

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.

(în insolvență, în insolvency, en procedure collective)



Website: www.cenhd.ro
E-mail: office@cenhd.ro

Petroșani, Str. Timișoara, Nr. 2, Jud. Hunedoara, Cod 332015

Cod IBAN: RO74RNCB0160130003640085 BCR Petroșani

CIF: RO 30855230 - Nr. Reg. Com. J20/994/2012

Tel.: +40 254 544312, +40 254 506205

Fax: +40 254 544313, +40 254 506236



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

asupra exercițiului financiar pentru anul 2020

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 Poroșeni 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.

În baza cerintelor Ordinului nr. 666/2015 coroborat cu prevederile Ordinului nr. 2844/2016, Compania a întocmit situațiile financiare individuale în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”). Situațiile financiare aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2016 reprezintă primele situații financiare ale Societății întocmite în baza Ordinului nr. 2844/2016.

Modificările cele mai importante aduse situațiilor financiare statutare întocmite în conformitate cu Ordinul nr. 1802/2014 pentru a le alinia cerintelor IFRS adoptate de Uniunea Europeană sunt următoarele:

- Ajustarea capitalului social pentru perioada hiperinflaționistă, conform IAS 29;
- Corectarea unor erori aferente exercițiilor precedente.

Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. se află în insolvență conform Sentinței nr. 601/F/14.11.2019 a Tribunalului Hunedoara.

Ordonanța de Guvern nr. 26 din 21 august 2013 la art. 4 alin.(4) prevede că operatorii economici pentru care a fost deschisă procedura insolvenței, în condițiile legii, inclusiv filialele acestora, nu au obligația aprobării bugetului de venituri și cheltuieli potrivit prevederilor alin. (1) care precizează că Bugetele de venituri și cheltuieli ale operatorilor economici se aprobă prin hotărâre a Guvernului.

Indicatorii tehnico-economici realizați pe anul 2020 sunt raportați la indicatorii realizați pe anul 2019.

Realizarea cantităților de energie electrică, termică și de cărbune din anul 2020 față de cele realizate în anul 2019 este prezentată în tabelul de mai jos.

Specificație	UM	Realizat 2019	Realizat 2020	Diferențe	%
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
Energie electrica produsa	MWh	795.914	697.808	-98.106	87,67

Energie electrica livrata	MWh	701.622	613.213	-88.409	87,40
Energie electrica cumparata	MWh	29.636	35.048	5.412	118,26
Energie electrica vanduta	MWh	730.848	647.611	-83.237	88,61
Pret mediu vanzare EE	lei/MWh	254,17	215,74	-38,43	84,88
Pret mediu cumparare EE	lei/MWh	622,30	409,60	-212,70	65,82
Energie termica produsa	Gcal	175.099	113.245	-61.854	64,67
Energie termica livrata	Gcal	68.910	57.641	-11.269	83,65
Cărbune livrat centralelor Deva și Paroșeni	Tone	414.735	430.034	15.299	103,69
	Gcal	1.498.203	1.567.337	69.134	104,61

Din tabel rezultă că energia electrică livrată și vândută pe 12 luni 2020 față de aceeași perioadă a anului precedent a scăzut cu 12,60%, cauza fiind lipsa cărbunelui. De asemenea o influență a avut și consumului scăzut de energie pe țară în urma măsurilor adoptate de instituțiile abilitate ale statului pentru limitarea infectării cu coronavirusul SARS-CoV-2.

Indicatorii tehnico-economici realizați în anul 2020 raportati la indicatorii realizați în anul 2019 sunt:

mii lei

Specificație	Realizat 2019	Realizat 2020	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
I. Venituri totale	344.702	298.437	-46.265	86,58
II. Cheltuieli totale	1.450.020	1.386.738	-63.282	95,64
III. Rezultatul brut	-1.105.318	-1.088.301	17.017	98,46

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	Realizat 2019	Realizat 2020	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
Venituri totale, din care:	344.702	298.437	-46.265	86,58
1. Venituri din exploatare, din care:	342.567	297.043	-45.524	86,71
a. Venituri din producția vândută	240.817	187.198	-53.619	77,73
b. Venituri din vânzarea mărfurilor	9.305	10.837	1.532	116,46
c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare, din care:	63.852	58.950	-4.902	92,32

subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare Decizia 787/2010UE	63.852	39.939	-23.913	62,55
subvenții pentru somaj tehnic cf.OUG 30/2020		2.029	2.029	
ajutor inundatii cf.HG 702/2020		7.003	7.003	
ajutor de urgenta acordat de AJPIS cf.HG 51/2021		9.979	9.979	
d. Venituri din producția de imobilizări	10	0	-10	0,00
e. Venituri aferente costului producției în curs de executie	-76	-2.103	-2.027	2767,11
f. Alte venituri din exploatare	28.659	42.161	13.502	147,11
2. Venituri financiare	2.135	1.394	-741	65,29

1. Veniturile din exploatare cuprind următoarele tipuri de venituri:

a. Veniturile din producția vândută realizate în sumă de 187.198 mii lei au următoarea structură:

mii lei				
Specificație	Realizat 2019	Realizat 2020	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
Venituri din vânzarea energiei electrice	151.426	103.291	-48.135	68,21
Venituri din vânzarea energiei termice	11.323	10.450	-873	92,29
Venituri din servicii tehnologice de sistem	64.413	58.168	-6.245	90,30
Venituri bonus cogenerare	7.055	11.608	4.553	164,54
Venituri din alte vânzări	6.600	3.681	-2.919	55,77
Total venituri din producția vândută	240.817	187.198	-53.619	77,73

Din analiza datelor de mai sus se constată că veniturile din vânzarea energiei electrice în sumă de 103.291 mii lei sunt mai mici cu 31,79 % față de cele realizate în anul 2019.

Acest lucru a fost determinat de nerealizarea producției de energie electrică datorită neasigurării cantității de cărbune necesar din alte surse decât producția internă, din cauza lipsei disponibilităților financiare. Prețul mediu de tranzacționare pe piețele concurențiale al energiei electrice vândute a fost de 215,74 lei/MWh față de 254,17 lei/MWh în anul 2019.

Veniturile din vânzarea energiei termice s-au realizat în sumă de 10.450 mii lei și sunt mai mici cu 7,71 % față de cele realizate în anul 2019. Diminuarea se datorează cantității insuficiente de cărbune.

Veniturile din servicii tehnologice de sistem s-au realizat în sumă de 58.168 mii lei sunt mai mici cu 9,7 % față de cele realizate în anul 2019.

Veniturile din bonus de cogenerare s-au realizat în sumă de 11.608 mii lei sunt mai mari cu 64,54 % față de cele realizate în anul 2019.

Veniturile din alte vânzări au înregistrat o scădere de 44,23% de la 3.681 mii lei înregistrate la finele anului 2020 față de 6.600 mii lei realizate în anul 2019.

b. Venituri din vânzarea mărfurilor în sumă de 10.837 mii lei, includ:

- veniturile din vânzarea energiei electrice achiziționate și revândute în sumă de 7.564 mii lei;
- veniturile din vânzarea altor mărfuri în valoare de 3.273 mii lei.

c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare realizate în sumă de 58.950 mii lei și cuprind:

-39.939 mii lei ajutor de stat acordat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive EM Lonea și EM Lupeni ajutor aprobat prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 1001/final

- 7.003 mii lei ajutor acordat în conformitate cu Hotărârea de Guvern nr.702/24.08.2020 din Fondul de intervenție la dispoziția Guvernului, sumă utilizată pentru efectuarea unor lucrări de refacere și punere în siguranță a infrastructurii afectate ca urmare a calamităților naturale produse de inundațiile din luna iunie 2020 la EM Lupeni

- 2.029 mii lei, sumă acordată în perioada suspendării contractului individual de munca pentru șomaj tehnic salariaților în temeiul OUG nr. 30/2020 pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru stabilirea unor măsuri în domeniul protecției sociale în contextul situației epidemiologice determinate de răspândirea coronavirusului SARS-CoV-2, cu modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 32/2020

-9.979 mii lei reprezentând ajutor acordat în conformitate cu Hotărârea nr. 51 din 24 februarie 2021 privind acordarea unor ajutoare de urgență pentru sprijinirea angajaților din Complexul Energetic Hunedoara, din bugetul Ministerului Muncii și a Protecției sociale pentru acoperirea creanțelor reprezentând tichetele de masă (pentru perioada martie-decembrie 2020) și decontarea transportului pentru angajații din exploatarea miniere Livezeni, Lupeni, Lonea, Vulcan, Sucursala Prestserv, Sucursala Electrocentrale Deva, Sucursala Electrocentrale Paroșeni și aparatul executiv al Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A.(pentru perioada aprilie-decembrie 2020).

d. Alte venituri din exploatare realizate în sumă de 42.161 mii lei se compun din:

- venituri realizate din subvenții pentru investiții în valoare totală de 20.925 mii lei;
- venituri din amenzi și penalități în sumă de 13.853 mii lei;
- venituri din alte operațiuni de gestiune și alte venituri din exploatare în sumă de 7.383 mii lei.

2.Venituri financiare

În cursul anului 2020 veniturile financiare au înregistrat o scădere de la 2.135 mii lei realizate în anul 2019 la 1.394 mii lei.

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	Realizat 2019	Realizat 2020	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
1. Cheltuieli de exploatare, din care:	1.426.907	1.367.145	-59.762	95,81
a. cheltuieli cu bunuri și servicii:	191.888	136.888	-55.000	71,34
- cheltuieli privind stocurile, din care:	174.127	122.008	-52.119	70,07
- cheltuieli cu materiile prime	97.297	54.764	-42.533	56,29
- cheltuieli cu materialele și obiecte de inventar	30.664	27.121	-3.543	92,87
- cheltuieli privind energia și apa	26.526	24.636	-1.890	78,85
- cheltuieli privind mărfurile	19.640	15.487	-4.153	88,45
- cheltuieli privind serviciile executate de terți	17.761	14.880	-2.881	83,78

b. cheltuieli cu impozite și taxe	22.506	16.559	-5.947	73,58
c. cheltuieli cu personalul, din care:	280.164	297.037	16.873	106,02
- cheltuieli cu salariile	235.166	249.432	14.266	106,07
- cheltuieli cu bonusurile	22.605	24.200	1.595	107,06
- alte cheltuieli cu personalul	63	0	-63	0,00
- ch. af. contr. de mandat, CA, AGA, etc.	707	250	-457	35,36
- ch. cu asigurările și protecția socială	21.623	23.155	1.532	107,09
d. alte cheltuieli de exploatare	932.349	916.661	-15.688	98,32
2. Cheltuieli financiare, din care:	23.113	19.593	-3.520	84,77
a. cheltuieli privind dobânzile	7.325	7.201	-124	98,31
b. cheltuieli din diferențe de curs valutar	7.738	5.072	-2.666	65,55
c. alte cheltuieli financiare	8.050	7.320	-730	90,93

1. Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile cu combustibilul tehnologic se prezintă după cum urmează:

Nr. Crt.	Indicatori	UM	Realizari an 2019	Realizari an 2020	%
0	1	2	4	5	6=5/4
1	Combustibil tehnologic, din care:	mii lei	352.142	311.872	88,56
2	Cărbune total, din care:	mii lei	308.644	279.644	90,60
	Cărbune	mii lei	299.905	272.769	90,95
	Transport cărbune	mii lei	8.739	6.875	78,67
3	Gaz	mii lei	43.498	32.228	74,09

Cărbunele consumat pe 12 luni 2020 pentru producerea energiei electrice și termice a fost de 491.479 t din care 87,89% a fost asigurat din producție proprie (431.993 t) față de aceeași perioadă a anului precedent când s-au consumat 566.558 t, din care 416.031 t au fost din producție proprie 73,43%), diferența fiind din alte surse (țară și import).

Ponderea cheltuielilor aferente cărbunelui în cadrul combustibilului tehnologic pe 12 luni 2020 a fost de 89,67 % iar ponderea cheltuielilor cu gazul în cadrul combustibilului tehnologic a fost de 10,33%.

Cheltuielile cu materialele consumabile și obiectele de inventar realizate în valoare de 27.121 mii lei la data de 31.12.2020 sunt mai mici cu 11,55 % față de aceeași perioadă a anului 2019. În cadrul obiectelor de inventar o pondere importantă o reprezintă stâlpii hidraulici, grinzile de susținere și lămpile de cap necesare pentru funcționarea în condiții de siguranță a locurilor de muncă și a personalului din subteran cât și pentru deschiderea de noi abataje la unitățile miniere viabile. Achiziționarea acestor tipuri de materiale este strict necesară pentru menținerea capacităților de producție și evitarea accidentelor de muncă.

Cheltuielile cu energia și apa în sumă de 24.636 mii lei s-au redus pe 12 luni 2020 cu 7,13 % față de aceeași perioadă a anului 2019 deoarece începând cu data de 01.01.2020 Enel Energie nu a mai furnizat energie electrică, consumul acesteia în cadrul societății asigurându-se din producție proprie.

Cheltuielile privind mărfurile pe 12 luni 2020 (15.487 mii lei) s-au redus cu 21,15% față de aceeași perioadă a anului 2019, acest aspect se datorează prețului mai mic de achiziționare a energiei electrice cumpărate pe piața de echilibrare pentru a fi revândută pe 12 luni 2020 de 409,60 lei/MWh față de prețul 622,30 lei/MWh înregistrat pe aceeași perioadă a anului 2019

deși cantitatea de energie electrică a fost mai mare cu 18,26% față de aceeași perioadă a anului 2019.

Cheltuielile cu impozite și taxe sunt de 16.559 mii lei. Cea mai mare pondere o are redevența minieră în valoare de 10.138 mii lei calculată conform Legii Minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare și Ordinului nr. 198/2009 (Instrucțiuni pentru aprobarea Instrucțiunilor tehnice privind modul de evidență, raportare, calcul și plată a taxei pe activitatea minieră și a redevenței miniere) în procent de 4% aplicată la costul de producție al cărbunelui din care se deduc cheltuielile de transport în afara minei amendat cu un factor de creștere de 7% pentru unitățile miniere viabile.

Cheltuielile cu personalul pe 12 luni 2020 în sumă de 297.037 mii lei mai mari cu 6,02% față de nivelul realizat pe aceeași perioadă a anului 2019 datorită în cea mai mare parte creșterii salariului minim garantat în plată și creșterii numărului celor care au părăsit societatea prin pensionare care beneficiază de prime de pensionare.

În Contractul Colectiv de Muncă sunt cuprinse următoarele sporuri și indemnizații care se ridică la suma de 102.827 mii lei și reprezintă 34,62% din cheltuielile cu personalul:

mii lei		
Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	Spor pentru lucru în timpul nopții	6.068
2	Munca tura continua (s+d)	8.449
3	Munca suplimentara 75%	4.708
4	Spor pentru vechimea în muncă	28.239
5	Spor pentru fidelitate	10.668
6	Spor de șef echipă, brigadă, schimb, etc.	1.344
7	Spor pentru radiații	9
8	Spor de pericolozitate	36.366
9	Spor de front	4.530
10	Spor pentru condiții nocive și periculoase	734
11	Spor pentru condiții deosebite	1.568
12	Spor pentru confidențialitate	57
13	Spor pentru mobilitate	29
14	Sistematic	36
15	Handicap	22
Total		102.827

Bonificațiile în suma de 5.275 mii lei reprezintă 1,78 % din cheltuielile cu personalul și sunt:

-4.746 mii lei reprezintă primele de pensionare acordate conform CCM

-529 mii lei reprezintă indemnizație de sprijin .Pe durata stării de urgență, în temeiul art. XI, alin. 11, din OUG nr. 30/2020, cu modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 32/2020, angajatorul a acordat o indemnizație de sprijin în cuantum de 1,1% din salariul de bază lunar pentru fiecare zi de șomaj tehnic, destinată angajaților cu

salariul de bază mai mic de 4000 lei.

Contractul Colectiv de Muncă cuprinde și bonusuri care pentru anul 2020 au fost în sumă de 24.200 mii lei reprezentând 8,15% din cheltuielile cu personalul, astfel:

- cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare în sumă de 3.015 mii lei;
- tichete de masă în sumă de 10.265 mii lei;
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 10.920 mii lei din care ajutor pentru încălzire de 10.913 mii lei și ajutoare pentru accidente de munca în sumă de 7 mii lei.

Efectivul de personal existent la finele anului 2020 a fost de 4.015 iar numărul mediu de personal de 4.043 .

Alte cheltuieli de exploatare sunt în sumă de **916.661 mii lei** și cuprind :

-**11.976 mii lei** cheltuieli cu majorările și penalitățile calculate pentru neplata în termen a datoriilor

-**130.668 mii lei** cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale lei mai mici cu 32,69 % față de nivelul realizat pe aceeași perioadă a anului 2019 de 194.030 mii lei

-**311.203 mii lei** alte cheltuieli , din care:

- 115.259 mii lei reprezentând valoarea provizioanelor constituite pentru certificatele de CO₂ neachiziționate aferente anului 2020 în număr de 778.070 (au fost înregistrate în contabilitate contravaloarea certificatelor CO₂ la o valoare de piață de 30,42 euro/bucată și un curs de 4,8694lei/euro;

-194.705 mii lei reprezentând actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2019;

-1.239 mii lei alte cheltuieli (cheltuieli de mediu, cheltuieli pt.epurare și evacuare ape uzate ,etc)

-**476.907 mii lei** cheltuieli privind ajustările și provizioanele , din care:

-412.719 mii lei reprezentand penalitati aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2020, în sumă de 100 de euro pentru fiecare tonă de dioxid de carbon emisă

-19.279 mii lei provizion constituit pentru neachizitionarea în termen a certificatelor verzi aferente anului 2020 (ANRE)

-12.729 mii lei provizion constituit pentru certificatele verzi neachizitionate aferente anului 2020 (amenda Administrația Fondului pentru Mediu)

- 14.995 mii lei cheltuieli provizioane clienți

-4.801 mii lei cheltuieli provizioane depreciere stocuri

-2.876 mii lei cheltuieli provizioane depreciere alte active circulante

-1.056 mii lei provizion pentru costuri de închidere, ecologizare și monitorizare post închidere

-8.452 mii lei alte provizioane constituite pentru pentru clienți incerti și debitori, pentru litigii, etc.

- **14.093 mii lei** venituri din provizioane, care cuprind provizioane pentru deprecierea clientilor, pentru deprecierea stocurilor, pentru deprecierea mijloacelor fixe si terenurilor, pentru restructurare, pentru litigii, etc.

Din analiza datelor privind cheltuielile înregistrate pentru anul 2020 rezultă :

- costul unitar al energiei electrice este de 956,76 lei/MWh;
- costul unitar corectat cu venituri tehnologice de sistem și bonus de cogenerare este de 842,97 lei/MWh;
- prețul unitar de vânzare al energiei electrice este de 215,74 lei/MWh acoperind 25,59% din costul de producție al acesteia.

Pentru energia termică situația se prezintă astfel:

- costul unitar al energiei termice este de 637,63 lei/Gcal;
- prețul unitar de vânzare al energiei termice este de 191,45 lei/Gcal, acoperă 30,03 % din costul de producție al acesteia.

Costul unitar realizat al cărbunelui din producție proprie utilizat pentru producerea energiei electrice și termice a fost de 162,68 lei/Gcal.

2. Cheltuielile financiare

Acestea sunt în sumă de 19.593 mii lei și cuprind următoarele tipuri de cheltuieli:

- cheltuielile cu dobânzile aferente creditelor pentru investiții în sumă de 7.201 mii lei;
- diferențele de curs valutar aferente creditelor pentru investiții în sumă de 5.072 mii lei;
- alte cheltuieli financiare în sumă de 7.320 mii lei.

III. Rezultatul exercițiului

Pentru anul 2020, societatea înregistrează o pierdere în valoare de 1.088.301 mii lei astfel:

- pierdere din activitatea de exploatare – 1.070.102 mii lei;
- pierdere din activitatea financiară - 18.199 mii lei.

Din pierderea înregistrată la finele anului 2020 suma de 754.691 mii lei reprezintă contravaloarea provizioanelor constituite pentru certificate de CO₂ neachiziționate aferente anului 2020, actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2019, penalități aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2020 și penalități pentru nedepunerea certificatelor verzi pentru anul 2020.

Pierderile reportate din exercițiile anterioare se ridică la 6.646.700 mii lei, care cumulate la rezultatul anului curent însumează 7.735.001 mii lei.

IV Ajutor de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante

Prin Decizia C (2018) 1001/final a fost autorizat ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de carbune necompetitive din cadrul CEH SA (EM Lonea și EM Lupeni) pentru perioada aprilie 2017-2024 în suma totală de 679.943 mii lei.

Pentru anul 2020 conform Deciziei C (2018) 1001/final s-a autorizat suma de 109.172 mii lei pentru acoperirea costurilor excepționale (art.4 din Decizia 787/2010/UE).

Prin Hotărârea Guvernului nr.833/01.10.2020 pentru modificarea art.2 alin(1) din Hotărârea Guvernului nr.229/26.03.2020 privind aprobarea acordării ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara-SA, în insolvență, pentru anul 2020 a fost alocat un ajutor de stat pentru acoperirea cheltuielilor excepționale în sumă totală de 109.172 mii lei, cu următoarea repartizare:

-plăți compensatorii	10.788 mii lei
- reconversie profesională	1.520 mii lei
-costuri de închidere minieră subterană	63.396 mii lei
-costuri de reabilitare a fostelor exploatare miniere	33.468 mii lei

Ajutorul de stat de stat cuvenit la data de 31.12.2020 este de 39.939.419 lei conform deconturilor întocmite pentru lucrările de închidere subterană.

lei						
Specificatie	Decizia C(2018)1001 final	HG.229/2020	HG.833/2020	Aj.de stat incasat cf.deconturi	Aj.de stat cuvenit	Aj.de stat necuvenit de restituit
0	1	2	3	4	5	6=4-5
Ajutor de stat cf.art.4 din Decizia 787/2010/UE-acoperirea costurilor excepționale, din care:	109.172.000	98.255.000	109.172.000	48.198.675	39.939.419	8.259.256
-pct.1, lit.b -pt.plati compensatorii	10.788.000	10.788.000	10.788.000	0	0	0
nr.pers.disponibilizate	290	290	290	0	0	0
suma bruta/pers.disponib. (lei/pers)	37.200	37.200	37.200	0	0	0
-pct.1. lit.d-pt.reconversie profesionala	1.520.000	0	1.520.000	0	0	0

nr.persoane	304	0	304	0	0	0
cost (lei/curs/pers.)	5.000	0	5.000	0	0	0
-pct.1, lit.g-pt.efectuarea lucrarilor de inchidere subterana	63.396.000	63.396.000	63.396.000	48.198.675	39.939.419	8.259.256
-pct.1, lit.i-pt.costuri cu reabilitarea incintelor fostelor exploatare miniere	33.468.000	24.071.000	33.468.000			0,00

Lucrari miniere de punerea în siguranță a zăcămintului la unitatile aflate in program de inchidere

Planul de inchidere a celor doua unitati miniere a fost intocmit initial astfel incat sa inceteze productia de carbune in data de 31.12.2018. Ulterior, in perioada de dupa autorizarea ajutorului de stat, cele doua sucursale miniere s-au confruntat cu o serie de probleme legate de agravarea fenomenelor de subsidenta pe de o parte, precum si cu aparitia unor fenomene de autoincalzire si focuri, pe de alta parte, situatie in care au fost inregistrate intarzieri legate de viteza de avansare a abatajelor aflate in exploatare la ambele sucursale.

Deoarece inchiderea celor doua mine este necesar sa se efectueze in conditii de siguranta, cu conservarea straturilor de carbune si evitarea oricaror accidente care ar putea sa apara in acest proces, Complexul Energetic Hunedoara SA a incheiat un contract cu SC Glowny Instytut Gornictwa din Polonia- avand ca obiect de studiu "Evaluarea riscului de auto-aprindere a carbunelui, amplasarea riscului, factorii determinanti ai acestuia si masurile necesare in vederea inchiderii in siguranta a sucursalelor miniere Lonea si Lupeni din cadrul CEH-SA ". SC Glowny Instytut Gornictwa este o institutie acreditata international specializata in domeniul minier din spatiul european agreata de Comisia Europeana.

Studiile efectuate au aratat o tendinta foarte ridicata pentru aprindere spontana a carbunelui si timp scazut de incubatie a focului, prin urmare, pentru a reduce riscul de deflagratie in unitatile miniere Lonea si Lupeni, ar trebui utilizate masuri preventive eficiente impotriva deflagratiilor. Din perspectiva pericolului de aprindere si efectele adverse legate de acesta in stadiul actual, se recomanda continuarea procesului de evacuare a carbunelui pentru a limita pericolul.

Specialistii polonezi, in urma unei analize de risc au identificat trei tipuri de pericole legate de inchiderea in siguranta a minelor Lonea si Lupeni si anume:

- pericolul legat de autoaprinderea carbunelui;
- pericolul legat de acumularea de gaze;
- pericolul legat de acumularea de ape (inundarea minei).

Aceste pericole au fost analizate in doua scenarii.

Din analiza specialistilor care au elaborat studiul amintit, rezulta ca daca s-ar fi oprit activitatea celor doua exploatare miniere la data de 31.12.2018, riscul ridicat de manifestare a fenomenelor periculoase trebuie contracarat datorita consecintelor ce se pot ivi, fapt pentru care se afla in implementare programul pentru reducerea nivelului de risc.

In vederea diminuarii/eliminarii posibilelor riscuri mentionate si in studiul institutului polonez, conducerea executiva a luat masurile tehnice, tehnologice, operationale si organizatorice necesare evitarii oricaror evenimente cu grad semnificativ de pericol asupra personalului si sigurantei acestuia. In anul 2019, CEH S.A., a inceput implementarea masurilor de reducere a riscurilor indicate de studiul polonez, situatie in care se afla si in momentul de fata.

CEH SA a notificat Ministerul Energiei pentru a sublinia riscurile din subteran si pentru a solicita continuarea activitatii de extragere a rezervei de carbune generatoare de riscuri. Solicitarea CEH a fost transmisa prin Consiliul Concurentei, Directiei Generale Comp din cadrul Comisiei

Europene, spre analiza.

Ca raspuns la solicitarea statului roman de a continua activitatea de extragere a rezervei deschise si dupa anul 2018, reprezentantii Comisiei Europene au formulat anumite cerinte care se refereau in principal la:

- confirmarea existentei riscurilor de autoaprindere si dimensiunea acestora in cazul in care rezerva deschisa nu este extrasa complet;
- determinarea factorilor care pot influenta aceste riscuri;
- posibilele masuri de remediere, in afara celor de extragere completa a rezervei deschise;
- consecintele unui scenariu « nici o actiune ».

Planul de inchidere pentru cele doua unitati miniere reactualizat, a fost avizat de catre Consiliul de Administratie al S.C.E.H. S.A. prin Hotararea C.A. Nr. 16/ 18.07.2019 si a fost inaintat catre Ministerul Energiei cu adresa nr. DG 7916/1/19.07.2019, in vederea elaborarii documentatiei de renotificare a ajutorului de stat (autorizat prin Decizia C(2016) 7719 final si Decizia C(2018) 1001 final), pentru a putea parcurge etapele necesare in vederea autorizarii de catre Comisia Europeana a prelungirii programului de inchidere la E.M. Lonea si E.M Lupeni in conditii de siguranta.

Până la închiderea exercițiului financiar 2020 nu am primit un punct de vedere cu privire la renotificarea ajutorului de stat transmisă..

În anul 2020 au fost efectuate lucrări de LMPSZ în valoare de 85.361.445,52 lei..

V Alte măsuri de sprijin

Drept urmare a efectelor epidemiei de coronavirus SARS-CoV-2, pe perioada stării de urgență instituite prin Decretul nr. 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, S.C.E.H. S.A. și-a redus temporar activitatea în perioada aprilie – mai 2020, prin aplicarea măsurii de șomaj tehnic.

În perioada suspendării contractului individual de muncă pentru șomaj tehnic, salariații au beneficiat, în temeiul OUG nr. 30/2020 pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru stabilirea unor măsuri în domeniul protecției sociale în contextul situației epidemiologice determinate de răspândirea coronavirusului SARS-CoV-2, cu modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 32/2020, de o indemnizație, suportată din bugetul asigurărilor pentru șomaj, de 75% din salariul de bază corespunzător locului de muncă ocupat, limitată la 75% din câștigul salarial mediu brut prevăzut de Legea nr. 6/2020 - BASS pe anul 2020.

Valoarea totală a indemnizației încasate în anul 2020 este 2.028.561 lei.

În conformitate cu Hotărârea nr. 51 din 24 februarie 2021 privind acordarea unor ajutoare de urgență pentru sprijinirea angajaților din Complexul Energetic Hunedoara au fost alocate ajutoarele de urgență, din bugetul Ministerului Muncii și a Protecției sociale pentru acoperirea creanțelor reprezentând tichetele de masă (pentru perioada martie-decembrie 2020) și decontarea transportului pentru angajații din exploatațile miniere Livezeni, Lupeni, Lonea, Vulcan, Sucursala Prestserv, Sucursala Electrocentrale Deva, Sucursala Electrocentrale Paroșeni și aparatul executiv al Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A.(pentru perioada aprilie-decembrie 2020) în valoare totală de 9.979.120 lei.

VI Situația investițiilor

Stadiul realizărilor investițiilor în anul 2020 este prezentat în tabelul următor:

Mii lei

Nr. crt.	DENUMIREA INVESTIȚIEI	Realizări 2020
1	S.E. Paroșeni - Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii	1194
2	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	1
3	Dotări	33
TOTAL		1228

Pe tipuri de activități realizările pe obiective de investiții se împart astfel:
 - Investițiile realizate pentru activitatea energetică în valoare de 1228 mii lei reprezintă 100% din totalul investițiilor realizate;
 - Investițiile realizate pentru activitatea minieră sunt în valoare de 0 lei.
 Se constată că din lipsa surselor de finanțare nivelul investițiilor realizate în cursul anului 2020 a fost cel mai scăzut de până acum.

V Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2020 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 343.405 mii lei;
- creanțe restante în sumă de 137.088 mii lei;

Se constată că nivelul creanțelor restante se ridică la 39,92% din totalul creanțelor înregistrate la data de 31.12.2020. Nivelul acestor creanțe restante este constituit din:

- creanțe provenite din vânzarea energiei termice vândută revânzătorilor locali în sumă de 115.185 mii lei (societăți de distribuție aflate în insolvență al căror acționar este Consiliul Local al municipiilor și orașelor din Valea Jiului sau din Municipiul Deva 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 Calor SA Deva
- creanțe din alte activități 16.523 mii lei
- creanțe din energie electrică în sumă de 542 mii lei
- alte creanțe în sumă de 4.838 mii lei.

Din totalul creanțelor restante cele aflate în litigiu sunt 10.790 mii lei.

VI Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2020 se prezintă în tabelul de mai jos:

mii lei

Datorii	Sold la 31 decembrie			
	2020	Termen de exigibilitate		
	(col. 3+4+5)	Sub 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
1	2	3	4	5
Total, din care:	2.404.918	2.234.768	129.925	40.225
Sume datorate instituțiilor de credit, total din care:	196.030	25.967	129.838	40.225
- credit pe termen lung ct. 1624 (imprumut BEI)	91.417	13.249	66.244	11.924
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BCR)	55.939	6.992	34.962	13.985

- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BRD)	48.674	5.726	28.632	14.316
- dobanda credite MFP	0	0		
Datorii comerciale (furnizori) 401+404+408	315.071	315.071	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	1.893.816	1.893.729	87	0

Din tabelul de mai sus rezultă că datoriile către instituțiile de credit în sumă de 196.030 mii lei reprezintă 8,15 % din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2020.

Alte datorii în sumă de 1.893.816 mii lei includ:

		mii lei
Nr. Crt.	Explicatia	Sold la 31.12.2020
1	Salarii	7.529
2	Impozitul pe salarii	50.983
3	Contributii la asigurari sociale	595.587
4	Fond de somaj	5.959
5	Fonduri speciale	19.070
6	Contributia asiguratorie pentru munca	14.976
7	Alte datorii cu salariatii	16.934
8	TVA de plata	3.338
10	Imprumut MFP- rambursare ajutor de stat incompatibil	0
11	Imprumut MFP- ajutor de stat salvare	0
12	Datorie MFP-rambursare credit BIRD 3936-D-RO	44.632
13	Datorie MFP-plati rate de capital si dobanzi credit BEI	83.959
14	Datorie MFP-plati dobanzi credit BCR	47.088
15	Datorie MFP-plati dobanzi credit BRD	28.592
16	Datorie MFP- prima risc credit BEI	24.233
17	Datorie MFP- prima risc credit BCR	12.882
18	Datorie MFP- prima risc credit BRD	8.042
19	Dobanzi si penalitati la bugetul de stat	748.803
20	Alte datorii fata de bugetul de stat si bugetele locale	133.056
21	Garantii de buna executie retinute	5.896
22	Datorie Termoelectrica pentru credit JBIC	35.568
23	Impozit specific turism	82
24	Alte datorii	6.607
	Total alte datorii	1.893.816

Situația datoriilor comerciale se prezintă după cum urmează:

mii lei

Nr. Crt.	Furnizor	Sold la 31.12.2020	Restant la 31.12.2020
1	SN INCHIDERI MINE VALEA JIULUI	50.319	50.318
2	SOCIETATEA COMERCIALA ENEL DISTRIBUTIE BANAT S.A.	42.437	41.744
3	S.N.T.F.M.CFR -MARFA BUC. CZM TIMISOARA - TIMISOARA	42.295	40.834
4	ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	34.903	29.291
5	ENEL ENERGIE S.A. - Bucuresti	21.060	21.060
6	TRANSGAZ SA	17.322	17.101
7	ADMINISTRATIA FONDULUI PENTRU MEDIU	14.130	14.130
8	CONSTRUCTIONS INDUSTRIELLES DE LA MEDITERRANEE CNIM	12.634	12.634
9	CN TRANSELECTRICA	8.508	3.286
10	REDOLAJ SRL-societate in insolventa	5.521	3.077
11	ROMGAZ SA MEDIAS	4.771	4.771
12	HIDROELECTRICA SA	3.550	3.550
13	SPARTAN PAZA SI PROTECTIE - CARACAL	3.464	3.464
14	ARMOR SECURITY SRL - CRISCIOR	3.210	3.210
15	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA BUCURESTI	2.942	2.942
16	APAPROD DEVA SA	2.822	2.356
17	CIS GAZ SA	2.452	1.980
18	GEROM INTERNATIONAL SA - PETROSANI	1.906	1.906
19	SC HIDROCONSTRUCTIA SA SUC RAUL MARE	1.824	1.824
20	ANRE	1.555	1.555
21	PORTAL PROTECTION GRUP SRL - 1 DECEMBRIE	1.369	1.369
22	MAXAM ROMANIA - Bucuresti	1.354	1.354
23	GTS COMPANY SRL - PETROSANI	1.348	1.348
24	EXPERT INSOLVENTA SPRL - DEVA	1.091	1.091
25	SSE EXPLO ROMANIA - Cluj Napoca	980	841
26	AXA COMPANY SRL - PAULESTI	948	948
27	INTERNATIONAL CENTURION GARANTY SRL - BUCURESTI	931	931
28	EXPLO MINING COAL SRL	926	926
29	BALKAN COAL ENERGY SRL	926	926
30	SODEXO PASS ROMANIA - BUCURESTI SECT 2	887	887
31	DELOITTE CONSULTANTA S.R.L.	864	864
32	DERATOINVEST 2012 SRL - TG JIU	855	653
33	VITOL GENEVA	876	876
34	REMARUL 16 FEBRUARIE S.A. - CLUJ-NAPOCA	769	769
35	CONTROL POINT SRL	744	744
36	IRLU CFR SA CRAIOVA	627	627
37	ARTEGO SA - TG JIU	580	580
38	CENTRU DE CALCUL INFO 98 - PETROSANI	559	438
39	PRIMAGRA SRL SUCEAVA - SUCEAVA	559	559
40	E-ON GAZ DISTRIBUTIE TG. MURES	551	500
41	ELTEMES SP Z.O.O - TRZEBINIA	532	532
42	ADMINISTRATIA BAZINALA JIU	478	415
43	DIATOURS SRL - BISTRITA	446	446

44	UNIREA ECOTRANS SRL - PETROSANI	443	443
45	INSEMEX PETROSANI - PETROSANI	418	399
46	EDG EDIL PITESTI - ARGES	411	411
47	APA SERV VALEA JIULUI SA - PETROSANI	389	230
48	ARTECA JILAVA S.A	371	371
49	AGROALIMENT SRL - VULCAN	342	342
50	EUROGRUP ILSM	337	153
51	COSMOPRIME INDUSTRY - SCOARTA	335	164
52	SC ISPE SA BUCURESTI	331	331
53	SC CON METAL CF SRL BUCURESTI	323	323
54	IULIAN TRANSFOR SRL - PETRILA	312	174
55	PRO TEHNIC - Cluj Napoca	289	289
56	RC-CF TRANS SRL - BRASOV	298	298
57	C.N.C.F."CFR"S.A.SUC.REG.CAI FERATE TM - TIMISOARA	512	505
58	UNIVERSITATEA DIN PETROSANI - PETROSANI	276	140
59	SC TUNGS-STAR SRL - ODORHEIU SECUIESC	275	275
60	COTRACO ROM SRL - SANGEORGIU	267	267
61	SPP VISPO SRL - BRAILA	265	265
62	PETROSTAR COM S.R.L. - SLATINA	252	208
63	SC ENERGOREPARATII SERV SA BUCURESTI	251	251
64	Alti furnizori	11.549	10.215
	Total datorii comerciale	315.071	295.711

Se constată că datoriile comerciale deţin o pondere de 13,10% din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2020.

Datoriile comerciale înregistrate pentru primii zece furnizori se ridică la suma de 249.129 mii lei reprezentând 79,07% din totalul datoriilor comerciale ale societăţii.

Nivelul ridicat al datoriilor înregistrate la finele anului 2020 se datorează lipsei de lichidităţi şi a veniturilor reduse.

Precizam ca pentru datoriile la bugetul de stat si creditele contractate societatea are constituite garantii si ipoteci in favoarea MFP si ANAF.

In Anexa nr. 1 la prezentul raport au fost calculati indicatori de risc, de lichiditate de activitate din a caror analiza rezulta ca societatea este intr-o situatie foarte delicata.

VII Protectia mediului

Societatea Complexul Energetic Hunedoara are implementat şi certificat sistemul de management integrat calitate-mediul – securitate şi sănătate in munca conform cerinţelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 şi SR ISO 45001:2018.

În perioada 18-23.05.2020 a fost efectuat auditul extern de recertificare de către organismul de certificare SRAC CERT SRL Bucuresti. În cadrul acestui audit nu au fost constatate neconformităţi,

În cadrul auditului de recertificare s-a realizat migrarea de la SR OHSAS 18001:2008 la SR ISO 45001:2018.

Auditul de supraveghere nr 1 a fost planificat pentru luna mai 2021 iar ulterior in urma solicitarii de catre S CEH SA a fost reprogramat pentru luna august 2021.

A. STADIUL OBȚINERII AUTORIZAȚIILOR DE MEDIU / AUTORIZAȚIILOR INTEGRATE DE MEDIU

• SUCURSALELE: EXPLOATAREA MINIERĂ LONEA, LIVEZENI, VULCAN LUPENI

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.

• **SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI**

SE Paroșeni deține Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale.

Menționăm că odată cu finalizarea investițiilor „Instalație de desulfurare a gazelor de ardere pentru grupul nr. 4 de 150 Mw și CAF de 100 Gcal/h” și „Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii”, sunt îndeplinite toate condițiile pentru conformarea la cerințele de mediu.

• **SUCURSALA ELECTROCENTRALE DEVA**

Din punct de vedere al protecției mediului Sucursala Electrocentrale Deva se află în procedură de reautorizare, în acest scop fiind parcurse mai multe etape.

Pentru conformarea la cerințele de mediu și a avea certitudinea că soluțiile gândite de managementul societății se pot aplica la cazanele termocentralei Mintia cu efort investițional minim și vor permite funcționarea cu încadrarea în valorile limită de emisii impuse de legislația de mediu, au fost realizate următoarele demersuri:

-a fost încheiat cu ISPE – Proiectare și Consultanță SA un contract pentru elaborarea unei Analize comparative a lucrărilor necesare pentru conformarea grupurilor energetice nr. 3 și 4 la legislația de mediu în condițiile utilizării cărbunelui de Valea Jiului versus cărbune subbituminos cu conținut scăzut de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate.

Concluzia acestei analize este că scenariul optim de continuare a activității de producere a energiei electrice și termice la termocentrala Mintia utilizând cărbune presupune:

- trecerea grupurilor energetice la funcționarea cu cărbune subbituminos cu conținut de sulf de sub 0,1%, conținut de cenușă de 2-7% și umiditate maxim 36%;
- realizarea lucrărilor de investiții necesare conformării grupurilor la cerințele de mediu conform Deciziei 1442/2017.

În prezent sunt în curs de elaborare studiile de fezabilitate pentru lucrările de conformare a grupurilor nr. 3 și nr. 4 la cerințele legislației de mediu privind emisiile în aer.

În paralel cu aceste studii, pentru stabilirea comportamentului echipamentelor energetice din cadrul termocentralei Mintia la arderea cărbunelui subbituminos, se află în derulare o colaborare cu INCDE ICEMENERG București, cu o abordare etapizată astfel:

1. efectuarea unor teste de laborator pentru determinarea analizei elementare a cărbunelui subbituminos, a cenușii și zgurii rezultate;

În cadrul acestor teste s-au efectuat analize fizico-chimice specifice pentru stabilirea analizei elementare și tehnice a cărbunelui subbituminos precum și pentru produsele de ardere zgură și cenușă prin utilizarea unor metode standardizate.

2. analiza arderii cărbunelui subbituminos într-o instalație de cazan experimentală, în diverse regimuri de funcționare;

Aceste teste au fost efectuate în perioada 24 – 26.06.2019, pe un cazan pilot aflat în dotarea Universității Politehnice București - Centrul de Cercetări Termice. Testele au fost efectuate în colaborare de către INCDE ICEMENERG și colectivul de specialiști al Universității Politehnice București - Centrul de Cercetări Termice. În urma efectuării testelor au rezultat valori ale concentrației de SO₂ cuprinse între 137 și 163 mg/m³N, ceea ce a încurajat trecerea la etapa următoare, respectiv de testare a arderii pe un cazan al unui grup energetic de la SE DEVA

3.efectuarea unor teste de ardere cu cărbune subbituminos cu conținut redus de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate la grupul energetic nr. 2 de la SE Deva.

Testele finale au avut loc în data de 22.11.2019 la grupul energetic nr. 2 cazan nr 2 b, rezultatele fiind redade în cadrul lucrării „Studii, cercetări și probe tehnologice pentru arderea unui cărbune subbituminos cu un conținut scăzut de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate” elaborată de către INCDE ICEMENERG București, în baza contractului CD 1303/20.09.2019. Cărbunele utilizat în timpul măsurătorilor a avut puterea calorică inferioară de 3638 kcal/kg, apropiată de cea a cărbunelui utilizat în mod obișnuit de centrală, iar concentrațiile de sulf, cenușă și umiditate 0,12%, 3,69%, respectiv 36,61%.

Concluzia principală a acestui experiment este faptul că a demonstrat o funcționare stabilă și corespunzătoare a cazanului la diferite încărcări și modificări ale schemei de funcționare, iar emisiile de SO₂ și pulberi s-au redus până la limita impusă de legislația europeană, în funcție și de modul de încărcare al cazanului energetic.

Pe baza propunerilor de modificări ale instalațiilor de cazane și auxiliare în vederea

uscării și inertizării cărbunelui subbituminos făcute în lucrare de către INCDE ICEMENERG București, se va comanda la firma ROSATOM Rusia, proiectantul cazanelor, elaborarea proiectului de execuție a acestora.

APM Hunedoara a emis decizia nr.1361 din 17.02.2021 înregistrată la sediul CEH cu nr.AS 1572/1/18.02.2021 prin care respinge solicitarea de emitere a autorizației integrate de mediu pentru activitatea de producere a energiei electrice și a energiei termice.

În urma deciziei emise de APM Hunedoara, SE Deva a depus o cerere de solicitare a Autorizației Integrate de Mediu cu nr.1493/24.02.2021 înregistrată la APM Hunedoara cu nr.1636/25.02.2021.

B. 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 cu 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 la 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 - Electrocentră 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.

Menține 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. În ședința din data de 03.07.2019 Tribunalul Hunedoara a respins ca nefondată cererea de apel formulată de către apelanta Garda Națională de Mediu - Comisariatul General prin Serviciul Comisariatul Județean Hunedoara. Sentința este definitivă.

Pentru Sucursala Electrocentrale Deva în ședința din data de 12.05.2016 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. În ședința din data de 22.12.2020 pentru SE Deva Tribunalul Hunedoara a pronunțat următoarea sentință definitivă: „Înlătură sancțiunea complementară aplicată prin Procesul Verbal de Constatare și Sancționare a Contravenției seria AB nr 04167 din data de 23.06.2015 constând în suspendarea activității SE Deva. Menține în rest Procesul Verbal de Constatare și Sancționare a Contravenției seria AB nr 04167 din data de 23.06.2015”.

VIII Capitalul social

Valoarea capitalului social subscris și vărsat la data de 31.12.2020 este 354.535.330 lei reprezentând 35.453.533 acțiuni, fiind identic cu cel la 31.12.2019. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 10 lei/acțiune, acționar este Statul Român prin Ministerul Energiei.

IX Controlul intern

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A - în insolvență., 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 600/2018.

Sintetic, până la data de 31.12.2020 activitatea de Control Intern Managerial s-a desfășurat în conformitate cu Ordinul SGG 600/2018.

Prin aplicarea prevederilor Ordinului 600/2018 la nivelul Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A. – în insolvență se consideră implementate un număr de 14 standarde, 2 standarde fiind parțial implementate.

A fost necesară 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 parțial 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 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.

X. Prezentarea conducerii administrative și executive a CEH SA în anul 2020

Prin Sentința nr. 601/F/14.11.2019, a Tribunalului Hunedoara, pronunțată în dosarul nr. 5075/97/2016 s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. și a fost numit administrator judiciar Expert Insolvență SPRL, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de Legea nr. 85/2014.

În temeiul art. 55 din Legea nr. 85/2014, administratorul special, Roșu Ioan Cristian, desemnat de Adunarea Generală a Acționarilor în ședința din 25.11.2019, administrează societatea debitoare, sub supravegherea administratorului judiciar.

XI 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 două 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. Deficitul sau excedentul de certificate poate fi achiziționat/vândut. 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.

În urma întocmirii Rapoartelor de Monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru anul 2020 și a Rapoartelor de Validare pentru Electrocentrale Deva și Electrocentrale Paroșeni, a rezultat că trebuie predate pentru emisiile înregistrate în anul 2020 un număr de 778.070 certificate, din care 653.173 certificate de către Electrocentrale Deva și 124.897 certificate de către Electrocentrale Paroșeni.

În conformitate cu regulamentul UE nr.600/2012, se aplică o penalitate de 100 euro, echivalentă în lei, la cursul de schimb lei/euro al Bancii Naționale a României valabil la data de 1 mai a anului respectiv, pentru fiecare certificat nepredat, ce 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 restitui certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

Până la data prezentelor situații, Societatea nu a predat nici un certificat pentru conformare.

➤ **Insolvență societate**

DOSAR NR.5075/97/2016-FOND

Prin Sentința nr.601/F/14.11.2019 pronunțată în dosarul nr.5075/97/2016 au fost admise cererile creditorilor și, în temeiul art.72 alin.(6) din Legea nr.85/2014 dispune deschiderea procedurii generale de insolvență, numirea administratorului judiciar provizoriu Expert Insolvență SPRL cu o retribuire provizorie de 2500 lei, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art.58 din Legea nr.85/2014 și orice atribuții prevăzute de lege sau care vor fi stabilite de judecătorul sindic în interesul procedurii. Sentința a fost publicată în BPI nr.22953/27.11.2019.

În termenul legal de 10 zile prevăzut la art.74 din Legea nr.85/2014 și în conformitate cu

dispozițiile sentinței, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. a depus la dosar actele și informațiile prevăzute la art.67 alin.(1).

lit. a) Ultima situație financiară anuală, certificată de către administrator și cenzor/auditor, bilanța de verificare pentru luna precedentă datei înregistrării cererii de deschidere a procedurii
lit.b):Lista completă a tuturor bunurilor debitorului, incluzând toate conturile și băncile prin care debitorul își rulează fondurile; pentru bunurile grevate se vor menționa datele din registrele de publicitate

lit.c) Lista numelor și a adreselor creditorilor, oricum ar fi creanțele acestora: certe sau sub condiție, lichide ori nelichide, scadente sau nescadente, necontestate ori contestate, arătându-se suma, cauza și drepturile de preferință

lit.d) Lista cuprinzând plățile și transferurile patrimoniale efectuate de debitor în cele 6 luni anterioare înregistrării cererii introductive

lit.e) Contul de profit și pierdere pe anul anterior depunerii cererii

lit.f) Lista membrilor grupului de interes economic sau, după caz, a asociaților cu răspundere nelimitată, pentru societățile în nume colectiv și cele în comandită-declarație

lit.g) O declarație prin care debitorul își arată intenția de intrare în procedura simplificată sau de reorganizare, conform unui plan, prin restructurarea activității ori prin lichidarea, în tot sau în parte, a averii, în vederea stingerii datoriilor sale

lit.h) O descriere sumară a modalităților pe care le are în vedere pentru reorganizarea activității

lit.i) O declarație pe propria răspundere, autenticată la notar ori certificată de un avocat, sau un certificat de la registrul societăților agricole ori, după caz, oficiul registrului comerțului sau alte registre în a cărui rază teritorială se află sediul profesional/sediul social, din care să rezulte dacă a mai fost supus procedurii de reorganizare judiciară prevăzute de lege într-un interval de 5 ani anterior formulării cererii introductive

lit.j) O declarație pe propria răspundere, autenticată de notar ori certificată de avocat, din care să rezulte că el sau administratorii, directorii și/sau acționarii/asociații/asociații comanditari care dețin controlul debitorului nu au fost condamnați definitiv pentru săvârșirea unei infracțiuni intenționate contra patrimoniului, de corupție și de serviciu, de fals, precum și pentru infracțiunile prevăzute de Legea nr. 22/1969, cu modificările ulterioare, Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 21/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 78/2000, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 656/2002, republicată, cu modificările ulterioare, Legea nr. 571/2003, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr.241/2005, cu modificările ulterioare, și infracțiunile prevăzute de prezenta lege în ultimii 5 ani anterior deschiderii procedurii

lit.k) Un certificat de admitere la tranzacționare pe o piață reglementată a valorilor mobiliare sau a altor instrumente financiare emise

lit.l) O declarație prin care debitorul arată dacă este membru al unui grup de societăți, cu precizarea acestora

lit.m) Dovada codului unic de înregistrare

lit.n) Dovada notificării organului fiscal competent cu privire la intenția de deschidere a procedurii insolvenței

Lista creditorilor indispensabili, conform dispozițiilor art.134 alin.(2) din Legea nr.85/2014

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. –în insolvență, in insolvency, en procedure collective, din data de 25.11.2019 a fost numit administratorul special, care va conduce activitatea debitoarei în procedura insolvenței.

În BPI nr.22584/27.11.2019 a fost publicată Încheierea din camera de consiliu din data de 22.11.2019 pronunțată în dosarul nr.5075/97/2016 prin care a fost admisă cererea administratorului judiciar și în consecință:

-aprobă prelungirea termenului pentru înregistrarea cererii de admitere a creanțelor asupra averii debitorului la 30.01.2019

-aprobă prelungirea termenului pentru verificarea creanțelor, întocmirea, afișarea și

comunicarea tabelului preliminar al creanțelor la 19.02.2020

-aprobă prelungirea termenului pentru afișarea tabelului definitiv al creanțelor la 13.03.2020

-aprobă prelungirea datei ședinței adunării creditorilor la data de 25.02.2020 ora 12.00 la sediul debitorului

-aprobă prelungirea termenului pentru întocmirea raportului privind cauzele și împrejurările care au dus la apariția stării de insolvență a societății debitoare prevăzut de art58 alin.1 lit.b la data de 03.02.2020

-aprobă prelungirea termenului pentru inventarierea bunurilor din averea debitorului prevăzut de art.101 alin.1 la data de 13.02.2020

În BPI nr.22671/28.11.2019 a fost publicată Notificarea privind deschiderea procedurii generale a insolvenței nr.6538 emisă la data de 27.11.2019 de administratorul judiciar

Raportul privind cauzele și împrejurările care au dus la apariția stării de insolvență a societății debitoare prevăzut de art 58 alin.1 lit.b la data de 03.02.2020 a fost înregistrat la dosar.

Având în vedere termenul pentru inventarierea bunurilor din averea debitorului prevăzut de art.101 alin.1 la data de 13.02.2020 a fost depus la dosar proces verbal cu privire la rezultatele inventarierii patrimoniului la 31.12.2019 întocmit de comisia centrală de inventariere a patrimoniului Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A numită prin Decizia nr.564/03.12.2019.

În BPI nr. 3526/20.02.2020 a fost publicat Tabelul Preliminar al creanțelor debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.

La data de 14.02.2020 administratorul judiciar Expert Insolvență SPRL a emis convocatorul nr.1422. privind convocarea adunării creditorilor debitorului Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. ce va avea loc la data de 25.02.2020, cu următoarea ordine de zi:

1.Alegerea comitetului creditorilor format din 3 sau 5 creditor

2.Alegerea membrilor comitetului creditorilor (3 sau 5 conform hotărârii ce va fi adoptata la pct.1), dintre primii 20 de creditor cu drept de vot, dintre cei deținând creanțe ce beneficiază de cauze de preferință, creanțe bugetare și creanțe chirografare, cele mai mari în ordinea valorii și care se oferă voluntar.

3.Alegerea președintelui comitetului creditorilor dintre membri acestuia, aleși conform hotărârii de la pct.2.

4.Confirmarea administratorului judiciar Expert Insolvență SPRL.

5.Stabilirea onorariului administratorului judiciar conform ofertei financiare.

Prin Încheierea de ședință din camera de consiliu din data de 27.02.2020 judecătorul sindic a luat act de hotărârea Adunării Creditorilor din data de 25.02.2020 potivită căreia:

1.S-a confirmat în calitate de administrator judiciar Expert Insolvență SPRL, cu un onorariu fix în cuantum de 30.000 euro/luna +TVA și un onorariu procentual în cuantum de 3% +TVA din sumele rezultate ca urmare a valorificărilor de active, transfer de business și/sau recuperări de creanțe, dare în plată etc.

2.S-a ales Comitetul creditor format din 5 membri, respectiv DGAMC 95,71%, AFM 66,84%, Hidroelectrica S.A 66,84%, Administrația Bazinală Mureș 48,65%, SNIM VJ S.A. 18,26%.

3.S-a ales Agenția Fondului pentru Mediu în calitate de președinte al Comitetului creditor.

În BPI nr.4978/12.03.2020 a fost publicat Procesul verbal al ședinței comitetului creditorilor din data de 11.03.2020 prin care s-a hotărât: cu votul a 4 dintre cei membri ai comitetului creditorilor se aprobă oferta depusă de Darian DRS S.A., la prețul de 58.600 euro exclusiv TVA, cu termen de finalizare a raportului de 36 zile lucrătoare de la primirea informațiilor solicitate.

La termenul din data de 12.11.2020 s-a dispus acordarea unui termen de judecată la data de 21.01.2021 în vederea soluționării dosarului nr.5075/97/2016/a4 având drept obiect apel împotriva sentinței de deschidere a procedurii insolvenței, aflat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia. Admite cererea de prelungire a perioadei de observație formulată de administratorul judiciar pentru o perioadă de 3 luni de la data formulării solicitării.

La termenul din data de 11.02.2021 s-a dispus prelungirea perioadei de observație pe o perioadă de 3 luni, cu începere de la data de 11.02.2021, prorogă punerea în discuție a

cererilor de intrare în faliment la data de 27.05.2021.

Cereri de faliment:

S.C. Remarul 16 Februarie S.A. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 24.09.2020, necomunicată SCEH S.A. La data de 06.11.2020 S.C. Remarul 16 Februarie S.A. formulează o altă cerere de deschidere a procedurii falimentului, comunicată SCEH S.A. în şedinţa publică din data de 12.11.2020.

S.C. EDG Edil Piteşti S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 01.02.2021 în dosarul electronic, necomunicată SCEH S.A. Cererea a fost extrasă din dosarul electronic.

S.C. Axa Company S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 03.02.2020 şi la data de 05.02.2020 în dosarul electronic. La data de 03.02.2020 cererea a fost comunicată SCEH S.A. de către creditoare prin e-mail.

S.C. Explo Mining Coal S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului comunicată SCEH S.A. la data de 08.02.2020. La data de 08.02.2021 până la ora 12.25 cererea nu apare înregistrat în dosarul electronic.

S.C. Mecanex S.A. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara S.A. la data de 22.02.2021 în dosarul electronic, necomunicată SCEH S.A.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a4- APEL ÎMPOTRIVA SENTINTEI NR.601/F/14.11.2019

Împotriva Sentinţei nr.601/F/14.11.2019 prin care s-a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenţei împotriva SCEH S.A. a fost formulat apel de către:

-creditorul Administraţia Naţională „Apele Române” prin Administraţia Bazinală de Apă Mureş la data de 02.12.2019

-creditorul S.C. MLW Ilmed S.R.L. la data de 02.12.2019

-creditorul S.C. Compact Security S.R.L. la data de 03.12.2019

-creditorul S.C. Gerom Internaţional S.A. la data de 04.12.2019

Prin Decizia nr.24/21.01.2021 instanţa: ia act de renunţarea apelantei MW Ilmed S.R.L. şi a apelantei S.C. Compact Security S.R.L. la judecata apelului declarat împotriva Sentinţei civile nr.601/F/14.11.2019; Admite excepţia lipsei de interes invocată de de intimata Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. în insolvenţă şi de Expert Insolvenţă SPRL, administrator judiciar al debitorului Complexul Energetic Hunedoara S.A., în ceea ce priveşte apelanta Gerom Internaţional S.A. şi pe cale de consecinţă respinge apelul declarat de Gerom Internaţional S.A. ca fiind lipsit de interes; Admite excepţia lipsei calităţii procesuale active a apelantei Administraţia Naţională Apele Române prin Administraţia Bazinală de Apă Mureş invocată de intimata Complexul Energetic Hunedoara S.A. în insolvenţă şi de Expert Insolvenţă SPRL, administrator judiciar al debitorului Complexul Energetic Hunedoara S.A. şi pe cale de consecinţă respinge apelul declarat de apelanta Administraţia Naţională Apele Române prin Administraţia Bazinală de Apă Mureş ca fiind declarat de o persoană care nu are calitate procesuală activă.

În BPI nr. 3165/19.02.2021 a fost publicată decizia nr. 24/2021.

DOSAR NR.5075/97/2016/a5- Contestatie împotriva măsurii administratorului judiciar, potrivit raportului de activitate publicat în BPI nr.24565/24.12.2019

Cererea creditorului Construction Industrielles de la Mediterranee înregistrată la dosar asociat nr.5075/97/2016/a5 a fost soluţionată prin Sentinţa nr.48/F/20.02.2020, judecătorul sindic luând act de renunţarea creditorului la judecarea contestaţiei formulate.

Prin Hotărârea nr. 48/20.02.2020 instanţa ia act de renunţarea creditorului la judecarea contestaţiei formulate.

DOSAR NR.5075/97/2016/a6- Contestatii împotriva Tabelului preliminar al creanţelor publicat în BPI nr. 3526/20.02.2020

Dosarul nr.5075/97/2016/a6 având drept obiect contestaţii împotriva Tabelului preliminar al creanţelor formulate de creditorii Direcţia Generală a Marilor Contribuabili, Armor Security S.R.L.-în insolvenţă, S.C. LCC Compania Cărbunelui S.R.L., S.C. Simorem Deva S.A.- în

insolvență, SPEEH Hidroelectrică S.A., S.C. ISPE Proiectare și Consultanță S.A, S.C. Redolaj S.R.L., S.C. Gavella Com S.R.L, S.C. Portal Protection Group S.R.L., Construction Industrielles de la Mediteranee, S.C. Aninoasa Tim S.R.L., Balkan Coal Energy S.R.L., Deac Marius, Deac Elena, Deac Laurențiu, Coțovanu Minodora, Floruț Emil și de debitoarea SCEH S.A. a fost înregistrat la data de 25.02.2020, fiind stabilit termen de judecată 25.06.2020

Contestații formulate de Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.:

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Telecerna S.R.L., aflată la poziția 178 din tabel, de la 1.780.769,96 lei la 187.031,30 lei, diferența de 1.593.738,66 lei reprezentând garanție de bună execuție aferentă contractului APL 2751/29.11.2011 să fie înscrisă sub condiție. În evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță de 187.031,30 lei.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Termoelectrică S.A., aflată la poziția 151 din tabel, de la 45.586.806,75 lei la 35.568.435,58 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 35.568.435,58 lei reprezentând ratele aferente creditului JIBIC cu scadența în 2015 (ultimele două rate aferente acestui credit)

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Redolaj S.R.L., aflată la poziția 139 din tabel, de la 507.445,52 lei la 410.012,83 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 410.012,83 lei. Diferența de 97.432,69 lei a fost achitată către S.C. Unicon Tranzit S.A. în baza contractului de cesiune nr. 2249/14.10.2019 încheiat între S.C. Redolaj S.R.L. în calitate de cedent și S.C. Unicon Tranzit S.A. în calitate de cesionar.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei Construction Industrielles de la Mediteranee., aflată la poziția 37 din tabel, de la 36.510.274,84 lei la 11.401.643,31 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 11.401.643,31 lei. Diferența de 25.1058.631,53 lei nu a fost înregistrată în evidențele contabile ale debitoarei SCEH S.A. neexistând înscrisuri, documente juridice sau raporturi contractuale care să justifice existența acestor sume pretinse.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Hidroconstrucția S.A., aflată la poziția 82 din tabel, de la 4.722.498,37 lei la 1.732.862,91 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 1.732.862,91 lei. Diferența de 2.989.635,46 lei nu a fost înregistrată în evidențele contabile ale debitoarei SCEH S.A. neexistând înscrisuri, documente juridice sau raporturi contractuale care să justifice existența acestor sume pretinse.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. LCC Compania Cărbunelui S.R.L., aflată la poziția 102 din tabel, de la 1.284.392,19 lei la 170.123,63 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 170.123,63 lei. Diferența de 1.114.268,56 lei reprezintă garanție de bună execuție a contractului nr.21973/12.12.2008 finalizat la data de 31.12.2019. pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale asumate de livrare a întregii cantități de cărbune contractată, debitoarea, în temeiul art.9.2 din contractul nr. 21973/12.12.2008 a înțeles să execute în contul prejudiciului cauzat prin lipsirea de cărbunele necesar producerii energiei electrice, ca sursa de bază în obținerea veniturilor, astfel încât reținerea garanției de bună execuție este întemeiată.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrică S.A. ., aflată la poziția 166 din tabel, de la 1.036.204.625,67 lei la 4.435.943,43 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 4.435.943,43 lei. Diferența de 1.031.768.682,24 lei reprezentând ajutor de stat declarat ilegal și solicitată a fi înscrisă la masa credală a SCEH S.A. este nesusținută, nedovedită și nedatorată.

Prin Încheierea de ședință din data de 23.07.2020 a fost admisă excepția tardivității contestațiilor la tabelul preliminar de creanțe formulate de creditorii Aninoasa Tim S.R.L. și Balkan Coal Energy S.R.L. Împotriva acestei încheieri au formulat apel creditorii Aninoasa Tim

S.R.L. și Balkan Coal Energy S.R.L la data de 04.08.2020. Apelul a fost înregistrat la Curtea de Apel Alba Iulia la data de 27.08.2020 sub nr. de dosar asociat nr. 5075/97/2016/a6.1, a fost acordat termen de judecată la data de 11.03.2021 față de cererea de amânare formulată de creditoarea A&O Yva Mixed Farm S.R.L., continuatoarea Aninoasa Tim S.R.L. Prin Hotărârea nr.106/11.03.2021 a fost respins apelul creditorilor.

A fost acordat termen de judecată la data de 06.05.2021 pentru studiul precizării depuse la acest termen de S.C. Redolaj S.R.L. și față de cererea de amânare formulată de Simorem S.A.

DOSAR NR.5075/97/2016/a7- Cerere de ridicare a suspendării executării silite

La data de 02.04.2020 a fost înregistrat dosarul asociat 5075/97/2016/a7 având drept obiect cerere de ridicare a suspendării executării silite în temeiul art.78 alin.(1) lit.a) și alin.(3), cererea fiind formulată de creditorul S.C. Compact Security S.R.L. Prin Hotărârea nr.161/2020 din 11.06.2020 a fost admisă cererea creditorului, se dispune ridicarea suspendării prevăzute de art.75 alin.(1) din Legea nr.85/2014 în ce privește creanța creditorului în valoare de 845.714,11 lei, se aprobă valorificarea imediată în cadrul procedurii insolvenței debitorului cu aplicarea corespunzătoare a art.154-158, și cu condiția achitării din preț a cheltuielilor prevăzute de art.159 alin.(1) pct.1, a bunurilor ce fac obiectul procesului verbal de sechestru asiguratoriu din data de 06.02.2017 întocmit de BEJ Baba Teodor în dosarul ex.141/2017.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a8- Contestații împotriva Raportului asupra cauzelor și împrejurărilor care au dus la apariția insolvenței debitorului publicat în BPI nr.5791/27.03.2020

La data de 08.04.2020 a fost înregistrat dosarul asociat nr.5075/97/2016/a8 având drept obiect contestații împotriva Raportului asupra cauzelor și împrejurărilor care au dus la apariția insolvenței debitorului SCEH S.A. Contestațiile au fost formulate de creditorii SPEEH Hidroelectrica S.A. și S.C. Aninoasa TIM S.R.L. Termenul de judecată a fost stabilit la data de 25.06.2020.

La termenul din data de 11.02.2021 a fost amânată pronunțarea la data de 25.02.2021, la acest termen a fost amânată pronunțarea pentru data de 11.03.2021. Prin Sentința nr.76/11.03.2021 judecătorul sindic a admis în parte contestațiile formulate de creditoarele SPEEH Hidroelectrica S.A , S.C. Aninoasa Tim S.R.L. continuată de A&O Yva Mixed Farm S.R.L., dispune completarea raportului cauzelor și împrejurărilor care au condus la insolvența debitorului SCEH S.A. cu privire la identificarea persoanelor culpabile pentru apariția stării de insolvență.

Față de ultima raportare, au fost înregistrate următoarele dosare asociate:

5075/97/2016/a9 înregistrat la data de 14.07.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor administratorului judiciar. Prin Hotărârea nr.70/17.09.2020 se anulează ca netimbrată contestația formulată de S.C. Apa Serv Valea Jiului S.A. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată pentru creanța de 119.555,99 lei.

5075/97/2016/a10 înregistrat la data de 15.07.2020 având drept obiect alte cereri (în procedura insolvenței), cererea fiind formulată de S.C. Aninoasa Tim S.R.L. La termenul de judecată din data de 12.11.2020 a fost încuviințată cererea de amânare formulată și acordat termen la data de 10.12.2020. Prin sentința nr. 11/F/CC/2021 pronunțată în camera de consiliu din data de 04.02.2021 a fost respinsă ca inadmisibilă contestația formulată de S.C. Aninoasa Tim S.R.L. și continuată de S.C. A&O Yva Mixed Farm S.R.L. Împotriva acestei sentințe creditoarea a declarat apel la data de 17.02.2021, dosarul fiind în procedura de regularizare

5075/97/2016/a11 înregistrat la data de 04.08.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor administratorului judiciar, contestație formulată de AN Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș.

La termenul din data de 20.08.2020, prin Hotărârea din camera de consiliu nr. 62/F/CC2020 a fost respinsă ca nefondată contestația formulată de creditoarea AN Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată, luată prin notificarea nr.5548/22.07.2020, publicată în BPI nr. 15102/16.09.2020. Împotriva acestei hotărâri creditoarea a formulat apel la data de 23.09.2020.

Prin Hotărârea nr. 75/18.02.2021 a fost respins apelul declarat de creditoarea AN Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș

5075/97/2016/a12 înregistrat la data de 30.08.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar formulată de S.C. Con Metal –CF S.R.L. Prin Sentința nr. 90/F/CC/2020 se respinge contestația formulată de S.C. Con Metal S.R.L. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată, luată prin notificare nr.6109/17.08.2020, publicată în BPI nr. 20155/25.11.2020. Împotriva acestei hotărâri creditoarea a formulat apel la data de 02.12.2020, dosarul la Curtea de Apel Alba Iulia având termen de judecată la data de 25.03.2021. Prin hotărârea pronunțată în ședința din data de 25.03.2021 a fost admis apelul în sensul că admite contestația creditorului Con Metal –CF S.R.L. și obligă societatea debitoare la plata sumei de 3303,44 lei și a accesoriilor aferente.

5075/97/2016/a13 înregistrat la data de 16.09.2020 având drept obiect cerere de înlocuire a administratorului judiciar formulată de creditoarea Administrația Fondului pentru Mediu fiind stabilit termen de judecată la data de 15.10.2020.

Prin cererea de înlocuire:

- se invocă neelaborarea rapoartelor lunare de activitate conform art.59 alin.(1), publicarea cu întârziere a raportului prevăzut la art.58 alin.(1) lit.b), incompatibilitate administrator judiciar al debitoarei și al creditorului acesteia

- se solicită desemnarea în calitate de administrator judiciar consorțiul format din Rovigo SPRL și Trust Insolvency SPRL.

La data de 14.10.2020:

- ISPE Proiectare depune cerere de înlocuire a administratorului judiciar și solicită desemnarea în calitate de administrator judiciar consorțiul format din Rovigo SPRL și Trust Insolvency SPRL.

- S.C. Aninoasa Tim S.R.L. depune cerere de intervenție accesorie și solicită înlocuirea administratorului judiciar și numirea în calitate de administrator judiciar a consorțiului format din Rovigo SPRL, Trust Insolvency SPRL și Alfa Quantum Consulting SPRL.

a)La termenul din data de 12.11.2020 s-a acordat termen de judecată la data de 21.01.2021, fiind încuviințate cererile de amânare formulate în cauză. La termenul din data de 11.02.2021 a fost acordat termen de judecată la data de 04.03.2021. La termenul din data de 04.03.2021 a fost acordat termen la data de 25.03.2021 pentru comunicarea cererii de renunțare la judecată formulată de Administrația Fondului pentru Mediu, pentru formularea de către părți a unui punct de vedere față de cererea de renunțare la judecată și față de excepțiile invocate. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 08.04.2021, iar la acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 22.04.2021.

b)La data de 20.10.2020 a fost înregistrat dosarul nr. 409/57/2020 pe rolul Curții de Apel Alba Iulia având drept obiect strămutarea judecării cererii de înlocuire a administratorului judiciar, formulată de creditorul Administrația Fondului pentru Mediu pentru motive de bănuială legitimă. Prin Încheierea nr.6 pronunțată în ședința camerei de consiliu din data de 04.11.2020 instanța constată cererea neîntemeiată motiv pentru care o respinge.

5075/97/2016/a14 înregistrat la data de 20.10.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor dispuse de administratorul judiciar-Procesul verbal al adunării creditorilor din data de 14.10.2020, formulată de creditoarea S.C. Aninoasa Tim S.R.L termen de judecată 26.11.2020. Prin Încheierea de ședință din data de 04.02.2020 a fost respinsă excepția inadmisibilității contestației formulată de creditoarea S.C. Aninoasa Tim S.R.L. și continuată de S.C. A&O Yva Mixed Farm S.R.L., a fost repusă cauza pe rol și a fost stabilit termen de judecată la data de 04.03.2021. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 18.03.2021. Prin Sentința nr. 37/2021 pronunțată în camera de consiliu din data de 18.03.2021 se respinge ca neîntemeiată contestația

5075/97/2016/a15 înregistrat la data de 20.10.2020 având drept obiect contestație împotriva

măsurilor administratorului judiciar luată prin notificarea nr.7333/06.10.2020, formulată de creditoarea Întreținere și Reparații Locomotive și Utilaje CFR-IRLU termen de judecată 26.11.2020.

La termenul din data de 21.01.2021 prin Hotărârea din camera de consiliu nr. 4/21.01.2021 a fost respinsă ca nefondată contestația formulată de creditoarea Întreținere și Reparații Locomotive și Utilaje CFR-IRLU.

La data de 24.02.2021 împotriva hotărârii nr.4/2021 a declarat apel creditoarea, fiind stabilit termen de judecată la data de 20.05.2021.

5075/97/2016/a16 înregistrat la data de 02.11.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor dispuse de administratorul judiciar formulată de creditoarea S.C. Claus Service S..R.L. termen de judecata 10.12.2020.

Prin sentința nr.10/F/CC/2021 pronunțată în ședința din camera de consiliu din data de 04.02.2020 a fost anulată ca netimbrată contestația creditoarei S.C. Claus Service S..R.L.

Împotriva acestei hotărâri creditoarea a formulat apel la data de 09.02.2020. acesta fiind înregistrat la Curtea de Apel Alba Iulia la data de 18.02.2021, fiind stabilit termen de judecată la data de 29.04.2021.

5075/97/2016/a17 înregistrat la data de 07.12.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor dispuse de administratorului judiciar formulată de creditoarea Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș.

La termenul de judecată 21.01.2021 prin sentința nr..5/F/CC/21.01.2021 pronunțată în camera de consiliu a fost admisă contestația formulată de creditoare și în temeiul art.102 al.6 din Legea nr.85/2014 dispune plata către creditoare a sumei de 22.584,20 lei.

5075/97/2016/a18 înregistrat la data de 11.01.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Rino Guard S.R.L.

Prin Hotărârea nr. 20/2021 pronunțată în ședința din camera de consiliu a fost admisă în parte contestația, dispune plata către creditoare a sumei de 800.118,53 lei. Împotriva acestei hptărîri creditoarea a formulat apel.

5075/97/2016/a19 înregistrat la data de 11.01.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Portal Protection Group S.R.L..

La termenul din data de 11.02.2021 a fost amânată pronunțarea la data de 25.02.2021, la acest termen a fost amânată pronunțarea pentru data de 11.03.2021.

Prin Hotărârea nr. 33/11.03.2021 judecătorul sindic respinge ca nefondată contestația creditorului.

5075/97/2016/a20 înregistrat la data de 15.02.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. APA PROD S.A., cu termen de judecată stabilit la data de 04.03.2021. La acest termen s-a acordat un nou termen la data de 25.03.2021 pentru comunicarea întâmpinării către creditorul S.C. APA PROD S.A. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 08.04.2021, termen la care a fost amânată din nou pronunțarea la data de 22.04.2021. Prin Sentința nr. 59/22.04.2021 din camera de consiliu instanța respinge contestația formulată de creditoarea S.C. Apa Prod S.A. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată a sumei de 3.354.055,47 lei luată prin notificarea nr. 698/27.01.2021.

Dosar nr. 5075/97/2016/a21 înregistrat la data de 26.04.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Best Consulting S.R.L., fiind stabilit termen de judecată la data de 06.05.2021. La acest termen a fost acordat termen de judecată la data de 13.05.2021, termen la care a fost amânată pronunțarea pentru data de 27.05.2021.

Dosar nr. 5075/97/2016/a22 înregistrat la data de 20.05.2021 având drept obiect contestație

împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Portal Protection Group S.R.L, fiind stabilit termen de judecată la data de 09.06.2021.

➤ **Restituirea ajutoarelor de stat ilegale**

În luna Martie 2017, 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.

Prin Decizia C(2018) 7308 final din 08.11.2018, Comisia concluzionează că (i) împrumutul acordat de BCR, (ii) împrumutul acordat de BRD, (iii) împrumutul de rambursare a ajutorului incompatibil, și (iv) împrumutul reprezentând ajutor pentru salvare – care a devenit ilegal din momentul în care ajutorul pentru salvare nu a fost rambursat în termen de șase luni de la data acordării și/sau plății, au fost puse în aplicare cu încălcarea articolului 108 alineatul (3) din TFUE și sunt considerate ajutoare ilegale și incompatibile, acestea trebuind să fie recuperate pentru a restabili situația care exista pe piața înainte de acordarea lor. Recuperarea ar trebui să acopere intervalul de timp de la data la care beneficiarul a obținut un avantaj, și anume atunci când ajutorul sub formă de principal al împrumuturilor a fost pus la dispoziția beneficiarului în mod ilegal, până la recuperarea efectivă, iar sumele care urmează a fi recuperate ar trebui să fie purtătoare de dobândă până la recuperarea efectivă.

Dobânda de recuperare este diferită de dobânda contractuală, dobânda pentru întârzierea plăților sau alte sume aferente împrumuturilor în cauză datorate de CE Hunedoara către stat. Statul român urmează să recupereze de la CEH ajutoarele incompatibile menționate mai sus. Sumele efective care trebuie să fie recuperate sunt egale cu sumele plătite efectiv beneficiarului și nerambursate de acesta din urmă către statul român; aceste sume sunt, de asemenea, purtătoare de dobândă de la data la care au fost puse la dispoziția beneficiarului până la data recuperării efective a acestora. Dobânda se calculează ca dobândă compusă, în conformitate cu dispozițiile capitolului V din Regulamentul (CE) nr. 794/2004 al Comisiei⁴³. România anulează toate plățile restante ale ajutoarelor menționate la articolul 2, începând de la data adoptării prezentei decizii.

La data de 14.11.2019 Ministerul Finanțelor Publice prin Direcția Generală Ajutor de Stat a comunicat valoarea totală a ajutorului de stat de recuperat de la CEH SA de 319.213.369,15 lei.

➤ **Plăți salarii de la fondul de somaj**

Din cauza situației economice deosebit de dificile, situație agravată de lipsa posibilităților de onorare a obligațiilor financiare față de salariați, S CEH SA a întreprins demersuri privind accesarea Fondului de garantare pentru plata creanțelor salariale restante, în temeiul Legii nr. 200/2006 privind constituirea și utilizarea Fondului de garantare pentru plata creanțelor salariale, cu modificările completările ulterioare.

Creanțele solicitate reprezintă drepturi salariale și alte drepturi bănești datorate și neplătite salariatului (concediu de odihnă neacordat la data încetării raporturilor de muncă) la data și, după caz, în tranșele prevăzute în contractul individual de muncă și/sau contractul colectiv de muncă și se suportă pentru o perioadă de 4 luni consecutive.

➤ **Vanzare active**

EXPERT INSOLVENȚĂ SPRL cu sediul în Deva, Str. Iuliu Maniu, nr. 2, et. 1, Jud. Hunedoara, având cod fiscal: RO 21287718 și număr de înscriere în Registrul formelor de organizare al UNPIR: RFO II 0202/2 006, în calitate de administrator judiciar al debitoarei SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA cu sediul în Petroșani, Str. Timișoara, nr. 2, Jud. Hunedoara, înregistrată în Registrul comerțului cu nr. J20/994/2012 și având cod fiscal: RO 30855230, numit prin Sentința nr. 601/F/14.11.2019 pronunțată de Tribunalul Hunedoara în dosarul nr. 5075/97/2016, a organizat licitații privind vânzare de active în

conformitate cu hotărârea adunării creditorilor din data de 09.03.2021 și a prevederilor Legii nr. 85/2014.

Licitația a fost efectuată la data de 15.04.2020, la sediul debitoarei din Petroșani, Str. Timișoara, nr. 2, Jud. Hunedoara.

EXPERT INSOLVENȚĂ SPRL a vândut prin licitația publică din 15.04.2021 active în valoare de 1.507.786 euro, cele mai mari valori au fost obținute pentru:

- Hotel Onix la prețul de 834.900 euro
- Cabana Jiet la prețul de 267.475 euro
- 3 apartamente situate în localitatea Vulcan la prețul de 40.800 euro
- locomotiva diesel electrică DA001 la prețul de 270.000 euro .

➤ **Punerea în conservare a Sucursalei Electrocentrale Deva**

Prin adresa Ministerului Energiei nr.12155/VDP/28.04.2021 emisă în urma adresei Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr.DEICP/129258/08.04.2021, se specifică existența riscului iminent privind sesizarea de către Comisia Europeană a Curții de Justiție a Uniunii Europene și stabilirea de sancțiuni pecuniare în sarcina Statului Român ca urmare a faptului că Sucursala Electrocentrale Deva din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara SA funcționează cu încălcarea flagrantă a legislației Uniunii Europene din domeniul emisiilor industriale.

În acest context în vederea stopării poluării cu emisii de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi care afectează mediul și sănătatea populației, în scopul conformării la legislația de mediu s-a decis punerea în conservare și protejare a patrimoniului termocentralei Deva.

➤ **Starea de alertă generată de COVID-19**

Ca urmare a stării de urgență generată de COVID-19, societatea a demarat, încă de la primele informații privind potențiala apariție a unei epidemii, un proces susținut de monitorizare a riscurilor generate de impactul acestui fenomen și de analiză a activității societății sub toate aspectele (riscuri de piață, operaționale, de lichiditate, riscuri privind personalul etc). S-a analizat foarte atent impactul riscului de continuitate asupra activității.

Planul de continuitate a activității elaborat de societate pentru situații de urgență, a fost completat și revizuit cu noi prevederi adaptate specificului acestei situații generate de starea de urgență privind COVID19.

Conform normelor interne, a fost constituită echipa de intervenție pentru situația de urgență generată de COVID19, care a întreprins și întreprinde activități și măsuri pentru susținerea procesului de monitorizare a riscurilor generate de impactul fenomenului COVID19, acordând importanță majoră continuității activităților.

S-a analizat foarte atent prin prisma implicațiilor directe asupra respectării principiului continuității activității și s-a evaluat cum ar putea fi afectată societatea. Impactul generat este într-o continuă dinamică și se estimează că acesta va fi de scurtă durată asupra parametrilor economici ai societății.

Societatea monitorizează permanent și sub toate aspectele riscurile ce ar putea fi generate de impactul acestui fenomen, evaluarea impactului fiind efectuată în diferite etape în concordanță cu gravitatea situației privind perspectiva afacerii, acordând o importanță sporită analizei expunerii la riscul de continuitate al activității și al implicațiilor asupra situațiilor financiare.

Societatea a luat toate măsurile necesare pentru prevenirea răspândirii virusului printre angajați, de asemenea a acționat în toate modurile privind conștientizarea personalului privind riscurile și modul de protecție împotriva acestei maladii, s-a implicat în facilitarea accesului tuturor angajaților care au dorit să se vaccineze, încă de la începutul campaniei de vaccinare.

Considerăm că societatea noastră dispune de mecanismele necesare pentru a răspunde într-un mod corespunzător la provocările din această perioadă, astfel încât să fie protejate interesele sale economice, să fie protejate interesele acționarilor și ale angajaților, în conformitate cu legislația în vigoare și obiectivele societății.

XII Managementul riscului

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

Riscul aferent ratei de schimb valutar

Societatea este expusă la variațiile de schimb valutar din cauza faptului că folosește instrumente financiare exprimate în moneda străină.

Moneda funcțională a Societății este Leul românesc (RON). Societatea este expusă la riscuri aferente ratei de schimb valutar atunci când există achiziții sau se contractează împrumuturi în altă monedă decât leul. Valutele care cauzează expunere la riscuri pentru Societate sunt Euro, USD și JPY. Anumite datorii, în principal datoriile pe termen lung, sunt denominate în valute, urmând ca apoi să fie reevaluate la data bilanțului folosind cursul oficial publicat de BNR. Diferențele rezultate sunt contabilizate și se reflectă în cadrul contului de profit și pierdere, dar nu afectează situația fluxului de numerar până la momentul în care datoriile sunt plătite.

Societatea nu folosește instrumente financiare derivate pentru a-și reduce riscul aferent ratei de schimb valutar.

Riscul ratei dobanzii

Riscuri aferente ratei dobanzii bancare reprezintă riscul ca dobânda la împrumuturi va fluctua de-a lungul timpului. Împrumuturile Societății au o rată a dobanzii variabilă și expun Societatea la un risc de flux de trezorerie. Societatea nu a demarat până acum niciun aranjament de hedgeing în vederea limitării expunerii sale la riscul aferent ratei dobanzii.

Analiza de sensibilitate

O creștere/scădere a ratei dobanzii de 1% pentru soldul împrumuturilor cu dobândă variabilă, ar fi micșorat/crescut rezultatul înainte de impozitare cu 1.960.311 Lei la data de 31 decembrie 2020 (31 decembrie 2018: 2.178.911 Lei). Această analiză se bazează pe premisa că toate celelalte variabile rămân constante.

Riscul de piață

Riscul de piață este acel risc ca variațiile pentru prețurile pieței, cum ar fi riscurile de preț, ratele de schimb valutar și rata dobanzilor bancare vor afecta veniturile Societății. Obiectivul gestionării riscului de piață este să controleze ca expunerea la această categorie de riscuri este în limite acceptabile, în acest timp optimizând beneficiile.

Riscul de credit

Tratamentul riscului tranzacțiilor cu partenerii este bazat pe factori de succes extern. Factorii de succes extern care contribuie la scăderea riscului într-un mod sistematic reprezintă reorganizarea pieței energiei, privatizarea unor foste subsidiare ale Electrica SA și îmbunătățirea activității operaționale a pieței.

Activele financiare care au potențialul să supună Societatea la riscuri de credit reprezintă în principal creanțe comerciale. Valoarea contabilă netă a acestor creanțe comerciale reprezintă suma maximă expusă la riscul de credit.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezintă riscul ca Societatea să nu își poată onora obligațiile financiare în momentul în care acestea devin scadente. Abordarea Societății referitoare la gestiunea lichidității este să asigure, pe cât posibil, ca va avea întotdeauna destule lichidități ca să își acopere datoriile atunci când acestea devin scadente, atât în condiții normale, cât și în condiții excepționale, fără să provoace pierderi grave.

O gestiune prudentă a riscului de lichiditate presupune menținerea unui volum suficient de lichidități, capacitatea de finanțare printr-o serie adecvată de facilități de overdraft contractate și abilitatea de a ieși din angajamentele luate. Datorită naturii dinamice a afacerii, conducerea Societății și-a propus să mențină flexibilitatea financiară păstrând deschise liniile de credit contractate.

Conducerea Societății monitorizează într-o manieră continuă rezevele de lichiditate pe baza fluxurilor de numerar previzionate.

Mediul Operational

Deși România este membru al Uniunii Europene începând cu 1 Ianuarie 2007, economia din România are caracteristicile unei piețe emergente, cum ar fi un deficit de cont curent ridicat, o piață financiară relativ nedezvoltată, precum și variații mari ale cursului de schimb.

În prezent, piețele financiare mondiale resimt efectele crizei financiare globale din 2008. Acele efecte au fost resimțite de piața financiară din România, sub forma scăderii generalizate a prețurilor și a lichidității pe piețele de capital, precum și sub forma creșterii ratei dobânzii bancare la creditele pe termen mediu din cauza crizei mondiale de lichiditate. Piața financiară globală a suferit pierderi însemnate în perioada crizei financiare, aceste pierderi ar putea afecta capacitatea Societății de a contracta împrumuturi noi în condițiile celor contractate înaintea crizei financiare globale.

Situațiile financiare nu includ ajustări referitoare la recuperabilitatea sau reclasificarea unor active provenite sau aferente clasificării unor datorii care ar putea rezulta în cazul în care Societatea nu își poate continua activitatea, deoarece în întocmirea situațiilor financiare s-a folosit principiul continuității activității.

Managementul Societății consideră ca prezumția continuității activității utilizată în întocmirea situațiilor financiare este adecvată, ținând cont de importanța strategică a Societății în sistemul energetic național.

Cel mai important risc la care Societatea este supusă este contextul european în privința combaterii schimbărilor climatice, necesitatea adaptării la noile tendințe de decarbonare astfel încât activitatea CEH SA să se înscrie în Planul de Tranziție Justă care are ca obiectiv orientarea către surse de energie curată și sprijinirea procesului de scoatere treptată din operare a capacităților bazate pe combustibili fosili solizi. Acest fapt poate avea un impact asupra performanțelor Societății.

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.

Urmare a pierderilor acumulate de la înființare până în prezent, societatea aflată în insolvență se confruntă cu probleme deosebit de grave, veniturile realizate acoperind doar parțial cheltuielile, veniturile încasate au fost gestionate pentru plata cheltuielilor cu munca vie, plata parțială a materialelor și a serviciilor necesare desfășurării activității curente în condiții de minimă siguranță, fapt care a dus la majorarea substanțială a datoriilor față de principalii furnizori existând riscul în orice moment de sistarea a livrarilor de bunuri materiale sau de întrerupere a prestarilor de servicii, punând în pericol continuarea desfășurării activității.

Situația financiară precară a societății nu a permis acesteia posibilitatea de a accesa finanțări pentru realizarea de investiții și pentru susținerea activității curente (achiziția de combustibil și pentru realizarea lucrărilor de mentenanță), fapt ce a dus la realizarea unor producții diminuate de energie electrică.

Conducerea Societății consideră că a luat toate măsurile necesare pentru a sprijini desfășurarea activității în condițiile de securitate și siguranță atât în sectorul minier cât și în cel energetic, ținând cont de specificul monoindustrial al zonei, de probleme sociale ale angajaților, 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.

Dare în plată

Prin OUG nr.60/04.07.2019 modificată și completată prin Legea nr. 222/2019 și Ordonanța de Urgență nr.200/18.11.2020 s-a creat posibilitatea pentru operatorii economici care dețin capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, furnizate în sistem centralizat, instalate în Sistemul Electroenergetic Național, inclusiv pentru cei aflați în insolvență, de a stinge unele obligații fiscale și bugetare precum și împrumuturi obținute din venituri din privatizare și împrumuturi contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici prin procedura de dare în plată de active.

Prin procedura dării în plată vor putea fi salvate anumite active funcționale energetice și miniere ce concurează la susținerea Sistemului electroenergetic național și prin care vor fi stinse cu prioritate obligații fiscale și bugetare, precum și ajutorul de stat declarat ilegal prin Decizia C(2018)7308 final a CE.

În vederea aplicării prevederilor OUG nr.60/04.07.2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici la nivelul societății s-a efectuat o analiză tehnico-economică privind justificarea operațiunii și efectele acesteia.

În acest sens societatea, sub supravegherea administratorului judiciar și prin experți autorizați, a solicitat emiterea avizelor de către CNTEE Transelectrica și ME, a realizat inventarul bunurilor, au fost întocmite listele cu activele ce vor face obiectul dării în plată și a fost finalizată evaluarea acestora. (art. 2 alin 2, alin 5).

Urmare acestei analize a rezultat urmatorul scenariu posibil:

-darea în plată a unor active aparținând Complexului Energetic Hunedoara SA (SE Paroseni, EM Lonea, EM Livezeni, EM Vulcan, EM Lupeni, Prestserv Petrosani) si infiintarea unei noi societatii.

Concluziile rezultate în urma analizei tehnico-economice sunt întemeiate pe următoarele elemente:

- faptul că Sistemul Energetic Național este dezechilibrat din punct de vedere al surselor de energie (80% din producția de energie electrică este produsă în zona de sud a țării) demonstrează necesitatea continuării producerii de energie electrică cu activele preluate din patrimoniul CEH. Una din consecințele distribuției neuniforme a surselor de producere a energiei electrice este creșterea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de transport, peste 2%;

Conformarea din punct de vedere tehnic a instalațiilor, echipamentelor și utilajelor deținute de S CEH SA și capacitatea de funcționare a unei părți dintre activele energetice și miniere pe o anumită perioadă de timp, așa cum este ea prognozată și susținută în materialul prezentat;

Starea tehnică necorespunzătoare a anumitor active energetice și miniere și lipsa de investiții în sectorul minier, gradul de uzură ridicat și lipsa posibilităților de a realiza investiții din fonduri proprii precum și posibilitatea redusă de a accesa împrumuturi în scopul realizării de investiții necesare și utile;

- contextul și structura societății CEH-SA care datorită împejurarilor evidențiate (costuri ridicate / tona de carbune extrasă, reducerea cantităților de carbune programate a fi extrase, fluctuațiile mari ale prețului de vânzare a energiei pe piață, lipsa investițiilor și imposibilitatea susținerii acestora din surse proprii/alte surse, etc) nu mai poate identifica și realiza implementarea unor măsuri efective și viabile de redresare;

Contextul financiar dificil care concurează la incapacitatea susținerii obligațiilor financiare cu riscul apariției situațiilor în care furnizorii vor sista prestarea serviciilor și aprovizionarea cu materiale a sectorului minier și energetic;

Situația economico-financiară dificilă a S CEH-SA, cuantumul creanțelor fiscale și bugetare și împrumuturile ce fac obiectul unor decizii de recuperare a ajutoarelor de stat ilegale (Decizia C(2018)7308 final) și obligația statului român de a recupera aceste sume;

- faptul că adoptarea de către ANAF a unor măsuri privind recuperarea acestor creanțe prin executare silită nu asigură recuperarea integrală a acestora și nici posibilitatea de a menține în

funcțiuni anumite active utile pentru producerea în continuare a energiei electrice necesare în Sistemul Energetic Național,

- necesitatea asigurării aportului de energie electrică și a continuității alimentării cu energie electrică în Sistemului Electroenergetic Național pentru satisfacerea cererii de energie electrică în condiții de calitate și siguranță;

- faptul că OUG nr. 60/2019 modificată și completată prin Legea nr. 222/2019 a fost reglementată în scopul menținerii siguranței alimentării SEN și a securității energetice a țării.

- faptul că, în conformitate cu prevederile art. 14 din OUG nr. 60/2019 modificată și completată prin Legea nr. 222/2019, prezenta ordonanță se aplică și operatorilor economici aflați în insolvență și faptul că în conformitate cu cerințele din Notificarea Administratorului judiciar nr. DG 12516/1/15.11.2019, debitoarea S CEH SA și-a manifestat intenția de reorganizare în temeiul prevederilor prezentei ordonanțe;

- faptul că textul OUG nr. 60/2019 permite operatorilor economici ce dețin active miniere ce asigură carbunele necesar funcționării activelor energetice, să depună cereri privind stingerea creanțelor fiscale și bugetare administrate de Ministerul Finanțelor Publice prin ANAF prin trecerea în proprietatea publică a statului și în administrarea MEEMA și a exploatarilor miniere viabile Livezeni și Vulcan; cu luarea în considerare și a exploatarilor miniere Lonea și Lupeni aflate în program de închidere, pentru continuarea implementării programului de închidere și de punere în siguranță a zăcămintului.

- faptul că exploatarile miniere aflate în program de închidere în baza Deciziilor C(2016) 7719 final și C(2018) 1001 final, nu pot rămâne într-un CEH în lichidare deoarece trebuie parcurs etapele prevăzute în Planul de încetare a Activității, iar în conformitate cu prevederile art. 145 alin (2) din Legea nr. 85/2014, lichidarea presupune dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitorului;

- faptul că exploatarile miniere aflate în program de închidere au generat creanțe fiscale bugetare nerecuperate (anterior intrării în program de închidere) ce pot face obiectul procedurii dării în plată și ca etapele de închidere necesare punerii în siguranță a zăcămintului de huilă și a înlăturării riscurilor prevăzute în studiul GIG din Polonia nu pot fi parcurs în condițiile ridicării dreptului de administrare a dizolvării debitoarei și a valorificării bunurilor acestora.

În aceste condiții, aplicarea OUG nr.60/2019 la nivelul CEH SA este singura modalitate de a putea continua producerea de energie electrică utilizând o parte dintre activele existente, în structuri noi, flexibile și eficiente și se justifică prin faptul că:

a) Din punct de vedere tehnic, prin procedura dării în plată vor trece în proprietatea publică a statului active energetice și miniere funcționale, apte pentru a fi menținute în sistem și pentru a asigura materia primă necesară producerii de energie electrică.

b) Din punct de vedere economic, prin procedura dării în plată și trecerea acestor active energetice și miniere funcționale, în proprietatea publică a statului se sting creanțele fiscale și bugetare precum și ajutorul de stat ilegal al operatorului S CEH-SA.

AVANTAJE:

Darea în plată a activelor necesare continuării activității miniere și activității energetice în condițiile Ordonanței 60/2019 prezintă următoarele **avantaje**:

- șanse crescute de reorganizare a acestor active într-o formă de organizare societară viabilă,
- ofera posibilitatea de susținere în perioada de tranziție către surse de energie neconvenționale și dezvoltare a pieței de energie electrică,
- ofera posibilitatea susținerii și dezvoltării furnizării energiei termice în contextul modernizării sistemelor de termoficare care vor conduce la reducerea poluării prin captarea emisiilor la sursă,
- cresc șansele de atragere a surselor de finanțare pentru realizarea investițiilor,

EFECTE:

În ceea ce privește **efectele** generate de aplicarea prevederilor OUG nr.60/2019, acestea corespund scopului urmărit prin reglementare și anume:

- Asigurarea funcționării capacităților de producere a energiei electrice instalate în SEN în vederea satisfacerii cererii de energie electrică contribuindu-se astfel la siguranța și adecvanta sistemului electroenergetic național.
- Deservirea cu agent termic a localităților și modernizarea sistemului de termoficare cu posibilitatea reluării distribuției agentului termic pentru populație, agenți economici și instituții publice aflate în aria de funcționare a Termocentralei Paroseni;
- Se va dezvolta sistemul de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, ceea ce va reduce treptat numărul centralelor de apartament și implicit a poluării, creându-se premisele

consolidării unui sistem centralizat pretabil în viitor funcționării cu alte categorii de combustibil.

- Continuarea implementării etapelor din programul de închidere pentru E M Lonea și E M Lupeni cu punerea în siguranță a zăcămintului de huila și împiedicarea înalturării apariției / manifestării și amplificării riscurilor generate de procesele și etapele închiderii activității.
- Activitatea miniera și energetică pe termen mediu va fi corelată cu programele asumate de statul român în negocierile purtate pentru implementarea politicilor europene.

- Totodată, implementarea măsurilor de decarbonare, în general, și de restructurare a S CEH SA, societate în insolvență, în particular, coroborat cu rezultatele tehnico-economice înregistrate în ultima perioadă la Exploatarea Miniere Livezeni și Vulcan au determinat reevaluarea viabilității acestora. Astfel, se intenționează introducerea celor două exploatarea miniere, Livezeni și Vulcan, într-un program de reducere treptată a exploatarea cărbunelui ("coal phase-out"), cu inițierea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului ca metodă de prevenire a riscurilor până la finele anului 2030, urmând ca până la sfârșitul anului 2032 să se deruleze etapele de închidere subterană și ecologizare a suprafețelor afectate și redarea lor în circuitul natural.

- Stingerea creanțelor fiscale și bugetare, prioritar a ajutorului de stat declarat ilegal la valoarea bunurilor ce intra în componenta activelor funcționale energetice și a activelor miniere ce asigură carbunele necesar funcționării acestora.

- Trecerea în proprietatea publică a statului a unor active funcționale necesare, a caror utilitate va fi valorificată prin atribuirea unor contracte de concesiune ce vor fi încredințate către operatori economici nou înființați sau care au capacitate economico-financiară și dispun sau vor putea să dispună de resursele financiare care să asigure funcționarea acestora.

Urmare a materialului prezentat rezultă ca CEH SA nu mai poate funcționa în actuala formă organizatorică și ca aplicarea procedurii de dare în plată a activelor funcționale miniere și energetice reprezintă singura posibilitate de continuare a activității de producere a energiei electrice pentru SEN precum și de asigurare a energiei termice pentru orașele din Valea Jiului.

- De asemenea, vor putea fi salvate un număr de locuri de muncă într-o zonă defavorizată, în paralel cu identificarea și implementarea unor noi activități care să conducă la apariția de investitori și dezvoltarea unor noi sectoare de activitate capabile să preia o parte din personalul care va părăsi sistemul minier.

- Va asigura menținerea unui număr semnificativ de locuri de muncă la nivelul Văii Jiului.

- Listele cu activele ce vor face obiectul procedurii de dare în plată au fost evaluate conform articolului 61 din Legea nr. 85/ 2014 de către evaluatorul autorizat DARIAN DRS SA, desemnat prin votul Comitetului Creditorilor în ședința din data de 11.03.2020.

Cererea privind aplicarea procedurii dării în plată va cuprinde analiză tehnico-economică ce justifică operațiunea dării în plată și efectele acesteia. Deoarece cererea trebuie să fie însoțită de avizul favorabil al MEEMA, Transelectrica SA.

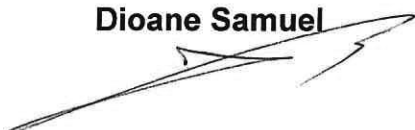
Ulterior implementării acestei proceduri, statul român, cu luarea în considerare a trendului decarbonizării și a etapelor de implementare, va elabora politici și programe unitare și eficiente pentru punerea în siguranță a resurselor minerale și pentru asigurarea interesului național privind politicile energetice.

ADMINISTRATOR SPECIAL

Rosu Ioan Cristian

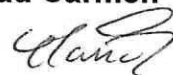
DIRECTOR GENERAL

Dioane Samuel



DIRECTOR ECONOMIC

Tașcău Carmen



SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.

(în insolvență, in insolvency, en procedure collective)



Website: www.cenhhd.ro
E-mail: office@cenhd.ro

Petroșani, Str. Timișoara, Nr. 2, Jud. Hunedoara, Cod 332015

Cod IBAN: RO74RNCB0160130003640085 BCR Petroșani

CIF: RO 30855230 - Nr. Reg. Com. J20/994/2012

Tel.: +40 254 544312, +40 254 506205

Fax: +40 254 544313, +40 254 506236



DECLARATIE NEFINANCIARA

Anexa la Raportul Administratorului
Asupra exercițiului financiar pentru anul 2020

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.

Prin Sentința nr.601/F/14.11.2019 pronunțată în dosarul nr.5075/97/2016 au fost admise cererile creditorilor și, în temeiul art.72 alin.(6) din Legea nr.85/2014 dispune deschiderea procedurii generale de insolvență, numirea administratorului judiciar provizoriu Expert Insolvență SPRL.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. –în insolvență, in insolvency, en procedure collective, din data de 25.11.2019 a fost numit administratorul special, care va conduce activitatea debitoarei în procedura insolvenței.

Aspecte de mediu

Societatea Complexul Energetic Hunedoara are implementat și certificat sistemul de management integrat calitate-mediu – securitate și sănătate în muncă conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

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 18-23.05.2020 a fost efectuat auditul extern de recertificare de către organismul de certificare SRAC CERT SRL București. În cadrul acestui audit nu au fost constatate neconformități.

În cadrul auditului de recertificare s-a realizat migrarea de la SR OHSAS 18001:2008 la SR ISO 45001:2018.

În cadrul auditului de supraveghere de recertificare au fost propuse 6 domenii de îmbunătățire. Domeniile de îmbunătățire propuse sunt implementate.

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, apa, 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.

STADIUL CONFORMĂRII LA CERINȚELE DE MEDIU

- **Sucursalele E.M.Lonea, E.M.Livezeni, E.M.Vulcan , E.M.Lupeni** dețin autorizații de mediu valabile eliberate de către Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara și își desfășoară activitatea cu respectarea cerințelor legale privind protecția mediului.

- **SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI**

SE Paroșeni deține Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale.

Menționăm că odată cu finalizarea investițiilor „Instalație de desulfurare a gazelor de ardere pentru grupul nr. 4 de 150 Mw și CAF de 100 Gcal/h” și „Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii”, sunt îndeplinite toate condițiile pentru conformarea la cerințele de mediu.

- **SUCURSALA ELECTROCENTRALE DEVA**

Din punct de vedere al protecției mediului Sucursala Electrocentrale Deva se află în procedură de reautorizare, în acest scop fiind parcurse mai multe etape.

Cererea de solicitare a Autorizației integrate de Mediu cuprinde și Planul de Acțiuni în care sunt detaliate măsurile pe care S.E. Deva dorește să le întreprindă pentru încadrarea până la data de 17.08.2021 la prevederile Deciziei de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei Europene.

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 s-a concretizat în urma negocierilor 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 contractul colectiv de muncă aplicabil.

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 pentru salariați afectați de aplicarea programelor de restructurare/reorganizare.

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.C.E.H. 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.

ADMINISTRATOR SPECIAL
Ioan Cristian Rosu



DIRECTOR GENERAL
Samuel Dioane

DIRECTOR ECONOMIC
Carmen Tascau

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Carmen Tascau".

ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Anexa la Raportul Administratorilor

Asupra exercițiului financiar pentru anul 2020

1. Indicatori de lichiditate

a) indicatorul lichiditatii curente 31.dec.19 31.dec.20

$$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}} = \begin{array}{cc} 0,13 & 0,11 \end{array}$$

a) indicatorul lichiditatii imediate 31.dec.19 31.dec.20

$$\frac{\text{Active curente-Stocuri}}{\text{Datorii curente}} = \begin{array}{cc} 0,11 & 0,10 \end{array}$$

2. Indicatori de risc

a) Indicatorul privind rata de indatorare

$$\frac{\text{Datoria neta}}{\text{Capital propriu}} \times 100 = \begin{array}{cc} (4,11) & (3,08) \end{array}$$

Unde:

- Datoria neta=Imprumuturi purtatoare de dobanzi + Datorii privind leasingul financiar- Numerar si echivalente de numerar

b) indicatorul gradului de indatorare 31.dec.19 31.dec.20

$$\frac{\text{Capital imprumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100 = \begin{array}{cc} (3,93) & (2,84) \end{array}$$

Unde:

- unde capital imprumutat=Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung)

c) indicatorul privind acoperirea dobanzilor 31.dec.19 31.dec.20

$$\frac{\text{Profit inaintea platii dobanzii si impozitului pe profit}}{\text{Cheltuieli cu dobanda}} = \begin{array}{cc} (73,13) & (76,05) \end{array}$$

3. Indicatori de activitate (indicatori de gestiune)

a) Rotatia stocurilor -zile

	31.dec.19	31.dec.20
<u>Media stocurilor</u> x365	18,73	19,35
Achizitii (nete de variatia stocurilor) + Cheltuieli de productie si similare + Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare + Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate)		

b) Viteza de rotatie a debitelor- clienti

	31.dec.19	31.dec.20
<u>Sold mediu clienti</u> X365=		
Cifra de afaceri	31	27

c) Viteza de rotatie a imobilizarilor corporale

	31.dec.19	31.dec.20
<u>Cifra de afaceri</u>		
Imobilizari corporale	0,16	0,14

d) Viteza de rotatie a creditelor- furnizori

	31.dec.19	31.dec.20
<u>Sold mediu furnizori</u> X365=		
Achizitii de bunuri (fara servicii)	359	466

e) Viteza de rotatie a activelor totale

	31.dec.19	31.dec.20
<u>Cifra de afaceri</u> =		
Active totale	0,14	0,12

4. Indicatori de profitabilitate

a) Rentabilitatea capitalului angajat

	31.dec.19	31.dec.20
<u>Profit inaintea rezultatului financiar si impozitului pe profit</u> X100		
Capitalul angajat	23,04	18,38

b) Marja profitului net

<u>Profit net al anului</u>	X100		
Venituri din vanzari		(441,92)	(549,56)

c) Marja rezultatului din exploatare

<u>Rezultatul din exploatare</u>	X100		
Venituri din vanzari		(433,53)	(540,36)

d) Marja rezultatului din exploatare inainte de depreciere

<u>Rezultatul din exploatare inainte de depreciere</u>	X100		
Venituri de vanzari		(89,49)	(84,15)

unde: Rezultat din exploatare inainte de depreciere = Rezultat din exploatare + Amortizare si depreciere
+ Pierderi nete din ajustari de depreciere

e) Rentabilitatea activelor imobilizate (ROFA)

<u>Rezultatul din exploatare</u>	X100		
Media activelor imobilizate		(64,36)	(70,73)

f) Rentabilitatea capitalurilor proprii (ROE)

<u>Profit net al anului</u>	X100		
Media capitalurilor proprii		25,61	19,99

ADMINISTRATOR SPECIAL
Rosu Ioan Cristian

DIRECTOR GENERAL
Dioane Samuel

DIRECTOR ECONOMIC
Taşcău Carmen

