

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR asupra exercițiului financiar pentru anul 2023

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A este o societate cu personalitate juridică având capital integral de stat.

Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ) este o societate integrată energie-minerit, al cărei principal obiect de activitate îl reprezintă producția de energie electrică. CEVJ are în structura sa 1 sucursală energetică - SE Paroșeni, o sucursală de prestări servicii - Prestserv Petroșani, 4 sucursale miniere, din care două unități miniere aflate pe program de închidere (Lonea și Lupeni), în conformitate cu prevederile Deciziei 2010/787/UE și ale Deciziei C(2018) 1001 final de acordare a ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive și două unități miniere (Livezeni și Vulcan) care conform OUG 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, vor derula lucrările de punere în siguranță a zăcămintului, închidere și ecologizare până la data de 31 decembrie 2032.

Prin Hotărârea AGEA nr. 06 / 27.10.2022 publicată în MO nr. 5023/06.12.2022 , Ministerul Energiei a decis înființarea Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA.

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533 acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

Aplicarea prevederilor OUG nr. 60/2019 aprobată prin modificări și completări prin Legea nr. 222/2019 a condus la asigurarea funcționalității Societății Complexul Energetic Valea Jiului.

Prin Ordinul Ministrului energiei nr. 1.227/03.10.2023 se prevede încredințarea bunurilor ce compun activele funcționale energetice și industriale din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani, Sediului executiv din domeniul public sau privat al statului în vederea administrării acestora de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului — S.A., în numele Ministerului Energiei .

Activitatea principală a societății este producția de energie electrică – cod CAEN 3511.

Bugetul de venituri și cheltuieli al CEVJ SA pentru anul 2023 a fost aprobat prin Ordinul comun al ME, MF și MMSS nr. 549/1752/1141 și publicat în MO nr. 553/20.04.2023.

În fundamentarea proiectului de buget de venituri și cheltuieli pentru anul 2023, s-a avut în vedere dimensionarea veniturilor, cu respectarea constrângerii legale prevăzute la art.9(2) din OG26/ 2013, cu modificările și completările ulterioare, astfel încât structura și volumul cheltuielilor să răspundă cerințelor definite în Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 3818/30.12.2019, precum și să fie adaptate la nevoile societății, în vederea desfășurării activității în condiții de continuitate.

Fundamentarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli s-a realizat având în vedere respectarea prevederilor legale cuprinse în:

- Legea nr. 368/2022 a bugetului de stat pentru anul 2023;
- Ordonanța nr.26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participare majoritară, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul MFP nr. 3818/2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului

În primele 9 luni ale anului 2023 CEVJ a funcționat cu un număr de 9 salariați și un Buget de venituri și cheltuieli fundamentat la capitolul „Venituri” cu veniturile prognozate a se obține din vânzarea unui număr nesemnificativ de active rămase de la Societatea Națională Închideri Mine Valea Jiului SA. Cum valorificarea activelor nu s-a realizat, societatea a încheiat anul 2022 și primele 9 luni ale anului 2023 cu pierdere.

Indicatorii tehnico-economici realizați în anul 2023 sunt:

mii lei

Specificație	BVC 2023	Realizat 2023	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
I. Venituri totale	1.568	84.826	83.258	5409,82
II. Cheltuieli totale	1.568	172.119	170.551	10976,98
III. Rezultatul brut	0	-87.293	-87.293	

I. Venituri totale

Structura veniturilor totale este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Specificație	BVC 2023	Realizat 2023	Diferențe
0	1	2	3=2-1
Venituri totale, din care:	1.568	84.826	83.258
1. Venituri din exploatare, din care:	1.568	84.826	83.258
a. Venituri din producția vândută	0	2.635	2.635
b. Venituri din vânzarea mărfurilor	0	6.267	6.267
c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare, din care:	0	0	0
d. Venituri din producția de imobilizări	0	0	0
e. Venituri aferente costului producției	0	0	0
f. Alte venituri din exploatare, din care:	1.568	75.924	74.356
-grant Statul Român	0	75.079	75.079
2. Venituri financiare	0	0	0

Veniturile din exploatare cuprind următoarele tipuri de venituri:

mii lei

Specificație	BVC 2023	Realizat 2023	Diferențe
0	1	2	3=2-1
Venituri din vânzarea energiei electrice , din care:	0	8.558	8.558
-venituri din vânzarea en.electrice pe PZU		7.157	7.157
-venituri realitate pe piața de echilibrare		1.273	1.273
-venituri din prestarea serviciului de distribuție en.electrica		90	90
-venituri din en.electrica -vanzari directe SE Paroseni		38	38
Venituri din alte servicii (probe efectuate de către laboratorul de mediu, servicii de conexiune a energiei electrice la înalta tensiune statia 110KV SE Paroseni)	0	344	344
Alte venituri din exploatare, din care:	1.568	75.924	74.356
-grant Statul Roman		75.079	75.079
Total de venituri din exploatare	1.568	84.826	83.258

Veniturile pe PZU (piața pentru ziua următoare) sunt în sumă de 7.157 mii lei și reprezintă contravaloarea a 12.071,30 MWh vânduți, în perioada noiembrie-decembrie 2023, la un preț mediu de vânzare de 592,90 lei/MWh.

Pe piața de echilibrare veniturile realizate sunt în sumă de 1.273 mii lei pentru 655,64 MWh la un preț mediu de 1.941,19 lei/MWh.

În cadrul altor venituri din exploatare cea mai mare pondere a reprezintă veniturile înregistrate ca și subvenție-grant statul român în sumă de 75.079 mii lei.

În conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență nr.79/02.10.2023 Societății Complexul Energetic Valea Jiului –SA i-a fost acordat un ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de ulei din cadrul exploatărilor miniere Lonea, Livezeni, Vulcan și Lupeni sub formă de grant în valoare de 70.502 mii lei pentru perioada octombrie –noiembrie 2023.

Iar pentru luna decembrie 2023, în conformitate cu OUG nr.129/2023 privind unele măsuri necesare pentru acordarea unui ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de ulei către Societatea Complexul Energetic "Valea Jiului"-SA a fost alocat un grant în valoare de 54.207 mii lei.

Valoarea activităților de închidere și de punere în siguranță a extracției de ulei din cadrul SCEVJ realizate efectiv în perioada octombrie-decembrie 2023 este de 75.079 mii lei, din care:

-45.003 mii lei pentru lunile octombrie și noiembrie 2023 (OUG 79/2023)

-30.076 mii lei pentru luna decembrie 2023 (OUG 129/2023).

II. Cheltuieli totale

Structura cheltuielilor totale se prezintă astfel:

mii lei			
Specificație	BVC 2023	Realizat 2023	Diferențe
0	1	2	3=2-1
1.Cheltuieli de exploatare, din care:	1.568	172.119	170.551
a. cheltuieli cu bunuri și servicii:	107	20.629	20.522
- cheltuieli privind stocurile, din care:	30	18.200	18.170
- cheltuieli cu materiile prime	0	2.376	2.376
- cheltuieli cu materialele și obiecte de inventar	9	1.974	1.965
- cheltuieli privind energia și apa	21	8.368	8.347
- cheltuieli privind mărfurile	0	5.482	5.482
- cheltuieli privind serviciile executate de terți	77	2.429	2.352
b. cheltuieli cu impozite și taxe	237	4.272	4.035
c. cheltuieli cu personalul, din care:	1.212	54.898	53.686
- cheltuieli cu salariile	745	44.084	43.339
- cheltuieli cu bonusurile	0	5.017	5.017
- alte cheltuieli cu personalul	0	0	0
- ch. af. contr. de mandat, CA, AGA, etc.	439	457	18
- ch. cu asigurările și protecția socială	28	5.340	5.312
d. alte cheltuieli de exploatare	12	92.320	92.308
2.Cheltuieli financiare	0	0	0

Cărbunele consumat în anul 2023 pentru producerea energiei electrice a fost de 13.411 tone, rezultat în urma activității de punere în siguranță a zăcămintului la cele 4 unități miniere.

Cantitatea de gaz consumată în anul 2023 a fost de 946 mii mc. Costurile cu materiile prime, respectiv gazul și transportul acestuia au fost de 2.376 mii lei.

Cheltuielile cu materialele consumabile și obiectele de inventar realizate la data de 31.12.2023 sunt în valoare de 1.974 mii lei. În cadrul obiectelor de inventar cea mai mare pondere o reprezintă stâlpii hidraulici și grinzile de susținere și. Achiziționarea acestor tipuri de materiale este strict necesară pentru menținerea capacităților de producție și evitarea accidentelor de muncă.

Cheltuielile cu energia și apa a fost în sumă de 8.368 mii lei.

Cheltuielile privind mărfurile în anul 2023, în sumă de 5.482 mii lei sunt în cea mai mare parte aferente energiei electrice cumpărată în vederea asigurării consumului propriu.

Cheltuielile privind serviciile executate de terți sunt în sumă de 2.429 mii lei, astfel:

- cheltuieli cu întreținerea și reparațiile în sumă de 260 mii lei
- cheltuieli cu prime de asigurare în sumă de 43 mii lei
- cheltuieli cu transportul de bunuri și personal în sumă de 905 mii lei
- cheltuieli de asigurare și pază în sumă de 136 mii lei
- cheltuieli cu serviciile informatice în sumă de 256 mii lei
- cheltuieli expertizare masini de extracție în sumă de 177 mii lei
- cheltuieli documentatie prelungire licență concesiune pentru exploatare în sumă de 132 mii lei
- cheltuieli de deplasare în sumă de 46 mii lei
- alte cheltuieli executate cu terți în sumă de 474 mii lei (servicii de verificare cabluri, cheltuieli poștale, servicii bancare, etc)

Cheltuielile cu impozite și taxe sunt de 4.272 mii lei. Cea mai mare pondere o are redevența minieră în valoare de 2.615 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%. Taxa pentru activitatea de exploatare a resurselor minerale este de 1.173 mii lei, calculată în conformitate cu prevederile Legii Minelor nr.85/2003, cu modificările și completările ulterioare art.44 (102 mii lei pentru perioada 27.11-31.12.2023 și 1.071 mii lei pentru calculată pentru anul 2024 la 48.044 lei/km² (valoare reactualizată conform Hotărârii nr.882/2023).

Diferența de 484 mii lei o reprezintă alte taxe și impozite locale, taxe de licență și autorizare.

Cheltuielile cu personalul în anul 2023 sunt în sumă de 54.898 mii lei, din care:

-salariile de bază sunt în suma de 24.340 mii lei

-sporuri, prime și alte bonificații în sumă de 18.481 mii lei:

mii lei		
Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	Noapte	1.133
2	Munca tura continua (s+d)	1.224
3	Munca suplimentara 80%	343
4	Vechime	4.306
5	Fidelitate	1.863
6	Sef echipa brigada schimb	200
7	Periculozitate	7.970
8	Front	548
9	Nocive	126
10	Conditii deosebite	229
11	Confidentialitate	50
12	Mobilitate	11
13	Sistematic	23
14	Handicap	8
15	Conditii speciale de suprafata	383
16	Asigurarea permanentei in functi. Utilajelor	64
Total		18.481

Bonificațiile în suma de 1.263 mii lei reprezintă :

-601 mii lei reprezintă adaos acordat angajaților cu ocazia Sfintei Varvara

-189 mii lei reprezintă adaos acordat de ziua salariatului

-473 mii lei reprezintă primele de pensionare acordate conform CCM

Contractul Colectiv de Muncă cuprinde și bonusuri care pentru anul 2023 au fost în sumă de 5.017 mii lei, astfel:

- cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare în sumă de 879 mii lei;

- tichete de masă în sumă de 1.895 mii lei;
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 2.243 mii lei reprezentând ajutor pentru încălzire .

Menționăm că în baza Memorandumului aprobat în luna decembrie 2023 SCEVJ a fost exceptat de la aplicarea unor prevederi ale Legii nr. 296/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung astfel încât a fost aprobată acordarea de adaosuri pentru toți salariații Societății, în valoare de minim 300 lei/salariat/eveniment, cu ocazia zilelor de 4 Decembrie (Sf. Varvara – Ocrotitoarea Minerilor) și a Crăciunului, precum și a altor premii și sporuri acordate conform Contractului Colectiv de Muncă pentru anul 2023.

Cheltuielile aferente contractului de mandat al directorului general sunt în sumă de 252 mii lei, din care 189 mii lei aferentă primelor 9 luni ale anului 2023 și 63 mii lei pentru trimestrul IV al anului 2023.

Cheltuielile pentru membrii Consiliului de Administrație conform contractelor de administrație sunt în sumă de 205 mii lei, din care 143 mii lei aferentă primelor 9 luni ale anului 2023 și 62 mii lei pentru trimestrul IV al anului 2023.

Cheltuielile cu contribuțiile datorate de angajator sunt în sumă de 5.340 mii lei .

Efectivul de personal existent la finele anului 2023 a fost de 2.021 iar numărul mediu de personal 490 .

Alte cheltuieli de exploatare sunt în sumă de 92.320 mii lei și cuprind :

- 5.205 mii lei c/valoarea certificatelor de CO₂ achiziționate aferente anului 2023
- 756 mii lei c/valoarea certificate verzi
- 164 mii lei cheltuieli pentru protecția mediului (evacuare ape uzate) , monitorizare factori de mediu
- 10 mii lei cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale aferente Complexului Meduza amplasat în Stațiunea Eforie Nord
- 10 mii lei cheltuieli privind provizioane constituite pentru furturi cărbune și plasă sârmă
- 346 mii lei cheltuieli privind provizioane constituite pentru concedii neefectuate an 2023.
- 58.409 mii lei reprezentând ajustări suplimentare la provizionul constituit anterior exercițiului financiar 2023 pentru creanțe neîncasate cu o vechime de peste 360 de zile care provin de la societatea Complexul Energetic Hunedoara SA-societate în insolvență. Aceste ajustări pentru depreciere au fost constituite ca urmare a opiniei cu rezerve exprimate de auditorul Casa de Audit Corvinia SRL Filiala Pitești.
- 27.420 mii lei cheltuieli privind provizioane constituite pentru litigii cu ANAF Direcția Generală a Marilor Contribuabili, fiind contestată decizia de impunere prin care a fost stabilită în sarcina Societății suma de plată de 27.420.364 lei . În opinia cu rezerve a auditorului Casa de Audit Corvinia SRL Filiala Pitești materializarea riscului legat de pierderea acestui litigiu, ar putea antrena ieșiri semnificative de numerar, implicând incertitudini cu privire la capacitatea Societății de a-și achita obligațiile fiscale stabilite de către ANAF prin decizie de impunere și implicit cu privire la capacitatea Societății de a-și continua activitatea de exploatare în condiții normale, fără sprijin din partea acționarului.

Din analiza costurilor privind cheltuielile înregistrate pentru anul 2023 rezultă :

- costul unitar al energiei electrice este de 1.152,01 lei/MWh;
- prețul mediu de vânzare al energiei electrice (PZU) este de 592,90 lei/MWh

III.Rezultatul exercițiului

Pentru anul 2023, societatea înregistrează o pierdere în valoare de 87.293 mii lei, din

care:

- pierdere din activitatea desfășurată în primele 9 luni ale anului 2023 în sumă de 1.338 mii lei.

IV. Situația investițiilor

În luna decembrie 2023 au fost achiziționate 10 aparate multigaz în sumă de 93.590 lei necesare pentru monitorizarea atmosferei din lucrările miniere subterane, având scopul principal de furnizare de date, informații, înregistrări, în vederea asigurării securității miniere, a instalațiilor și sănătății lucrătorilor, integritatea lucrărilor și echipamentelor aferente, în conformitate cu cerințele art.4, a) din HG 1049/2006.

Aceste dotări se încadrează la pct.16 Achiziții de mijloace fixe și obiecte de inventar necesare activităților prevăzute la pct. 1-15. din Anexa nr.1 –LISTA activităților de închidere și punere în siguranță a extracției de ulei din cadrul unităților de producție a cărbunelui necesar a fi realizate de Societatea Complexul Energetic "Valea Jiului" - S.A. din OUG nr.129/2023.

V. Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2023 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 133.618 mii lei;
- creanțe restante în sumă de 77.663 mii lei.

Creante la 31,12,2023			mii lei
Tip creante	Total, din care:	Creante curente	Creante Restante
Creante energie electrica	70.213	961	69.252
Creante alti clienti	47	44	3
Creante clienti facturi de intocmit	1.202	1.202	0
Total creante facturate (1)	71.462	2.207	69.255
Alte creante imobilizate	3.802	3.802	0
Avansuri Furnizori - pt.prestari de serv.	213	202	11
Alte creante sociale	1.208	1.127	81
TVA de recuperat	2.820	1.277	1.543
TVA neexigibila	515	515	0
Alte creante fata de buget	30.169	30.169	0
Debitori diversi	6.789	16	6.773
Decontari din operatii in curs de clarificare	27.539	27.539	0
Total alte creante (2)	73.055	64.647	8.408
ajustari pentru depreciere creante/debitori diversi	-10.899		
TOTAL CREANTE (1+2)	133.618	66.854	77.663

VI. Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2023 se prezintă :

- datorii totale în sumă de 90.568 mii lei;
- plăți restante în sumă de 27.763 mii lei.

mii lei

Tip datorii			
	Total	Curente	Restante
Furnizori	8.731	8.365	366
Furnizori-facturi nesosite	5.984	5.984	0
Total Furnizori (1)	14.715	14.349	366
Personal - salarii datorate Chenzina a II-a l.12.2023	6.395	6.395	0
Personal - ajutoare materiale datorate Boala CAS	509	509	0
Retineri din salarii datorate tertilor	277	277	0
Alte datorii cu personalul (chenzina I si drepturile de personal aferente lunii decembrie 2023, stabilite prin CCM)	3.592	3.591	1
Asigurari sociale(CAS, CAS Sanatate cf.Decizie impunere ANAF 92/06.04.2023 (SNIMVJ)	13.301		13.301
Asigurari sociale(CAS, CAS Sanatate pentru l.12.2023	7.643	7.643	
Contributia asiguratorie pentru munca cf. Decizie ANAF 92/06.04.2023 (SNIMVJ)	301		301
Contributia asiguratorie pentru munca l.12.2023	399	399	
Contributia unitatii (115.692 lei si asiguratilor 114.861 lei la fondul de somaj cf. Decizie ANAF 92/06.04.2023 (SNIMVJ)	231	0	231
Impozit profit cf,Decizie ANAF 92/06.04.2023	5.918	0	5.918
tva suplimentar cf.Decizie ANAF 92/06.04.2023	3.667	0	3.667
Impozitul pe salarii cf. Decizie ANAF 92/06.04.2023 (SNIMVJ)	3.945		3.945
Impozitul pe venit l.12.2023	1.211	1.211	

Alte impozite, taxe la BS (Impozit venit.din expl.resurse naturale l.12.2023, Acciza en.el.l.12.2023, redeventa miniera trim.IV.2023)	2.654	2.654	0
Taxa salubritate l.12.2023 scadenta in l.01.2024 Lo, Vu, Pa	2	2	0
Fonduri speciale taxe si varsaminte la BS (fd.mediul l.12.'23, Varsam.pers.cu handicap l.12.2023)	200	200	0
Ajutor de stat de restituit cf.OUG 79/2023	25.499	25.499	0
Creditori diversi (garantii de participare si de buna executie)	109	76	33
Alte datorii (2)	75.853	48.456	27.397
DATORII TOTALE (1+2)	90.568	62.805	27.763

VII. Protecția mediului

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

Auditul de recertificare s-a efectuat de către organismul de certificare QSCert. În urma auditului nu au fost constatate neconformități.

STADIUL OBTINERII AUTORIZAȚIILOR DE MEDIU / AUTORIZAȚIILOR INTEGRATE DE MEDIU

- **E.M. LONEA:** Obligații de mediu nr.6952/AAA/25.09.2020 și Decizia etapei de încadrare nr. 438/18.11.2021 și Autorizația de Mediu nr.HD- 53 din 15.04.2024 , eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale.
- Autorizația de Mediu nr.HD- 234 din 12.03.2013 revizuită la 31.08.2021 pentru Depozitul de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8751/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.234 din 12.03.2013 revizuită la 31.08.2021, pe S CEVJ S.A
- **EM LIVEZENI:** Autorizația de Mediu nr HD-16/31.01.2020, emisă de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 62/30.01.2024 prin care a fost aplicată viza anuală. A fost emisă decizia de transfer nr.8755/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.16 din 31.01.2020 pe S CEVJ S.A.
- **EM VULCAN:** Autorizația de Mediu nr.HD- 31 din 27.02.2023 , eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 103/19.02.2024 prin care a fost aplicată viza anuală .A fost emisă decizia de transfer nr.8757/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.31 din 27.02.2023 pe S CEVJ S.A.
- Autorizația de Mediu nr.HD- 196 din 01.08.2013 revizuită la 31.08.2021 pentru Depozitul de consum de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8759/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.196 din 01.08.2013 revizuită la

31.08.2021, pe S CEVJ S.A

- Autorizația de Mediu nr.HD- 187 din 23.07.2013 revizuita la 24.11.2021 pentru Depozitul central de exploziv. A fost emisa decizia de transfer nr.8758/AAA/20.10.2023 a autorizatiei de mediu nr.187 din 23.07.2013 revizuita la 24.11.2021, pe S CEVJ S.A
- **EM LUPENI:** Obligații de mediu nr. 106/AAA/03.02.2021 si Decizia etapei de evaluare inițială nr. 8347/01.11.2022 și Autorizația de Mediu nr.HD- 54 din 15.04.2024 , eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale.
- Autorizația de Mediu nr.HD- 237 din 13.09.2013 revizuita la 31.08.2021 pentru Depozitul central de exploziv. A fost emisa decizia de transfer nr.8756/AAA/20.10.2023 a autorizatiei de mediu nr.237 din 13.09.2013 revizuita la 31.08.2021, pe S CEVJ S.A
- **SUCURSALA PRESTSERV:**
- Autorizația de Mediu nr.HD – 67 in 24.04.2023 pentru „Instalație mobilă producere azot”, eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisa decizia de transfer nr.8754/AAA/20.10.2023 a autorizatiei de mediu nr.67 din 20.04.2023 pe S CEVJ S.A.
- **Autorizația de Mediu nr. HD - 58 din 09.04.2019** pentru „Transport rutier al materialelor explozive” eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara valabilă pe toată perioada de funcționare cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisa decizia de transfer nr.8753/AAA/20.10.2023 a autorizatiei de mediu nr.58 din 09.04.2019 pe S CEVJ S.A.
- **SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI:**
Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale. A fost emisa de catre APM HD decizia nr. 226/02.05.2023 prin care a fost aplicata viza anuala pentru Autorizatia Integrata de Mediu detinuta de S.E.Paroseni. A fost emisa decizia de transfer nr.8752/AAA/18.10.2023 a autorizatiei de mediu nr.3 din 02.05.2019 pe S CEVJ S.A.
- Autorizația nr. 61 din 17.02.2021 revizuita la data de 05.12.2023 privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului;

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.

VIII.Capitalul social

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533 acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

La data de 31.12.2023 Societatea înregistrează cheltuieli în avans în valoare de 153.859.571 lei (la 31.12.2022 aceeași valoare) reprezentând valoarea rămasă neamortizată a activelor aferente obiectivelor Mina Petrila, Mina Paroșeni și Mina Uricani, valoare compusă din active scoase din funcțiune, activele casate și activele vândute. Ca urmare a implicațiilor negative asupra rezultatelor financiare ale Societății, rezultate din suportarea valorilor neamortizate pe costurile de producție, s-a prezentat situația Consiliului de administrație care, prin Decizia nr. 10 din data de 21 martie 2014 a stabilit ca valoarea rămasă neamortizată să fie înregistrată într-un cont distinct, în evidența

contabilă a unității, urmând ca la sistarea definitivă a activității sucursalelor valoarea astfel constituită, diminuată cu sumele obținute din posibila valorificare a mijloacelor fixe să fie supusă aprobării în vederea diminuării de capital propriu, conform legislației în vigoare.

Având în vedere faptul că Societatea a amânat înregistrarea pe costuri a valorii neamortizate a activelor sus menționate, în opinia cu rezerve exprimată de auditorul Casa de Audit Corvinia SRL Filiala Pitești indicatorii total active și capitaluri proprii sunt majorați cu valoarea înregistrată la poziția bilanțieră cheltuieli înregistrate în avans, putând fi astfel incidente prevederile art. 153²⁴ din Legea societăților 31/1990 republicată cu modificările și completările ulterioare.

Prin înregistrarea acestor cheltuieli pe rezultatul reportat (ct.117) capitalul propriu înregistrează un sold negativ de 9.116.280 lei.

IX. Controlul intern

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., presupune implementarea și dezvoltarea sistemului de **control intern managerial** conform prevederilor legale 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 implementare, dezvoltare și adaptare a sistemului de control intern managerial la prevederile manualului privind implementarea Sistemului de Control Intern Managerial, conform cu Ordinul SGG nr. 600/2018.

Sintetic, până la data de 31.12.2023 activitatea de Control Intern Managerial s-a desfășurat în conformitate cu Ordinul SGG nr. 600/2018.

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

A fost necesară elaborarea și aprobarea Programului de implementare și dezvoltare a sistemului de control intern managerial conform prevederilor legislative. De asemenea, au fost completate formularele în legătură cu „Situația centralizatoare anuală privind stadiul implementării și dezvoltării 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 desfășurarea activității de închidere și punerea în siguranță a extracției de huiă din cadrul exploatărilor miniere în condiții de securitate, inclusiv neutralizarea cărbunelui (huiă) rezultat în urma lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului, 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 CEVJ SA în anul 2023

În anul 2023 conducerea administrativa si executiva a societatii a fost asigurata dupa cum urmeaza:

Conducerea administrativa

Numele si prenumele	Calitate	Perioada mandat
AURA GABRIELA DUMITRU	președinte CA ian - iulie 2023	01.01.2023 - 31.12.2023
IRINA ANDREEA CHETU	membru CA	01.01.2023 - 31.12.2023
RADU NICOLAE CHIURTU	membru CA	01.01.2023 - 31.12.2023
POPA ANDREI - NICOLAE	președinte CA aug - dec 2023	21.07.2023 - 31.12.2023
ROȘU IOAN CRISTIAN	membru CA	06.11.2023 - 31.12.2023

Conducerea executiva

Numele si prenumele	Calitate	Perioada mandat
ROȘU IOAN CRISTIAN	director general	01.01.2023 - 06.11.2023
DURBACA EUSEBIU BEBI	director general	07.11.2023 - 31.12.2023

XII Evenimente ulterioare datei bilanțului

Certificate de emisii de gaze cu efect de sera

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 cu modificările și completările ulterioare, 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.

Sucursala Electrocentrale Paroseni din cadrul S. Complexul Energetic Valea Jiului SA intra sub incidența H.G.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de

emisii de gaze cu efect de sera, cu modificarile si completarile ulterioare:

În urma întocmirii și depunerii Rapoartelor de Monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2023 însoțite de „Rapoartele de verificare” întocmite de un verficator independent, acreditat RENAR (cf. HG 780/2006 art. 22), a rezultat că trebuie **restituită** în Registrul Unic Consolidat European al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră până la data de 30.09.2024 pentru emisiile înregistrate în anul 2023 provenite de la instalația de ardere a Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, cantitatea de **201.325** certificate de emisii de gaze cu efect de sera (CO₂), tip EUA astfel:

- pentru perioada de funcționare 01.01.2023 – 04.10.2023 numărul de **182.008 certificate**;
- pentru perioada de funcționare 05.10.2023 – 31.12.2023 numărul de **19.317** certificate.

În conformitate cu regulamentul UE nr.2067/2018 cu modificările și completările ulterioare, se aplică o penalitate de 100 euro, 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 sera.

Până la data prezentelor situații, Societatea CEVJ SA are în cont un număr de 19.317 certificate aferente perioadei de funcționare 05.10.2023 – 31.12.2023.

XIII 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 și USD.

Riscul ratei dobanzii

Riscuri aferente ratei dobanzii bancare reprezintă riscul ca dobânda la eventualele împrumuturi va fluctua de-a lungul timpului. Dacă aceste împrumuturi vor avea o rată a dobanzii variabilă va expune Societatea la un risc de flux de trezorerie.

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 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

lichiditatii este sa asigure, pe cat posibil, ca va avea intotdeauna destule lichiditati ca sa isi acopere datoriile atunci cand acestea devin scadente, atat in conditii normale, cat si in conditii exceptionale, fara sa provoace pierderi grave.

Conducerea Societatii monitorizeaza intr-o maniera continua rezevele de lichiditate pe baza fluxurilor de numerar previzionate.

Mediul Operational

Desi Romania este membru al Uniunii Europene incepand cu 1 Ianuarie 2007, economia din Romania are caracteristicile unei pieti emergente, cum ar fi un deficit de cont curent ridicat, o piata financiara relativ nedevelopata, precum si variatii mari ale cursului de schimb.

In prezent, pietele financiare mondiale resimt efectele crizei globale, sub forma majorării prețurilor materialelor de construcții care s-au extins și asupra altor elemente ale costurilor, ca efect al unor evenimente imprevizibile, cum ar fi: creșterea prețului pe piețele de energie electrică și gaze naturale, a combustibilului, transporturilor de mărfuri, la nivel internațional, cu impact direct în producția și distribuția tuturor produselor.

De asemenea conflictul militar care se desfășoară pe teritoriul Ucrainei și blocajul impus la nivel internațional Rusiei afectează piețele importante de furnizare a materialelor, echipamentelor și utilajelor necesare pentru realizarea proiectelor de investiții.

Situatiile financiare nu includ ajustari referitoare la recuperabilitatea sau reclasificarea unor active provenite sau aferente clasificarii unor datorii care ar putea rezulta in cazul in care Societatea nu isi poate continua activitatea, deoarece in intocmirea situatiilor financiare s-a folosit principiul continuitatii activitatii.

Managementul Societatii considera ca prezumtia continuitatii activitatii utilizata in intocmirea situatiilor financiare este adecvata, tinand cont de importanta strategica a Societatii in sistemul energetic national.

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 infiintare pana in prezent, societatea aflată în insolvență se confrunta 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 substantiala a datoriilor față de principalii furnizori existand riscul in orice moment de sistarea a livrarilor de bunuri materiale sau de intrerupere a prestarilor de servicii, punând în pericol continuarea desfășurării activității.

Situatia financiara precara a societatii nu a permis acesteia posibilitatea de a accesa finantari pentru realizarea de investitii si pentru sustinerea activitatii curente (achizitia de combustibil si pentru realizarea lucrarilor de mentenanta), fapt ce a dus la realizarea unor productii diminuate de energie electrica.

Conducerea Societății consideră că a luat toate măsurile necesare pentru a sprijini desfășurarea activității în condițiile de securitate si siguranta atat in sectorul minier cat si in cel energetic, tinand cont de specificul monoindustrial al zonei, de probleme sociale ale angajatilor, prin :

- monitorizarea constanta a lichidității;
- raționalizarea cheltuielilor;
- monitorizarea zilnică a fluxurilor de trezorerie si 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 pentru perioada de funcționare a instalației de ardere a Sucursalei Electrocentrale Paroșeni anterioară datei de 04.10.2023.

Având în vedere faptul că Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, întâlnit în ședință în data de 29.05.2024, cu ocazia analizării, dezbaterii și supunerii spre adoptare a situațiilor financiar-contabile anuale ale societății, constată că, în anul financiar-contabil 2023, societatea înregistrează pierderi, stabilite prin situațiile financiare anuale aprobate conform legii, iar activul net al societății, determinat ca diferență între totalul activelor și totalul datoriilor acesteia, s-a diminuat la mai puțin de jumătate din valoarea capitalului social subscris, în temeiul art.153ind24 alin. (1) din Legea nr. 31/1990 convoacă Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor în data de..... și, cu aplicarea art. 153ind24 alin. (3) și (4) corob. cu art. 113 lit. f), art. 210 și art. 212 din Legea societăților comerciale nr. 31/1990, propune Adunării Generale Extraordinare următoarele opțiuni:

- 1.Majorarea capitalului social al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA în numerar în valoare de 237.849.731 lei (150.556.786 lei pierderi raportată+87.292.945 lei pierdere curenta).
2. Majorarea capitalului social al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA în natură, cu toate bunurile aflate în domeniul public și privat al statului care fac obiectul HG nr. 915/2023 privind înscrierea în inventarul centralizat al bunurilor aflate în domeniul public și privat al statului a bunurilor mobile și imobile preluate în proprietatea publică și privată a statului și al Procesului-verbal de predare-preluare, semnat între Ministerul Energiei (nr. ME nr. 16.564/SIB din 8.09.2023), Ministerul Finanțelor (nr. 14.865 din 29.09.202), Agenția Națională de Administrare Fiscală (nr. A.PRS 4.764 din 28.09.2023) și Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A., în insolvență (nr. AS 6.814 din 11.09.2023);
3. Majorarea capitalului social al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA în natură și numerar, cu sumele și bunurile de la pct. 1 și 2.
4. Supunerea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor a deciziei de dizolvare a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în acord cu art. 153ind24 alin. (1), teza finală din Legea nr.31/1990.

Consiliul de Administrație, pe baza situațiilor financiare actuale, a raportului administratorilor, a dispozițiilor OUG nr. 108/2022, OUG nr. 129/2023, ale HG nr. 901/2022 și ale Ordinului ministrului energiei nr. 1227/2023, ținând cont și de angajamentele asumate de Guvernul României pentru asigurarea tranziției juste în Valea Jiului și implementarea de către companie a proiectelor de energie din surse regenerabile, propune cu fermitate adoptarea punctului 3 și evitarea în orice situație a punctului 4.



SEF DEPARTAMENT ECONOMIC
TASCAU CARMEN

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

ANEXA LA RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

1. Indicatori de lichiditate

a) indicatorul lichiditatii curente	31.dec.2022	31.dec.23
$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}} =$	12,75	1,78

Practica sugereaza ca un nivel de 2:1 este potrivita pentru majoritatea afacerilor, deoarece aceasta proportie ar asigura acoperirea tuturor datoriilor curente prin activele circulante de cel putin o data. O lichiditate excesiv de mare inseamna stocuri supradimensionate, nivel al numerarului foarte ridicat ceea ce nu e tocmai bine pentru firma.

Astfel pentru SCEVJ nivelul de 1,78 pentru anul 2023 este un rezultat bun .

b) indicatorul lichiditatii imediate	31.dec.2022	31.dec.23
$\frac{\text{Active curente-Stocuri}}{\text{Datorii curente}} =$	0,001	0,02

Se calculeaza asemantor cu lichiditatea curenta, doar ca stocurile sunt extrase din activele circulante, deci sunt considerate doar componentele capitalului de lucru cu un grad superior de lichiditate. Normele de analiza financiara recomanda ca acest indicator sa fie superior pragului de 0,8, dar in acelasi timp media sectoriala ramane un prag de referinta foarte important.

2. Indicatori de risc	31.dec.2022	31.dec.23
a) Indicatorul privind gradul de indatorare		
$\frac{\text{Datoria totala}}{\text{Capital propriu}} \times 100 =$	2.47	(993)

Indicatorul arată cât la sută din capitalurile proprii reprezintă datoriile de peste un an și posibilitatea acoperirii acestora din rezerve și capitalul social. Riscul nu trebuie sa se ridice la mai mult de 30%. La nivel de CEVJ riscul este crescut datorita capitalurilor proprii negative.

3. Indicatori de activitate (indicatori de gestiune)

a) Viteza de rotatie a debitelor- clienti

	31.dec.2022	31.dec.23
<u>Sold mediu clienti</u> X365=	45	127
Cifra de afaceri		

Scopul calcularii acestui indicator reprezinta determinarea eficientei companiei in incasarea creantelor de la clienti.

Se poate calcula global, pentru toate facturile , sau pe fiecare client in parte, caz in care indicatorul poate semnaliza aparitia unor probleme financiare la acestia.

In ce priveste rezultatul indicatorului, nu exista un anumit numar de zile considerat bun sau rau, mai ales ca rezultatele variaza de la o industrie la alta .

O alta utilizare eficienta a indicatorului este urmarirea evolutiei sale de la o luna la alta.

Viteza de rotatie de 127 zile se datoreaza, in principala neincasarii de la SCEH SA a creantelor la data intrarii in insolventa a acesteia.

b) Viteza de rotatie a creditelor- furnizori

	31.dec.2022	31.dec.23
<u>Sold mediu furnizori</u> X365=		
Achizitii de bunuri (fara servicii)	12	34

Viteza de rotație a creditelor furnizori – aproximează numărul de zile de creditare pe care întreprinderea îl obține de la furnizorii săi. În mod ideal ar trebui să includă doar creditorii comerciali. Calculul acestui indicator este de 34 zile în care pentru aproximarea achizițiilor se poate utiliza costul vânzărilor sau cifrei de afaceri.

c) Viteza de rotatie a activelor imobilizate

	31.dec.2022	31.dec.23
<u>Cifra de afaceri</u>		
Imobilizari corporale	0,00263	1,29

Viteza de rotație a activelor imobilizate prin cifra de afaceri evaluează eficacitatea managementului agentului economic în ceea ce privește utilizarea acestor elemente patrimoniale în vederea obținerii de venituri. În anul 2023, nivelul acestora sunt de 1.29 (ori). Valoarea recomandată pentru acest indicator trebuie să fie cât mai mare față de 1, deci se constată o situație favorabilă a societății .

d) Viteza de rotație a activelor totale

	31.dec.2022	31.dec.23
$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active totale}} =$	0,0001	0,03

Viteza de rotație a activelor totale vizează eficiența utilizării tuturor bunurilor pe care întreprinderea le-a avut la dispoziție într-un exercițiu financiar. Se observă un trend pozitiv în anul 2023 față de anul 2022.

4. Indicatori de profitabilitate

a) Rentabilitatea capitalului angajat

	31.dec.2022	31.dec.23
$\frac{\text{Profit înainte de rezultatul financiar și impozitului pe profit}}{\text{Capitalul angajat}} \times 100$	(0,32)	(107,17)

Rentabilitatea capitalului angajat – reprezintă profitul pe care îl obține entitatea din banii investiți în afacere. Pentru că SCEVJ SA a înregistrat pierdere atât în anul 2022 cât și anul 2023, acest indicator trebuie analizat doar ca trend.

	31.dec.2022	31.dec.23
c) Marja brută din vânzări		
$\frac{\text{Rezultatul brut (profit/pierdere)}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 100$	(4.165,84)	(980,53)

Marja profitului net/brut reprezintă profitul pe care îl obține entitatea din banii obținuți din vânzările /cifra de afaceri. Pentru că SCEVJ SA a înregistrat pierdere atât în anul 2022 cât și anul 2023, acești doi indicatori trebuie analizați doar ca trend. Se observă o îmbunătățire substanțială în 2023 față de anul 2022.



SEF DEPARTAMENT ECONOMIC
TASCAU CARMEN



SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI S.A.

Petroșani, str. Timișoara, nr. 2, cod poștal 332015, jud. Hunedoara

Cont IBAN RO86 RNCB 0165 1301 6858 0068 BCR Petroșani

CUI RO 30859649; Nr.Reg.Com. J20/999/2012

+40 254 544 312 +40 254 544 313

e-mail: secretariat@cevj.ro



DECLARATIE NEFINANCIARA

Anexa la Raportul Administratorului
Asupra exercițiului financiar pentru anul 2023

Societatea COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA este o societate cu personalitate juridică având capital integral de stat.

Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ) este o societate integrată energie-minerit, al cărei principal obiect de activitate îl reprezintă producția de energie electrică. CEVJ are în structura sa 1 sucursală energetică - SE Paroșeni, o sucursală de prestări servicii - Prestserv Petroșani, 4 sucursale miniere, din care două exploatări miniere care încă nu fac obiectul unui program de închidere (Livezeni și Vulcan), precum și două unități miniere aflate pe program de închidere (Lonea și Lupeni), în conformitate cu prevederile Deciziei 2010/787/UE și ale Deciziei C(2018) 1001 final de acordare a ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive.

Prin Hotărârea AGEA nr. 06 / 27.10.2022 publicată în MO nr. 5023/06.12.2022, Ministerul Energiei a decis înființarea Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA.

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533 acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

Aplicarea prevederilor OUG nr. 60/2019 aprobată prin modificări și completări prin Legea nr. 222/2019 a condus la asigurarea funcționalității Societății Complexul Energetic Valea Jiului.

Prin Ordinului Ministrului energiei nr. 1.227/03.10.2023 se prevede încredințarea bunurilor ce compun activele funcționale energetice și industriale din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani, Sediului executiv din domeniul public sau privat al statului în vederea administrării acestora de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului — S.A., în numele Ministerului Energiei.

Activitatea principală a societății este producția de energie electrică – cod CAEN 3511.

Aspecte de mediu

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

Pentru **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA**, 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 în muncă.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA 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 securitate și mediu, respectiv sănătate în muncă pentru toți angajații.

Auditul de recertificare s-a efectuat de către organismul de certificare QSCert. În urma auditului nu au fost constatate neconformități

Preocuparea pentru un mediu sustenabil

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

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

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

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

STADIUL CONFORMĂRII LA CERINTELE DE MEDIU

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului își desfășoară activitatea cu respectarea cerințelor legale privind protecția mediului.

• SUCURSALELE: EXPLOATAREA MINIERĂ LONEA, LIVEZENI, VULCAN LUPENI

Sucursalele E.M.Livezeni și E.M.Vulcan dețin autorizații de mediu eliberate de către Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabile pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale. Au fost emise de către APM HD deciziile de aplicare a vizei anuale pentru autorizațiile de mediu deținute de către cele două sucursale miniere.

Pentru toate EM Livezeni, EM Vulcan și Prestserv s-au obținut deciziile de transfer a autorizațiilor de mediu pe Societatea Complexul Energetic Valea Jiului.

Sucursalele EM Lonea și EM Lupeni dețin autorizațiile necesare din punct de vedere al protecției mediului pentru activitatea de închidere.

S-au obținut în luna mai anul 2024 pentru EM Lonea și EM Lupeni autorizații de mediu eliberate de către Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabile pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale.

• **SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI**

S.E. Paroșeni deține Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 226/02.05.2023 prin care a fost aplicată viza anuală pentru Autorizația Integrată de Mediu deținută de S.E.Paroșeni.S-a obținut decizia de transfer a autorizației de mediu pe Societatea Complexul Energetic Valea Jiului.

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.

Aspectele sociale și de personal; respectarea drepturilor omului

Între reprezentanții S.C.E.V.J.-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.V.J.-S.A. se aplică în toate sucursalele Societății Complexul Energetic Valea Jiului 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.

Totodată, S.C.E.V.J.-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 Valea Jiului 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 adoptarea Declarației de asumare a unei agende de integritate organizațională la nivelul societății, conducerea S CEVJ SA își asumă valorile fundamentale și principiile promovate de către Strategia Națională Anticorupție 2021-2025, prin care condamnă corupția în toate formele în care se manifestă și își exprimă în mod ferm angajamentul de continuare a eforturilor pentru combaterea acestui fenomen prin toate mijloacele legale și administrative pe care le are la dispoziție.

Prin Planul de Integritate asumat de către managementul entității, actualizat prin alinierea la Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 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 resursele umane, achizițiile, vânzările 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 CEVJ S.A.

Au fost parcurse etapele specifice implementării standardelor privind declararea averilor unor categorii de salariați cu funcții de conducere, a celor ce privesc conflictul de interese și incompatibilități, a celor ce țin de elaborarea unui cod de conduită etică, precum și abordări legate de protecția avertizorului în interes public și înființarea unor canale interne de raportare a unor informații privind încălcări ale legii.

DIRECTOR GENERAL
Eusebiu Durbacă



DEPARTAMENT ECONOMIC
Carmen Tașcău