale Paroseni (total CEH- 1.202.389 certificate).

Pentru anul 2017, în conformitate cu art. 10 a din Directiva 2009/29/CE a UE, pentru producerea de energie termică au fost alocate cu titlu gratuit un număr de 50.568 certificate, din care 25.453 certificate pentru Electrocentrale Deva și 25.115 certificate pentru Electrocentrale Paroseni.

La finele lunii aprilie 2017, au fost predate certificatele existente în cont, rămânând un deficit de 1.151.821 certificate pentru anul 2017 (din care 837.512 aferente Electrocentrale Deva și 314.309 aferente Electrocentrale Paroseni), care nu au fost predate pentru conformare.

În conformitate cu regulamentul UE nr.600/2012 se aplică o penalitate de 100 Euro, echivalentă în lei, la cursul de schimb leu/Euro al Băncii Naționale a României valabil la data de 1 mai a anului respectiv, pentru fiecare certificat nepredat, care se constituie venit la Fondul pentru Mediu potrivit art.28 alin.(1) al HG780/2006, cu modificările și completările ulterioare.

Plata acestor penalități nu exonerează operatorul de la obligația de a preda

certIFICATELE DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ.

La 31 decembrie 2017, Societatea înregistrează un deficit de 3.963.411 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (2.811.590 certificate la 31.12.2016), din care Electrocentrale Deva are un deficit de 2.566.239 certificate (1.728.727 certificate la 31.12.2016), iar Electrocentrale Paroseni are un deficit de 1.397.172 certificate (1.082.863 certificate la 31.12.2016).

Insolvență societate

Stadiul actual privind repunerea pe rol a dosarelor privind solicitarea insolvenței CEH SA :

Dosarul nr. 5277/97/2016/a5 având drept obiect recursul împotriva încheierii de sedință din data de 11.05.2017 prin care a fost respinsă cererea de intervenție a Sindicatului Noroc Bun a fost soluționat de I.C.C.J.-Completul filtru nr.1 la termenul din data de 24.04.2018 prin anularea recursului declarat de recurentul Sindicatul Noroc Bun împotriva încheierii din 11.05.2017 pronunțată de Curtea de Apel Alba Iulia.

După soluționarea recursului de către I.C.C.J. dosarul nr.5277/97/2016 se va repune pe rol, urmând ca instanța de apel, respectiv Curtea de Apel Alba Iulia să se pronunțe asupra apelului formulat de Societatea Complexul Energetic Hunedoara împotriva Hotărârii nr.8/07.02.2017 prin care a fost respinsă cererea de deschidere a procedurii insolvenței.

Având în vedere faptul că suspendarea dosarului nr.5277/97/2016 a avut loc în condițiile art.64(4) potrivit căruia *"judecarea cererii principale se suspendă până la soluționarea căii de atac exercitate împotriva încheierii de respingere ca inadmisibilă a cererii de intervenție"*, fiind o suspendare de drept, după motivarea deciziei, dosarul cauzei va fi înapoiat de către ICCJ Curtii de Apel Alba Iulia în vederea repunerii pe rol a apelului.

Ajutor de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante

Prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2016) 7719/final a fost aprobat ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante EM Lonea și EM Lupeni în perioada 2016-2024 în sumă totală de 447.862 mii lei.

Prin Hotărârea de Guvern nr.266/27.04.2017 a fost aprobată acordarea unui ajutor de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante pentru anul 2017 în valoare de 198.830 mii lei din care 132.226 mii lei pentru acoperirea diferenței dintre costurile de producție și veniturile realizate din vânzarea cărbunelui (art.3 din Decizia 787/2010/UE) și 66.604 mii lei pentru acoperirea costurilor excepționale (art.4

din Decizia 787/2010/UE). Valoarea ajutorului de stat a fost aprobată pentru perioada ianuarie-decembrie 2017. În perioada octombrie 2016-martie 2017 au existat întârzieri legate de viteza de avansare a abatajelor aflate în exploatare la EM Lupeni datorate în special unor accidente tectonice (aparitia unor falii) și a unor infiltrații de apă intempestive care au condus la prelungirea termenelor stabilite pentru finalizarea exploatării rezervelor pregătite la EM Lupeni.

De asemenea în cursul lunii mai 2017 la EM Lupeni în proximitatea unui abataj aflat în exploatare au apărut fenomene de autoîncălzire a cărbunelui fapt pentru care au fost întârziate lucrările de exploatare a cărbunelui și s-a lucrat la lichidarea acestui fenomen în vederea continuării activității de producție în condiții de securitate. Acest lucru a determinat prelungirea termenului de exploatare a cărbunelui în zona abatajului menționat anterior până la epuizarea resurselor de cărbune pregătite.

Urmare aspectelor prezentate mai sus a rezultat necesitatea prelungirii duratei de exploatare la EM Lupeni până la finele anului 2018.

EM Lonea și EM Lupeni sunt printre cele mai vechi exploatări miniere din bazinul carbonifer al Văii Jiului având o structură de lucrări miniere extinsă pe mai multe niveluri de exploatare (orizonturi) cu mai multe incinte care și-au pierdut utilitatea odată cu creșterea adâncimii de exploatare a cărbunelui.

Ca urmare a acestui fapt s-a constatat în ultima perioadă agravarea fenomenelor de subsidență (deformări ale suprafeței datorate exploatării cărbunelui efectuate în subteran) care au determinat modificări ale Planurilor de încetare a activității atât pentru EM Lonea cât și pentru EM Lupeni. Această situație a dus la decalarea termenelor de închidere a unităților miniere după finalizarea activității de producție stabilită pentru data de 31 decembrie 2018.

Noul Plan de închidere prevede ca încetarea activității de producție pentru EM Lonea și EM Lupeni să fie data de 31.12.2018. Activitatea de producție se va desfășura până la epuizarea rezervelor deschise, pentru a putea permite efectuarea lucrărilor miniere de închidere în condiții de siguranță a personalului și a zăcământului.

În acest sens, a apărut necesitatea întocmirii unor planuri de închidere treptată a fiecărei zone de zăcământ deschisă, a fiecărei capacități de producție epuizate.

Având în vedere că închiderea celor 2 unități trebuie să se facă în condiții de siguranță cu conservarea straturilor de cărbune și evitarea unor eventuale accidente care ar putea apărea în condițiile în care nu s-ar respecta procedura de închidere a minelor în conformitate cu prevederile Legii Minelor nr.85/2003 s-a constatat că este necesară prelungirea termenelor de închidere subterană astfel:

-EM Lonea până la finele anului 2020

-EM Lupeni până în luna iulie 2021

Prin Decizia C (2018) 1001/final au fost aprobate modificările aduse planului de închidere a minelor de cărbune necompetitive EM Lonea și EM Lupeni pentru perioada aprilie 2017-2024 în sumă totală de 679.943 mii lei.

Pentru anul 2017 conform Deciziei C (2018) 1001/final s-a autorizat suma de 122.560 mii lei din care 97.550 mii lei pentru acoperirea diferenței dintre costurile de producție și veniturile realizate din vânzarea cărbunelui (art.3 din Decizia 787/2010/UE) și 25.010 mii lei pentru acoperirea costurilor excepționale (art.4 din Decizia 787/2010/UE).

CEH SA a încasat în conturile deschise la trezorerie ajutor de stat în sumă totală de 105.721.869 lei, din care:

-83.061.324 lei pentru acoperirea diferenței dintre costurile de producție și veniturile realizate din vânzarea cărbunelui

-22.660.545 lei pentru acoperirea costurilor excepționale.

La închiderea exercițiului financiar 2017 s-au constatat următoarele sume cuvenite din ajutorul de stat:

-78.810.345 lei pentru acoperirea diferenței dintre costurile de producție și veniturile realizate din vânzarea cărbunelui

-18.860.980 lei pentru acoperirea costurilor excepționale (18.451.200 lei pentru plățile compensatorii acordate celor 496 persoane disponibilizate, 215.620 lei pentru cursurile de reconversie profesională pentru cei care și-au pierdut locul de muncă și 194.160 lei pentru PIA, avizele și proiectele tehnice necesare lucrărilor de închidere subterană) .

Concedieri colective

La întocmirea Planului de disponibilizare al Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A. pentru anul 2017 s-a prevăzut a fi concediate un număr de 1.086 de persoane, în două etape , astfel:

-în prima etapă 496 de salariați cu data de 11.12.2017

-în a doua etapă 590 de salariați cu data de 30.12.2017.

Planul de disponibilizare a fost avizat de Consiliul de Administrație al societății prin Hotărârea nr.29 din data de 24.10.2017 și aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor prin Hotărârea nr.12 din data de 24.10.2017.

În baza art.7 lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 36/2013 privind aplicarea în perioada 2013-2018 a unor măsuri de protecție socială acordată persoanelor disponibilizate prin concedieri colective efectuate în baza planurilor de disponibilizare, aprobată cu completări prin Legea nr. 259/2013, cu modificările și completările ulterioare, pentru disponibilizarea persoanelor de la Societatea Complexul

Energetic Hunedoara - S.A. a fost emisă Hotărârea nr.820/15.11.2017.

În Contractul Colectiv de Muncă al societății pentru anul 2017 părțile au convenit ca la încetarea contractului individual de muncă din inițiativa unității, prin concedieri colective, salariații de la sucursalele EM Lonea și EM Lupeni să primească o indemnizație brută de 37.200 lei/persoană, plătită într-o singură tranșă.

Având în vedere prevederile Deciziei C (2018) 1001/final, prin care au fost aprobate modificările aduse planului de închidere a minelor de cărbune necompetitive EM Lonea și EM Lupeni pentru perioada aprilie 2017-2024, au fost efectuate concedieri colective pentru 496 de salariați (213 persoane de la EM Lonea, 283 persoane de la EM Lupeni). Contractele individuale ale salariaților care au beneficiat de plăți compensatorii au încetat la data de 11.12.2017..

Suma acordată pentru plățile compensatorii persoanelor concediate în anul 2017 a fost de 18.451.200 lei.

Reconversia profesională:

Având în vedere Planul de Închidere pentru accesarea ajutorului de stat necesar facilitării închiderii minelor de cărbune necompetitive întocmit conform precizărilor din Decizia 2010/787/UE, unitățile miniere de producție a cărbunelui au intrat în proces de închidere definitivă. Concomitent cu derularea acestui proces, pentru atenuarea consecințelor aplicării acestuia din punct de vedere social, este prevăzut un program de reconversie profesională prin care se vine în sprijinul salariaților pentru ca aceștia să își găsească un nou loc de muncă în afara industriei cărbunelui.

Programele de reconversie profesională, organizate în baza Referatului de necesitate privind achiziția serviciilor de formare profesională întocmit de Serviciul Resurse Umane Organizare înregistrat cu nr.DG 12.961/1/31.10.2017 , s-au demarat cu data de 14.11.2017 pentru un număr de 221 salariați din cadrul societății.

Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. a încheiat contracte de prestări servicii cu furnizorii de formare profesională , în care sunt stabilite tarifele aplicate participanților, pe fiecare program în parte.

Suma utilizată pentru reconversia profesională a fost de 215.620 lei.

Lucrările de închidere minieră subterană constau în:

- execuția construcțiilor de închidere (diguri de reținere și diguri de izolare)
- lucrări conexe construcțiilor și a zonelor de închidere (reprofilare, planare și stabilirea zonelor de amplasare a digurilor)

-activități de exploatare și întreținere pentru punerea în siguranță a minei (evacuare ape de mină, aeraj și utilități pentru servicii subterane)

Aceste lucrări se execută în conformitate cu prevederile proiectelor tehnice de închidere și ecologizare de la fiecare sucursală minieră din componență respectiv EM Lonea și EM Lupeni.

Suma utilizată pentru avizarea documentațiilor necesare pentru închiderea minelor în anul 2017 a fost de 194.160 lei

Evenimente ulterioare datei bilantului

În luna Martie 2018, Comisia Europeană a deschis o investigație în cazul CEH, referitoare la împrumuturile primite de către Societate.

În acest stadiu, Comisia consideră că împrumutul reprezentând ajutor pentru salvare, inclusiv partea prelungită și nerambursată a acestuia, împrumutul acordat pentru restituirea ajutoarelor incompatibile anterioare, împrumuturile de la BCR și BRD contractate în beneficiul CE Hunedoara și împrumutul de la BIRD acordat CE Hunedoara care a fost garantat de către statul român reprezintă ajutoare de stat în sensul articolului 107 alineatul (1) din tratatul privind funcționarea Uniunii Europene.

Managementul riscului

Principalele riscuri la care este supusă Societatea și politicile aplicate sunt detaliate mai jos.

Riscul valutar

Societatea își desfășoară activitatea în România într-un mediu economic caracterizat printr-o fluctuație a cursului valutar. Moneda locală s-a depreciat foarte puțin față de EURO în cursul anului 2017, dar s-a apreciat față de USD și JPY. Deși moneda de referință a Societății este Leul, Societatea desfășoară tranzacții și în alte valute decât Leul. În prezent, nu există o piață în afara României, pentru conversia leului în alte valute.

Riscul de piață

În economia românească există nesiguranță cu privire la evoluția viitoare a politicii și dezvoltării economice. Conducerea Societății nu poate prevedea schimbările ce vor avea loc în România și efectele acestora asupra situației financiare, asupra

rezultatului din exploatare și a fluxurilor de trezorerie ale Societății.

Riscul de credit

Riscul de credit legat de creanțele comerciale este relativ redus datorită numărului mic de clienți ai Societății. Societatea are cu preponderență tranzacții comerciale cu CN Transelectrica pentru servicii tehnologice de sistem și pentru vânzările de energie electrică pe piața de echilibrare. Creanțele rezultate din vânzarea energiei electrice pe PZU, nu prezintă risc de neîncasare ca urmare a mecanismului de decontare implementat prin sistemul direct debit având ca parte centrală operatorul comercial OPCOM.

În ceea ce privește energia termică societatea este expusă riscului de credit. Societatea are constituite ajustări cu privire la riscul de credit.

Riscul de rată a dobânzii

La data de 31 decembrie 2017, Societatea avea încheiate contracte de împrumut după cum urmează:

- **BEI:** suma trasă și nerambursată de 26.936.250,03 euro, echivalentul a 125.514.844,20 lei; la data de 31.12.2017 valoarea sumei trase este de 32.650.000 euro (valoarea totală a creditului) cu rată de dobândă de 2,531 % pe an, pentru tranșa de 6.530.000 euro, iar pentru diferența de 26.120.000 euro, rată de dobândă este de 2,551% conform graficelor de rambursare comunicate de BEI prin intermediul Ministerului de Finanțe. Acest credit a început să fie rambursat începând cu luna decembrie 2015, în rate egale, semianuale până în anul 2027. La plata fiecărei rate se va achita o primă de risc în procent de 3,2%, calculată la soldul tras și nerambursat;
- **BCR:** suma trasă și nerambursată de 15.796.000 euro, echivalentul a 73.604.621,20 lei; la data de 31.12.2017 valoarea sumei trase este de 17.950.000 euro cu rată de dobândă de 4,2 % pe an conform Acordului de Împrumut Subsidiar (AIS) nr.615.734/05.12.2013. Acest credit a început să fie rambursat în luna octombrie 2016, în rate egale, semianuale până în anul 2028. La plata fiecărei rate se achita o primă de risc în procent de 3,2%, calculată la soldul tras și nerambursat. Conform AIS societatea datoră Ministerului Finanțelor Publice un comision la fondul de risc în cuantum de 2,5% din suma împrumutului de la BCR (448.750 euro).
- **BRD:** suma trasă și nerambursată de 13.524.000,00 euro (echivalentul a 63.017.782,80 lei) la data de 31.12.2017, valoarea sumei trase este de

14.700.000 euro, cu o rata a dobanzi de 3,79 % pe an conform Acordului de Imprumut Subsidiar (AIS) nr. 539.296/05.06.2014. Acest credit urma a fi rambursat incepand cu anul 2017, in rate egale, semianuale pana in anul 2029. La plata fiecărei rate se achita o prima de risc in procent de 3,2%, calculata la soldul tras si nerambursat. Conform AIS societatea datora Ministerului Finantelor Publice un comision la fondul de risc in cuantum de 2,5% din suma imprumutului de la BRD (367.500 euro).

Riscul aferent mediului economic

Societatea își desfășoară activitatea într-un mediu concurențial inechitabil, pe o piață a energiei electrice în care prețul de vânzare al energiei electrice este coborât artificial de către sectoarele energiei regenerabile, care urmăresc în principal obținerea profitului din certificate verzi și nu din prețul efectiv al energiei. Ca urmare a eliminării pieței reglementate, care asigură vânzarea energiei electrice la prețuri aprobate de ANRE la nivelul costurilor reale justificate, energia electrică produsă de societate se vinde la prețuri mici dictate de alți producători favorizați de natura (hidro. eolian. fotovoltaice. etc.).

Procesul de ajustare a valorilor în funcție de riscul care a avut loc pe piețele financiare internaționale în anii precedenți a afectat performanța acestora, inclusiv piețele financiar-bancare, industriale și de consum din România, conducând la o incertitudine crescută cu privire la evoluția economică în viitor.

Criza curentă de lichiditate și creditare care a început la mijlocul anului 2008 și s-a menținut până în prezent, a condus printre altele la un nivel scăzut și acces dificil la fondurile de pe piață de capital, niveluri scăzute de lichiditate în sectorul bancar românesc, rate de împrumut interbancare ridicate, ajustarea prețurilor produselor. Pierderile semnificative suferite de piața financiară internațională ar putea afecta capacitatea Societății de a obține împrumuturi noi și refinanțări ale facilităților existente în condiții similare celor aplicabile tranzacțiilor anterioare.

Identificarea și evaluarea investițiilor influențate de o piață de creditare lipsită de lichidități, analiza respectării contractelor de creditare și a altor obligații contractuale, evaluarea incertitudinilor semnificative, inclusiv a incertitudinilor legate de capacitatea Societății de a continua să funcționeze pentru o perioadă rezonabilă de timp, ca urmare a scăderii cererii, toate acestea ridică la rândul lor alte provocări.

Debitorii Societății pot fi, de asemenea, afectați de situații de criză de lichiditate care le-ar putea afecta capacitatea de a-și onora datoriile curente. Deteriorarea condițiilor de operare a debitorilor ar putea afecta și gestionarea previziunilor de flux de numerar și analiza de depreciere a activelor financiare și nefinanciare. În măsura în care

informațiile sunt disponibile, conducerea a reflectat estimări revizuite ale fluxurilor viitoare de numerar în politica sa de depreciere.

Preocupările actuale privind posibilitatea ca deteriorarea condițiilor financiare să contribuie într-o etapă ulterioară la o diminuare suplimentară a încrederii au determinat depunerea unor eforturi coordonate din partea guvernelor și a Băncilor Centrale în vederea adoptării unor măsuri speciale având drept scop contracararea aversiunii tot mai mari față de risc și restabilirea unor condiții normale de funcționare a pieței.

Conducerea Societății nu poate estima evenimentele care ar putea avea un efect asupra sectorului industrial din România și ulterior ce efect ar putea avea asupra acestor situații financiare.

Conducerea nu poate estima credibil efectele asupra situațiilor financiare ale Societății rezultate din deteriorarea lichidității pieței financiare, deprecierea activelor financiare influențate de condiții de piață nelichide și volatilitatea ridicată a monedei naționale și a piețelor industriale și financiare.

Conducerea Societății consideră că a luat măsurile necesare pentru a sprijini desfășurarea activității Societății în condițiile de piață prin:

- monitorizarea constantă a lichidității;
- raționalizarea cheltuielilor;
- monitorizarea zilnică a fluxurilor de trezorerie și evaluarea efectelor asupra debitorilor și creditorilor săi.

Considerăm că riscurile cele mai mari sunt legate de:

- continuarea activității societății în structura organizatorică actuală
- retragerea autorizațiilor de funcționare ca urmare a faptului că nu au fost achiziționate la termen certificatele de emisii de gaze cu efect de seră

Conducerea societății a analizat situația economico-financiară în care se regăsește atât activitatea energetică cât și activitatea minieră.

Pentru asigurarea continuității activității vom aplica următoarele măsuri :

- se fac eforturi pentru minimizarea costurilor și încadrarea în indicatorii propuși în bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2018;
- depunerea deconturilor pentru încasarea ajutorului de stat pentru închiderea minelor necompetitive;
- se continuă demersurile pentru accesarea unui ajutor de stat de tip SIEG;
- vor fi făcute demersuri pentru separarea activității miniere de activitatea energetică în sensul divizării/externalizării activelor competitive către noi entități;

PREȘEDINTE CA



DIRECTOR GENERAL
Viorel Stancu

27

DIRECTOR FINANCIAR
Ioana Arvunescu

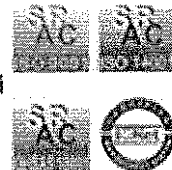
SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.



Petroșani, str. Timișoarei nr.2, jud. Hunedoara, cod. 332015
cod IBAN: RO52 RNCB 0165 1300 0364 0037, BCR Petroșani
CIF: RO 30855230 - nr. Reg. Com. J20/994/2012

www.cenhd.ro
office@cenhd.ro

0254-544.312, 0254-506.205
0254-544.313, 0254-506.236



DECLARATIE NEFINANCIARA

Anexa la Raportul Administratorilor
Asupra exercițiului financiar pentru anul 2017

Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA („Societatea”) este o societate română, cu personalitate juridică. Societatea a fost înființată la data de 01 noiembrie 2012, prin fuziunea prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA cu SC P.E.E.T. Electrocentrale Paroșeni - S.A., în conformitate cu prevederile HG 1023/2011, și a preluat toate drepturile și obligațiile vechilor societăți.

La data de 01.08.2013 a fost finalizată operațiunea de fuziune prin absorbție, dintre subscrisa Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea Națională a Huilei S.A. în calitate de societate absorbită. De la această dată, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. este succesoarea legală în toate drepturile și obligațiile Societății Naționale a Huilei S.A care își încetează existența.

Societatea își desfășoară activitatea principală la sediul social, precum și prin intermediul a 7 sucursale (S.E. Paroșeni, S.E. Deva, S.E.M. Lonea, S.E.M. Lupeni, S.E.M. Livezeni, S.E.M. Vulcan și Sucursala Prestserv) și 12 puncte de lucru

Aspecte de mediu

Societatea Complexul Energetic Hunedoara are implementat și certificat sistemul de management integrat calitate-mediu – securitate și sănătate ocupațională conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2008, SR EN ISO 14001:2005 și SR OHSAS 18001:2008.

Pentru **SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.**, Sistemul de Management Integrat reprezintă o abordare logică și sistematică, ceea ce permite în prezent decizii strategice și operaționale optime, care iau în considerare toate aspectele esențiale ce conduc la funcționarea eficientă a societății, atât din punct de vedere al calității, mediului cât și al sănătății și securității ocupaționale.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A. recunoaște că Sistemul de Management Integrat este o prioritate de vârf și un factor determinant pentru dezvoltarea durabilă și stabilirea unor politici, strategii, programe și practici pentru conducerea proceselor și activităților într-o manieră de respect față de calitate și mediu, respectiv sănătate și securitate în munca pentru toți angajații.

În perioada 19.06.2017-23.06.2017 a avut loc auditul de recertificare. Conform raportului de audit al organismului de certificare SRAC nu au fost identificate neconformități ale SMI, au fost formulate 5 domenii de îmbunătățire.

În vederea tranziției la noile ediții ale standardelor SR EN ISO 9001:2015 și SR EN ISO 14001:2015 a fost refăcută întreaga documentație.

În cadrul documentației a fost elaborată o nouă procedură PS- SMI -02 **Gestionarea riscurilor** care stabilește:

- modalitatea de evaluare a riscurilor, de stabilire a nivelului de risc și tratarea acestuia.
- un cadru general unitar de identificare, analiză și gestionare a riscurilor la nivelul departamentelor/ serviciilor/ birourilor/ compartimentelor;
- furnizează personalului și conducerii un instrument care facilitează gestionarea riscurilor într-un mod controlat și eficient, pentru atingerea obiectivelor prestabilite;
- furnizează o descriere a modului în care sunt stabilite și implementate acțiunile/ măsurile/ dispozitivele de control menite să prevină apariția și tratarea riscurilor.

Preocuparea pentru un mediu sustenabil

În cadrul CEH există un sistem de monitorizare, măsurare și determinare a performanțelor de mediu, care cuprinde:

- a) monitorizarea aspectelor de mediu semnificative ale proceselor, activităților și serviciilor care pot avea impact asupra mediului, în timpul realizării acestora;
- b) măsurarea și monitorizarea indicatorilor calitativi pentru factorii de mediu (aer, apă, sol etc.) care sunt sau pot fi influențați de activitățile, procesele și produsele realizate în cadrul organizației.

Prin monitorizările și măsurările efectuate se urmărește evaluarea performanțelor de mediu realizate în comparație cu obiectivele generale și țintele de mediu stabilite în politica de mediu, inclusiv evaluarea conformării cu cerințele legale aplicabile și alte cerințe la care organizația subscrie.

Anual, se evaluează stadiul diminuării aspectelor de mediu semnificative, respectiv nivelul îndeplinirii țăintelor de mediu.

Având în vedere situația gravă creată de lipsa autorizațiilor integrate de mediu pentru activitatea de producere și distribuție energie electrică și termică, în anul 2017 a fost elaborat un **Plan de măsuri pentru gestionarea riscului operațional determinat de lipsa autorizațiilor integrate de mediu S.E Deva și S.E Paroseni:**

Sucursala Electrocentrale Deva

Riscuri identificate

- în data de 29.01.2018 exista posibilitatea respingerii cererii de suspendare a judecării apelului până la soluționarea dosarului 3193/97/2016, instanța va proceda la judecarea apelului, în cauză neexistând vreun motiv de fapt sau de drept de care să ne prelevăm pentru o eventuală amânare a judecării cauzei. La judecarea apelului nu sunt șanse de schimbare a soluției pronunțate în fond ceea ce presupune aplicarea soluției inițiale de suspendare a activității pentru SE Deva până la obținerea autorizației integrate de mediu.
- Rămânerea definitivă a hotărârii de respingere a apelului, Garda de Mediu va solicita executorului judecătoresc punerea în aplicare a hotărârii respectiv suspendarea activității.
- APM Hunedoara nu va elibera o nouă autorizație integrată de mediu motivând neîndeplinirea măsurilor (investițiilor) cuprinse în Planul de acțiune al vechii autorizații.

Măsuri pe termen scurt

- finalizarea documentației revizuite necesare pentru emiterea autorizației integrate de mediu până la data de 15.01.2018
- încărcarea pe platforma online SIM a Formularului de solicitare și a Raportului de amplasament pentru Autorizația Integrată de Mediu

- depunerea documentației revizuite la sediul APM până în data de 20.01.2018
- demersuri la Ministerul Mediului respectiv Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara pentru emiterea noii autorizații integrate de mediu pe baza Planului Național de Tranziție.
- identificarea urgentă a surselor de finanțare pentru demararea investițiilor de mediu conform Planului Național de Tranziție.

Măsuri pe termen lung

- finalizarea investițiilor de mediu conform Planului Național de Tranziție.

Sucursala Electrocentrale Paroșeni

Riscuri identificate

Tribunalul Hunedoara poate să admită apelul Gărzii de Mediu, fapt care ar duce la anularea sentinței pronunțată pentru Sucursala Electrocentrale Paroșeni de către Judecătoria Petroșani în data de 19 mai 2017 și aplicarea măsurii suplimentare de suspendare a activității până la obținerea autorizației integrate de mediu.

Acțiuni pentru tratarea riscurilor

- o finalizarea documentației revizuite necesare pentru emiterea autorizației integrate de mediu până la data de 15.01.2018
- o încărcarea pe platforma online SIM a Formularului de solicitare și a Raportului de amplasament pentru Autorizația Integrată de Mediu
- o depunerea documentației revizuite la sediul APM până în data de 20.01.2018

Aspectele sociale și de personal; respectarea drepturilor omului

Între reprezentanții S.C.E.H.-S.A. și partenerii de dialog social există o colaborare care pornește de pe poziții de egalitate și libertate în negocieri și este orientată spre rezultate pozitive. De-a lungul timpului, de ambele părți s-a remarcat implicarea în scopul stabilirii de comun acord a celor mai bune condiții de muncă pentru salariați.

Reprezentanții administrației au fost și sunt deschiși dialogului permanent cu reprezentanții tuturor organizațiilor sindicale, în mod echitabil, în căutarea de soluții viabile, în actualul context economic și social, care să mențină poziția în piața a companiei, viabilitatea pe termen mediu / lung a societății, susținând în continuare un număr semnificativ de locuri de muncă.

Evoluția dialogului cu sindicatele privind revendicările salariaților s-a concretizat în rezultate transpuse prin clauze contractuale care au adus beneficii suplimentare salariaților.

Contractul colectiv de muncă al S.C.E.H.-S.A. se aplică în toate sucursalele Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A., prevederile acestuia producând efecte pentru toți salariații societății.

Organizațiile sindicale constituite la nivelul unității, precum și reprezentanții aleși în organele de conducere ale acestora beneficiază de drepturile prevăzute de Legea nr. 62/2011 precum și de drepturile suplimentare și măsurile de protecție prevăzute în prezentul contract colectiv de muncă.

Contractul colectiv de muncă al S.C.E.H.-S.A. are ca scop stabilirea drepturilor garantate salariaților și a obligațiilor corelative cu privire la:

- a) condițiile pentru încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea contractului individual de muncă;
- b) condiții de muncă, securitatea muncii și supravegherea sănătății lucrătorilor în procesul muncii;
- c) timpul de muncă și odihnă;
- d) salarizarea și alte drepturi salariale;
- e) protecția socială și specială a salariaților și acordarea de facilități acestora;

f) formarea profesională;

g) disciplina în muncă.

Contractul colectiv de muncă stabilește de asemenea drepturile și obligațiile organizațiilor sindicale ca reprezentante ale salariaților precum și ale administrației, ca administratori ai patrimoniului societății.

Totodata, S.C.E.H.-S.A. aplică măsuri de protecție socială în cazul salariaților care beneficiază de programe de concediere colectivă .

Aspecte referitoare la Combaterea corupției și a dării de mită

Complexul Energetic Hunedoara S.A., prin ținte de management stabilite și asumate promovează și implementează (în baza mecanismelor de control, etică și integritate) standarde de integritate și de combatere a corupției și altor asemenea potențiale fenomene ilegale și nocive.

În acest sens au fost parcurse etape specifice funcțiilor Controlului Intern Managerial, ce cuprind mecanisme de autocontrol, control, monitorizare și tratare a principalelor riscuri conexe la aspecte privind corupția.

Prin Planul de Integritate asumat de managementul entității, au fost definite obiective specifice de creștere a eficienței măsurilor preventive anticorupție, în corelație cu instrumente care au impact asupra identificării timpurii a riscurilor și vulnerabilităților instituționale în domenii cu impact precum activități de management, privind achizițiile, vânzările, activități juridice și activități specifice de natură economico-patrimonială.

În paralel entitatea prin norme interne, regulamente și cadre procedurale caută să limiteze posibilitățile de fraudă, corupție , dare și/sau luare de mită, coroborate cu acțiuni de conștientizare și creștere a gradului de educație anticorupție a tuturor salariaților S CEH S.A.

Au fost parcurse etapele specifice implementării standardelor privind declararea averilor unor categorii de salariați cu funcții de conducere/control, a celor ce privesc conflictul de interese și incompatibilități, a celor ce țin de elaborarea unor coduri de conduită etică și de transparență decizională, precum și abordări legate de funcția specifică de avertizor de integritate.

PREȘEDINTE C.A.
Ion Purcaru Stamin

DIRECTOR GENERAL
Viorel Stancu

DIRECTOR ECONOMIC
Ioana Arvunescu

