



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2025

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI S.A.

Raportul administratorilor, pentru anul încheiat la data de 31 decembrie 2025, este întocmit în conformitate cu prevederile:

- art. 489, art. 490 din O.M.F.P nr. 1802/2014 pentru aprobarea reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 56 din O.U.G. nr. 109/2011 conform căruia „*Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere elaborează un raport anual privind activitatea întreprinderii publice, nu mai târziu de data de 31 mai a anului următor celui cu privire la care se raportează. Raportul se publică pe pagina de internet a întreprinderii publice.*”

DATE DE IDENTIFICARE

Data raportului	20 mai 2026
Denumirea Companiei	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA
Sediul social	Petroșani, jud. Hunedoara, str. Timișoara, nr. 2
Data înființării Companiei	Noiembrie 2012
Aționar unic	Ministerul Energiei
Număr telefon	
E-mail/Internet	.ro
Cod unic de înregistrare la O.R.C.	RO 30859649
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J2012000999208
Capital social subscris și vărsat	228.495.330,00 RON
Auditarea	Situațiile financiare întocmite la data de 31 decembrie 2025 sunt supuse auditului

CUPRINS

CONSIDERAȚII GENERALE	4
STRUCTURA DE GUVERNANTĂ CORPORATIVĂ.....	7
ACTIVITATEA SOCIETĂȚII COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA	12
PROTECTIA MEDIULUI	27
CONTROLUL INTERN.....	28
DECIZII/HOTĂRÂRI RELEVANTE ALE ORGANELOR STATUTARE ALE SOCIETĂȚII ÎN ANUL 2025	30
SITUAȚIA LITIGIILOR SOCIETĂȚII COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA	55
ALTE INFORMAȚII PRIVIND ACTIVITATEA SOCIETĂȚII	56
GESTIONAREA RISCURILOR	57
OBIECTIVE URMĂRITE	65
PLAN DE MĂSURI CONCRETE PENTRU DIMINUAREA PIERDERILOR ȘI RESTABILIREA ECHILIBRULUI DINTRE ACTIVUL NET CONTABIL ȘI CAPITALUL SOCIAL SUBSCRIS	79
CONCLUZII	89

I. CONSIDERAȚII GENERALE

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A (fostă Societatea de Închideri Mine Valea Jiului SA) este o societate pe acțiuni înființată la data de 01.11.2012 de către Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, în temeiul art. 8 din O.U.G. nr. 119/2011 privind preluarea de către Agenția Națională de Administrare Fiscală a unor creanțe deținute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului și pentru reglementarea unor dispoziții referitoare la înființarea unei societăți comerciale, aprobată prin Legea nr. 143/2012, urmare a aplicării procedurii de dare în plată a unor bunuri aparținând Companiei Naționale a Huilei SA pentru stingerea obligațiilor fiscale datorate de Compania Națională a Huilei SA la bugetul de stat, reglementată de O.U.G. nr. 84/2011.

Societatea a preluat activele minelor neviabile și personalul necesar desfășurării activității proprii din cadrul Companiei Naționale a Huilei SA și anume: Mina Petrila, Mina Paroșeni și Mina Uricani, în conformitate cu prevederile art. V din Ordonanța de Urgență nr. 68/2012 și a început activitatea la data de 26.11.2012.

Începând cu data de 01.01.2018, singura sursă de finanțare a societății o constituie ajutorul de stat alocat conform Deciziilor CE. Renotificarea transmisă în anul 2017 pentru prelungirea cu 2 ani a perioadei de punere în siguranță a subteranului cât și translatarea lucrărilor de reabilitare și ecologizare de la suprafață din anii 2018 - 2019 în anii 2020 - 2021 s-a făcut cu încadrarea în sumele aprobate inițial prin Decizia C(2015) 8066 final. Încadrarea în sumele aprobate inițial a fost o condiție impusă de Consiliul Concurenței în vederea notificării Comisiei Europene pentru prelungirea perioadei de închidere.

Prin Decizia 2010/787/UE a Consiliului Uniunii Europene din 10 decembrie 2010 privind ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive, cu modificările și completările ulterioare, până la data de 31.12.2021, s-a impus ca personalul existent în cadrul societății, respectiv un număr de 30 de salariați, să își înceteze activitatea prin concediere colectivă, în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 69/2019 pentru aplicarea unor măsuri de protecție socială acordată persoanelor disponibilizate prin concedieri colective efectuate în baza planurilor de disponibilizare din cadrul operatorilor economici pentru care s-a aprobat acordarea ajutoarelor de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive în perioada 2019 - 2024.

Începând cu data de 09.11.2022, prin **Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 06/27.10.2022**, Ministerul Energiei, în calitate de acționar unic, a aprobat modificări la nivelul societății, astfel:

- i. s-a modificat denumirea societății: din Societatea Națională de Închideri Mine Valea Jiului SA în Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- ii. s-a modificat adresa sediului social și administrativ al societății: din Petroșani, str. Mihai Viteazu, nr. 3, et. 2, în Petroșani, str. Timișoara, nr. 2;
- iii. s-au desființat sucursalele Mina Petrila, Mina Paroseni și Mina Uricani, sedii secundare fără personalitate juridică, prin radierea de la ONRC;
- iv. s-a modificat domeniul de activitate al societății, conform codificării CAEN Rev.2:

351-producția, transportul și distribuția energiei electrice și obiectul principal de activitate (clasa), conform codificării CAEN Rev.2: 3511-producția de energie electrică.

Prin **Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, nr. 10/05.10.2023**, Ministerul Energiei, în calitate de acționar unic, a aprobat modificări la nivelul societății prin înființarea de sedii secundare, unități fără personalitate juridică, ale Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, astfel:

- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA - Sucursala Exploatarea Minieră Lonea, cu sediul social în Orașul Petrița, str. Voievodului, nr. 1 județ Hunedoara;
- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA - Sucursala Exploatarea Minieră Livezeni, cu sediul social în Mun. Petroșani, str. Lunca, nr. 153, județ Hunedoara;
- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA - Sucursala Exploatarea Minieră Vulcan, cu sediul social în Mun. Vulcan, str. Crividia, nr. 52, județ Hunedoara;
- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA - Sucursala Exploatarea Minieră Lupeni, cu sediul social în Mun. Lupeni, str. Vitoș Gavrilă, nr. 1, județ Hunedoara;
- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA - Sucursala Prestserv Petroșani, cu sediul social în Mun. Petroșani, str. Lunca, nr. 60, județ Hunedoara;
- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA - Sucursala Electrocentrale Paroșeni, cu sediul social în Mun. Vulcan, str. Paroșeni, nr. 20, județ Hunedoara;

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA are în structura sa următoarele puncte de lucru:

Punct de lucru: *Linii ferate industriale VULCAN (Coroiești), cu sediul social în Mun. Vulcan, str. Preparației, nr. 1, jud. Hunedoara.*

Prin **Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare „OUG nr. 108/2022”**, s-a adoptat un set de măsuri destinate sectorului energetic prin care sunt stabilite date limită pentru încetarea producerii de energie pe bază de ulei și lignit, dar și o serie de etape și termene intermediare care vizează atât capacitățile de producție de energie electrică cât și încetarea producției de ulei, executarea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor și de închidere și ecologizare a minelor.

Conform prevederilor art. 4 alin. (10) din OUG nr. 108/2022, capacitatea de producere a energiei electrice pe bază de ulei din cadrul Complexului Energetic Hunedoara, în insolvență, respectiv grupul energetic Paroșeni 4, cu o putere instalată de 150 MW, va asigura, până la finalul anului 2030, neutralizarea uleiului rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor de ulei.

În conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2) și alin. (3) din OUG nr. 60/2019 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, cu modificările și completările ulterioare, Ministerul Energiei și

instituțiile creditoare, cu consultarea organelor administrației publice centrale competente, au elaborat o analiza din care a reieșit uzul public și privat al activelor funcționale energetice și al activelor miniere ce asigură cărbunele necesar funcționării acestora, precum și al activelor industriale din cadrul Complexului Energetic Hunedoara SA în insolvență, denumit în continuare "CEH".

CEH a solicitat implementarea procedurii de dare în plată reglementată prin OUG nr. 60/2019 cu privire la bunuri imobile și mobile accesorii ce intră în componența activelor funcționale Sucursalei Energetice Paroseni, Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Sucursala Prestserv Paroșeni și Sediul Executiv.

În componența activelor funcționale, energetice și industriale sunt clădiri, terenuri, echipamente, instalații, precum și totalitatea bunurilor mobile accesorii acestora necesare desfășurării activității aferente Termocentralei Paroșeni, a celor patru (4) exploatări miniere (Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni), sucursalei Prestserv și sediului administrativ.

Potrivit prevederilor art. 2¹ din OUG nr. 60/2019, pentru executarea lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatărilor miniere prevăzute la art. 6 alin.(1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor, administrarea bunurilor prevăzute la art. 2 se realizează de către ministerul de resort prin unități care funcționează sub autoritatea ministerului de resort.

Prin H.G. nr. 915/02.10.2023 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, adoptată în temeiul prevederilor art. 2 alin. (1) și (2) și art. 5 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 222/2019, cu modificările și completările ulterioare, au fost declarate (i) ca bunuri de interes public național și înscrise în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului bunurile imobile și mobile ce compun activul funcțional energetic din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Sucursalei Prestserv Petroșani, Sediul Executiv, aflate în domeniul public al statului și în administrarea Ministerului Energiei, în calitate de minister de resort; și (ii) ca bunuri din domeniul privat al statului și în administrarea Ministerului Energiei, în calitate de minister de resort, și înscrise în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul privat al statului bunurile imobile și mobile ce compun activul funcțional industrial din cadrul Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Sucursalei Prestserv Petroșani.

Conform Ordinului ministrului energiei nr. 1227/03.10.2023 publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 890 din 03 octombrie 2023, s-a aprobat încredințarea administrării, în

numele Ministerului Energiei, a bunurilor ce compun activul funcțional din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani și Sediului executiv, prevăzute în Ordinul ministrului energiei nr. 1.127/2023, aparținând domeniului public, respectiv privat al statului, către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului - SA, unitate aflată sub autoritatea acestui minister.

Încredințarea administrării bunurilor Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA s-a realizat pentru executarea lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatărilor miniere, inclusiv neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor în cadrul capacității de producere a energiei electrice pe bază de uilă, respectiv Grupul energetic nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Paroșeni.

Lucrările de punere în siguranță, închidere și ecologizare, precum și cele de neutralizare rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor în cadrul capacității de producere a energiei electrice pe bază de uilă se realizează până la termenele prevăzute în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv exploatări miniere Lupeni și Lonea, până la 31 decembrie 2026, și exploatări miniere Livezeni și Vulcan, până la 31 decembrie 2032, și cu respectarea măsurilor și condițiilor din actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului, în conformitate cu prevederile legislației în domeniul mediului în vigoare.

Prin Decizia Comisiei Europene C (2024) 7896 final din 15.11.2024 privind ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN) – România, se acordă S CEVJ SA un ajutor în cuantum de 3.153.971 mii lei sub formă de granturi, pentru implementarea etapizată a Planului de închidere a exploatărilor miniere, în perioada 2025-31 decembrie 2032, potrivit categoriilor de costuri excepționale prevăzute la art. 4 din Decizia 2010/787/UE.

Prin OUG nr. 13/13.03.2025 privind unele măsuri privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat Complexului Energetic Valea Jiului SA pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de uilă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan se transpune în legislația românească Decizia Comisiei Europene C (2024) 7896 final din 15.11.2024.

II. STRUCTURA DE GUVERNANTĂ CORPORATIVĂ

Organismele corporative ale Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA (numită în continuare S CEVJ SA sau societatea) sunt structurate după cum urmează: Adunarea Generală a Acționarilor, care este cel mai înalt forum decizional al Societății, Consiliul de Administrație și Conducerea executivă.

ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR (AGA)

Mecanismul real de exercitare a drepturilor acționarului unic îl reprezintă Adunarea Generală a Acționarilor, care este principalul organism de guvernare corporativă și decide asupra activității, politicii economice și de afaceri a societății. În exercitarea atribuțiilor sale, Adunarea Generală a Acționarilor adoptă hotărâri.

Statul fiind unic acționar al societății, interesele acesteia în Adunarea Generală a Acționarilor sunt reprezentate de Ministerul Energiei. Reprezentanții în Adunarea Generală a Acționarilor sunt numiți și revocați prin ordin al Ministrului Energiei.

Adunarea Generală a Acționarilor poate fi Ordinară sau Extraordinară. În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv și ale legislației în vigoare, Adunările Generale ale Acționarilor au o serie de competențe principale:

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele competențe principale:

- discută, aprobă sau modifică situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație, de cenzori sau, după caz, de auditorul financiar și fixează dividendul;
- alege și revocă membrii Consiliului de Administrație;
- stabilește bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- fixează remunerația cuvenită pentru exercițiul în curs membrilor Consiliului de Administrație;
- aprobă limitele remunerației Directorului general;
- se pronunță asupra gestiunii Consiliului de Administrație;
- numește sau demite auditorul financiar și fixează durata minimă a contractului de audit financiar.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor are următoarele competențe principale:

- schimbarea formei juridice;
- mutarea sediului;
- schimbarea obiectului de activitate;
- înființarea sau desființarea unor sedii secundare, sucursale;
- majorarea capitalului social, precum și reducerea sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni, în condițiile legii;
- fuziunea cu alte societăți sau divizarea;
- dizolvarea anticipată;
- oricare altă modificare a actului constitutiv

Modul de desfășurare a Adunărilor Generale ale Acționarilor este reglementat prin Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE (CA)

S CEVJ SA este administrată în sistem unitar de către Consiliul de Administrație care este însărcinat cu îndeplinirea tuturor actelor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al societății, cu excepția celor rezervate prin lege pentru Adunarea generală a Acționarilor.

Actualmente, Consiliul de Administrație al S CEVJ SA are în componență 4 membri numiți de Adunarea Generală Ordinară cu mandat pe o perioadă de 4 (patru) ani și un administrator provizoriu numit de Adunarea Generală Ordinară conform prevederilor O.U.G. nr. 109/2011.

Consiliul de Administrație are următoarele competențe principale:

- stabilirea direcțiilor principale de activitate și dezvoltare ale societății;
- numirea și revocarea Directorului general și stabilirea remunerației acestuia;
- aprobă structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare al S CEVJ SA;
- aprobă delegările de competență pentru directorul general;
- pregătește și supune anual Adunării Generale a Acționarilor, în termen de cel mult cinci luni de la încheierea exercițiului financiar, raportul cu privire la activitatea societății, situațiile financiare pe anul precedent;
- avizează și supune aprobării Adunării Generale a Acționarilor proiectul programului de activitate și proiectul bugetului de venituri și cheltuieli al societății;
- convoacă Adunarea Generală a Acționarilor ori de câte ori este nevoie.

Membrii Consiliului de Administrație își exercită mandatele cu prudență și diligență, adoptând toate măsurile necesare administrării societății în conformitate cu dispozițiile cadrului legal aplicabil în vigoare, precum și în conformitate cu prevederile actului constitutiv al societății și ale contractelor de mandat.

Pe tot parcursul anului 2025 Consiliul de Administrație al S CEVJ SA a acționat cu maximă responsabilitate, promptitudine, transparență și profesionalism pentru administrarea eficientă a societății.

În anul 2025 conducerea administrativă a fost asigurată după cum urmează:

Membrii Consiliului de Administrație au fost numiți prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 10 din 16.05.2024, fiind selectați urmare a derulării procesului de recrutare și selecție în concordanță cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, astfel cum a fost aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 111/2016.

Conducerea administrativă după finalizarea procedurii de selecție

Numele și prenumele	Calitate	Perioada mandat
Popa Andrei-Nicolae	președinte CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Biriș Liviu-Ioan	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Buda Gheorghe	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Marinescu Dan-Constantin	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Roșu Ioan-Cristian	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028

Ca urmare a revocării din calitatea de administrator al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA a domnului Andrei Nicolae Popa începând cu data de 02.12. 2024 conform Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor nr. 18/02.12.2024, componența Consiliului de Administrație în perioada 02.12.2024 -09.09.2025 este formată din membrii: Biriș Liviu – Ioan, Buda Gheorghe, Marinescu Dan – Constantin, Roșu Ioan – Cristian.

Numele și prenumele	Calitate	Perioada mandat
Biriș Liviu-Ioan	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Buda Gheorghe	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Marinescu Dan-Constantin	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Roșu Ioan-Cristian	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 5/10.09.2025 a fost numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA domnul Marius Viorel Poșa, începând cu data de 10.09.2025 pentru un mandat de 5 luni, respectiv până la data de 09.02.2026.

Prin Decizia C.A. nr. 38/01.10.2025 începând cu data de 02.10.2025 se desemnează domnul administrator Marius Viorel Poșa, pentru a exercita calitatea de președinte al Consiliului de Administrație, pentru perioada mandatului.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 1/09.02.2026 se aprobă prelungirea cu două luni a duratei mandatului membrului provizoriu din cadrul Consiliului de Administrație

Compența Consiliului de Administrație în perioada 10.09.2025 – 31.12.2025:

Numele și prenumele	Calitate	Perioada mandat
Poșa Marius Viorel	președinte CA	10.09.2025 - 09.02.2026 09.02.2026 - 09.04.2026
Biriș Liviu-Ioan	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Buda Gheorghe	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Marinescu Dan-Constantin	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028
Roșu Ioan-Cristian	membru CA	17.05.2024 - 16.05.2028

În anul 2025 conducerea executivă a fost asigurată după cum urmează:

Ca urmare a renunțării domnului Eusebiu-Bebi Durbaca la mandatul de Director General al societății conform Notificării nr. DG 6395/30.07.2024 și având în vedere necesitatea asigurării continuității actului de conducere al societății, prin Decizia nr. 29/31.07.2024 Consiliul de Administrație îl numește pe domnul Adrian Drăghina în funcția de Director General provizoriu în conformitate cu Recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare nr. DG. 6464/31.07.2024, pentru o durată a mandatului de maxim 5 (cinci) luni începând cu data de 31.07.2024, sau până la finalizarea procedurii de selecție pentru funcția de Director General al S CEVJ SA.

Declanșarea procedurii de selecție pentru desemnarea Directorului General la Societatea S CEVJ SA, pe o durată a mandatului de 4 ani, în conformitate cu prevederile art. 35 alin. (4) din O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare și Hotărârea nr. 639/2023 pentru aprobarea Normelor metodologice de

aplicare a unor prevederi din Ordonanța de urgență nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor a fost aprobată prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 30/01.08.2024. De asemenea prin aceeași decizie se dispune ca procedura de selecție pentru desemnarea Directorului General să fie efectuată de un expert independent, persoană fizică sau juridică, specializată în recrutarea resurselor umane.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 4/20.01.2025, în baza Recomandării Comitetului de Nominalizare și Remunerare nr. 276/20.01.2025 privind desemnarea d-lui Mija Eduard Aurelian în vederea numirii în calitate de director general pe o durată a mandatului care nu poate depăși durata mandatelor membrilor care l-au desemnat, începând cu data de 21.01.2025 și până la data de 26.06.2028 inclusiv, a fost numit domnul Mija Eduard Aurelian în calitate de Director General al S CEVJ SA Domnul Eduard Aurelian Mija începând cu data de 21.01.2025 îndeplinește funcția de Director General numit prin Decizia nr. 4/20.01.2025 ca urmare finalizării procedurii de selecție.

Prin Decizia C.A. nr. 46/17.11.2025:

- se revocă domnul Eduard Mija din funcția de Director general al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în conformitate cu prevederile art. 143 ind.1, alin. (4) din Legea nr. 31/1990 privind societățile, coroborat cu prevederile art. 21 alin. (3) din O.U.G. nr. 109/2011, în urma evaluării de către Consiliul de Administrație a activității de management desfășurate de Directorul General al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în baza Raportului de activitate nr. DG 10258/18.10.2025, de la data preluării mandatului și până în prezent;
- se delegă cu atribuții administrative domnul Director Tehnic, Udvar Attila -Alin, începând cu data revocării Directorului General și până la data numirii Directorului General provizoriu, în conformitate cu art. 143 alin. (1) din Legea nr. 31/1990.

Prin Decizia C.A nr. 51/16.12.2025:

- se numește domnul Dioane Samuel în funcția de Director General provizoriu al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în conformitate cu Recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare nr. DG 13277/16.12.2025 și prevederile art. 35 din O.U.G. nr. 109/2011.

În concret, conducerea executivă a fost asigurată după cum urmează:

Numele și prenumele	Calitate	Perioada mandat
Drăghina Adrian	Director general provizoriu	31.07.2024 -20.01.2025
Mija Eduard Aurelian	Director general	21.01.2025-26.06.2028 Încetat mandat la data de 17.11.2025, ca urmare a revocării
Dioane Samuel	Director general provizoriu	17.12.2025-17.05.2026

III. ACTIVITATEA SOCIETĂȚII COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA

Bugetul de venituri și cheltuieli al S CEVJ SA a fost aprobat prin Hotărârea de Guvern nr.604/31.07.2025 publicată în Monitorul Oficial nr.715/31.07.2025.

Menționăm că prin Deciziile Consiliului de Administrație nr.43/20.10.2025 și nr.45/06.11.2025 au fost aprobate modificări în structura bugetului de venituri și cheltuieli , Anexa „Detalierea indicatorilor economico-financiari prevăzuți în Bugetul de Venituri și Cheltuieli”, fără a afecta nivelul total al indicatorilor aprobați în Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025 al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA prin HG nr.604/31.07.2025 în conformitate cu **Ordinul nr. 3818/2019**, privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli al operatorilor economici – Anexa 6, Capitolul II, punctul 7 unde se menționează că *„nivelul indicatorilor economico-financiari prevăzuți în anexele de fundamentare nr. 1-5 poate fi modificat, cu aprobarea Consiliului de Administrație, cu excepția celor pentru care se aplică prevederile art. 10 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013”*.

Ajutorul de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huilă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan, acordat sub formă de grant, aprobat prin HG nr.604/31.07.2025 a fost de 186.076 mii lei, valoarea acestuia fiind ulterior suplimentată, astfel:

- 50.000 mii lei, în baza Ordinului Ministrului Energiei nr. 845/22.08.2025, pentru plata drepturilor salariale restante aferente lunilor mai și iunie 2025, pentru lucrările de închidere executate în această perioadă la minele necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan din cadrul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- 46.952 mii lei, în baza Ordinului Ministrului Energiei nr. 1147/16.09.2025, pentru plata drepturilor salariale restante aferente lunilor mai și iunie 2025 și a plăților preliminate în luna iulie 2025, pentru lucrările de închidere executate la minele necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan din cadrul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- 41.853 mii lei, în baza Ordinului Ministrului Energiei nr. 1180/24.09.2025, pentru plata aferentă lucrărilor de închidere și punere în siguranță executate în luna iulie 2025 și a plăților preliminate pentru luna august 2025 la minele necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan din cadrul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- în urma rectificării bugetare, conform Ordonanței de urgență nr.50/.2025, au fost formulate către Ministerul Energiei solicitări cu privire la comunicarea sumei totale alocate pentru S CEVJ SA, cu titlu de ajutor de stat, conform OUG nr.13/2025. Prin adresa nr.31906/CPN/23.10.2025 Ministerul Energiei au fost comunicate următoarele: suma alocată pentru lucrările executate de închidere și punere în siguranță executate în luna august 2025 și a plăților preliminate pentru luna septembrie 2025 la minele necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan din cadrul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA este 32.664 mii lei, iar suma ce va fi alocată societății necesară execuției lucrărilor privind siguranța activității în subteran pentru perioada octombrie-decembrie 2025 este de 147.346 mii lei.

În conformitate cu prevederile art. 10 alin (2) lit.f) *alte situații impuse de prevederile legale* din Ordonanța nr. 26 din 21 august 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 participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare, s-a impus rectificarea bugetului de venituri și cheltuieli al societății pe anul 2025 prin majorarea veniturilor totale cu suma de 318.815 mii lei, ajungând la valoarea totală de 686.648 mii lei, rezultând o pierdere de 101.891 mii lei.

Bugetul de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2025 a fost avizat de Consiliul de Administrație prin Decizia nr.46/17.11.2025, aprobat prin Hotărârea nr.6/25.11.2025 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și transmis Ministerului Energiei în vederea aprobării prin adresa nr.DG 12504/27.11.2025.

Prin Hotărârea de Guvern nr.1165/30.12.2025 a fost aprobat Bugetul de venituri și cheltuieli al S CEVJ SA rectificat pentru anul 2025, hotărâre ce a fost publicată în Monitorul Oficial nr.1218/31.12.2025.

Indicatorii economici realizați în anul 2025 sunt:

mii lei

Specificație	BVC rectificat an 2025 conf. HG 1165/30.12.2025	Realizat 12 luni 2025	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
I. Venituri totale	686.648	611.851	-74.797	89,11
II. Cheltuieli totale	788.539	683.774	-104.765	86,71
III. Rezultatul brut	-101.891	-71.923	29.968	70,59

VENITURI TOTALE

Structura veniturilor totale este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Specificație	BVC rectificat an 2025 conf. HG 1165/30.12.2025	Realizat 12 luni 2025	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
Venituri totale , din care:	686.648	611.851	-74.797	89,11
1. Venituri din exploatare , din care:	686.648	611.849	-74.799	89,11
a. Venituri din producția vândută	137.037	81.859	-55.178	59,73
b. Venituri din vânzarea marfurilor	39.461	42.060	2.599	106,59

c. Subvenții și transferuri cf prevederilor legale în vigoare	504.891	481.462	-23.429	95,36
d. Alte venituri din exploatare	5.259	6.468	1.209	122,99
2. Venituri financiare	0	2	2	0,00

Venituri din exploatare

a. Veniturile din producția vândută sunt în sumă de 81.859 mii lei și cuprind:

- veniturile obținute din vânzarea energiei electrice pe PZU (piața pentru ziua următoare) în sumă de 70.832 mii lei și reprezintă contravaloarea a 106.535,80 MWh vânduți, la un preț mediu de vânzare de 664,87 lei/MWh;
- veniturile obținute pe piața de echilibrare în sumă de 7.989 mii lei pentru 4.821,26 MWh la un preț mediu de 1.656,98 lei/MWh;
- veniturile din producția vândută cuprind și venituri obținute de la SC Transelectrica din prestări servicii de conexiune stație electrică de 110 KV la SE Paroșeni în sumă de 581 mii lei, venituri din activitatea desfășurată către terți de Laboratorul de mediu din cadrul S CEVJ SA în sumă de 121 mii lei, venituri obținute din armăturile recuperate la EM Lupeni în sumă de 2.189 mii lei , venituri din activități diverse în sumă de 147 mii lei.

b. Veniturile realizate din vânzarea mărfurilor sunt în sumă de 42.060 mii lei și se compun din 41.228 mii lei reprezentând autofurnizare energie electrică și 832 mii lei reprezentând venituri din energia electrică refacturată de sucursale terților.

c. Cea mai mare pondere din veniturile de exploatare o reprezintă veniturile cuvenite din subvenții și transferuri în sumă de 481.462 mii lei acordate în conformitate cu OUG nr.13/2025 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huilă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan.

Prin Bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2025, aprobat prin H.G. nr. 1165/30.12.2025 valoarea ajutorului de stat pentru perioada ianuarie 2025 - decembrie 2025 a fost de 504.891 mii lei.

Pentru anul 2025 valoarea lucrărilor de închidere și punere în siguranță a zăcămintului, în conformitate cu deconturile justificative întocmite de sucursalele S CEVJ SA este de 485.105 mii lei, din care 481.462 mii lei reprezintă costurile de funcționare a sucursalelor (cheltuieli de personal, cheltuieli cu materiale, cu piese de schimb, energie, servicii, impozite și taxe) regăsindu-se la rândul de buget "subvenții și transferuri" și 3.643 mii lei reprezintă valoarea achizițiilor de mijloace fixe care vor fi înregistrate ca venituri (venit amânat) pe măsura înregistrării cheltuielilor cu amortizarea acestora.

Suma încasată de la Ministerul Energiei, până la data de 31.12.2025 a fost de 424.795 mii lei.

d. În cadrul altor venituri din exploatare în sumă de 6.468 mii lei sunt cuprinse veniturile din certificate verzi în sumă de 4.556 mii lei, venituri din subvenții pentru investiții în sumă de 993 mii lei, venituri din penalități în sumă de 535 mii lei calculate furnizorilor pentru neîndeplinirea clauzelor contractuale și 384 mii lei alte venituri.

CHELTUIELI TOTALE

Structura cheltuielilor totale se prezintă astfel:

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	BVC rectificat an 2025 conf HG 1165/30.12.2025	Realizat 12 luni 2025	%	Diferențe
0	1	2	3	4	5	6=5/4* 100	7=5-4
II		CHELTUIELI TOTALE (rd.28=rd. 29 + rd. 130)	28	788.539	683.774	86,71	-104.765
	1	Cheltuieli de exploatare (rd.29=rd. 30 + rd. 78 + rd. 85 + rd. 113), din care:	29	788.539	683.233	86,65	-105.306
		A. Cheltuieli cu bunuri și servicii (rd.30=rd. 31 + rd. 39 + rd. 45), din care:	30	300.951	184.982	61,47	-115.969
	A1	Cheltuieli privind stocurile (rd.31=rd. 32 + rd. 33 + rd. 36 + rd. 37 + rd. 38), din care:	31	171.305	154.486	90,18	-16.819
	a)	cheltuieli cu materiile prime	32	17.250	16.740	97,04	-510
	b)	cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	33	41.733	35.843	85,89	-5.890
	b1)	cheltuieli cu piesele de schimb	34	27.495	20.388	74,15	-7.107
	b2)	cheltuieli cu combustibilii	35	843	827	98,10	-16
	c)	cheltuieli privind materialele de natura obiectelor de inventar	36	6.298	3.998	63,48	-2.300
	d)	cheltuieli privind energia și apa	37	67.287	59.188	87,96	-8.099
	e)	cheltuieli privind mărfurile	38	38.737	38.717	99,95	-20
	A2	Cheltuieli privind serviciile executate de terți (rd.39=rd. 40 + rd. 41 + rd. 44), din care:	39	11.298	7.264	64,29	-4.034
	a)	cheltuieli cu întreținerea și reparațiile	40	11.240	7.214	64,18	-4.026
	b)	cheltuieli privind chiriile (rd.41=rd. 42 + rd. 43) din care:	41	3	3	100,00	0
	b1)	- către operatori cu capital integral/majoritar	42	3	3	100,00	0

		de stat						
	b2)	- către operatori cu capital privat	43	0	0	0	0	0
	c)	prime de asigurare	44	55	47	85,45	-8	
A3		Cheltuieli cu alte servicii executate de terți (rd.45=rd. 46 + rd. 47 + rd. 49 + rd. 56 + rd. 61 + rd. 62 + rd. 66 + rd. 67 + rd. 68 + rd. 77), din care:	45	118.348	23.232	19,63	-95.116	
	a)	cheltuieli cu colaboratorii	46	0	0	0	0	0
	b)	cheltuieli privind comisioanele și onorariul, din care:	47	0	0	0	0	0
	b1)	cheltuieli privind consultanța juridică	48	0	0	0	0	0
	c)	cheltuieli de protocol, reclamă și publicitate (rd.49=rd. 50 + rd. 52), din care:	49	0	0	0	0	0
	c1)	cheltuieli de protocol, din care:	50	0	0	0	0	0
		- tichete cadou potrivit Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare	51	0	0	0	0	0
	c2)	cheltuieli de reclamă și publicitate, din care:	52	0	0	0	0	0
		- tichete cadou ptr. cheltuieli de reclamă și publicitate, potrivit Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare	53	0	0	0	0	0
		- tichete cadou ptr. campanii de marketing, studiul pieței, promovarea pe piețe existente sau noi, potrivit Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare	54	0	0	0	0	0
		- ch. de promovare a produselor	55	0	0	0	0	0
	d)	Ch. cu sponsorizarea, potrivit O.U.G. nr. 2/2015 (rd.56=rd. 57	56	0	0	0	0	0

		+ rd. 58 + rd. 60), din care:					
	d1)	ch. de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	57	0	0	0	0
	d2)	ch. de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	58	0	0	0	0
		- pentru cluburile sportive	59	0	0	0	0
	d3)	ch. de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	60	0	0	0	0
	e)	cheltuieli cu transportul de bunuri și persoane	61	1.995	1.900	95,24	-95
	f)	cheltuieli de deplasare, detașare, transfer, din care:	62	168	169	100,60	1
		- cheltuieli cu diurna (rd.63=rd. 64 + rd. 65), din care:	63	38	36	94,74	-2
		-internă	64	38	36	94,74	-2
		-externă	65	0	0	0	0
	g)	cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	66	138	76	55,07	-62
	h)	cheltuieli cu serviciile bancare și asimilate	67	80	71	88,75	-9
	i)	alte cheltuieli cu serviciile executate de terți, din care:	68	18.368	16.674	90,78	-1.694
	i1)	cheltuieli de asigurare și pază	69	17.528	16.398	93,55	-1.130
	i2)	cheltuieli privind întreținerea și funcționarea tehnicii de calcul	70	396	76	19,19	-320
	i3)	cheltuieli cu pregătirea profesională	71	414	200	48,31	-214
	i4)	cheltuieli cu reevaluarea imobilizărilor corporale și necorporale, din care:	72	30	0	0	-30

		- aferente bunurilor de natura domeniului public	73	0	0	0	0
	i5)	cheltuieli cu prestațiile efectuate de filiale	74	0	0	0	0
	i6)	cheltuieli privind recrutarea și plasarea personalului de conducere cf. Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011	75	0	0	0	0
	i7)	cheltuieli cu anunțurile privind licitațiile și alte anunțuri	76	0	0	0	0
	j)	alte cheltuieli	77	97.599	4.342	4,45	-93.257
		B Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate (rd.78=rd. 79 + rd. 80 + rd. 81 + rd. 82 + rd. 83 + rd. 84), din care:	78	26.361	26.265	99,64	-96
	a)	ch. cu taxa pt. activitatea de exploatare a resurselor minerale	79	1.182	1.248	105,58	66
	b)	ch. cu redevența pentru concesionarea bunurilor publice și resursele minerale	80	20.696	19.009	91,85	-1.687
	c)	ch. cu taxa de licență	81	14	0	0	-14
	d)	ch. cu taxa de autorizare	82	0	0	0	0
	e)	ch. cu taxa de mediu	83	17	8	47,06	-9
	f)	cheltuieli cu alte taxe și impozite	84	4.452	6.000	134,77	1.548
		C. Cheltuieli cu personalul (rd.85=rd. 86 + rd. 99 + rd. 103 + rd. 112), din care:	85	378.268	312.955	82,73	-65.313
	C0	Cheltuieli de natură salarială (rd.86=rd. 87 + rd. 91)	86	333.047	281.332	84,47	-51.715
	C1	Cheltuieli cu salariile (rd.87=rd. 88 + rd. 89 + rd. 90), din care:	87	298.016	249.209	83,62	-48.807
		a) salarii de bază	88	171.918	137.919	80,22	-33.999
		b) sporuri, prime și alte bonificații aferente salariului de bază (conform CCM)	89	120.254	106.716	88,74	-13.538

		c) alte bonificații (conform CCM) '	90	5.844	4.574	78,27	-1.270
	C2	Bonusuri (rd.91=rd. 92 + rd. 95 + rd. 96 + rd. 97 + rd. 98), din care:	91	35.031	32.123	91,70	-2.908
		a) cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal(*, cu modificările și completările ulterioare, din care:	92	8.371	8.087	96,61	-284
		- tichete de creșă, cf. Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare;	93	0	0	0	0
		- tichete cadou pentru cheltuieli sociale potrivit Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare;	94	0	0	0	0
		b) tichete de masă;	95	16.741	15.398	91,98	-1.343
		c) vouchere de vacanță;	96	0	0	0	0
		d) ch. privind participarea salariaților la profitul obținut în anul precedent	97	0	0	0	0
		e) alte cheltuieli conform CCM.	98	9.919	8.638	87,09	-1.281
	C3	Alte cheltuieli cu personalul (rd.99=rd. 100 + rd. 101 + rd. 102), din care:	99	7.821	0	0	-7.821
		a) ch. cu plățile compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	100	7.821	0	0	-7.821
		b) ch. cu drepturile salariale cuvenite în baza unor hotărâri judecătorești	101	0	0	0	0
		c) cheltuieli de natură salarială aferente restructurării, privatizării, administrator special, alte comisii și comitete	102	0	0	0	0
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete (rd.103=rd. 104 + rd. 107 + rd. 110 + rd. 111), din	103	1.203	1.115	92,68	-88

		care:					
		a) pentru directori/directorat	104	465	432	92,90	-33
		- componenta fixă	105	465	432	92,90	-33
		- componenta variabilă	106	0	0	0	0
		b) pentru consiliul de administrație/consiliul de supraveghere, din care:	107	738	683	92,55	-55
		- componenta fixă	108	738	683	92,55	-55
		- componenta variabilă	109	0	0	0	0
		c) pentru AGA și cenzori	110	0	0	0	0
		d) pentru alte comisii și comitete constituite potrivit legii	111	0	0	0	0
C5		Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	112	36.197	30.508	84,28	-5.689
		D. Alte cheltuieli de exploatare (rd.113=rd. 114 + rd. 117 + rd. 118 + rd. 119 + rd. 120 + rd. 121), din care:	113	82.959	159.031	191,70	76.072
	a)	cheltuieli cu majorări și penalități (rd. 116 + rd. 117), din care:	114	0	1.090	0	1.090
		- către bugetul general consolidat	115	0	1.077	0	1.077
		- către alți creditori	116	0	13	0	13
	b)	cheltuieli privind activele imobilizate	117	0	0	0	0
	c)	cheltuieli aferente transferurilor pentru plata personalului	118	0	0	0	0
	d)	alte cheltuieli	119	73.129	179.872	245,97	106.743
	e)	ch. cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	120	1.746	1.004	57,50	-742
	f)	ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane (rd.121=rd. 122-rd. 125), din care:	121	8.084	-22.935	-283,71	-31.019
	f1)	cheltuieli privind	122	8.084	18.210	225,26	10.126

			ajustările și provizioanele						
		f1. 1)	-provizioane privind participarea la profit a salariaților	123	0	0	0	0	0
		f1. 2)	- provizioane în legătura cu contractul de mandat	124	0	0	0	0	0
		f2)	venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare , din care:	125	0	41.145	0	41.145	41.145
		f2. 1)	din anularea provizioanelor (rd. 127 + rd. 128 + rd. 129), din care:	126	0	41.145	0	41.145	41.145
			- din participarea salariaților la profit	127	0	0	0	0	0
			- din deprecierea imobilizărilor corporale și a activelor circulante	128	0	39	0	39	39
			- venituri din alte provizioane	129	0	41.106	0	41.106	41.106
2			Cheltuieli financiare	130	0	541	0	541	541

Din analiza datelor de mai sus se constată o încadrare a cheltuielilor de exploatare.

Acestea sunt cu 13,35 % mai mici față de BVC aprobat 12 luni 2025.

Cheltuielile cu bunuri și servicii realizate la data de 31.12.2025 sunt în valoare de 184.982 mii lei și sunt mai mici cu 38,53 % față de BVC aprobat 12 luni 2025. În această categorie sunt cuprinse:

- cheltuieli cu materii prime în sumă de 16.740 mii lei și reprezintă consumul de gaz și cheltuielile cu transportul acestuia la SE Paroseni;
- materialele consumabile în valoare de 35.843 mii lei, din care 20.388 mii lei piese de schimb, 14.628 mii lei materiale (lemn, plasa, sârmă, explozibil, etc,) și 827 mii lei cheltuieli cu combustibilii;
- obiecte de inventar în sumă de 3.998 mii lei;
- energia și apa în sumă de 59.188 mii lei;
- cheltuieli privind mărfurile în sumă de 38.717 mii lei din care ponderea cea mai mare este de 38.016 mii lei și reprezintă c/val.energiei electrice achiziționate și a dezechilibrelor pe piața de echilibrare pentru consumul sucursalelor atunci când centrala electrică nu funcționează;

- cheltuieli cu întreținerea și reparațiile în sumă de 7.214 mii lei, din care 5.946 mii lei reprezintă lucrările de supraînălțare la depozitul de zgură și cenușă de la Valea Căprișoara (Sucursala Electrocentrale Paroșeni);
- cheltuieli cu transportul huilei de la unitățile miniere la SE Paroșeni în sumă de 1.900 mii lei;
- cheltuieli cu deplasările, cheltuieli postale, servicii bancare, cheltuieli privind chiriile și primele de asigurare în sumă de 366 mii lei;
- alte cheltuieli cu servicii executate de terți în sumă de 16.674 mii lei din care 16.398 mii lei servicii de pază, cheltuieli privind întreținerea și funcționarea tehnicii de calcul în sumă de 76 mii lei și cheltuieli cu pregătirea profesională în sumă de 200 mii lei;
- cheltuieli servicii informatice în sumă de 1.155 mii lei;
- alte cheltuieli cu servicii executate cu terții în sumă de 3.187 mii lei (servicii de verificare cabluri, servicii de închiriere utilaje, vehicule industriale, servicii proiectare actualizare P.I.A., servicii dirigenție șantier, servicii de verificări tehnice în vederea autorizării funcționării instalațiilor și echipamentelor (CNCIR), verificări metrologice, monitorizare și controlul calității apei la stațiile de filtre, servicii expertize tehnice, servicii verificare centrală telefonică, etc.).

Cheltuielile cu impozite și taxe sunt în sumă de 26.265 mii lei și sunt mai mici cu 0,36 % față de 26.361 mii lei prevăzuți în BVC aprobat 12 luni 2025. În cadrul acestora sunt incluse:

- cheltuielile cu redevența minieră în sumă de 19.009 mii lei;
- taxa anuală pentru activitatea de exploatare pentru anul 2026 în sumă de 1.248 mii lei;
- taxe locale în sumă de 2.162 mii lei;
- taxă analiză și aviz documentație Program de exploatare an 2025 în sumă de 953 mii lei;
- impozitul pe construcții speciale în sumă de 436 mii lei;
- impozitul pe venitul din exploatarea resurselor naturale în sumă de 161 mii lei;
- contribuția pe cifra de afaceri provenită din vânzarea energiei electrice aferentă anului 2024 datorată către ANRE în sumă de 74 mii lei;
- accize energie electrică în sumă de 226 mii lei;
- taxa de timbru în sumă de 77 mii lei;
- TVA de plată conform decizie de impunere emisă de ANAF în sumă de 1.597 mii lei;
- alte taxe, avize, autorizații în sumă de 322 mii lei.

Cheltuielile cu personalul la data de 31.12.2025 sunt de 312.955 mii lei, sunt mai mici cu 17,27 % față de BVC aprobat 12 luni 2025 și cuprind:

a. cheltuieli cu salariile în sumă de 249.209 mii lei, astfel:

- salariile de bază în sumă de 137.919 mii lei;
- sporuri, prime și alte bonificații în sumă de 106.716 mii lei, din care:

Nr.crt.	Specificație	Valoare (mii lei)
1	Noapte	5.410
2	Munca tura continua (s+d)	6.272
3	Munca suplimentară 80%	1.742
4	Vechime	25.342
5	Fidelitate	11.621
6	Sef echipă brigadă schimb	2.548
7	Radioactivitate	2
8	Periculozitate	43.566
9	Front	4.235
10	Nocive	619
11	Confidențialitate	265
12	Mobilitate	46
13	Sistematic	77
14	Handicap	48
15	Conditii speciale de suprafață	4.079
16	Asigurarea permanentei în funcționarea utilajelor	844
Total		106.716

➤ alte bonificații în sumă de 4.574 mii lei, din care:

- 591 mii lei reprezintă adaos pentru pensionare;
- 2.145 mii lei reprezintă adaos Pasti/Varvara;
- 901 mii lei adaos Ziua Meseriei (Energeticianului și Minerului);
- 911 mii lei reprezintă adaos cu ocazia zilei salariatului;
- 26 mii lei ajutor acordat pentru pierderi produse în gospodarie conform CCM.

b. cheltuieli cu bonusurile în sumă de 32.123 mii lei, din care:

- cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare în sumă de 8.087 mii lei (1.245 mii lei ajutoare de deces, 182 mii lei ajutoare pt. boli grave și incurabile, 2.141 mii lei adaos Pasti/Craciun, 132 mii lei adaos Ziua Copilului, 400 mii lei c/val sejururi și 3.987 mii lei transport personal la și de la locul de muncă);
- tichete de masă în sumă de 15.398 mii lei;
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 8.638 mii lei reprezentând ajutor pentru încălzirea locuinței (8.612 mii lei) și ajutoare pentru accidente de muncă (26 mii lei).

c. cheltuieli aferente contractului de mandat și a contractelor membrilor Consiliului de Administrație în sumă de 1.115 mii lei

Cheltuielile aferente contractului de mandat al directorului general sunt în sumă de 432 mii lei.

Cheltuielile pentru membrii Consiliului de Administrație conform contractelor de administrație și a secretarului Consiliului de Administrație sunt în sumă de 683 mii lei.

d. contribuțiile datorate de angajator 30.508 mii lei

Efectivul de personal existent la 31.12.2025 este 2.187 (inclusiv CIM suspendat), iar numărul mediu de personal este 2.262.

În ceea ce privește alte cheltuieli de exploatare, acestea sunt în sumă de 159.031 mii lei, acestea fiind constituite în principal din:

- 1.090 mii lei dobânzi și penalități datorate;
- 82.671 mii lei c/valoarea cheltuielilor cu provizioane aferente certificatelor de CO2 neachizitionate pentru anul 2025 (191.665 certificate de emisii cu efect de seră evaluat la 84,60 euro/certificat și un curs valutar de 5,0985 lei/euro);
- 12.253 mii lei reevaluare provizion pentru 60.000 certificate de CO2 ramase de achiziționat pentru anul 2024;
- 39.539 mii lei reprezintă penalități calculate pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră generate în anul 2024 de către Administrația Fondului pentru Mediu;
- 38.241 mii lei (103.854 certificate de emisii cu efect de seră achizitionate pentru anul 2024);
- 1.795 mii lei (5.000 certificate de emisii cu efect de seră achizitionate pentru anul 2025);
- 4.599 mii lei c/valoarea cheltuielilor cu certificatele verzi;
- 703 mii lei cheltuieli legate de protecția mediului;
- 71 mii lei alte cheltuieli de exploatare (cheltuieli de judecata, etc.);
- 1.004 mii lei cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale aflate în patrimoniu;
- -22.935 mii lei ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane.

Rezultatul exercițiului

La 12 luni 2025, societatea înregistrează un rezultat brut în valoare de -71.923 mii lei. Impozitul pe profit este de 6.707 mii lei, astfel încât rezultatul net este -78.630 mii lei.

Situația investițiilor

În anul 2025 au fost achiziționate mijloace fixe în valoare de 3.747 mii lei, repartizarea pe unități fiind următoarea:

- EM Lonea - 661 mii lei;
- EM Livezeni - 639 mii lei;

- EM Vulcan - 1.420 mii lei;
- EM Lupeni - 923 mii lei;
- SE Paroșeni - 104 mii lei.

Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2025 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 143.385 mii lei;
- creanțe restante în sumă de 131.104 mii lei.

Tip creanțe	Total (lei), din care:	Creanțe curente (lei)	Creanțe restante (lei)
Creante energie electrica	345.603	268.699	76.904
Creante alti clienti	69.575.460	50.084	69.525.376
Creante clienti incerti sau în litigiu	100.214	46.255	53.959
Creante clienti facturi de intocmit	1.919.421	1.919.421	0
Total creante facturate (1)	71.940.698	2.284.459	69.656.239
Alte creante imobilizate	4.153.498	3.699.350	454.148
Avansuri Furnizori - pt.prestari de serv.	76.173	76.173	0
Alte creante cu personalul	8.034	1.195	6.839
Alte creante sociale	5.685.458	3.255.786	2.429.672
TVA de recuperat	4.584.543	2.418.254	2.166.289
TVA neexigibila	643.322	541.579	101.743
Ajutor de Stat cf OUG nr.13/2025	60.310.403	0	60.310.403
Debitori diversi	6.902.329	4.404	6.897.925
Decontari din operatii în curs de clarificare	66.728	0	66.728
Total alte creante (2)	82.430.488	9.996.741	72.433.747
Ajustări pentru deprecierea creantelor-clienti	4.261.874	0	4.261.874
Ajustări pentru deprecierea creantelor-debitori diversi	6.724.135	0	6.724.135
Total ajustări (3)	10.986.009	0	10.986.009
TOTAL CREANTE (1+2-3)	143.385.177	12.281.200	131.103.977

Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2025 se prezintă :

- datorii totale în sumă de 140.137 mii lei;
- plăți restante în sumă de 53.387 mii lei.

Tip datorii	Total (lei), din care:	Curente (lei)	Restante (lei)
Furnizori	17.794.484	10.327.895	7.466.589
Furnizori imobilizari	2.959.793	963.715	1.996.078
Furnizori-facturi nesoite	7.813.845	7.813.845	0
Total Furnizori (1)	28.568.122	19.105.455	9.462.667
Alte imprumuturi și datorii asimilate - garanții de bună execuție	20.706	20.706	0
Clienși - creditori	47	47	0
Personal - salarii datorate	6.770.690	6.770.690	0
Personal - ajutoare materiale datorate	764.417	764.417	0
Drepturi de personal neridicate	5.382	198	5.184
Retineri din salarii datorate tertilor	389.478	389.478	0
Alte datorii cu personalul	5.548.749	5.493.694	55.055
Asigurări sociale	13.414.535	10.152.860	3.261.675
Contributia asiguratorie pentru muncă	1.001.944	561.801	440.143
Impozit profit	1.501.064	1.501.064	0
Impozitul pe salarii	1.602.672	1.602.277	395
Alte impozite, taxe la BS	6.080.560	6.061.204	19.356
Alte impoz și taxe la BL	5.249	2.931	2.318
Fonduri speciale taxe și vărsăminte la BS	40.106.828	284.422	39.822.406
Penalitati și accesorii la BS	28.799.420	28.799.420	0
Penalitati și accesorii la BASS	5.101.510	5.101.510	0
Creditori diverși	455.254	137.483	317.771
Alte datorii (2)	111.568.505	67.644.202	43.924.303
DATORII TOTALE (1+2)	140.136.627	86.749.657	53.386.970

IV. PROTECTIA MEDIULUI

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului 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.

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

STADIUL OBȚINERII AUTORIZAȚIILOR DE MEDIU/AUTORIZAȚIILOR INTEGRATE DE MEDIU

E.M. LONEA

- Obligații de mediu nr. 6952/AAA/25.09.2020 și Decizia etapei de incadrare 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 SA.

E.M. 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 decizia de transfer nr.8755/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.16 din 31.01.2020 pe S CEVJ SA.

E.M. 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 decizia de transfer nr.8757/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.31 din 27.02.2023 pe S CEVJ SA.
- 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 SA.
- Autorizația de Mediu nr. HD - 187 din 23.07.2013 revizuită la 24.11.2021 pentru Depozitul central de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8758/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.187 din 23.07.2013 revizuită la 24.11.2021, pe S CEVJ SA.

E.M. LUPENI

- Obligații de mediu nr. 106/AAA/03.02.2021 și 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 revizuită la 31.08.2021 pentru Depozitul central de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8756/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.237 din 13.09.2013 revizuită la 31.08.2021, pe S CEVJ SA.

SUCURSALA PRESTSERV

- Autorizația de Mediu nr.HD – 67 în 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 emisă decizia de transfer nr.8754/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.67 din 20.04.2023 pe S CEVJ SA.
- **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 emisă decizia de transfer nr.8753/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.58 din 09.04.2019 pe S CEVJ SA.

SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI

- Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția avizării 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.Paroseni. A fost emisă decizia de transfer nr.8752/AAA/18.10.2023 a autorizației de mediu nr.3 din 02.05.2019 pe S CEVJ SA.
- Autorizația nr. 61 din 17.02.2021 revizuită 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.

V. CONTROLUL INTERN

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA, 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 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice.

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 SA se consideră implementate un număr de 14 standarde, 2 standarde fiind parțial implementate.

În cadrul S CEVJ SA a fost elaborat și aprobat Programul de implementare și dezvoltare a Sistemului de Control Intern Managerial conform prevederilor legislative.

La nivelul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA a fost efectuat inventarul funcțiilor sensibile conform procedurii de sistem „Procedura de sistem privind funcțiile sensibile” cod PS – SMI – 16, în cadrul acestei operațiuni fiind elaborate Lista funcțiilor sensibile, Planul pentru asigurarea diminuării riscurilor asociate funcțiilor sensibile, Registrul cu salariații care ocupă funcții sensibile. De asemenea a fost efectuat un inventar al activităților procedurabile și a celor procedurate fiind identificate un număr total de 136 activități procedurabile, din care au fost procedurate un număr de 135 activități.

Au fost completate formularele în legătură cu ”Situția 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 toate 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.

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.

VI. DECIZII/HOTĂRÂRI RELEVANTE ALE ORGANELOR STATUTARE ALE SOCIETĂȚII ÎN ANUL 2025

Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor

1. Prin Hotărârea AGEA nr. 1 din 06.02.2025

- se aprobă plata primei de asigurare de 20.000 de euro pentru asigurarea membrilor Consiliului de Administrație și a Directorului General al societății, conform contractelor de mandat încheiate și prevederilor legale în vigoare;
- acceptarea Ajutorului de stat și asumarea obligațiilor ce decurg din Decizia Comisiei Europene C(2024) 7896 final în cazul Ajutor de stat SA. 111282(2024/NN) România – măsura de ajutor de stat pentru închiderea minelor din Valea Jiului”, conform Notei de aprobare înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 209/15.01.2025.

2. Prin Hotărârea AGEA nr. 2 din 27.02.2025

- se aprobă achiziționarea de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA a serviciilor de asistență și de reprezentare juridică, în limitele și cu încadrarea în BVC 2025, aprobat conform prevederilor aplicabile în vigoare.

3. Prin Hotărârea AGEA nr. 3 din 17.06.2025

- se aprobă situațiile financiare anuale pentru exercițiul anului 2024, care cuprind: Bilanțul contabil, Contul de profit și pierdere, Situația modificărilor capitalului propriu, Situația fluxurilor de trezorerie, Note explicative, Raportul administratorilor și Raportul auditorului financiar;
- se va repune pe ordinea de zi a unei viitoare sedințe descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024.
- se ia act de Raportul anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorului general în cursul anului financiar 2024.
- se ia act de Raportul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA.

4. Prin Hotărârea AGOA nr. 4 din 28.07.2025

- se aprobă Planul de reorganizare, restructurare și redresare financiară a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA și se stabilește Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.

5. Prin Hotărârea AGOA nr. 5 din 10.09.2025

- se ia act de Raportul semestrial al Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru perioada 01.01.2025 – 30.06.2025;
- se alege în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA domnul Marius Viorel Poșa, începând cu data de 10.09.2025, în conformitate cu prevederile art. 29[^]1 alin. (1) din O.U.G. nr. 109/2011;
- se stabilește durata mandatului pentru membrul provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, ales la punctul 2, pentru o perioadă de 5

(cinci) luni, începând cu data de 10.09.2025 până în data de 09.02.2026 inclusiv;

- se stabilește indemnizația fixă brută lunară a membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales la punctul 2, în cuantumul stabilit prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 10/16.05.2025;
- se aprobă încheierea contractului de mandat cu membrul Consiliului de administrație ales la punctul 2, în forma propusă de Ministerul Energiei. Contractul de mandat, în forma propusă de Ministerul Energiei, constituie Anexa nr. 2 la Ordinul Ministrului Energiei nr. 1130/09.09.2025.

6. Prin Hotărârea AGOA nr. 6 din din 25.11.2025

- se stabilește Bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2025 al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- se aprobă indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- se aprobă forma actului adițional la contractul de mandat încheiat cu membrii Consiliului de Administrație;
- se aprobă declanșarea procedurii de selecție pentru postul vacant de membru în Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, ca urmare a vacantării unui post de administrator, prin revocarea din calitatea de administrator a domnului Andrei Nicolae Popa, conform AGOA nr. 18/02.12.2024;
- se aprobă mandatarea reprezentantului Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze actul adițional la contractul de mandat, cu membrii Consiliului de administrație.

DECIZII ALE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

Prin Decizia C.A. nr. 52/22.12.2025:

- se aprobă modificarea structurii organizatorice a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA Executiv, cu aplicabilitate începând cu data de 01.01.2026, în conformitate cu Nota de aprobare înregistrată sub nr. DG 131496/22.12.2025;

Modificările supuse aprobării sunt:

- a) transformarea funcției de *"inginer șef producție lucrări miniere de punere în siguranță a zăcămintului (LMPSZ)"* în funcția de *"inginer șef lucrări miniere de punere în siguranță a zăcămintului- Închidere și Ecologizare (LMPSZ ÎE)"*, precum și completarea fișei postului în ceea ce privește suplimentarea atribuțiilor pentru certificarea lucrărilor de închidere a minelor, cu acordarea unei majorări salariale brute plafonate la maximum 1.500 lei.
- b) transformarea Compartimentului Producție Topografie Geologie în *"Serviciu Tehnic Topografie Geologie Dispecerizare"*.
- c) transformarea Departamentului Comercial în *"Serviciu Relații Comerciale"*.
- d) transformarea Compartimentului Resurse Umane Organizare în *"Serviciu Organizare și Salarizare Personal"*.

- e) transformarea Compartimentului Mediu Managementul Calității în "Serviciu Mediu Managementul Calității".
- se dispune Directorului General al S CEVJ SA actualizarea Regulamentului de Organizare și Funcționare (ROF), în concordanță cu structura organizatorică aprobată;
 - se dispune Directorului General provizoriu realizarea demersurilor necesare pentru armonizarea titlaturilor din organigramele de la nivelul sucursalelor, în măsura în care este aplicabil, în sensul eliminării termenului "producție";
 -
-
- se ia act de informarea privind starea de securitate și sănătate în muncă a S CEVJ SA pentru luna noiembrie 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 13474/19.12.2025.

Prin Decizia C.A nr. 51/16.12.2025:

- se numește domnul Dioane Samuel în funcția de Director General provizoriu al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în conformitate cu Recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare nr. DG 13277/16.12.2025 și prevederile art. 35 din O.U.G. nr. 109/2011;
- se stabilește durata mandatului Directorului General provizoriu la maximum 5 (cinci) luni, începând cu data de 17.12.2025, sau până la finalizarea procedurii de selecție pentru funcția de Director General al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, după caz, având în vedere necesitatea asigurării continuității actului de conducere al societății;
- se stabilește indemnizația brută lunară cuvenită Directorului General provizoriu al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA la nivelul de 2 (două) ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pe societate, la nivel de clasă conform Clasificării activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii, respectiv în cuantum de 27.917 lei brut;
- celelalte drepturi și obligații ale domnului Dioane Samuel, în calitate de Director General provizoriu al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, se stabilesc prin contractul de mandat, cu respectarea prevederilor Legii nr. 158/17.10.2025 și ale O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, în forma propusă de Comitetul de Nominalizare și Remunerare;
- se aprobă încheierea contractului de mandat cu Directorul General provizoriu al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, domnul Dioane Samuel, începând cu data de 16.12.2025, în forma propusă de Comitetul de Nominalizare și Remunerare;
- se delegă Directorului General provizoriu al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA exercitarea atribuțiilor de conducere executivă, administrare curentă și reprezentare a societății, pe durata mandatului provizoriu, în conformitate cu prevederile art. 19 pct. 2 din Actul Constitutiv și ale Legii nr. 31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Prin Decizia C.A. nr. 50/10.12.2025:

- se aprobă amânarea analizării și adoptării punctului privind plata orelor suplimentare efectuate de angajații din cadrul S.E. Paroșeni în luna noiembrie 2025, necesare asigurării funcționării Blocului nr. 4, până la desfășurarea întâlnirii ce urmează a avea loc cu Secretarul General al Ministerului Energiei și cu reprezentanții delegați ai Ministerului Finanțelor, în vederea clarificării situației și obținerii unei eventuale derogări pentru plata imediată a acestor drepturi salariale;
- se ia act de informarea potrivit căreia măsurile dispuse prin actele Curții de Conturi nu au fost încă puse în aplicare, întrucât Compartimentul de Resurse Umane nu a transmis contabilului-șef lista exactă a sumelor ce trebuie restituite, în pofida solicitărilor formulate anterior;
- Consiliul de Administrație dispune ca Compartimentul de Resurse Umane să comunice până la data de 12.12.2025, contabilului-șef, toate informațiile necesare, respectiv lista nominală și cuantumul sumelor ce trebuie restituite, în vederea punerii în aplicare a dispozițiilor Curții de Conturi;
- se aprobă de către Consiliul de Administrație propunerile de casare a bunurilor din patrimoniul propriu al S CEVJ SA, în conformitate cu Nota de aprobare înregistrată sub nr. DG 12846/08.12.2025;
- se ia act de informarea privind situația economico-financiară a Societății CVJ SA la data de 31.10.2025 și estimarea cheltuielilor preconizate pentru luna noiembrie și decembrie 2025, în conformitate cu nota de informare înregistrată sub nr. DG 12858/08.12.2025;
- se ia act de informarea privind ajutorul de stat acordat în anul 2025 Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA și plățile necesare a fi efectuate până la aprobarea ajutorului de stat pentru anul 2026, în conformitate cu nota de informare înregistrată sub nr. DG 12845/08.12.2025;
- se ia act de informarea privind situația furturilor constatate în urma inventarierii bunurilor încredințate în administrare din domeniul public și privat al statului precum și a bunurilor proprii de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii pentru anul 2025, efectuată conform Deciziei nr. 347/08.09.2025, în conformitate cu nota de informare înregistrată sub nr. DG 12847/08.12.2025;
- se ia act de informarea privind solicitările de închiriere/cumpărare bunuri din patrimoniul propriu al S CEVJ SA din partea unor persoane fizice sau juridice în anul 2025, în conformitate cu nota de informare înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 12849/08.12.2025.
- se ia act de informarea nr. DG 12887/09.12.2025 cu privire la situația litigiilor în care este implicată S CEVJ SA.

Prin Decizia nr. 49/27.11.2025:

- se aprobă încheierea și semnarea Protocolului dintre S CEVJ SA și Sindicatul Reprezentativ "Muntele" privind acordarea adaosurilor de sărbători (Sf. Varvara și Crăciun) pentru anul 2025, în condițiile prezentate în ședință;
- se aprobă încheierea și semnarea Protocolului privind recuperarea zilelor de 29, 30 și 31 decembrie 2025, pentru salariații sucursalelor miniere și al executivului (cu excepția personalului în tură continuă), zilele de recuperare fiind stabilite la datele de 6, 7 și 13

decembrie 2025;

- se mandatează Directorul Tehnic al S CEVJ SA, domnul _____ cu atribuții delegate privind conducerea societății, să semneze, în numele și pe seama Societății, protocoalele prevăzute la art. 1 și 2, în forma agreată cu Sindicatul Reprezentativ "Muntele";
-
- se ia act de informarea privind starea de Securitate și Sănătate în Muncă (SSM) pentru luna octombrie 2025, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 12310/24.11.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 47/18.11.2025:

- ia act de încetarea suspendării contractului individual de muncă al domnului Mija Eduard Aurelian și revenirea acestuia pe funcția de Șef Departament Comercial, precum și modificarea contractului individual de muncă în consecință, având în vedere faptul că funcția temporară ocupată de acesta încetează odată cu revocarea Directorului General;
- se aprobă executarea de către Directorul Tehnic Udvar Attila – Alin a atribuțiilor administrative delegate prin art. 5 al Deciziei Consiliului de Administrație din data de 17.11.2025, inclusiv dreptul de a semna, în numele societății, documentele specifice activității curente, pe durata interimatului până la numirea Directorului General provizoriu.

Prin Decizia C.A. nr. 46/17.11.2025:

- se revocă domnul Eduard Mija din funcția de Director general al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în conformitate cu prevederile art. 143 ind.1, alin. (4) din Legea nr. 31/1990 privind societățile, coroborat cu prevederile art. 21 alin. (3) din O.U.G. nr. 109/2011, în urma evaluării de către Consiliul de Administrație a activității de management desfășurate de Directorul General al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în baza Raportului de activitate nr. DG 10258/18.10.2025, de la data preluării

mandatului și până în prezent;

- se delegă cu atribuții administrative domnul Director Tehnic, începând cu data revocării Directorului General și până la data n General provizoriu, în conformitate cu art. 143 alin. (1) din Legea nr. 31/1990;
- se avizează indicatorii cheie de performanță și a proiectului de act adițional la contractul de mandat încheiat cu membrii Consiliului de Administrație, conform Notei de avizare nr. DG 12.011/14.11.2025;
- se avizează Bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2025 al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în conformitate cu Nota de avizare nr. DG 11957/13.11.2025;
- ia act de Informarea privind situația personalului care cumulează pensia cu salariul pentru luna octombrie 2025, în conformitate cu măsurile dispuse prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 26/04.06.2025;
- se modifică art. 4 alin. 2 din Decizia nr. 45/06.11.2025 a Consiliului de Administrație, astfel: Modificarea alin. (1), 1.3 al punctului D Alte drepturi de personal, II. În natură din cadrul Anexei nr. 8: *"În cazul în care transportul nu este asigurat de angajator, salariații vor beneficia în baza unei cereri tip (a cărei conținut va fi stabilit în comisia paritară administrație-sindicat) de decontarea contravalorii transportului la și de la locul de muncă la tarifele practicate pentru transportul cu mijloace de transport în comun, comunicate de Consiliul Județean Hunedoara și/sau operatorul local de transport, pe o rută similară din punct de vedere al numărului de kilometri în condițiile prevăzute la punctele 1.1 și 1.2 de timpul efectiv lucrat de salariat."*

Prin Decizia C.A. nr. 45/06.11.2025:

- se ia act de informarea privind situația economico - financiară a societății CEVJ SA la data de 30.09.2025 și estimarea principalilor indicatori pentru luna octombrie 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 10838/29.10.2025;
- se ia act de informarea privind finalizarea operațiunilor de inventariere a bunurilor încredințate în administrare din domeniul public și privat al statului și al bunurilor proprii de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii pentru anul 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 11138/03.11.2025;
- dispune conducerii executive a Societății Complexul Energetic Valea Jiului, prezentarea către Consiliul de Administrație a unei situații detaliate privind furturile și lipsurile constatate în perioada 2023-2025, care să includă, pentru fiecare caz, valoarea prejudiciului, data constatării, măsurile întreprinse (plângeri adresate organelor competente, acțiuni în instanță, recuperarea prejudiciului) și stadiul actual al acestora;
- se aprobă modificarea structurii bugetului de venituri și cheltuieli al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pe anul 2025, aprobat prin H.G. nr. 604/31.07.2025 și Decizia C.A. nr. 43/20.10.2025, conform Notei directorului general nr. DG 11116/31.10.2025, redistribuirea fondurilor efectuându-se în cadrul aceluiași capitol bugetare;
- se mandatează domnul Eduard Aurelian Mija, pentru negocierea și semnarea Actului Adițional nr.2 la Contractul Colectiv de Muncă al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA doar pentru două dintre cele trei propuneri înaintate prin Nota directorului general nr. DG 11669/05.11.2025, respectiv:

Modificarea art. 25 alin. (8) teza 1 (paragraf 1)

”Părțile convin ca, la solicitarea organizației sindicale, prin reprezentanții administrației la nivelul societății și subunităților ce au ca sarcină de serviciu plata salariilor, să fie virată lunar cotizația de sindicat la plata chenzinei I și a II- a și reținută salariaților la plata chenzinei a II-a în contul indicat de organizația de sindicat, pe baza adeziunii salariatului la organizația sindicală respectivă, care să cuprindă numele și prenumele salariatului, cuantumul cotizației, acordul expres al salariatului pentru reținere exprimat prin semnătura acestuia.”

Modificarea alin. (1), 1.3 al punctului D. Alte drepturi de personal, II. În natură din cadrul anexei nr. 9

”În cazul în care transportul nu este asigurat de angajator, salariații vor beneficia în baza unei cereri tip (a cărei conținut va fi stabilit în comisia paritară administrație – sindicat) de decontarea contravalorii transportului la și de la locul de muncă la tarifele practicate pentru transportul cu mijloace de transport în comun, comunicate de Consiliul Județean Hubedoara și/sau operatorul local de transport, pe o rută similară din punct de vedere al numărului de kilometri în condițiile prevăzute la punctele 1.1 și 1.2, funcție de timpul efectiv lucrat de salariat.”

- se ia act de informarea privind Starea de Securitate și Sănătate în Muncă, a S CEVJ SA, pentru luna septembrie 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 10331/21.10.2025;
-
- se ia act de informarea privind încheierea contractului nr. APS 808/13.10.2025 având ca obiect *”Serviciu de pază neînarmată a obiectivelor, bunurilor și valorilor”* înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 10183/16.10.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 44/30.10.2025:

- se ia act de Informarea directorului general cu privire la accesul operatorilor economici în incintele sucursalelor Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 10877/30.10.2025;
- responsabilitatea stabilirii și gestionării modului de acces în incintele sucursalelor revine directorului *general* al S CEVJ SA, potrivit delegării conducerii societății de către Consiliul de Administrație, în conformitate cu prevederile actului constitutiv și ale legislației aplicabile.

Prin Decizia C.A. nr. 43/20.10.2025:

- se aprobă, de către Consiliul de Administrație al S CEVJ SA, modificările aduse structurii bugetului de venituri și cheltuieli al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2025, în conformitate cu Nota Directorului General nr. DG 9843/09.10.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 42/17.10.2025:

- se ia act de Informarea privind finalizarea negocierii Contractului Colectiv de Muncă al S

CEVJ SA pentru perioada 2025-2026, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 10206/16.10.2025.

Prin Decizia C.A. nr.41/14.10.2025:

- Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA decide amânarea aprobării modificărilor în structura bugetului de venituri și cheltuieli al societății pentru anul 2025, în vederea analizării acestora într-o ședință viitoare;
- Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA ia act de informarea privind situația economico - financiară a Societății la data de 31.08.2025 și estimarea cheltuielilor preconizate pentru luna septembrie 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 9661/03.10.2025;
- informarea evidențiază, în sinteză, că veniturile totale realizate se ridică la 404.124.000 lei, cheltuielile totale la 405.714.000 lei, rezultatul exercițiului financiar este de -1.590.000 lei brut (respectiv -6.796.000 lei net), iar estimarea cheltuielilor pentru luna septembrie este de 45.569.000 lei;
- Consiliul de Administrație ia act de informarea privind stadiul negocierii contractului Colectiv de Muncă al S CEVJ SA pentru perioada 2025-2026, desfășurată între Directorul General și Sindicatul reprezentativ „Muntele”, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 10077/14.10.2025;
-
- ia act de informarea nr. DG 9756/07.10.2025 u privire la situația litigiilor în care este implicată S CEVJ SA.

Prin Decizia C.A. nr. 38/01.10.2025:

- se ia act de renunțarea domnului administrator Buda Gheorghe la funcția de președinte al Consiliului de Administrație, renunțare care va produce efecte începând cu data de 02.10.2025;
- începând cu data de 02.10.2025 se desemnează domnul administrator Marius Viorel Poșa, pentru a exercita calitatea de președinte al Consiliului de Administrație, pentru perioada mandatului, până la data de 09.02.2026 inclusiv;
-

Prin Decizia C.A. nr. 37/25.09.2025:

- se aprobă Politica privind Evitarea Conflictelor de Interese în cadrul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;

- se ia act de Nota de informare nr. DG 9408/18.09.2025 cu privire la starea de securitate și sănătate în muncă a S CEVJ SA pentru luna august 2025.

Prin Decizia C.A. nr. 36/09.09.2025:

-
- se ia act de Informarea privind pașii parcurși de Compartimentul SSM cu privire la dimensionarea și, implicit, dotarea structurilor de salvare, în acord cu nevoile și posturile reale ale societății, cu respectarea normativelor tehnice, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8891/03.09.2025;
- se ia act de Informarea privind cercetarea disciplinară și desfacerea Contractului individual de muncă pentru doi lucrători din cadrul E.M. Lupeni, în cursul iulie 2025, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8940/04.09.2025;
- se ia act de Informarea privind cercetările disciplinare efectuate în urma controlului ITM Hunedoara – Serviciul SSM Petroșani, la E.M. Lonea, în perioada 03 – 11.06.2025, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8890/03.09.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 35/01.09.2025:

- se desemnează domnul administrator Buda Gheorghe pentru a exercita calitatea de președinte interimar al Consiliului de Administrație, pentru perioada 02 septembrie – 30 noiembrie 2025;
- se aprobă Politica de gestionare a riscurilor la nivelul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8575/26.08.2025;
- se mandatează Directorul General al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA să inițieze și să desfășoare procedurile necesare prelungirii Contractului Colectiv de Muncă, în conformitate cu prevederile art. 97 coroborate cu prevederile art. 108 alin. (2) din Legea nr. 367/2022 privind dialogul social și cu Nota Directorului General nr. DG 8545/26.08.2025, precum și să depună toate diligențele legale în vederea înregistrării acestuia la Inspectoratul Teritorial de Muncă Hunedoara;
- Conducerea executivă a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA se va asigura că drepturile și obligațiile prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă respectă dispozițiile art. 100 și art. 109 din Legea nr. 367/2022, prevederile O.U.G. nr. 156/2024, prevederile Legii nr. 296/2023, precum și măsurile dispuse prin actele de control ale Curții de Conturi a României;
- Directorul General va prezenta Consiliului de Administrație informări periodice privind stadiul negocierilor și rezultatele obținute;
- se ia act de informarea privind situația economico-financiară a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA la data de 31.07.2025 și estimarea cheltuielilor preconizate pentru luna august 2025, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8608/27.08.2025;
- se ia act de informarea privind Raportul de audit de conformitate nr. 51920/30.07.2025 al Camerei de Conturi Hunedoara, referitor la misiunea de audit la Societatea Complexul

Energetic Valea Jiului SA, cu tema Regularitatea și Corectitudinea activității agenților economici cu capital de stat, pentru perioada octombrie 2023 - decembrie 2024, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8609/27.08.2025;

- se ia act de informarea privind stadiul achiziției de certificate de emisii de gaze cu efect de seră (CO₂) tip EUA, de pe Bursa Română de Mărfuri (piața la disponibil), în vederea conformării în Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene, pentru emisiile aferente anului 2024, conform Notei Directorului General înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8610/27.08.2025;
- se ia act de informarea privind măsurile dispuse prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 26/04.06.2025 pentru luna august 2025, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8586/27.08.2025;
- se ia act de informarea privind măsurile dispuse în raportul de inspecție cu privire la rezultatele verificărilor efectuate de conducerea Ministerului Energiei, nr. 181526/DSI/19.06.2025;
- se ia act de Informarea privind starea de securitate și sănătate în muncă a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru luna iulie 2025, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA, sub nr. DG 8537/26.08.2025;
- se ia act de informarea nr. DG 8611/27.08.2025 cu privire la situația litigiilor în care este implicată S CEVJ SA.

Prin Decizia C.A. nr. 34/13.08.2025:

- se avizează Raportul semestrial al Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru perioada 01.01.2025- 30.06.2025, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 7878/05.08.2025;
- se ia act de informarea privind rapoartele de evaluare a activității directorilor de sucursale pentru anul 2024 și semestrul I al anului 2025, precum și anexele aferente, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 7827/04.08.2025;
- se aprobă convocarea cu celeritate a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor S CEVJ SA, în conformitate cu prevederile art. 121 din Legea nr. 31/1990, cu următoarea ordine de zi:
 - aprobarea/luarea la cunoștință a Raportului semestrial al Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru perioada 01.01.2025-30.06.2025;
 - împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA/președintelui de ședință și a secretarului tehnic pentru a semna hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate formalitățile prevăzute de lege în vederea înregistrării și publicării acesteia la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Hunedoara, precum și pentru implementarea prevederilor acesteia. Persoanele împuternicite vor putea delega altor persoane mandatul privind îndeplinirea formalităților menționate mai sus.
- se ia act de Informarea privind activitatea sectorului LMPSZ de la E.M. Lonea, precum și de anexele aferente, conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 8059/11.08.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 33/07.08.2025:

- se ia act de Raportul de activitate al domnului Director General Eduard Aurelian Mija

pentru perioada 01.04.2025 - 30.06.2025, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 7805/04.08.2025;

- se ia act de Informarea privind situația economico- financiară a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA la data de 30.06.2025 și estimarea cheltuielilor preconizate pentru luna iulie 2025 conform Notei Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 7713/31.07.2025;
- se dispune conducerii executive a S CEVJ SA ca, în termen de două săptămâni de la data prezentei ședințe a Consiliului de Administrație, să prezinte Raportul Curții de Conturi, precum și măsurile adoptate în vederea implementării constatărilor și recomandărilor formulate.

Prin Decizia C.A. nr. 32/01.08.2025:

- se ia act de Nota de informare nr. DG 7424/24.07.2025 privind starea de securitate și sănătate în muncă a S CEVJ SA, pentru luna iunie 2025;
- se ia act de Nota de informare nr. DG 7493/28.07.2025 cu privire la încheierea contractului de achiziție „*Furnizare echipamente salvare minieră*”;
- se ia act de Nota nr. DG 7617/30.07.2025 cu privire la încheierea contractului nr. APS 621/28.07.2025 având ca obiect “*Serviciul de pază neînarmată a obiectivelor, bunurilor și valorilor.*”

Prin Decizia C.A. nr. 31/24.07.2025:

- ia act de măsurile comunicate prin Extrasul din Raportul de inspecție privind rezultatele verificărilor dispuse de conducerea Ministerului Energiei la nivelul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, efectuate în baza Ordinului de serviciu nr. 265/SIB/05.02.2025, cu modificările ulterioare, raport înregistrat la Direcția Servicii Interne sub nr. 181526/DSI/19.06.2025 și la Cabinetul Ministrului sub nr. 1144/SIB/20.06.2025. Ia act de adresele nr. DG 7169/18.07.2025 și DG 7250/21.07.2025;

ambiguități, în scopul eliminării riscului de interpretări subiective și al prevenirii livrării de produse neconforme din partea operatorilor economici.

- (v) Evidențierea și consolidarea controlului privind achizițiile directe, în vederea evitării fragmentării achizițiilor și a organizării multiple a unor proceduri de atribuire pentru același tip de produs, în cursul unui an calendaristic.

Energiei, Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA va elabora Raportul de evaluare a activității directorilor generali pentru anul 2024, cu sprijinul Compartimentului Guvernanță Corporativă și al celorlalte structuri de specialitate implicate, în conformitate cu prevederile legale și statutare aplicabile, precum și cu obligațiile asumate prin contractele de mandat. Totodată, se dispune conducerii executive prezentarea rapoartelor de evaluare a activității directorilor de sucursală, pentru anul 2024 și semestrul I al anului 2025, întocmite în conformitate cu atribuțiile prevăzute în fișa postului și actele de delegare de competență, până la data ședinței Consiliului de Administrație programată pentru 07.08.2025.

corespondența purtată și măsurile implementate, conform celor dispuse.

- prezenta decizie se comunică Directorului General, domnul Eduard Aurelian Mija, pentru ducere la îndeplinire.

Prin Decizia C.A. nr. 30/24.07.2025:

- se desemnează domnul Buda Gheorghe pentru a exercita calitatea de președinte interimar al Consiliului de Administrație, pentru perioada 3 august -2 septembrie 2025;
- se aprobă raportul agregat al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2024, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 7319/22.07.2025,
- se avizează, în vederea supunerii spre aprobare Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, raportul de evaluare a activității administratorilor pentru anul 2024, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG. 7318/22.07.2025;

- se aprobă convocarea ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor - Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA, cu următoarea ordine de zi:
 1. aprobarea raportului de activitate al S CEVJ SA pentru anul 2024, raport întocmit în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.
 2. împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA /președintelui de ședință și a secretarului tehnic pentru a semna hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate formalitățile prevăzute de lege în vederea înregistrării și publicării acesteia la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Hunedoara, precum și pentru implementarea prevederilor acesteia. Persoanele împuternicite vor putea delega altor persoane mandatul privind îndeplinirea formalităților menționate mai sus.
- se mandatează/împuternicește președintele Consiliului de Administrație, domnul Dan Constantin Marinescu, să convoace AGOA și să semneze Convocatorul aferent;
- ia act de informarea transmisă de Compartimentul Achiziții din cadrul Departamentului Comercial cu privire la contractele sectoriale încheiate în trimestrul al doilea al anului 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 7328/23.07.2025. Potrivit Anexei nr. 1 atașate informării, în perioada analizată au fost organizate 44 de proceduri de achiziție, structurate astfel: 11 licitații deschise; 29 de proceduri simplificate; 4 negocieri fără publicarea prealabilă a unui anunț de participare. Valoarea totală estimată a procedurilor organizate este de 17.490.518 RON, iar pentru cele 4 negocieri directe, valoarea cumulată este de 3.000.994,159 RON. Dintre cele 44 de proceduri: 18 proceduri au fost finalizate prin încheierea de contracte; 22 proceduri erau în curs de desfășurare la data de 30.06.2025; 4 proceduri au fost anulate, aspecte detaliate în anexă. Toate cele 4 proceduri anulate au fost reluate, una dintre ele fiind anulată din motive de natură tehnică;
- ia act de informarea privind actualizarea "Regulamentului de Securitate și Sănătate în Muncă" (RSSM) pentru sucursalele Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, înregistrată la nivelul societății sub nr. DG 7295/22.07.2025. Regulamentul a fost avizat favorabil, fără observații, atât în cadrul Comisiilor Tehnico – Economice (C.T.E.) ale sucursalelor cu profil minier, cât și în cadrul C.T.E. al S CEVJ SA, fiind menționat în Procesul Verbal de avizare nr. 10/05.09.2024. Ulterior avizării, au fost emise un număr de patru decizii de modificare și completare a regulamentului, în funcție de necesitățile apărute în activitatea curentă a societății;
- ia act de informarea cu privire la demararea achiziției pentru atribuirea contractului de achiziții sectoriale având ca obiect "Serviciu de pază neînarmat a obiectivelor, bunurilor și valorilor", înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 7280/22.07.2025;
- ia act de informarea privind situația lunară a litigiilor în care este implicată Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA, înregistrată la nivelul societății sub nr. DG 7305/22.07.2025. La data prezentei, societatea este implicată în următoarele proceduri judiciare: - 38 de litigii în care are calitatea de reclamantă; - 35 de litigii în care are calitatea de pârâtă; - 7 dosare de executare silită; - 12 cauze având ca obiect insolvență, faliment sau infracțiuni penale. În ceea ce privește dosarele nr. 1159/97/2025,

1160/97/2025 și 1161/97/2025, aflate pe rolul Tribunalului Hunedoara și având ca obiect „acțiuni în constatare”, Compartimentul Juridic a formulat, la solicitarea Directorului General, cereri de preschimbare a termenelor de judecată, întrucât toate cele trei cauze au fost repartizate aceluiași complet, având termen stabilit pentru data de 23.09.2026. Totodată, se menționează că, în dosarul nr. 883/97/2025, aflat pe rolul Tribunalului Hunedoara și având ca obiect „litigii cu profesioniștii”, pârâta S.C. Integrator Team S.R.L. a solicitat instanței încuviințarea administrării probei cu interogatoriu. Societatea, prin Compartimentul Juridic, a formulat cerere de respingere a acestei solicitări, subliniind că soluționarea cererii privind admiterea sau respingerea probei revine exclusiv competenței instanței de judecată;

- ia act de modificările aduse Planului de reorganizare, restructurare și redresare financiară al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA înregistrat sub nr. DG 6915/11.07.2025, plan avizat conform Deciziei Consiliului de Administrație nr. 29/16.07.2025. Au fost operate următoarele modificări în conținutul planului: Capitolul 3 – Măsuri de reorganizare, restructurare și redresare financiară a societății:
 - Punctul 2, litera b) - referitor la digitalizare, a fost eliminat în integralitate;
 - Punctul 6 - Diversificarea sursei de venituri a fost eliminat în totalitate.
 - Planul, în forma actualizată, va fi comunicat Ministerului Energiei imediat după încheierea prezentei ședințe a Consiliului de Administrație.
- ia act de adresa Ministerului Energiei - Direcția Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, nr. 221730/CAPS/23.07.2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 7356/23.07.2025, transmisă ca răspuns la solicitarea S CEVJ SA formulată prin adresa nr. 7206/21.07.2025, privind obținerea acordului necesar pentru accesul unui operator economic în incinta sucursalelor societății, în vederea ridicării unor bunuri casate și vândute. Totodată, Consiliul de Administrație aprobă accesul operatorilor economici care au achiziționat bunuri din patrimoniul CEH aflat în procedură de faliment și care se află depozitate în incinta/perimetrul sucursalelor miniere și al termocentralei Paroșeni. Accesul se va realiza exclusiv în zonele de magazine, cu respectarea prevederilor Regulamentului - cadru privind accesul persoanelor juridice și fizice care își desfășoară activitatea în incinta/perimetrul sucursalelor S CEVJ SA precum și cu informarea Consiliului de Administrație ori de câte ori se impune.

Prin Decizia C.A. nr. 29/16.07.2025:

- se avizează Planul actualizat de reorganizare, restructurare și redresare financiară al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 6915/11.07.2025. Avizul este acordat ținând cont de adresa Ministerului Energiei – Direcția Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, nr. 221557/CAPS/01.07.2025, înregistrată la societate sub nr. DG 6581/02.07.2025, prin care se subliniază necesitatea actualizării planului;
- se reavizează proiectul Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2025, în vederea înaintării acestuia spre stabilire și aprobare Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, în conformitate cu Nota Directorului General, înregistrată sub nr. DG 6955/14.07.2025;

- se aprobă convocarea ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în conformitate cu prevederile art. 121 din Legea nr. 31/1990, cu următoarea ordine de zi:
 - i. aprobarea de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a Planului actualizat de reorganizare, restructurare și redresare financiară al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
 - ii. stabilirea proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
 - iii. împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA/președintelui de ședință și a secretarului tehnic pentru a semna hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate formalitățile prevăzute de lege în vederea înregistrării și publicării acestora la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Hunedoara, precum și pentru implementarea prevederilor acestora. Persoanele împuternicite vor putea delega altor persoane mandatul privind îndeplinirea formalităților menționate mai sus.

Prin Decizia C.A. nr. 28/04.07.2025:

- se ia act de informarea privind starea de securitate și sănătate în muncă din cadrul Societății CEVJ SA pentru luna mai 2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 6246/23.06.2025, cu precizarea că, în cadrul următoarei informări, să fie prezentate și măsurile efectiv realizate, nu doar cele dispuse;
- se ia act de informarea referitoare la adresele Sindicatului Muntele nr. 112/04.06.2025 și nr. 128/16.06.2025, discutate în cadrul ședinței Comisiei Paritare din data de 30.06.2025;
- se ia act de informarea privind măsurile dispuse prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 26/04.06.2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 6532/01.07.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 27/25.06.2025:

- se ia act de Nota de informare înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 6222/23.06.2025, cu privire la adresa Ministerului Energiei - Direcția Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, nr. 221476/CAPS/19.06.2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 6149/20.06.2025;
- se ia act de poziția conducerii executive privind menținerea avizului acordat de Consiliul de Administrație prin Decizia CA nr. 17/07.04.2025, referitoare la reducerea capitalului social al societății Complexul Energetic Valea Jiului SA cu pierderea raportată la data de 31.12.2023, în cuantum de 150.556.786 lei;
- se ia act de Nota de informare înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 6197/20.06.2025 privind situația litigiilor la data de 20.06.2025;

- se ia act de plângerea penală formulată de S CEVJ SA în calitate de persoană vătămată, împotriva administratorului paginii de Facebook "Justițiarul Văii Jiului ", pentru săvârșirea infracțiunilor de fals informatic și înșelăciune;
- se ia act de faptul că, în lipsa raportului de expertiză în dosarul nr. 49/57/2024 aflat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia, având ca obiect contestația împotriva deciziei de impunere nr. F-MC 92/2023 (sumă impusă: 27.420.364,00 lei - taxe și impozite aferente perioadei 2016 – 2021), cauza a fost amânată pentru data de 15.09.2025. Se revine cu adresă către expertul judiciar desemnat, domnul , cu solicitarea de a efectua și depune raportul de expertiză cu cel puțin 5 zile înainte de termenul de judecată, sub sancțiunea amenzii judiciare de 500 lei, conform art. 187 alin. (1) pct.2 lit.d din Codul de procedură civilă, în caz de neconformare;
- se ia act de faptul că au fost stabilite termene de judecată pentru următoarele dosare: - 15.10.2025 pentru dosarele nr. 1153/97/2025 și nr. 1164/97/2025, aflate pe rolul Tribunalului Hunedoara; 04.11.2025 pentru dosarul nr. 1156/97/2025.

Prin Decizia CA nr. 26/04.06.2025:

- se ia act de Nota de informarea cu privire la încheierea contractului nr. APS 386/27.05.2025 având ca obiect "Serviciu de pază neînarmat a obiectivelor, bunurilor și valorilor,, înregistrată la Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA sub nr. DG 5470/02.06.2025;
- se ia act de Nota de informare cu privire la starea de securitate și sănătate în muncă, a S CEVJ SA pentru luna aprilie 2025, înregistrată la Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA sub nr. DG 5094/26.05.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 24/26.05.2025:

- se avizează situațiile financiare anuale pentru exercițiul anului 2024, care cuprind: Bilanțul contabil, Contul de profit și pierdere, Situația modificărilor capitalului propriu, Situația fluxurilor de trezorerie, Note explicative, Raportul administratorilor și Raportul Auditorului Financiar;
- se aprobă Raportul administratorilor pentru anul încheiat la data de 31.12.2024 conform prevederilor art. 490 din Reglementările contabile aprobate prin Ordinul MFP nr. 1802/2014;
- se avizează descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024;
- se ia act de Nota nr. DG 4498/12.05.2025 privind execuția bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2024;
- se avizează Raportul anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorului general în cursul anului financiar 2024;
- se avizează Raportul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- se aprobă convocarea ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor S CEVJ SA cu următoarea ordine de zi:
 - i. aprobarea situațiilor financiare anuale pentru exercițiul anului 2024, care cuprind: Bilanțul contabil, Contul de profit și pierdere, Situația modificărilor capitalului

propriu, Situația fluxurilor de trezorerie, Note explicative, Raportul administratorilor și Raportul Auditorului Financiar;

- ii. aprobarea descărcării de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024;
 - iii. prezentarea Raportului anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorului general în cursul anului financiar 2024;
 - iv. prezentarea Raportului Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- se ia act de Nota de informare nr. DG 4690/15.05.2025 cu privire la finalizarea procedurii de dezmembrare a imobilului situat în Uricani, înscris în CF nr. 61220;
 - se aprobă Raportul Comitetului de Gestionare a Riscurilor din cadrul Consiliului de Administrație al S CEVJ SA;
 - se aprobă Manualul de politici contabile al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA actualizat cu Ordinul MFP nr. 85/2024;
 - se ia act de:
 - informarea privind stadiul achiziției de servicii de lucrări de dirigenție de șantier;
 - informarea cu privire la stadiul achiziției de servicii de pază armată cu armă letală și de pază neînarmată;
 - informare privind stadiul lucrărilor de supraînălțare a digurilor de la Sucursala Electrocentrale Paroșeni.
 - se ia act de Nota de informare nr. DG 4998/23.05.2025 privind situația salariaților Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA care cumulează pensia cu salariul.

Prin Decizia C.A. nr. 22/15.05.2025:

- se avizează Proiectul Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2025, refăcut ca urmare a adreselor Ministerului Energiei – Direcția Administrarea Participațiilor Statului în Energie nr. 250704/01.04.2025 și nr. 250447/07.05.2025, precum și notei directorului general nr. DG 4493/12.05.2025, în vederea înaintării către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, spre stabilire și aprobare, în conformitate cu prevederile art. 19 pct. 1.2 lit.g) din Actul Constitutiv.

Prin Decizia CA nr. 21/13.05.2025:

- se ia act de informarea privind situația litigiilor în care este implicată Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA la data de 09.05.2025, înregistrată sub nr. DG 4430/09.05.2025;
-
- se aprobă, de către Consiliul de Administrație, Regulamentul de Organizare și Funcționare

- al Sucursalei Electrocentrale Paroşeni, întocmit în conformitate cu structura organizatorică aprobată prin Decizia Consiliului de Administraţie nr. 20/30.04.2025 şi cu nota Directorului General, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 4408/09.05.2025;
- Se ia act de Informarea privind inventarul autorizaţiilor/certificărilor/avizelor existente la nivelul Societăţii Complexul Energetic Valea Jiului SA, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. 4443/09.05.2025;
 - se ia act de informarea privind propunerile de reducere a cheltuielilor cu salariile Societăţii Complexul Energetic Valea Jiului SA începând cu data de 01.06.2025, cu menţiunea de a se respecta Planul de măsuri privind reducerea posturilor de conducere cu minim 30% şi a cheltuielilor cu salariile cu minim 20%, în special pentru personalul administrativ, faţă de nivelul lunii decembrie 2024, începând cu data de 01.03.2025, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 2408/19.03.2025 şi aprobat prin Decizia Consiliului de Administraţie nr. 15/20.03.2025;
 - z medical "apt condiţionat" şi/sau cu "boală Energetic Valea Jiului SA, înregistrată la S
 - ui director general Adrian Drăghina, pentru perioada 01.01.2025 – 20.01.2025, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 4311/07.05.2025;
 - se ia act de Raportul de activitate al domnului director general Eduard Aurelian Mija, pentru perioada 21.01.2025 – 31.03.2025, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. 4382/08.05.2025;
 - se aprobă Raportul de evaluare a activităţii directorilor generali ai Societăţii Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2024, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 441/09.05.2025.

Prin Decizia CA nr. 20/30.04.2025:

- se desemnează domnul administrator Liviu Ioan Biriş pentru a exercita calitatea de preşedinte interimar al Consiliului de Administraţie pentru perioada 01.05.2025 – 31.05.2025;
- se aprobă, de către Consiliul de Administraţie, modificarea structurii organizatorice a Sucursalei Electrocentrale Paroşeni, începând cu data de 05.05.2025, în conformitate cu Nota Directorului General înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 3990/25.04.2025;
- se aprobă, de către Consiliul de Administraţie, Regulamentele de Organizare şi Funcţionare ale sucursalelor E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni, Electrocentrale Paroşeni şi Prestserv Petrosani, începând cu data de 01.5.2025, în conformitate cu Nota Directorului General înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 3977/25.04.2025;
- se ia act de informarea privind starea de securitate şi sănătate în muncă a societăţii CEVJ SA, pentru luna martie 2025, în conformitate cu Nota Directorului General înregistrată la S CEVJ SA nr. 3989/25.04.2025;
- dispune conducerii executive a societăţii CEVJ SA ca, până la următoarea şedinţă a Consiliului de Administraţie, să elaboreze şi să prezinte o informare completă privind situaţia concediilor medicale, înregistrate atât la nivelul sediului executiv al S CEVJ SA cât şi la sucursalele societăţii.

Prin Decizia CA nr. 19/15.04.2025:

- se ia act de Informarea privind demararea achiziției pentru "Echipament salvare minieră" aparate de protecție a respirației cu circuit închis cu oxigen comprimat, echipamente de testare și verificare a circuitului închis pentru aparatele de protecție a respirației cu circuit închis cu oxigen comprimat, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 3413/11.04.2025;
- se aprobă, de către Consiliul de Administrație, modificarea structurii organizatorice a Sucursalei Prestserv Petroșani și a Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, începând cu data de 01.05.2025, în conformitate cu Nota Directorului General înregistrată sub nr. DG 3416/11.04.2025;
-

Prin Decizia C.A. nr. 18/08.04.2025:

- se avizează Planul de reorganizare, restructurare și redresare financiară a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 3199/08.04.2025;
- se aprobă convocarea ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor S CEVJ SA în conformitate cu prevederile art. 121 din Legea nr. 31/1990, cu următoarea ordine de zi:
 - i. aprobarea de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a Planului de reorganizare, restructurare și redresare financiară a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 3199/08.04.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 17/07.04.2025:

- se avizează de către Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, în vederea supunerii spre aprobare Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, în conformitate cu Nota înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 3136/07.04.2025, următoarele măsuri:
 - i. reducerea capitalului social al S CEVJ SA la suma de 77.938.544 lei, prin diminuarea valorii nominale a părților sociale, cu menținerea numărului acestora, în scopul restabilirii echilibrului dintre capitalul social și activul net contabil;
 - ii. modificarea art.7 alin. (1) din Actul Constitutiv al S CEVJ SA astfel: "(1)Capitalul social subscris al S CEVJ SA este în valoare de 77.938.544 lei, integral vărsat și împărțit în 22.849.533 acțiuni nominale în valoare de 3,4109 lei. Aport în natură: 77.438.544 lei. Aport în numerar 500.000 lei."
 - iii. redresarea situației existente prin reevaluarea imobilizărilor corporale din patrimoniul S CEVJ SA la valoarea justă;
 - iv. valorificarea unor bunuri din patrimoniul S CEVJ SA.
- se aprobă convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor S CEVJ SA cu

următoarea ordine de zi:

- i. aprobarea reducerii capitalului social al S CEVJ SA la suma de 77.938.544 lei, prin diminuarea valorii nominale a părților sociale, cu menținerea numărului acestora, în scopul restabilirii echilibrului dintre capitalul social și activul net contabil;
 - ii. aprobarea modificării art.7 alin.(1) din Actul Constitutiv al S CEVJ SA astfel: "(1) Capitalul social subscris al S CEVJ SA este în valoare de 77.938.544 lei, integral vărsat și împărțit în 22.849.533 acțiuni nominale în valoare de 3,4109 lei. Aport în natură: 77.438.544 lei. Aport în numerar 500.000 lei."
 - iii. redresarea situației existente prin reevaluarea imobilizărilor corporale din patrimoniul S CEVJ SA la valoarea justă
 - iv. valorificarea unor bunuri din patrimoniul S CEVJ SA
- se ia act de Informarea înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 2975/01.04.2025 privind situația litigiilor în care este implicată Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA;
 - se aprobă politica de responsabilitate socială corporativă a societății, în conformitate cu Nota Directorului General înregistrată sub nr. DG 2846/28.03.2025;
 - se ia act de Informarea înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 2966/01.04.2025 privind starea de securitate și sănătate în muncă a S CEVJ SA pentru anul 2024;
 - se aprobă Regulamentul privind evidența și controlul prezenței în subteran a salariaților cu cote procentuale de activitate în subteran din cadrul Executivului S CEVJ SA, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 3129/04.04.2025. De asemenea, se dispune extinderea aplicabilității regulamentului și la nivelul sucursalelor Societății CEVJ SA, pentru asigurarea unui cadru unitar de evidență și control al prezenței în subteran a salariaților cu activitate procentuală în mediu subteran;
 - se ia act de Informarea înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 3040/03.04.2025 privind reducerea cheltuielilor ca urmare a diminuării numărului posturilor de conducere, începând cu data de 01.04.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 16/27.03.2025:

- se aprobă structurile organizatorice ale executivului Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA și ale sucursalelor E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni și Electrocentrale Paroșeni, începând cu data de 01.04.2025, conform Notei Directorului General nr. 2709/26.03.2025;
- se aprobă Regulamentul de Organizare și Funcționare al executivului Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, începând cu data de 01.04.2025, conform Notei Directorului General nr. 2709/26.03.2025;
- se avizează, în vederea înaintării către Adunarea Generală a Acționarilor spre stabilire și aprobare, proiectul Bugetului de Venituri și Cheltuieli al societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2025, având în vedere Nota Directorului General nr D.G. 2720/26.03.2025 și anexele acesteia, precum și înaintarea către Ministerul Energiei în vederea întreprinderii demersurilor necesare pentru aprobarea acestuia conform prevederilor legale;
- se aprobă convocarea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor S CEVJ SA, cu următoarea ordine de zi:

- stabilirea și aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA pentru anul 2025.

Prin Decizia C.A. nr. 15/20.03.2025:

- anterior finalizării raportului Curții de Conturi, s-a aprobat sesizarea organelor de urmărire penală cu privire la posibile infracțiuni săvârșite în data de 30.12.2024 de către un număr de 11 salariați, nominalizați în Nota de constatare a Compartimentului C.I.M. și C.F.G. nr. DG 2381/18.03.2025, fiind formulată plângere penală nr. DG 2481/20.03.2025, înregistrată la I.P.J. Hunedoara – Serviciul de Investigare a Criminalității Economice, unde s-a constituit dosarul penal nr. 60/91/P/2025, sub aspectul infracțiunilor de delapidare, deturnare de fonduri, infracțiuni de corupție și serviciu.

Prin Decizia C.A. nr. 14/19.03.2024:

- se aprobă Regulamentul actualizat privind modalitatea de comunicare managerială între Directorul General și Consiliul de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA;
- se ia act de solicitările domnului consilier Niculăiță Nicolae, formulate conform împuternicirii nr. 475/18.03.2025, semnate de domnul Sebastian Burduja, și se dispune conducerii executive ca, până la data de 20.03.2025, să pună la dispoziția acestuia toate documentele și informațiile solicitate.

Prin Decizia C.A. nr. 14 Bis/19.03.2025:

- se aprobă politica și criteriile de remunerare a administratorilor și directorului Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA înregistrată sub nr. D.G. 2319/17.03.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 13/13.03.2025:

- se completează componența Comitetului de Audit cu un al treilea membru, în persoana domnului administrator Dan Constantin Marinescu;
- se aprobă convocarea ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor S CEVJ SA cu următoarea ordine de zi:
 - prezentarea Raportului semestrial al Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru perioada 01.07.2024- 31.12.2024.

Prin Decizia C.A. nr. 12/06.03.2025:

- se ia act de Nota de constatare înregistrată sub nr. 1191/05.03.2025 privind neîndeplinirea condițiilor de recepție a aparatelor de protecție a respirației cu circuit închis cu oxigen comprimat, livrate de Integrator Team S.R.L. și aflate în custodie la magazia sucursalei Prestserv Petroșani;
- se dispune recuperarea avansului, reprezentând prejudiciu ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale, constând în avansul de 30% din valoarea contractuală achitat de Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA către Integrator Team S.R.L., conform prevederilor contractuale, prin acționarea în instanță a firmei Integrator Team S.R.L.

Prin Decizia C.A. nr. 11/04.03.2025:

- se ia act de informarea înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 1804/03.03.2025 referitoare la

- tul de activitate al domnului director general Adrian Drăghina pentru .2024 înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 1665/27.02.2025;

-

inte, pentru următoarea ședință a Consiliului de Administrație care va avea loc la data de 06.03.2025, constatările comisiei de recepție cu privire la situația aparatelor de protecție a respirației cu circuit închis cu oxigen comprimat, aflate în custodie la sucursala Prestserv Petroșani;

- se avizează, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor S CEVJ SA, Raportul semestrial al Consiliului de Administrație al S CEVJ SA pentru perioada 01.07.2024 – 31.12.2024, înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 1705/28.02.2025;
- se avizează, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor S CEVJ SA, documentațiile privind "Actualizare planuri de încetare a activității – anul 2024" pentru sucursalele S CEVJ SA: E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni, documentații întocmite de către S.C. Universal Cerc Proiect S.R.L. în baza contractului sectorial de servicii nr. 988/APS/05.11.2024, prelungit prin act adițional nr. 1/RAA 27/17.12.2024, în conformitate cu Nota Directorului General nr. DG 1800/03.03.2025;
- se aprobă regulamentul înregistrat la S CEVJ SA sub nr. DG 1665/27.02.2025 privind stabilirea modalității de comunicare managerială între Directorul General și Consiliul de Administrație al S CEVJ SA, conform Notei Directorului General nr. D.G. 1703/28.02.2025;
- se aprobă convocarea ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor S CEVJ SA, în conformitate cu prevederile art. 121 din Legea nr. 31/1990, cu următoarea ordine de zi:
- aprobarea raportului semestrial al Consiliului de Administrației al S CEVJ SA sub nr. D.G. 1705/28.02.2025.

Prin Decizia C.A. nr. 10/26.02.2025:

- se ia act de informarea înregistrată la S CEVJ SA sub nr. D.G. 1595/25.02.2025, privind angajările pentru cele 325 de posturi aprobate prin Memorandum la sucursalele E.M. Lonea, E.M. Lupeni și Electrocentrale Paroșeni;
- se ia act de:
 - Informarea înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 1141/13.02.2025, referitoare la derularea contractului nr. APF 949 din 25.10.2024, având ca obiect "Furnizare echipamente de salvare minieră și accesorii";
 - Minuta ședinței din data de 24.02.2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 1521/24.02.2025;

-

Prin

-

Prin Decizia C.A. nr. 8/17.02.2025:

- se ia act de Informarea cu privire la demararea achiziției pentru atribuirea contractului de achiziții sectoriale având ca obiect „Serviciu de pază neînarmată a obiectivelor, bunurilor și valorilor”, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. D.G. 1127/13.02.2025;
- se ia act de Informarea cu privire la adresa transmisă de Ministerul energiei nr. G2025 – 1779/12.02.2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. D.G. 1117/13.02.2025;
- aprobă modificarea structurilor organizatorice ale executivului S CEVJ SA și a sucursalelor E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan precum și a Regulamentului de Organizare și Funcționare al S CEVJ SA având în vedere Nota Directorului General nr. D.G. 1139/13.02.2025;
- se ia act de informarea cu privire la contractele încheiate în anul 2024, ca urmare a aplicării procedurilor de atribuire la nivelul compartimentului achiziții din cadrul Departamentului Comercial al S CEVJ SA;
- se ia act de Informarea asupra situației litigiilor în care este implicată S CEVJ SA;
- se ia act de Nota de Constatăre nr. D.G. 1229/17.02.2025 a Compartimentului C.I.M. și C.F.G., referitoare la misiunea operativă neprogramată dispusă de Directorul General al S CEVJ SA prin Ordinul de serviciu nr. D.G. 702/31.01.2025, privind analiza activității desfășurate de salariații societății în perioada 30.12.2024 – 31.12.2024;
- se ia act de Nota de Constatăre nr. D.G. 1228/17.02.2025 a Compartimentului C.I.M. și C.F.G., referitoare la misiunea neprogramată dispusă de Directorul General al S CEVJ SA prin Ordinul de serviciu nr. D.G. 599/29.01.2025, având ca obiect ”Verificare inițiere și derulare contract nr. APF 949/25.10.2024 încheiat cu Integrator Team S.R.L. pentru furnizare echipamente de salvare minieră și accesorii”.

Prin Decizia C.A. nr. 7/03.02.2025:

- se aprobă mandatarea directorului general al S CEVJ SA, Eduard – Aurelian Mija, în vederea negocierii unor clauze din Contractul Colectiv de Muncă al S CEVJ SA și semnării Actului Adițional la acesta, în conformitate cu prevederile art. XL pct.1 din O.U.G. nr. 156/2024 privind unele măsuri fiscal bugetare în domeniul cheltuielilor publice pentru fundamentarea bugetului general consolidat pe anul 2025, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene, precum și cu Nota directorului general, înregistrată la S CEVJ SA sub nr.660/30.01.2025;
- se avizează și propune spre aprobarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor a achiziționării, în condițiile legii, a serviciilor de asistență și de reprezentare juridică necesare în cadrul demersurilor și procedurilor ce au scop reprezentarea în fața

instanțelor de judecată în dosarul nr. 26/57/2025 având ca obiect Contestație Decizie de Impunere nr.6/03.10.2024, având în vedere Nota Directorului General nr. D.G. 715/31.01.2025;

- se aprobă convocarea Adunării Generale a Acționarilor S CEVJ SA cu următoarea ordine de zi:
 - aprobarea achiziționării de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA a serviciilor de asistență și reprezentare juridică.

Prin Decizia C.A. nr. 6/23.01.2025:

- avizează Planul de măsuri pentru eficientizarea cheltuielilor Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, actualizat, înregistrat la S CEVJ SA cu nr. D.G. 438/23.01.2025, în vederea comunicării către Ministerul Energiei.

Prin Decizia C.A. nr. 1/13.01.2025:

- dispune conducerii executive a S CEVJ SA să elaboreze și să prezinte un plan de măsuri, în vederea conformării la cerințele comunicate prin adresa Ministerului Energiei nr. 33/SIB/08.01.2025, înregistrată la S CEVJ SA sub nr. DG 35/09.01.2025, până la următoarea ședință a Consiliului de Administrație, care va avea loc pe data de 20.01.2025.

VII. SITUAȚIA LITIGIILOR SOCIETĂȚII COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA

Compartimentul juridic întocmește și susține dosare de litigii în fața instanțelor de judecată competente fără contractare de asistență juridică externă.

La data raportării, S CEVJ SA este implicată într-un număr de 86 litigii (dosare de drept civil/administrativ/insolvență/dreptul muncii) din care:

- 16 dosare penale în care S CEVJ SA are calitatea de persoană vătămată;
- 18 dosare în care S CEVJ SA are calitatea de pârâtă;
- 44 dosare în care S CEVJ SA are calitatea de reclamantă;

Din totalul de 86 de litigii, 6 sunt litigii care un impact deosebit asupra situației economice a societății.

1. Cauza ce face obiectul **dosarului cu nr. 5075/97/2016 (faliment)** în care debitor este Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA, unde S CEVJ SA are calitatea de creditor cu o creanță în valoare de **69.496.274,41** lei, această sumă a fost admisă de către Administratorul judiciar Expert Insolvență SPRL la masa credală și a fost înscrisă în Tabelul Preliminar al creanțelor.
2. Cauzele ce fac obiectul **dosarelor cu nr. 719/278/2023 nr. 720/278/2023 și nr. 721/278/2023** având ca obiect acțiune în răspundere delictuală unde S CEVJ SA are calitate de pârât, reclamante fiind _____ și respectiv _____ și în care cele trei reclamante solicită fiecare câte **200.000,00** lei.
3. Cauza ce face obiectul **dosarului cu nr. 49/57/2024** având ca obiect contestație împotriva

Deciziei ANAF-DGAMC nr. F-MC/2023 în care S CEVJ SA are calitatea de contestator iar ANAF-DGAMC are calitatea de intimat suma contestată fiind în valoare de **27.420.364,00** lei.

4. Cauza ce face obiectul **dosarului 26/57/2025** aflat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia având ca obiect anulare act administrativ, Decizia nr. 53/2024 prin care a fost respinsă contestația administrativă nr. DG 10314/25.11.2024 înregistrată la Administrația Fondului pentru Mediu sub nr. 60778/29.11.2024, formulată împotriva Deciziei nr. 6/03.10.2024 emisă de Administrația Fondului pentru Mediu Direcția Generală de Administrare Fiscală și anularea Deciziei de impunere nr. 6/03.10.2024 privind aplicarea penalității prevăzute în cazul nerestituirii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, suma contestată fiind în valoare de **114.454,203** lei.
5. Cauza ce face obiectul **dosarului 883/97/2025** având ca obiect litigii cu profesioniștii în care S CEVJ SA are calitatea de reclamantă iar Integrator Team S.R.L. calitatea de pârâtă iar suma solicitată fiind în valoare de **1.316.412,80** lei, aflat pe rolul Tribunalului Hunedoara.
6. Cauza ce face obiectul **dosarului 386/95/2025** având ca obiect Acțiune în daune delictuale în care S CEVJ SA are calitatea de reclamant iar SC Robyfed CONS CF SRL calitatea de pârâtă iar suma solicitată fiind în valoare de **1.938.605,08** lei, aflat pe rolul Tribunalului Gorj.

VIII. ALTE INFORMAȚII PRIVIND ACTIVITATEA SOCIETĂȚII

Societatea susține inițiativele publice și programele guvernamentale destinate protecției mediului, sănătății și securității ocupaționale. Normele și condițiile de muncă promovate de către societate conferă siguranță pentru angajați și pentru clienți.

Societatea promovează egalitatea de șanse și eliminarea oricăror condiții discriminatorii, informează angajații și le susține participarea la luarea deciziilor organizației.

La baza conceptului de responsabilitate socială se află responsabilitatea societății față de oameni, comunitate și mediu, ce sunt sau pot fi afectate de activitățile acesteia.

Standardul internațional ISO 26000, *Guidance on social responsibility*, furnizează linii directoare privind responsabilitatea socială, atât pentru organizațiile din sectorul privat, cât și pentru cele din sectorul public.

Acest standard furnizează linii directoare pentru toate tipurile de organizații, indiferent de mărimea sau locația lor, privind: **a)** conceptele, termenii și definițiile în legătură cu responsabilitatea socială; **b)** originile, tendințele și caracteristicile responsabilității sociale; **c)** principiile și practicile în legătură cu responsabilitatea socială; **d)** temele principale și domeniile de acțiune ale responsabilității sociale; **e)** integrarea, implementarea și promovarea unui comportament social responsabil în cadrul organizației și, prin politicile și practicile ei, în sfera ei de influență; **f)** identificarea și dialogul cu părțile interesate; și **g)** comunicarea angajamentelor, performanțelor și altor informații în legătură cu responsabilitatea socială. Standardul este destinat să ajute organizațiile să contribuie la o dezvoltare durabilă, să promoveze o înțelegere comună în domeniul responsabilității sociale și de completare a altor instrumente și inițiative de responsabilitate socială.

Implicarea responsabilă și activă în acțiuni de responsabilitate socială corporativă se numără

printre obiectivele prevăzute în Planul de Administrare.

Responsabilitatea socială corporativă reprezintă procesul de management, parte integrantă a strategiei de afaceri a S CEVJ SA, care, prin concentrarea atenției asupra impactului social și de mediu al business-ului, acționează ca o politică integrată în viața societății și contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

Societatea își propune ca fiecare angajat al ei să aibă un comportament social responsabil. Totodată își propune și o îmbunătățire a practicilor de business prin întărirea politicii de guvernanță corporativă. Conducerea societății (executivă și administrativă) este responsabilă nu numai pentru ea însăși, ci și pentru acționarii, clienții și angajații companiei. Tocmai de aceea, ea va fi consecventă principiilor dezvoltării durabile, utilizării instrumentelor specifice unei economii moderne, oferite de menținerea și îmbunătățirea continuă atât prin politica sistemului de management integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă), cât și de asigurarea unui management performant prin implementarea și dezvoltarea unui sistem de control intern managerial adecvat.

Responsabilitatea socială la nivelul conducerii S CEVJ SA se reflectă prin elaborarea și implementarea unei strategii de management bazate pe principii precum: etica în afaceri, respectarea drepturilor partenerilor de afaceri, echitatea economică și socială, tratarea justă a salariaților, relații transparente cu autoritățile publice, integritate morală, etc. Guvernanța corporativă impune responsabilitatea socială, iar în acest sens, conducerea societății va urmări, în mod consecvent, creșterea gradului de implicare a angajaților, a reprezentanților acestora, precum și a persoanelor interesate din afara societății în dezvoltarea și implementarea practicilor de responsabilitate socială, toate regulile și procedurile având același scop comun: creșterea valorii societății.

Politica reține aspecte detaliate referitoare la:

- Responsabilitatea Socială Corporativă privind responsabilitatea față de mediu
- Responsabilitatea Socială Corporativă privind etica, integritatea și transparența
- Responsabilitatea Socială Corporativă în domeniul resurselor umane
- Responsabilitatea Socială Corporativă privind comunitatea

IX. GESTIONAREA RISCURILOR

Managementul riscului este un aspect important al întregii noastre activități, deoarece ne protejează atât capitalurile, cât și performanța.

Principalele datorii financiare ale S CEVJ SA conțin:

1. Datorii comerciale pe termen scurt: la data de 31 decembrie 2025, S CEVJ SA avea datorii comerciale pe termen scurt în valoare de 28.568.122 lei, din care:

- furnizori interni de materiale și servicii: 16.884.615 lei
- furnizori externi de materiale și servicii: 909.869 lei
- furnizori de imobilizari: 2.959.793 lei

Aceste datorii reflectă obligațiile financiare curente necesare pentru funcționarea zilnică a

societății și sunt esențiale pentru menținerea fluxului operațional.

- 2. Datorii către bugetul consolidat al statului și acționariat:** datoriile totale către bugetul consolidat al statului la sfârșitul anului 2025 erau de 97.613.782 lei. Aceste datorii includ contribuțiile la asigurările sociale (13.414.535 lei), contribuția asiguratorie pentru muncă (1.001.944 lei), etc.
- 3. Alte datorii comerciale și financiare:** datoriile comerciale includ și sumele neîncasate pentru facturi nesoite în decembrie 2025 în sumă de 7.813.845 lei (tichete de masa, gaze naturale, energie electrica, etc). Aceste datorii indică necesitatea unei gestiuni financiare stricte și a unei planificări atente pentru a asigura lichiditatea necesară desfășurării activităților zilnice fără întreruperi. În plus, S CEVJ SA nu a contractat împrumuturi nici în anul 2025, nici în anul 2024, ceea ce reflectă o politică de evitare a datoriilor pe termen lung, dar subliniază dependența de finanțările pe termen scurt și de ajutoarele de stat pentru funcționarea continuă.

Aceste datorii financiare ale S CEVJ SA reprezintă un factor de risc semnificativ în gestionarea societății și necesită o monitorizare continuă și o strategie de gestionare eficientă pentru a asigura sustenabilitatea și stabilitatea financiară pe termen lung.

Datoriile financiare ale Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA au apărut din diverse tranzacții comerciale și obligații fiscale. Din punct de vedere contabil, apariția acestor datorii poate fi explicată prin următoarele mecanisme și procese:

- 1. Datorii comerciale către furnizori:** acestea au apărut prin achizițiile de materii prime, energie electrică, și servicii necesare pentru desfășurarea activităților operaționale ale S CEVJ SA. Contabil, atunci când societatea achiziționează bunuri sau servicii, se înregistrează o datorie față de furnizor în contul de pasiv (contul 401 "Furnizori") în momentul în care factura este primită și aprobată. Aceste tranzacții includ:
 - materii prime și materiale de la furnizori de cărbune și alte resurse;
 - energie electrică și transport, precum și alte servicii necesare pentru producție;
 - achiziția certificatelor verzi necesare conform reglementărilor în vigoare.
- 2. Datorii fiscale și contribuții sociale:** acestea includ obligațiile societății față de bugetul consolidat al statului pentru impozitele și contribuțiile aferente salariilor angajaților și alte taxe. Din punct de vedere contabil, aceste datorii se înregistrează în conturile corespunzătoare de pasiv (conturile din clasa 4, de exemplu, contul 431 "Contribuții la asigurările sociale de stat" sau contul 441 "Impozit pe profit") la momentul angajării obligației:
 - impozitele pe salarii și contribuțiile sociale sunt calculate lunar și înregistrate ca datorii până la data de plată;
 - taxele și contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, de șomaj, și altele sunt contabilizate pe baza salariilor brute și a procentelor stabilite prin legislație.
- 3. Ajutoare de stat și obligații aferente:** datoriile către bugetul consolidat al statului includ și sume care reprezintă ajutoare de stat care trebuie restituite conform reglementărilor. Acestea se înregistrează contabil în conturi de pasiv specifice atunci când societatea primește

ajutorul de stat, dar devin datorii când sunt supuse restituirii conform condițiilor legale.

- ajutoarele de stat se recunosc inițial ca venituri (subvenții) atunci când sunt primite, în conturile de venituri (contul 741 "Subvenții pentru exploatare");
- ulterior, în cazul în care trebuie restituite, aceste sume se înregistrează în conturi de pasiv corespunzătoare.

4. Datorii comerciale pe termen scurt și alte datorii: aceste datorii includ facturile nesosite pentru certificate verzi și energia cumpărată de pe piață. Din punct de vedere contabil, acestea se înregistrează prin ajustări de sfârșit de perioadă, în conturi de pasiv, pentru a reflecta corect situația financiară la data bilanțului. Înregistrarea acestor datorii se face printr-un proces de închidere de lună sau an, în care se ajustează conturile pentru a include toate obligațiile existente la momentul respectiv, chiar dacă facturile nu au fost încă primite.

În concluzie, datoriile financiare ale S CEVJ SA apar prin procese contabile standard, implicând recunoașterea obligațiilor financiare față de furnizori, stat și alte entități, în momentul în care bunurile sau serviciile sunt primite, iar obligațiile fiscale sunt angajate. Aceste datorii sunt monitorizate și gestionate pentru a asigura conformitatea și stabilitatea financiară a societății.

Principalele active financiare ale Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA sunt diverse și reflectă structura sa financiară, incluzând atât active curente, cât și necurente. Acestea sunt descrise detaliat în documentele financiare și contabile ale societății și sunt esențiale pentru evaluarea sănătății financiare a entității.

- 1. Capitalul social:** capitalul social al S CEVJ SA este constituit din 22.849.533 acțiuni, fiecare având o valoare nominală de 10 lei, rezultând într-o valoare totală de 228.495.330 lei. Aceste acțiuni reprezintă proprietatea integrală a statului român, prin Ministerul Energiei. Capitalul social este un indicator al stabilității financiare și al capacității de atragere a investițiilor pentru susținerea activităților curente și viitoare ale societății.
- 2. Activele comerciale curente:** acestea includ stocurile de materii prime, materialele consumabile, piesele de schimb și alte rezerve necesare pentru desfășurarea activității. Valoarea acestor stocuri se actualizează periodic pentru a reflecta condițiile pieței și uzura fizică. De asemenea, creanțele comerciale față de clienți, înregistrate în contabilitate, reprezintă sumele de încasat pentru energia electrică vândută și alte servicii prestate.
- 3. Venituri din dobânzi și alte venituri financiare:** în anul 2025, societatea a înregistrat venituri din dobânzi în valoare de 62 lei și alte venituri financiare de 1.899 lei. Aceste venituri financiare contribuie la diversificarea surselor de venit și la optimizarea fluxurilor de numerar.
- 4. Ajutoare de stat și alte subvenții:** S CEVJ SA beneficiază de ajutoare de stat pentru facilitarea închiderii minelor necompetitive și pentru punerea în siguranță a zăcămintelor de ulei. Aceste sume sunt înregistrate în conturile de active și contribuie la finanțarea activităților de mediu și de restructurare a societății. Valoarea totală a ajutorului de stat pentru perioada ianuarie 2025 - decembrie 2025 este de 485.105.290 lei.
- 5. Investiții în imobilizări corporale și necorporale:** societatea investește în achiziții de mijloace fixe necesare pentru îmbunătățirea și modernizarea infrastructurii energetice și miniere.

Aceste investiții sunt esențiale pentru creșterea capacității de producție și pentru conformarea la reglementările de mediu și de siguranță.

În concluzie, activele financiare ale S CEVJ SA sunt diverse și reflectă structura complexă a societății, incluzând capitalul social, activele comerciale curente și necurente, veniturile din dobânzi, ajutoarele de stat și investițiile în imobilizări. Aceste elemente sunt esențiale pentru evaluarea stabilității financiare și a capacității de gestionare a riscurilor financiare ale societății.

Instrumentele financiare ale Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA sunt diverse și sunt gestionate cu atenție de Consiliu de Administrație pentru a minimiza riscurile financiare. Aceste instrumente sunt esențiale pentru evaluarea stabilității financiare a societății și includ active financiare nederivate și datorii financiare nederivate.

1. Active financiare nederivate: acestea includ creanțele comerciale și alte creanțe, precum și numerarul și echivalentele de numerar.

- creanțele comerciale reprezintă facturi emise la valoarea nominală pentru energia electrică și serviciile prestate, ajustate pentru deprecierea acestora. Acestea sunt înregistrate la valoarea facturată, mai puțin ajustările pentru depreciere, ceea ce oferă o imagine realistă a sumelor de încasat și a riscurilor asociate neîncasării.
- numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă, conturile la bănci și depozitele bancare cu scadența de până la trei luni. Acestea sunt prezentate în bilanț la cost, oferind o bază solidă pentru gestionarea lichidității și asigurând capacitatea de a acoperi obligațiile financiare pe termen scurt.

2. Datorii financiare nederivate: aceste datorii includ obligațiile financiare pe termen scurt și pe termen lung ale societății.

- obligațiile comerciale reflectă sumele datorate furnizorilor pentru bunuri și servicii achiziționate. Aceste datorii sunt înregistrate la valoarea nominală și gestionate pentru a asigura plata în termenii contractuali, reducând astfel riscul de penalități și de deteriorare a relațiilor comerciale.
- provizioanele pentru riscuri și cheltuieli reprezintă sume alocate pentru acoperirea posibilelor obligații viitoare, cum ar fi litigii sau obligații de mediu. Înregistrarea provizioanelor în conturile corespunzătoare asigură că societatea este pregătită pentru eventuale cheltuieli neprevăzute, contribuind la stabilitatea financiară pe termen lung.

Gestionarea riscurilor asociate acestor instrumente financiare implică monitorizarea continuă a creanțelor pentru a minimiza riscul de neîncasare și menținerea unui nivel adecvat de lichiditate prin gestionarea eficientă a numerarului și echivalentelor de numerar. De asemenea, este esențială evaluarea periodică a provizioanelor pentru a asigura că acestea reflectă corect riscurile și obligațiile viitoare ale societății. Prin aceste măsuri, S CEVJ SA își poate asigura stabilitatea financiară și poate face față provocărilor financiare viitoare.

Principalele riscuri legate de instrumentele financiare sunt riscul valutar, riscul ratei dobânzii, riscul de credit și riscul de lichiditate. Conducerea revizuieste politicile Societății pentru fiecare dintre aceste riscuri, care sunt rezumate mai jos.

1. Riscul de solvabilitate

Pentru gestionarea riscului de solvabilitate se impune și în continuare ca strategiile de dezvoltare să fie motivate de o abordare duală: cea operațională, de numerar, pe termen scurt, și cea strategică, pe termen mediu și lung. De aceea alte investiții trebuie promovate pe criteriul eficienței, fiind însoțite de strategii de marketing bine definite, studii de piață corelate cu prognozele economice. Indicatorul rată solvabilității generale al societății denotă o solvabilitate bună și posibilitatea ca activele să acopere datoriile totale.

2. Riscul de lichiditate

Societatea gestionează riscul privind lichiditățile pentru a răspunde cerințelor de finanțare pe termen scurt, mediu și lung prin menținerea unor rezerve adecvate, facilități bancare și facilități de împrumut, prin continuă monitorizare a fluxului de numerar estimat și realizat, și prin corelarea profilelor de scadență ale activelor și pasivelor financiare.

Rata de lichiditate imediată (Quick Ratio) a Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA este aproximativ 1,42. Aceasta se calculează folosind formula:

Quick Ratio = (Active curente – Stocuri)/Datorii curente cu valorile:

- active curente: 208.487.677 lei
- stocuri: 10.083.987 lei
- datorii curente: 140.136.627 lei

Aceasta indică faptul că, la fiecare 1 leu de datorie curentă, S CEVJ SA are aproximativ 1,42 lei în active curente (excluzând stocurile) pentru a-și acoperi obligațiile pe termen scurt, sugerând o poziție relativ stabilă din punct de vedere al lichidității imediate.

Politica privind gestionarea riscurilor

Planul de administrare al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA aprobat prin Decizia Consiliului de Administrație nr. 14 bis/19.03.2025 cuprinde în cap.6 "Managementul riscului", acesta fiind unul dintre obiectivele prevăzute în Planul de Administrare. Așteptările acționarului unic – Obiectivele generale ale societății – din Scrisoarea de așteptări, la pct. 5 evidențiază mediul de afaceri în care operează și riscurile la care este supusă societatea:

- identificarea principalilor factori de risc care pot afecta activitatea Societății și să îi monitorizeze permanent cu scopul de a elimina sau reduce gradul de expunere a Societății la efectele unor riscuri nedorite;
- implementarea unui proces de management al riscurilor care să permită repartizarea obiectivelor stabilite într-un mod economic, eficient și eficace, în conformitate cu cerințele Ordinului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice.

Gestionarea riscurilor în cadrul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA se realizează în conformitate cu cerințele legale și de reglementare aplicabile, precum și cu standardele internaționale relevante pentru sistemele de management, recunoscute și implementate în România. În acest sens, în conformitate cu prevederile Ordinului Secretariatului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților

publice și în acord cu cerințele standardelor internaționale pentru care societatea deține certificări de conformitate (ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001) a fost implementat și funcționează un proces de management al riscurilor care să faciliteze realizarea obiectivelor planificate în condiții de economicitate, eficiență și eficacitate.

Ordinul S.G.G. nr.600/2018 definește politicile ca fiind liniile directoare de gestionare a unui domeniu care decurg din obiectivele și strategia entității publice, orientează deciziile conducătorilor și permit implementarea planurilor strategice ale entității.

"Codul controlului intern managerial al entităților publice", aprobat prin Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr. 600/2018, definește managementul riscului ca fiind procesul care vizează identificarea, evaluarea, gestionarea (inclusiv tratarea) și constituirea unui plan de măsuri de atenuare a riscurilor, revizuirea periodică, monitorizarea și stabilirea responsabilităților.

Potrivit Standardului 8 - Managementul riscului din Codul controlului intern managerial al entităților publice aprobat prin Ordinul S.G.G. nr. 600/2018, conducerea societății organizează și implementează un proces de management al riscurilor care să faciliteze realizarea obiectivelor acesteia în condiții de economicitate, eficiență și eficacitate. Societatea definește propriul proces de management al riscurilor adaptat dimensiunii, complexității și mediului specific, în vederea identificării tuturor surselor posibile de risc și pentru diminuarea sau eliminarea probabilității și impactului riscurilor.

Potrivit art. 34(2¹) din O.U.G. nr. 109/2011, Comitetul de gestionare a riscurilor asigură concordanța activităților de control cu riscurile generate de activitățile și procesele care fac obiectul controlului, identifică, analizează, evaluează, monitorizează și raportează riscurile identificate, planul de măsuri de atenuare sau anticipare a acestora, alte măsuri luate de conducerea executivă. De asemenea, este responsabil cu măsurarea solvabilității întreprinderii publice, prin raportare la atribuțiile și obligațiile uzuale ale acesteia, și informează sau, după caz, face propuneri consiliului de administrație, respectiv consiliului de supraveghere.

Comitetul de gestionare a riscurilor își desfășoară activitatea conform *"Regulamentului Intern al Comitetului de gestionare al riscurilor"*.

Comitetul de gestionare a riscurilor din cadrul Consiliului de Administrație se asigură că activitățile de control sunt aliniate cu riscurile generate de procesele și activitățile supuse controlului. Acesta identifică, analizează, evaluează, monitorizează și raportează riscurile identificate, planul de măsuri de atenuare sau anticipare a acestora, alte măsuri luate de conducerea executivă a societății.

În vederea monitorizării, coordonării și îndrumării metodologice a Sistemului de Control Intern Managerial la nivelul societății se constituie comisia de monitorizare, prin decizie a directorului general, care va demara procesul de implementare și dezvoltare a Sistemului de Control Intern Managerial la nivelul societății.

De asemenea, Ordinul S.G.G. nr.600/2018 definește riscurile, corupția, fraudă, etica, integritatea, codul etic. Politica de gestionare a riscurilor la nivelul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA care reprezintă un instrument de guvernare corporativă, menit să asigure un cadru unitar, coerent și transparent pentru desfășurarea procesului de management al riscurilor. Politica are

ca scop stabilirea cadrului general pentru identificarea, evaluarea, tratarea, monitorizarea și raportarea riscurilor care pot afecta atingerea obiectivelor strategice, operaționale, financiare și de conformitate ale societății. Prin aplicarea acestei Politici, societatea urmărește reducerea expunerii la evenimente cu impact negativ, valorificarea oportunităților cu potențial pozitiv și consolidarea capacității de adaptare la schimbările din mediul intern și extern.

Documentul prevede, între altele:

- definirea procesului de gestionare a riscurilor și integrarea acestuia în toate entitățile organizatorice ale societății;
- stabilirea rolurilor și responsabilităților în procesul de management al riscurilor;
- metodologia de evaluare a riscurilor, inclusiv utilizarea matricei de risc pe 5 trepte;
- determinarea profilului de risc și a limitei de toleranță la risc, aprobate;
- tratarea distinctă a riscurilor de corupție și integrarea oportunităților cu impact pozitiv;
- raportarea periodică a stadiului implementării măsurilor de control.

Politica este un instrument esențial pentru a asigura un mod unitar și eficient de gestionare a riscurilor în cadrul societății. Ea oferă reguli și metode clare care ajută la identificarea din timp a problemelor, la luarea celor mai bune decizii și la folosirea optimă a resurselor. Aplicarea acestei politici sprijină prevenirea și reducerea efectelor negative ale riscurilor, îmbunătățește activitatea și rezultatele societății, crește transparența față de părțile interesate și aliniază societatea la standardele și practicile recunoscute în domeniu. În același timp, susține un mod de lucru bazat pe prevenție, responsabilitate și dezvoltare durabilă.

Conducerea societății are o abordare prioritară în stabilirea și aprobarea politicilor, alinierea obiectivelor aferente managementului riscului cu obiectivele și strategiile societății și alocarea resurselor necesare, manifestând un interes deosebit pentru instituirea și punerea în aplicare a unui proces de management al riscurilor care să faciliteze și să asigure realizarea eficientă și eficace a obiectivelor generale și specifice aprobate ale societății. La nivelul societății, există deja aprobată și se aplică în acest sens o procedură de sistem care are ca scop crearea unui cadru unitar în abordarea problematicii riscului fără a limita posibilitatea dezvoltării acesteia la nivelul societății.

În vederea luării deciziilor corecte cu privire la atingerea obiectivelor societății în condiții de economicitate, eficiență și eficacitate, conducerea este în permanență interesată de organizarea și implementarea unui proces eficient de management al riscurilor la nivelul CEVJ SA, în principal, prin:

- identificarea riscurilor în strânsă legătură cu activitățile din cadrul obiectivelor specifice a căror realizare ar putea fi afectată de materializarea riscurilor; identificarea amenințărilor/vulnerabilităților prezente în cadrul activităților curente ale societății care ar putea conduce la nerealizarea obiectivelor propuse și la săvârșirea unor fapte de corupție și fraude;
- evaluarea riscurilor, prin estimarea probabilității de materializare, impactului asupra activităților din cadrul obiectivelor în cazul în care acestea se materializează; ierarhizarea și prioritizarea riscurilor în funcție de toleranța la risc;

- stabilirea strategiei de gestionare a riscurilor (răspunsului la risc) prin identificarea celor mai adecvate modalități de tratare a riscurilor inclusiv măsuri de control; analiza și gestionarea riscurilor în funcție de nivelul de toleranță la risc;
- monitorizarea implementării măsurilor de control și revizuirea acestora în funcție de eficacitatea rezultatelor acestora;
- raportarea periodică a situației riscurilor – aceasta se realizează cel puțin o dată pe an sau ori de câte ori este nevoie, respectiv dacă riscurile persistă, dacă apar de riscuri noi, dacă măsurile de control adoptate nu sunt eficiente, dacă se impune o reevaluare a riscurilor existente etc.

Urmare a evaluării probabilității de apariție a riscurilor, a impactului acestora și a expunerii societății la acestea, în deciziile pe care urmează să le ia, conducerea executivă stabilește în mod concret, pentru fiecare obiectiv, acțiunile necesare în vederea diminuării riscurilor care provin din zone și domenii diferite, după cum urmează:

- Riscuri operaționale** - se pot manifesta ca urmare a blocării fronturilor de lucru prin neasigurarea pieselor necesare procesului de producție (riscul de autoaprindere a cărbunelui dacă viteza de avansare este foarte mică);
- Funcționarea utilajelor** - se poate manifesta ca urmare a infrastructurii deficitare;
- Riscul creșterii prețului pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră** - creșterea prețului unui certificat poate crea dificultăți în ceea ce privește asigurarea fondurilor necesare achiziționării acestora până la termenul limită de conformare. În situația în care nu sunt achiziționate toate certificatele până la termenul limită de conformare, se plătesc penalități în cuantum de 100 euro/certificat neachiziționat plus obligativitatea achiziționării certificatelor.
- Risc de preț** - asociat tranzacțiilor de vânzare energie, acest risc coroborat cu creșterea prețului unui certificat de emisii gaze cu efect de seră ar putea conduce la obținerea unor rezultate financiare negative.
- Riscul asociat lucrărilor de investiții/mentenanță/retehnologizare** - se manifestă în strânsă legătură cu fondurile societății, planul de achiziții și întreținere, realizarea studiilor și analizelor necesare fundamentării planurilor, structura și pregătirea personalului, furnizorii de echipamente/instalații (ex: neconsolidarea barajului de zgură de la Valea Căprișoarei sau neachiziționarea pieselor pentru morile de măcinare cărbune).
- Riscul asociat lipsei forței de muncă specializate** - se manifestă în legătură cu ieșirea la pensie a specialiștilor, emigrare, incapacitatea de a răspunde la cerințele salariale ale pieței. Un astfel de risc gestionat necorespunzător ar influența în mod negativ asigurarea mentenanței și deservirii anumitor locuri de muncă din domeniul unor activități specifice (mecanic mașina de extracție, artificieri, operatori stație tratare apă, electricieni, lăcătuși, mineri, măsurători de gaze, operator arzătoare cazane, operator tablou comandă, operator turbine și instalații hidrotehnice, etc.). Lipsa plasării de personal calificat poate conduce la riscuri greu de cuantificat care să afecteze întreg procesul de punere în siguranță a zăcămintului, a locurilor de muncă și de producere a energiei electrice;

g) **Riscul de mediu** - nerespectarea reglementărilor legale privind protecția mediului conduce la amenzi și sancțiuni contravenționale din partea Gărzii Naționale de Mediu.

Prin urmare, pentru conducerea societății, managementul riscului este o componentă esențială și indispensabilă a fiecărui proiect, parte în luarea deciziilor, în prioritizarea acțiunilor și investițiilor.

X. OBIECTIVE URMĂRITE

INSTALAREA DE PANOURI FOTOVOLTAICE PE TERENURILE ECOLOGIZATE AFERENTE EXPLOATĂRILOR MINIERE ÎNCHISE

Proiecte demarate

Complexul Energetic Valea Jiului SA deține în proprietate mai multe terenuri ecologizate aparținând fostelor exploatări miniere închise, terenuri care pot fi valorificate prin dezvoltarea unor parcuri de panouri fotovoltaice. Aceste investiții pot contribui semnificativ la sprijinirea tranziției de la producerea energiei electrice pe bază de cărbune către soluții de energie regenerabilă.

În ceea ce privește terenul ecologizat aferent fostei Exploatări Miniere Paroșeni, în luna aprilie 2024, Comisia Europeană, prin intermediul Băncii Europene de Investiții, a acordat în mod gratuit Asistență Tehnică în cadrul programului TARGET pentru Complexul Energetic Valea Jiului. Proiectul de asistență tehnică vizează realizarea unei analize pentru identificarea posibilităților de implementare a producției de energie din surse regenerabile, a soluțiilor de stocare a energiei, precum și elaborarea unui studiu de fezabilitate pentru soluțiile selectate.

Obiectivul principal al proiectului îl reprezintă dezvoltarea unei capacități de producție de energie regenerabilă care să înlocuiască treptat producția pe bază de cărbune. În funcție de necesități, proiectul poate include și soluții de stocare a energiei sau alte componente, acestea urmând a fi stabilite în corelare cu calendarul de închidere a exploatărilor miniere.

În luna iulie 2024, reprezentanții Băncii Europene de Investiții au comunicat faptul că va fi elaborat un studiu de fezabilitate pentru realizarea unei centrale electrice fotovoltaice cu facilitate de stocare a energiei electrice. Pentru elaborarea acestui studiu a fost selectat consultantul PLANET din Grecia, având ca subcontractor societatea CCEM din România, iar finalizarea studiului de fezabilitate este estimată până la sfârșitul anului 2025.

Studiul de fezabilitate a fost elaborat pentru construirea unui parc fotovoltaic în proximitatea termocentralei Paroșeni pe terenul fostei Exploatări Miniere Paroșeni care are o suprafață de cca. 11 ha și a unei capacități de stocare a energiei electrice.

În luna decembrie 2025, CCEM a finalizat un prim draft al Studiului de fezabilitate **„Soluții de energie curată pentru Complexul Energetic Valea Jiului”**, care ne-a fost înaintat spre analiză prin email în data de 05.12.2025.

În Studiul de fezabilitate elaborat pentru Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF), au fost analizate două opțiuni de realizare:

- **Opțiunea O1** - echiparea CEF cu panouri monocristaline bifaciale pe structură fixă orientată Sud.

- oferă cea mai bună performanță globală, reprezentând soluția optimă din punct de vedere multicriterial.
- **Opțiunea O2** - echiparea CEF cu panouri policristaline bifaciale pe structură fixă orientată Sud.

În ambele scenarii, soluția optimă de realizare a Instalației de Stocare Energie (ISE) este de utilizare a bateriilor Li - ion (Litiu fier fosfat)

Scenariul optim recomandat în SF este de realizare a unei centrale electrice echipată cu module fotovoltaice monocristaline bifaciale cu o putere de 6868,50 kWp, respectiv o putere operațională (la invertoare) de 6600 kWac și a unei instalații de stocare a energiei în baterii de tip LFP (Litiu, Fier, Fosfat - LiFePO₄) de circa 14900 kWh.

Date tehnice principale

Centrală Electrică Fotovoltaică (CEF):

- Putere instalată panouri: 6868,5 kWp (DC)
 - Putere nominală la invertoare: 6600 kWac
 - Module: 9674 bucăți, panouri monocristaline bifaciale, structură fixă orientată Sud; 20 bucăți invertoare
 - Producție estimată în primul an: 7939,08 MWh
- Instalație de Stocare a Energiei (ISE):
- Tip baterii: LFP (Litiu Fier Fosfat – LiFePO₄)
 - Putere baterie: 6900 kWac
 - Module: 40 bucăți
 - Capacitate totală baterie: 14900 kWhdc
 - Capacitate individuală modul baterie: 372 kWhdc
- Valoarea totală a investiției: 58,13 mil. lei (fără TVA)
- Centrală Electrică Fotovoltaică: 39,02 mil. lei
 - Instalație de Stocare a Energiei: 19,11 mil lei
- Cost unitar energie electrică produsă:
- CEF – 516,19 lei/MWh
 - ISE – 876,14 lei/MWh

Având în vedere stadiul avansat al proiectului, sprijinul acordat de Comisia Europeană și Banca Europeană de Investiții, precum și rezultatele Studiului de Fezabilitate, se poate concluziona că realizarea investiției privind instalarea unei centrale electrice fotovoltaice cu capacitate de stocare pe terenul ecologizat al fostei Exploatare Miniere Paroșeni reprezintă o oportunitate reală și viabilă pentru Complexul Energetic Valea Jiului.

Implementarea acestui proiect va contribui semnificativ la tranziția de la producerea energiei pe bază de cărbune către surse de energie regenerabilă, asigurând în același timp obținerea unor venituri substanțiale pentru societate, reducerea costurilor operaționale și valorificarea unor terenuri care, în prezent, nu generează beneficii economice.

Totodată, succesul acestui proiect-pilot poate constitui un model replicabil, oferind premisele

extinderii și dezvoltării unor investiții similare pe alte terenuri ecologizate aferente exploatărilor miniere închise din Valea Jiului.

Proiect de reconversie a combustibilului primar utilizat la Sucursala Electrocentrale Paroșeni

În data de 27.11.2023 Ministerul Energiei, Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA și American Bio-Carbon Delaware (AAR) au încheiat un Memorandum privind implementarea unui proiect ce are ca obiectiv o reconversie progresivă a combustibilului primar utilizat de Sucursala Electrocentrale Paroșeni. Acest acord prevede posibilitatea utilizării biomasei în amestec cu cărbunele la Sucursala Electrocentrale Paroșeni, punând piatra de temelie pentru tranziția noastră către energia regenerabilă. Investiția reflectă angajamentul nostru pentru inovație și sustenabilitate, integrând arderea de biomasă și tehnologii avansate de captare a CO₂, principalul scop fiind acela de a reduce emisiile de CO₂ cu peste 90%. Proiectul vizează convertirea integrală a centralei electrice Paroșeni la bio-cărbune treptat, în paralel cu renunțarea la cărbune, așa cum este planificat de Guvernul României.

În data de 04.03.2024, AAR a transmis o Scrisoare de Intenție prin care se propune crearea unei societăți cu capital mixt (SPV) prin asociere între cele două societăți. După finalizarea formalităților de înregistrare a SPV, în prima etapă se vor efectua teste de ardere în laborator la o firmă specializată a carbunelui utilizat în prezent în amestec cu combustibilul din biomasă, iar dacă rezultatul va fi pozitiv se va testa amestecul de combustibil la termocentrala Paroșeni.

Având în vedere că până în data de 31.12.2030, conform prevederilor OUG 108/2022, modificată și aprobată prin Legea nr. 334/2022, CEVJ este obligată să neutralizeze la Sucursala Electrocentrale Paroșeni cărbunele extras de la cele patru exploatări miniere pentru punerea în siguranță a zăcămintului de cărbune, **reconversia totală la combustibilul biomasă va putea fi făcută doar după această dată.**

ACTIVITATEA DE PUNERE ÎN SIGURANȚĂ A ZĂCĂMÂNTULUI, ÎNCHIDERE ȘI ECOLOGIZARE

Reprezintă obiectivul principal al S CEVJ SA, care concură la **implementarea programului de decarbonizare** prin execuția etapizată a lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatărilor miniere E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni incluse în program de închidere, în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 108/2022, aprobată prin Legea nr. 334/29.10.2022, promulgată prin Decret nr. 1533/29.XI.2022, a **Planului de Închidere actualizat nr. DG 8446/ 03.10.2024, asumat de autoritățile române și autorizat prin Decizia Comisiei Europene nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024, privind Ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN)-România-Ajutor pentru închiderea minelor din Valea Jiului.**

Acest demers reflectă adaptarea S CEVJ SA la cerințele de decarbonizare a sectorului energetic și retragerea treptată din exploatare și închiderea capacității energetice totale instalate pe bază de uilă, încetarea producției de uilă, executarea etapizată a lucrărilor de punere în siguranță și a lucrărilor de închidere și ecologizare pentru minele incluse în program de închidere etapizată, până la data de **31 Decembrie 2032.**

Cronologia și etapele realizării obiectivului privind implementarea etapizată a programului de decarbonizare, prin execuția etapizată a lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a minelor din cadrul S CEVJ SA: Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni - instituirea cadrului

legal

a) **Implementarea de către Guvernul României a Jalonului Nr. 128 din P.N.R.R. – componenta C6 - ENERGIE** – care prevedea intrarea în vigoare a cadrului legislativ care introduce măsuri de decarbonizare a sectorului energetic național (corelat cu Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice PNIESC-2021-2030) – **Termen de implementare a jalonului nr. 128 - anul 2023.**

b) **Adoptarea Ordonanței de Urgență nr. 108/01.07.2022**, aprobată prin **Legea nr. 334/29.10.2022** promulgată **prin Decret nr. 1533/29.XI.2022**, prin care Guvernul României aprobă încetarea producerii energiei electrice pe bază de lignit și ulei, retragerea din exploatare și închiderea capacității **energetice** totale instalate pe bază de lignit și ulei de 4920 MW, încetarea producției de lignit și ulei, executarea etapizată a lucrărilor de punere în siguranță și a lucrărilor de închidere și ecologizare pentru cariere și mine, până la data de 31 Decembrie 2032.

c) **Elaborarea Planului de Închidere actualizat nr. DG 8446/03.10.2024**, asumat de către conducerea sucursalelor miniere, executivului S CEVJ SA și de către Ministerul Energiei, care a fost notificat Comisiei Europene în vederea autorizării și aprobării termenelor de punere în siguranță, închidere și ecologizare, precum și autorizării cuantumului ajutorului de stat, necesar execuției lucrărilor de punere în siguranță închidere și ecologizare, pentru perioadele autorizate, pentru cele patru sucursale miniere (**Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni**).

Planul de închidere actualizat nr. DG 8446/03.10.2024 a fost întocmit în conformitate cu prevederile și precizările OUG nr. 108/30.06.2022 privind decarbonizarea sectorului energetic aprobată prin Legea nr. 334/29.11.2022, cu precizările Deciziei 2010/787/UE și a fost **avizat de către Consiliul de Administrație al S CEVJ SA conform Deciziei CA nr. 36/04.10.2024 și aprobată de către A.G.E.A. conform Hotărârii nr. 16/14.10.2024.**

d) **Notificarea Comisiei Europene privind Planul de Închidere actualizat nr. DG 8446/03.10.2024**: Planului de Închidere actualizat nr. DG 8446/ 03.10.2024, asumat de **autoritățile române, care a fost notificat Comisiei Europene** (cu respectarea temeiului articolului 108 alineatul (3) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, Regulamentul (UE) 2015/1588 al Consiliului din 13 iulie 2015 privind aplicarea articolelor 107 și 108 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene și accesarea anumitor categorii de ajutoare de stat).

e) **Autorizarea de către Comisia Europeană a programului de decarbonizare a S CEVJ SA** – privind execuția lucrărilor de închidere și ecologizare a minelor Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni, conform **Deciziei Comisiei Europene nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024, privind Ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN)-România-Ajutor pentru închiderea minelor din Valea Jiului.**

f) **Asumarea de către A.G.E.A., conform Hotărârii A.G.E.A. nr. 1/06.02.2025a** - Ajutorului de stat autorizat prin Decizia Comisiei Europene C(2024)7896 final - SA 111282 (2024/NN)-România-Ajutor pentru închiderea minelor din Valea Jiului, urmare a notificării transmise de către autoritățile române, în baza Planului de Închidere actualizat nr. DG 8446/ 03.10.2024, asumat de autoritățile române, care a fost notificat Comisiei Europene.

g) **Elaborarea Planului de Încetare a Activității – P.I.A. pentru fiecare sucursală minieră inclusă în program de închidere** - demararea procedurilor de achiziție sectorială, în condițiile

Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare) a serviciului de proiectare cu titulatura „*Actualizare planuri de încetare a activității – anul 2024, pentru sucursalele S CEVJ SA: E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni anul 2024*”.

Planul de Încetare a Activității – P.I.A. - reprezintă complexul de documentații tehnice, economice, sociale și de mediu care motivează închiderea exploatarei și conține acțiunile necesare pentru asigurarea finanțării și realizării efective a măsurilor de încetare a activității, documentație elaborată în conformitate cu prevederile art. 52 din **Legea Minelor nr. 85/2003** cu completările și modificările ulterioare și cap. 8 din Norme pentru aplicarea Legii Minelor nr. 85/2003 aprobate prin H.G. nr. 1208/2003.

Scopul principal al elaborării documentației rezultă din prevederile articolului 39, alineatul (1) litera (g), din Legea Minelor nr. 85/2003 cu toate actualizările în vigoare, care stabilește obligația operatorului minier (titularul licenței de concesiune pentru exploatare) să actualizeze periodic Planul de încetare a activității.

În baza Deciziei Comisiei Europene nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024, privind Ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN)-România-Ajutor pentru închiderea minelor din Valea Jiului, prin care a fost autorizat Planului de Închidere actualizat nr. DG 8446/ 03.10.2024, au fost actualizate următoarele documentații:

- ✚ Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Lonea - simbol – 40-285;
- ✚ Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Livezeni - simbol – 52-154;
- ✚ Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Vulcan - simbol – 43-306;
- ✚ Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Lupeni - simbol – 44-386,

Aceste documentații de proiectare au fost finalizate în cursul anului 2025. Aceste documentații tehnico-economice au primit următoarele avize:

- Avizul favorabil al Ministerului Energiei, Nr. 3/01.10.2025;
- Hotărârea Consiliului de Administrație a S CEVJ SA nr. 11/04.03.2025 privind avizarea documentațiilor; Actualizare Planuri de Încetare a Activității - anul 2024” pentru sucursalele S CEVJ SA: E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni;
- Aviz C.T.E. S CEVJ SA Nr. 3/03.03.2025, pentru documentația „Actualizare plan de încetare a activității pentru sucursala E.M. Lonea, din cadrul S CEVJ SA, Anul 2024, simbol 40-285”;
- Aviz C.T.E. S CEVJ SA Nr. 4/03.03.2025, pentru documentația „Actualizare plan de încetare a activității pentru sucursala E.M. Livezeni, din cadrul S CEVJ SA, Anul 2024, simbol 52-154”;
- Aviz C.T.E. S CEVJ SA Nr. 5/03.03.2025, pentru documentația „Actualizare plan de încetare a activității pentru sucursala E.M. Vulcan, din cadrul S CEVJ SA, Anul 2024, simbol 43-306”;
- Aviz C.T.E. S CEVJ SA Nr. 6/03.03.2025, pentru documentația „Actualizare plan de încetare a activității pentru sucursala E.M. Lupeni, din cadrul S CEVJ SA, Anul 2024, simbol 44-386”;
- Aviz C.T.E. Sucursala E.M. Lonea Nr. 841 /26.02.2025;
- Aviz C.T.E. Sucursala E.M. Livezeni Nr. 1123 /25.02.2025;
- Aviz C.T.E. Sucursala E.M. Vulcan Nr. 3/25.02.2025;
- Aviz C.T.E. Sucursala E.M. Lupeni Nr. 2 251/03.03.2025;

- Aviz INCD - INSEMEX-GADTIOM nr. 2005-004. din 13.03.2025, din punct de vedere al sănătății, securității în muncă și protecției antiexplozive pentru documentația „Actualizare Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Lonea, din cadrul S CEVJ SA – Anul 2024, simbol 40-285”;
- Aviz INCD - INSEMEX - GADTIOM nr. 2005-005 din 13.03.2025 din punct de vedere al sănătății, securității în muncă și protecției antiexplozive pentru documentația „Actualizare Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Livezeni, din cadrul S CEVJ SA – Anul 2024, simbol 52-154;
- Aviz INCD – INSEMEX – GADTIOM nr. 2005-006 din 13.03.2025, pentru sănătate, securitate în muncă și protecție antiexplozivă pentru documentația „Actualizare Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Vulcan, din cadrul S CEVJ SA – Anul 2024, simbol 43-306;
- Aviz INCD - INSEMEX - GADTIOM nr. 2025-006 din 13.03.2025., pentru sănătate, securitate în muncă și protecție antiexplozivă pentru documentația „Actualizare Plan de Încetare a Activității pentru sucursala E.M. Lupeni, din cadrul S CEVJ SA – Anul 2024, simbol 44-386.

h) Elaborarea proiectului tehnic (PT) pentru fiecare sucursală minieră inclusă în program de închidere:

Proiect tehnic (PT) - reprezintă documentația tehnico-economică care conține piese scrise și desenate elaborate în condițiile legii, care dezvoltă documentația tehnico-economică (PIA), prin care proiectantul dezvoltă, detaliază, după caz, optimizează prin propuneri tehnice scenariul, opțiunea aprobată (PIA) privind acțiunile și măsurile prevăzute prin procedeele de închidere și ecologizare a minelor, din punct de vedere tehnic, cuprinzând lucrările necesare fizice de închidere, refacere a mediului afectat și de monitorizare post – închidere, în condițiile respectării indicatorilor tehnico-economici aprobați și a avizelor și autorizațiilor emise de instituțiile abilitate, în condițiile legii, elaborată de proiectant atestat și autorizat.

În cursul anului 2025 s-au demarat procedurile de achiziție în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare) a serviciului de proiectare cu titulatura:

„Proiect tehnic de execuție lucrări de închidere și ecologizare pentru sucursalele E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan și E.M. Lupeni – Etapa I-a secțiunea închidere lucrări miniere subterane” - pentru fiecare sucursală minieră, după cum urmează:

- ✓ „Proiect tehnic de execuție lucrări de închidere și ecologizare pentru Sucursala E.M. Lonea – Etapa I-a – Secțiunea închidere lucrări miniere subterane ”;
- ✓ „Proiect tehnic de execuție lucrări de închidere și ecologizare pentru Sucursala E.M. Livezeni – Etapa I-a – Secțiunea închidere lucrări miniere subterane ”;
- ✓ „Proiect tehnic de execuție lucrări de închidere și ecologizare pentru Sucursala E.M. Vulcan – Etapa I-a – Secțiunea închidere lucrări miniere subterane ”;
- ✓ „Proiect tehnic de execuție lucrări de închidere și ecologizare pentru Sucursala E.M. Lupeni – Etapa I-a – Secțiunea închidere lucrări miniere subterane ”.

Documentațiile sunt în curs de finalizare.

i) **Calendarul privind derulare a programului de punere în siguranță și închidere subterană pentru minele incluse în programul de decarbonizare: Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni:**

În conformitate cu prevederile **articolului 6, alineatul (1), litera (c)** din **OUG nr. 108/30.06.2022**, programul de punere în siguranță, închidere și ecologizare a unităților miniere, aferente Societății Complexul Energetic Valea Jiului-SA, se derulează astfel:

➤ **Conform Art.6 alineat (1) litera (c) - (i), pentru: Exploatarea Minieră Lupeni și Exploatarea Minieră Lonea** – s-au prevăzut lucrări de punere în siguranță, închidere și ecologizare până la data de **31 Decembrie 2026**, cu următoarea mențiune:

- **pentru E.M. Lonea**, până în data de **31.12.2025** se vor efectua lucrări de punere în siguranță a subteranului și evacuarea substanței miniere generatoare de risc, urmând ca **până la finalul anului 2026** să fie implementate lucrările de închidere și ecologizare a suprafețelor;
- **pentru E.M. Lupeni**, până în data de **30.06.2026** se vor efectua lucrări de punere în siguranță a subteranului și evacuarea substanței miniere generatoare de risc, urmând ca **până la finalul anului 2026** să fie implementate lucrările de închidere și ecologizare a suprafețelor.

➤ **Conform Art.6 alineat (1) litera(c)-(ii), pentru Exploatarea Minieră Livezeni și Exploatarea Minieră Vulcan** – s-au prevăzut lucrări de punere în siguranță, închidere și ecologizare până la data de 31 Decembrie 2032, cu următoarea mențiune:

- **pentru E.M. Livezeni**, până în data de **31.12.2030** se vor efectua lucrări de punere în siguranță a subteranului și evacuarea substanței miniere generatoare de risc, urmând ca **până la finalul anului 2032** să fie implementate lucrările de închidere și ecologizare a suprafețelor;
- **pentru E.M. Vulcan**, până în data de **31.12.2030** se vor efectua lucrări de punere în siguranță a subteranului și evacuarea substanței miniere generatoare de risc, urmând ca **până la finalul anului 2032** să fie implementate lucrările de închidere și ecologizare a suprafețelor.

Etapele derulării activităților de închidere și ecologizare la nivelul S CEVJ SA:

- Execuția lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului, închidere și ecologizare **ETAPA I-a subteran**, la sucursalele miniere **Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni**;
- Execuția lucrărilor de ecologizare **ETAPA a II-a**, secțiunea suprafață la sucursalele miniere **Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni**, incluse în programul de închidere, aflate în perimetrul S CEVJ SA;
- Monitorizarea post închidere – a factorilor de mediu **ETAPA a III-a**, se realizează după finalizarea lucrărilor de punere în siguranță, închidere subterană și ecologizarea suprafețelor.

ETAPA I-a: Derularea lucrărilor de închidere și ecologizare Etapa I-a subteran la sucursalele miniere incluse în programul de închidere, aflate în perimetrul S CEVJ SA

Temei legal:

- Legea minelor nr. 85/2003 cu toate actualizările în vigoare;

- H.G. nr. 1208/2003 – aprobarea normelor de aplicare a legii minelor nr. 85/2003;
- Ordinul M.I.R. nr. 273/2001 pentru aprobarea manualului de închidere a minelor;
- Ordinul nr. 166.725/1998 privind aprobarea Instrucțiunilor tehnice pentru închiderea minelor/carierelor;
- Ordonanța de Urgență nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 334/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic;
- Decizia Comisiei Europene nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024 privind ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN)-România-Ajutor pentru închiderea minelor din Valea Jiului, modificări ale ajutorului de stat pentru închiderea minelor de cărbune din România;
- Ordonanța de urgență nr. 13/13.03.2025 privind acordarea unui ajutor de stat S CEVJ SA pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huilă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan;
- Prevederile art.19, pct.1, subpunct 1.1, lit a) din Actul Constitutiv al societății;
- Achiziția și utilizarea materialelor și echipamentelor pentru lucrări de punere în siguranță și închidere subterană necesare sucursalelor minere, la nivelul anului 2025 s-a realizat conform P.A.A.S. aprobat pentru anul 2025, în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare.

Execuția lucrărilor miniere de punere în siguranță și închidere a subteranului și a activităților conexe

Execuția lucrărilor miniere de punere în siguranță a zăcămintului și închidere a subteranului se realizează în regie proprie, cu ajutorul personalului specializat și instruit din cadrul sucursalelor miniere E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni (în calitate de antreprenor), aflate în programul de închidere aprobat prin Deciziile Comisiei Europene și prin Hotărâri de Guvern, care stabilesc și sursa de finanțare.

Derularea programului de decarbonizare, închidere și ecologizare la nivelul S CEVJ SA se realizează conform indicațiilor stabilite de către Comitetul Interministerial al cărbunului înființat conform prevederilor **Ordonanței de Urgență nr. 108/01.07.2022**, aprobată prin **Legea nr. 334/29.10.2022** promulgată **prin Decret nr. 1533/29.XI.2022**, Deciziei Primului Ministru nr. 435/23.08.2022, al Comitetului consultativ pentru asistență privind aspectele relevante în implementarea programului de decarbonizare nr. 1421/ 11.11.2022, și al Grupului de lucru înființat conform Ordinului Ministrului Energiei nr. 1161/16.12.2022, Deciziilor CE și a H.G. care decurg în acest scop, P.G.E. elaborat și actualizat trimestrial pentru fiecare entitate organizatorică.

Lucrările de punere în siguranță, de închidere subterană și activitățile conexe se realizează în regie proprie, de către personalul instruit și specializat din cadrul sucursalelor E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni, cu respectarea metodei cadru de exploatare aplicabilă

fiecărei sucursale miniere, a normelor specifice activității – R.S.S.M. - S CEVJ SA, a Planului de închidere aprobat/autorizat de către Comisia Europeană, a specificațiilor tehnice și economice prevăzute în P.I.A. (Planul de Încetare a Activității), a Proiectelor Tehnice aprobate de ministerul de resort, a P.G.E. - Programul General de Exploatare actualizat trimestrial pentru fiecare sucursală minieră și nu în ultimul rând cu prevederile OUG nr. 108/2022, aprobată prin Decretul nr. 1533/05.12.2022 care aprobă Legea nr. 334/29.11.2022, privi decarbonizarea sectorului energetic, cu încadrare în valorile autorizate pe categorii de costuri stabilite prin **Decizia Comisiei Europene nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024**, hotărâri de guvern, O.U.G. care reglementează și sursa de finanțare în decursul unui an de execuție bugetară.

În cursul anului 2025, la nivelul S CEVJ SA s-au realizat următoarele tipuri de lucrări:

a. Lucrări miniere de punere în siguranță a zăcămintului

Conform planului de încetare a activității PIA 2024 și Deciziei Comisiei 7896/2024, S.CEVJ SA avea planificat să extragă în anul 2025 o cantitate de 150.000 tone de la cele 4 sucursale miniere E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan și E.M. Livezeni. Până la 1 ianuarie 2026, sucursalele miniere au extras o cantitate de 145.250 tone.

Defalcăt, cantitățile extrase și estimate sunt prezentate în tabelul următor:

Sucursale	Plan P.I.A.	Realizat 01.01.2025 - 31.12.2025	Diferență an 2025 realizat - Plan P.I.A
E.M. Lonea	32000	15088	-16912
E.M. Livezeni	42000	52894	10894
E.M. Vulcan	40000	43270	3270
E.M. Lupeni	36000	33998	-2002
TOTAL	150000	145250	-4750

La E.M. Lonea în perioada menționată s-au realizat 15088 tone din Abataj cu Banc Subminat nr. 34B-35, subetaj II, strat 3, bloc III și curățire flux transport. Diferența dintre planul din PIA și estimarea pentru anul 2025 este justificată de oprirea lucrărilor de extragere a rezervei din Abatajul cu Banc Subminat nr. 34B-35, subetaj II, strat 3, bloc III, ca urmare a apariției gazelor de distilare. Abatajul a fost oprit în data de 04.07.2025 conform permisului de lucru nr. 7554/04.07.2025.

E.M. Livezeni și E.M. Vulcan au depășit planul inițial stabilit prin PIA. Această depășire este justificată de aprovizionarea constantă cu materialele principale (profil de mină, elemente de asamblare - bride, plasă de mină, lemn) cât și de un coeficient de prezență mai bun la brigăzile de abataj, ceea ce a condus la o viteză de avansare mai mare la lucrările de punere în siguranță a zăcămintului.

Pentru anul 2025 E.M. Lupeni a realizat o cantitate de 33998 tone din Abataj cu Banc Subminat Panoul 7 Cbis strat 3, bloc IV, lucrări care vor continua conform programului general de exploatare. Nerealizarea planului conform P.I.A. la E.M.Lupeni se datorează condițiilor geotectonice prezente în abataj, infiltrațiilor de apă, presiune excesivă asupra lucrărilor miniere

care a condus la executarea unui volum mare de lucrări de săpări de vatră, rectificări și supraînălțări, re poziționări SVJ. De asemenea etapa de ridicare a grinzilor de susținere GSA 1250 S, s-a realizat integral din ciocan de abataj, datorită friabilității frontului de lucru, ceea ce a dus realizarea unui ciclu complet pe o durată de timp mai lungă decât cea proiectată, restricții de împușcare pe tot abatajul datorită trecerii abatajului prin galeria legătură bază-cap Panoul 7 Cbis, strat 3, blocul IV. Activitatea în abataj s-a desfășurat pe trei schimburi din patru datorită lipsei de personal.

b. Lucrările propriu-zise de închidere subterană

Situațiile transmise de exploatarea miniere din cadrul Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA arată o evoluție neuniformă a lucrărilor de închidere subterană. În general, se constată întârzieri importante față de programul aprobat, cauzate în principal de finanțarea întârziată, lipsa personalului și procedurile administrative prelungite pentru avizarea planurilor de închidere.

La nivelul societății, gradul total de realizare a lucrărilor de închidere subterană până în data de 31.12.2025 este următorul:

- din cele 77 de diguri programate, s-au realizat 20 (25,97%);
- blindurile cu fereastră au fost chiar depășite (133%), ceea ce arată o corecție punctuală la unele perimetre;
- închiderile de ferestre sunt realizate în proporție de 31%, plăcile betonate 25%, iar planările 47,19%;
- rearmările au un nivel de 30,54%.

Marea majoritate a lucrărilor de închidere s-au executat în a doua parte a anului 2025.

Cele mai mari întârzieri se înregistrează la E.M. Lupeni și E.M. Vulcan, iar cele mai bune rezultate la E.M. Lonea.

În tabelul următor este prezentată situația lucrărilor miniere de închidere la nivelul S CEVJ SA:

Total S CEVJ SA					
Denumire lucrare	Cantitate programată în PIA 2025	U.M.	Realizat 01.01.2025 - 31.12.2025	Procent realizat (%)	Rest de executat
Total diguri	77	buc	20	25,97	57
Blind cu fereastră	3	buc	4	133,30	-1
Închidere ferestre	38	buc	7	18,40	31
Plăci betonate (PB)	4	buc	1	25,00	3
Planări (mc)	1640	mc	774,056	47,19	865,944
Rearmări (ml)	311	ml	95	30,54	216

Defalcăt pe unitățile miniere, situația se prezintă astfel:

E.M. Lonea					
Denumire lucrare	Cantitate programată în PIA 2025	U.M.	Realizat 01.01.2025 - 31.12.2025	Procent realizat (%)	Rest de executat
Total diguri	14	buc	9	64,20	5
Blind cu fereastră	0	buc	2	0,00	-2
Închidere ferestre –	7	buc	3	42,86	4
Plăci betonate (PB)	1	buc	1	100,00	0
Planări (mc)	280	mc	382,156	136,48	-36,48
Rearmări (ml)	140	ml	60	42,80	80

E.M. Livezeni					
Denumire lucrare	Cantitate programată în PIA 2025	U.M.	Realizat 01.01.2025 - 31.12.2025	Procent realizat (%)	Rest de executat
Total diguri	21	buc	5	23,80	16
Blind cu fereastră	0	buc	0	0,00	0
Închidere ferestre –	5	buc	0	0,00	5
Plăci betonate (PB)	0	buc	0	0,00	0
Planări (mc)	469	mc	352,8	75,20	198,2
Rearmări (ml)	21	ml	0	0,00	21

E.M. Vulcan					
Denumire lucrare	Cantitate programată în PIA 2025	U.M.	Realizat 01.01.2025 - 31.12.2025	Procent realizat (%)	Rest de executat
Total diguri	9	buc	4	44,00	5
Blind cu fereastră	1	buc	0	0,00	1
Închidere ferestre –	8	buc	0	0,00	8
Plăci betonate (PB)	2	buc	0	0,00	2
Planări (mc)	20	mc	39,1	195,50	-19,1
Rearmări (ml)	0	ml	35	100,00	-35

E.M. Lupeni					
Denumire lucrare	Cantitate programată în PIA 2025	U.M.	Realizat 01.01.2025 - 31.12.2025	Procent realizat (%)	Rest de executat
Total diguri	33	buc	2	6,06	31
Blind cu fereastră	2	buc	2	100,00	0
Închidere ferestre –	18	buc	4	22,22	14
Plăci betonate (PB)	1	buc	0	0,00	1
Planări (mc)	871	mc	0	0,00	871
Rearmări (ml)	150	ml	0	0,00	150

Certificarea calității, cantității și conformității lucrărilor miniere de punere în siguranță și închidere subterană și a activităților conexe

➤ **Certificarea conformității** din punct de vedere cantitativ și calitativ a execuției lucrărilor de punere în siguranță și închidere efectivă subterană, precum și activitățile conexe acestora, așa cum sunt prevăzute în Planul de închidere autorizat, Programul General de Exploatare actualizat trimestrial, Planul de Încetare a Activității, Proiectele Tehnice actualizate și aprobare pentru fiecare sucursala minieră, spre a fi supuse decontării, se realizează pe baza documentelor tehnico-economice justificative, specifice, întocmite lunar de către fiecare sucursala minieră, verificate de către Dirigențele de șantier/Supervizorul, desemnat prin contract **în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare**, care asigură serviciile de Supervizare – Dirigenție de șantier, Supervizor care reprezintă Beneficiarul - S CEVJ SA, în relația cu Proiectantul și Antreprenorul – (sucursala minieră).

➤ **Serviciul de supervizare – dirigenție de șantier** (desemnat prin contract în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare) asigură supravegherea, supervizarea și certificarea obiectivă și imparțială a execuției etapizate a tuturor activităților și lucrărilor de punere în siguranță și închidere subterană, care se execută de Antreprenor, în regie proprie, (sucursala minieră E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan, E.M. Lupeni) în condițiile și la standardele impuse de documentațiile tehnice de detaliu aprobate de ministerul de resort, a Programului General de Exploatare elaborat, actualizat trimestrial și aprobat în acest scop, a Planului de Încetare a Activității actualizat, aferent fiecărei sucursale miniere în parte, a **Planului de Închidere** autorizat prin Decizia CE nr. **C(2024)7896 final din 15.11.2024**, precum și **certificarea sumelor lunare efectiv utilizate pentru executarea acestora.**

➤ **Decontarea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului, a lucrărilor de închidere a subteranului și a activităților conexe** executate se realizează lunar, pe baza cantităților confirmate și real executate rezultate din măsurători, care se înscriu, în acest sens, în documentele tehnice de măsurători (atașamente). Măsurătorile sunt efectuate de reprezentantul executantului (sucursala minieră) și de dirigențele șantier desemnat prin contract

pentru fiecare sucursală minieră, a documentațiilor justificative tehnice și financiare **verificate și avizate de dirigințele de șantier desemnat prin contract.**

➤ **Finanțarea** activității de punere în siguranță a subteranului și închidere efectivă subterană, la nivelul anului 2025 s-a realizat parțial, în baza O.U.G. nr. 13/2025 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea ajutorului de stat Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA – pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huiă necompetitive Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni, a Ordinului de ministru nr. 371/22 aprilie 2025 pentru aprobarea Normelor metodologice privind aspecte procedurale pentru acordarea ajutorului de stat, a modelului de decont privind costurile care urmează să fie acordate de la bugetul de stat, monitorizarea, evaluarea și controlul utilizării ajutorului de stat acordat S CEVJ SA, a Legii nr. 219/12.12.2025 privind aprobarea O.U.G. nr. 13/2025, Decret nr. 1131/12.12.2025 privind promulgarea Legii nr. 219/ 12.12.2025 care aprobă O.U.G. nr. 13/2025.

ETAPA a II-a: Derularea lucrărilor de ecologizare Etapa a II-a, secțiunea suprafață la sucursalele miniere incluse în programul de închidere, aflate în perimetrul S CEVJ SA

Execuția acestor lucrări se demarează doar la finalul execuției lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului, a lucrărilor de închidere subterană și închiderii a legăturilor cu suprafața, în conformitate cu documentațiile tehnice aprobate (P.I.A., PT).

Execuția lucrărilor de ecologizare a suprafețelor se realizează doar pe amplasamentul aflat în perimetrul și în proprietatea sucursalei miniere aparținătoare S CEVJ SA, conform legii.

Execuția lucrărilor de ecologizare a suprafețelor aflate în perimetrul sucursalelor miniere incluse în program de închidere se realizează etapizat, cu respectarea termenelor prevăzute în Planului de închidere aprobat și autorizat de Comisia Europeană, a documentațiilor tehnice Plan de Încetare a Activității actualizat și a Proiectelor Tehnice aprobate de ministerul de resort.

Execuția lucrărilor de închidere și ecologizare a suprafețelor sucursalelor miniere aparținătoare S CEVJ SA, aflate în program de închidere aprobat, **se realizează doar după finalizarea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului și a lucrărilor de închidere subterană, de către firme specializate autorizate, după cum urmează:**

- elaborarea și aprobarea documentațiilor tehnice de proiectare;
- obținerea avizelor necesare;
- desemnarea prin contract a unei firme specializate și autorizate să presteze servicii de ecologizare a suprafeței, servicii de supervizare/dirigenție de șantier, se realizează în baza unei procedurii de licitație publică, **în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările**, care se finalizează prin atribuirea unui contract sectorial de prestări servicii.

Derularea contractului sectorial de prestări servicii, privind execuția lucrărilor de închidere și ecologizare a suprafeței se realizează prin sucursala beneficiară, inclusă în program de închidere, care este beneficiară directă al acestor servicii de ecologizare.

Certificarea calității, cantității și conformității acestor lucrări de ecologizare a suprafețelor, se va realiza de către o firmă specializată în activități de supervizare/dirigenție de șantier,

desemnată prin contract în urma unei proceduri de licitație publică **în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare.**

➤ **Lucrările de închidere și ecologizare Etapa a II a, secțiunea suprafață** - reabilitare și recultivare (incinte, halde), pentru sucursalele miniere aflate în program de închidere, conform autorizărilor CE, se vor derula etapizat, în conformitate cu Planului de închidere autorizat prin **Decizia CE nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024**, a O.U.G. nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, iar execuția acestora se va realiza conform standardelor și specificațiilor din Proiectului tehnic aprobat, în conformitate cu autorizațiile emise/aprobate de instituțiile abilitate și cu respectarea tuturor reglementărilor în vigoare (de calitate, de siguranță, de protecția mediului, de protecția muncii, etc), cu încadrare în valorile autorizate pe categorii de costuri stabilite prin Decizia Comisiei Europene, Hotărâri de Guvern sau Ordonanță de Urgență a Guvernului, care reglementează cu încadrare în sursa de finanțare.

Demararea lucrărilor se va realiza după obținerea tuturor autorizațiilor și avizelor necesare și după predarea amplasamentului societății desemnate în urma finalizării procedurilor de licitație publică.

Lucrările se vor executa cu respectarea următoarelor documentații:

- documentațiile P.I.A., PT - aplicabil și aprobat de ministerul de resort, P.G.E. actualizat trimestrial, în conformitate cu legislația în vigoare;
- contractul de prestări servicii privind execuția lucrărilor de ecologizare a suprafețelor;
- contractul de prestări servicii privind supervizarea execuției lucrărilor de ecologizare a suprafețelor;
- autorizațiile și avizele emise în acest scop;
- cu încadrare în finanțarea aprobată/autorizată de Comisia Europeană prin **Decizia Comisiei Europene nr. C(2024)7896 final din 15.11.2024** privind ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN)-România-Ajutor pentru închiderea minelor din Valea Jiului, modificări ale ajutorului de stat pentru închiderea minelor de cărbune din Români, alocată conform exercițiului bugetar, prin Hotărâri de Guvern emise anual de către Ministerul de resort.

În cursul anului 2025, au fost demarate procedurile de achiziție sectorială, în condițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare pentru atribuirea contractului sectorial de servicii de proiectare „Servicii de proiectare pentru execuție lucrări de închidere și ecologizare – Etapa a II a, secțiunea suprafață – reabilitare și recultivare incinte, halde pentru sucursala E.M. LUPENI. Această documentație este în curs de realizare.

ETAPA a III-a: Monitorizarea post închidere a factorilor de mediu

Etapa se va realiza DOAR după finalizarea TUTUROR lucrărilor de punere în siguranță, închidere subterană și ecologizarea suprafețelor.

XI. PLAN DE MĂSURI CONCRETE PENTRU DIMINUAREA PIERDERILOR ȘI RESTABILIREA ECHILIBRULUI DINTRE ACTIVUL NET CONTABIL ȘI CAPITALUL SOCIAL SUBSCRIS

Aspecte prealabile

Din perspectiva activității Consiliului de Administrație, în raport cu atribuțiile și prerogativele administratorilor, aceștia au acționat în raport cu dispozițiile art. 14 ind1 1 și art. 144 ind2 din Legea societăților nr. 31/1990, actualizată, cu modificările și completările ulterioare.

În sensul celor de mai sus, Consiliul de Administrație a acționat și susținut măsuri care sa conducă la:

- sustinerea activității de control și audit a structurilor de specialitate din cadrul Ministerului Energiei;
- respectarea dispozițiilor legale la nivelul conducerii executive a societății;
- asigurarea mediului necesar operării în condiții de siguranță a infrastructurii S CEVJ SA;
- contracarării unor aspecte și elemente de neconformitate regasite în activitatea curentă a societății, în limita informațiilor și documentelor la care aceștia au avut acces în calitate de administratori neexecutivi, respectivi executivi;
- implementarea dispozițiilor legale privind guvernanta corporativa a întreprinderilor publice și pentru crearea premiselor necesare implementării și declanșării în condiții de conformitate a OUG 109/2011 privind guvernarea publică a întreprinderilor publice;
- ducerea la îndeplinire cu celeritate a măsurilor dispuse de Curtea de Conturi și/sau alte structuri sau instituții de control sau cu prerogative în zona de control și audit;
- respectarea la nivelul societății a principiilor ce vizează economicitatea, eficacitatea și legalitatea unor achiziții publice;

A fost întocmit **Planul de reorganizare, restructurare și redresare financiară a societății** înregistrat sub nr. DG 6915/11.07.2025 transmis către Ministerul Energiei, plan ce cuprinde la Capitolul 3 **Măsuri de reorganizare, restructurare și redresare financiară a societății**.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA (CEVJ) se confruntă cu o situație financiară dificilă, înregistrând pierderi semnificative istorice și activ net contabil mai mic de jumătate din capitalul social subscris. Au fost propuse următoarele măsuri pentru a restabili echilibrul financiar și a asigura viabilitatea pe termen lung a societății:

a. Diminuarea capitalului cu pierderea reportată

În conformitate cu prevederile art. 153²⁴ din Legea nr. 31/1990, în cazul în care activul net al unei societăți, determinat ca diferență între totalul activelor și totalul datoriilor, scade sub jumătate din capitalul social subscris, administratorii sunt obligați să convoace de îndată adunarea generală a acționarilor, pentru a analiza cauza situației și a decide, după caz, dizolvarea societății, majorarea capitalului social sau reducerea acestuia.

În cazul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, această situație a intervenit ca urmare a pierderilor contabile acumulate, a scoaterii din funcțiune și casării bunurilor aduse ca aport în natură la capitalul social (mijloace fixe aferente minelor închise), precum și din cauza

nerecuperării integrale, prin amortizare, a valorii activelor respective.

Conform raportului de audit pentru anul 2023 și a constatărilor Camerei de Conturi Hunedoara, activul net al societății este semnificativ diminuat, capitalurile proprii sunt negative, iar pierderea contabilă reportată este de **150.556.786 lei**, ceea ce determină o discrepanță majoră între capitalul social și realitatea patrimonială.

Capitalul social este de **228.495.330 lei**, pierderea reportată este de 150.556.786 lei. Operațiunea se poate realiza conform art. 207 din Legea nr.31/1990 prin reducerea valorii nominale a acțiunilor. Structura capitalului social va fi următoarea:

Capital social subscris vărsat : **77.938.544 lei**, din care:

- aport în natură: 77.438.544 lei,
- aport în numerar: 500.000 lei,

păstrând numărul de acțiuni de **22.849.533** se ajunge la o valoare nominală de **3,4109 lei**.

În acest sens prin Decizia Consiliului de Administrație s-a avizat reducerea valorii acțiunilor conform art. 207 alin. (1) lit. b, respectiv: Aprobarea reducerii capitalului social subscris al S CEVJ SA de la 228.495.330 lei la 77.938.544 lei prin reducerea valorii nominale a acțiunilor Societății CEVJ SA de la 10 lei la x 3,4109 lei.

De asemenea, s-a avizat modificarea art. 7 alin.(1) din Actul Constitutiv al S CEVJ SA astfel: „(1) *Capitalul social subscris al S CEVJ SA este în valoare de 77.938.544 lei, integral vărsat și împărțit în 22.849.533 acțiuni nominale în valoare de 3,4109 lei. Aport în natură: 77.438.544 lei Aport în numerar: 500.000 lei*”.

La nivelul anului 2023 rezerva constituită era în sumă de 238.120,86 lei, din care 136.197,82 lei rezervă legală și 101.923,04 alte rezerve.

Rezerva legală este o componentă a capitalurilor proprii ale unei entități economice, constituită conform prevederilor legale în vigoare. Scopul acesteia este de a asigura protecția capitalului social și de a oferi o bază financiară solidă pentru activitatea economică. Aceasta este stipulată în Legea nr. 31/1990, care la art. 183 alin. (1) prevede că din profitul societății se va prelua, în fiecare an, cel puțin 5% pentru formarea fondului de rezervă, până ce acesta va atinge minimum a cincea parte din capitalul social. În situația în care fondul de rezervă, după constituire, s-a micșorat, acesta va fi completat conform legislației. De asemenea, în fondul de rezervă se include, chiar dacă acesta a atins limitele legale, excedentul obținut prin vânzarea acțiunilor la un curs mai mare decât valoarea nominală, dacă acest excedent nu este utilizat pentru cheltuieli de emisiune sau amortizări.

Conform art. 26 alin. (1) lit. a) din Codul Fiscal, rezerva legală este deductibilă în limita cotei de 5% aplicate asupra profitului contabil (ct. 121), la care se adaugă cheltuielile cu impozitul pe profit (rulaj ct. 691), până ce aceasta va atinge a cincea parte din capitalul social subscris și vărsat (ct. 1012). Rezerva se calculează cumulat de la începutul anului și este deductibilă la calculul rezultatului fiscal trimestrial sau anual, după caz. În cazul în care rezerva legală este utilizată pentru acoperirea pierderilor sau este distribuită sub orice formă, inclusiv pentru majorarea capitalului social, rezerva reconstituită ulterior acestei utilizări, în aceeași limită, este deductibilă

la calculul rezultatului fiscal.

OMFP nr. 1802/2014 reglementează evidențierea în contabilitate a repartizării profitului și acoperirea pierderii contabile. Repartizarea profitului se realizează după aprobarea de către AGA a situațiilor financiare anuale, iar închiderea conturilor 121 „Profit sau pierdere” și 129 „Repartizarea profitului” are loc la începutul exercițiului financiar următor celui pentru care se întocmesc situațiile financiare anuale.

Rezerva legală poate fi utilizată exclusiv pentru:

1. acoperirea pierderilor contabile;
2. majorarea capitalului social, dacă acest lucru este prevăzut în actul constitutiv al societății.

Rezerva legală este o obligație esențială pentru societățile comerciale, având rolul de a proteja stabilitatea financiară a acestora. Respectarea prevederilor legale și gestionarea corectă a acesteia contribuie la buna funcționare și dezvoltare a entității economice.

În acest context, diminuarea capitalului social prin reducerea valorii nominale a acțiunilor reprezintă:

- măsură legală, prevăzută de art. 207 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 31/1990;
- o soluție corectivă, menită să reflecte fidel situația financiară a societății și să readucă echilibrul între capitalul social și activul net contabil;
- o alternativă la dizolvare, care permite continuarea activității societății într-un cadru juridic și contabil sănătos;
- o măsură neutră din punct de vedere al drepturilor acționarului, întrucât nu afectează numărul de acțiuni deținute și nici cota de participare la capitalul social;
- un răspuns conform recomandărilor auditorului extern, Camerei de Conturi și Ministerului Energiei, care au subliniat necesitatea acestei ajustări.

b. Reducerea Costurilor Operaționale

b.1. Reducerea posturilor de conducere existente cu minim 30%

Față de 31.12.2024, numărul posturilor de conducere a fost redus cu 31%, reducerea în cazul aparatului administrativ al societății fiind de 46%, ocupanții posturilor desființate au fost trecuți în funcții de execuție, cu diminuarea corespunzătoare a salariului.

La momentul actual, în cadrul societății există un număr de 235 salariați care cumulează pensia cu salariul și au încheiate contracte individuale de muncă pe durată determinată, pentru 100 dintre aceștia contractele individuale de muncă urmând a înceta etapizat, până la finele anului 2025, estimând o reducere a cheltuielilor de natură salarială cu 4%.

În primele șase luni ale anului 2025 au ieșit din sistem un număr de 91 de persoane (59 muncitori, 2 maiștri și 30 TESA), reprezentând 4% din efectivul la 31.12.2024.

b.2. Reducerea cheltuielilor cu salariile, în special cu personalul administrativ, cu minim 20% față de luna decembrie 2024

- cheltuiala cu munca suplimentară a înregistrat o reducere de 10,32%, față de propunerea

de 5%, prin compensarea cu timp liber corespunzător;

- reducerea cheltuielilor cu activitatea de salvare minieră a înregistrat o reducere cu 16,5%, față de propunerea de 5,1%;
- cheltuielile de natură salarială au înregistrat o reducere de 24,89%, fondul de salarii din zona administrativă reducându-se cu 21,96%;
- programul de concediere colectivă nu a putut fi demarat din cauza faptului că bugetul de venituri și cheltuieli al societății pentru anul 2025 nu a fost încă aprobat la data prezentei.

De altfel, având în vedere angajamentele internaționale asumate de România și Planul de închidere a minelor de cărbune necompetitive din Valea Jiului, este cunoscut faptul că S CEVJ SA se află într-un trend regresiv, ceea ce duce implicit la reducerea activității, prin închiderea etapizată a minelor, cu desființarea posturilor și reducerea implicită a cheltuielilor asociate, fapt pentru care trebuie avut în vedere faptul că societatea nu poate face obiectul unor planuri de eficientizare a cheltuielilor, ci doar a bunei gestionări a fondurilor publice, neavând posibilitatea de a crește productivitatea muncii prin re tehnologizare pentru a reduce implicarea factorului uman.

Câștigul mediu realizat la 12 luni 2024, de 10.083 lei/persoană față 11.804 lei aprobat prin BVC și de câștigul mediu pe ramură de 12.958 lei, raportat de INSSE pentru producția și furnizarea de energie electrică cod CAEN 35, dovedește faptul că salariile din cadrul S CEVJ SA nu sunt mari, având în vedere complexitatea și gradul de pericolozitate al activității iar diminuarea acestora ar crea nemulțumiri și compromiterea motivației personalului.

Totodată, salariile de bază, plata orelor suplimentare și inclusiv a sporurilor se încadrează în limita de 80% din indemnizația directorului general, conform prevederilor art. XXXVII din Legea nr. 296/2023.

c. Vânzarea activelor disponibile

Societatea deține un portofoliu semnificativ de active neproductive care generează costuri suplimentare fără a aduce venituri. Pentru a reduce aceste costuri, se va realiza inventarierea și evaluarea activelor neproductive, urmată de demararea procesului de vânzare a acestora. Aceasta va include activele fizice, cum ar fi echipamente și clădiri care nu mai sunt utilizate în activitățile curente, dar și active intangibile care pot fi monetizate. Fondurile obținute din vânzarea acestor active vor fi utilizate pentru reducerea datoriilor și finanțarea operațiunilor curente.

Bunuri pe care le deține S CEVJ SA în patrimoniul propriu sunt active neproductive/nefuncționale care nu concură la realizarea obiectului de activitate al operatorului economic și care ar putea fi valorificate în vederea creșterii veniturilor, astfel:

I. Complex Meduza

- situat pe strada Sportului, nr. 20, Localitatea Eforie Nord, județul Constanța, complexul este format din 26 căsuțe, bar și garaj, bucătărie și magazie, în total 29 de active – proprietatea S CEVJ SA – fosta Mină Paroșeni. Căsuțele din cadrul complexului au fost construite în anul 1990 și au avut ca scop crearea de spații de odihnă pentru mineri. Ansamblul a fost evaluat de către Expert Evaluator ing. Oancea Nicolae la data de 15.07.2021. Prin raportul de evaluare s-a

estimat o valoare de piață a activelor după cum urmează:

Nr. crt.	Denumire clădire	Anul primei puneri în funcțiune	Valoarea de inventar (lei)	Valoare de piață (lei, fără TVA)
1	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
2	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
3	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
4	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
5	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
6	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
7	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
8	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
9	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
10	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
11	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
12	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
13	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
14	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
15	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
16	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
17	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
18	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
19	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
20	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
21	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
22	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
23	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
24	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
25	Căsuță odihnă Meduza	1991	14.032,00	14.238
26	Căsuță recepție Meduza	2001	15.843,00	21.934
27	Bar și garaj Meduza	2001	58.076,98	64.921
28	Bucătărie (club)	2001	13.872,00	61.697
29	Magazie Meduza	2001	2.790,00	4.191
TOTAL			441.381,98	508.693

În situația în care se va hotărî valorificarea acestor active, la momentul respectiv, se va efectua o nouă procedură de evaluare a acestora în scopul vânzării.

Terenul pe care sunt amplasate construcțiile nu a aparținut fostei Minei Paroșeni. Nu s-au cunoscut niciodată date despre terenul aferent Ansamblului Complexul Turistic Meduza. S-a solicitat Primăriei Orașului Eforie Nord situația terenului pe care sunt amplasate căsuțele aferente Complexului Turistic Meduza, pentru a se putea întreprinde demersurile de evaluare a mijloacelor fixe, dar și întabularea terenului (dacă se poate) în patrimoniul S CEVJ SA sau concesiunea acestuia. Prin adresa nr. 8674/ 29.04.2024 ni s-a răspuns că demararea procedurilor de concesiune se face după înscrierea în Cartea Funciară a terenului în cauză.

S-a solicitat Oficiului de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța informații cu privire la natura terenului, (dacă se cunoaște proprietarul, dacă este intabulat sau neintabulat). Răspunsul primit prin adresa nr.316349/11.11.2024 transmite faptul că nu este înscris în evidențele de cadastru și carte funciară.

S-a achitat anual, către Primăria Eforie Nord impozitul aferent construcțiilor, nu și pentru teren. În prezent Complexul turistic Meduza nu mai este alimentat cu energie electrică și apă.

Sunt necesare demersuri pentru a intra în legalitate asupra situației juridice a terenului (invocare uzucapiune sau posesie – ambele fiind de durată).

II. Clădiri

În patrimoniul fostei Sucursale Mina Uricani au rămas 5 clădiri cum urmează:

Nr crt	Nr. Inv.	Denumire activ	Valoare inventar (lei)	Data dobândirii clădirii	Supr. constr. (m ²)
1	10089	Stație de transformare int.35kv inc.pr.	50.107,69	03.1974	256
2	10207	Spații recuperare forță muncă stadion - Uricani	705.345,00	09.1995	343
3	100015	Centrala termică	79.625,35	01.1985	88
4	100024	Stație de salvare inc.pr.	303.215,00	02.1988	242
5	100035	Centru recuperare forță muncă Arcanu	55.214,00	01.1992	371
TOTAL CLADIRI AMPLASATE în URICANI			1.193.507,04		1.300

1. Stație de transformare INI 35kV

Caracteristici: Realizată din cărămidă, fundație de beton armat, acoperiș cu învelitoare din prefabricate din beton armat și carton gudronat, suprafață construită la sol de 255 mp. Clădirea se află în Incinta Principală a fostei Mina Uricani.

Evaluare: Clădirea a fost evaluată la valoarea estimativă de 41.020 lei (echivalent a 8.397 euro la data evaluării) de către VITTA SEBASTIAN PFA – evaluator autorizat, raport de evaluare nr. 21071.1/10.03.2021.

Stația de transformare a fost de asemenea solicitată de către o firmă din imediata vecinătate, reprezentată de Radeș Marius.

2. Spații de recuperare forță de muncă Stadion – Uricani

Caracteristici: Clădirea se află în incinta Stadionului Oraș Uricani.

Evaluare: Clădirea a fost evaluată la valoarea estimativă de 328.518 lei (echivalent a 67.252 euro la data evaluării) de către VITTA SEBASTIAN PFA – evaluator autorizat, raport de evaluare nr. 21071.1/10.03.2021.

Observații: Terenul aferent centrului de recuperare – Stadion este proprietatea Primăriei Orașului Uricani.

Clădirea a fost solicitată de către Primăria Orașului Uricani. Prin adresa 1781/14.03.2023 înregistrată la CEVJ SA nr. 249/16.03.2023, Primăria Orașului Uricani își menține intenția de achiziționare.

3. Centrală Termică

Caracteristici: Clădirea se află în incinta Stadionului Oraș Uricani.

Evaluare: Clădirea nu a fost evaluată.

Observații: Terenul aferent centralei termice este proprietatea Primăriei Orașului Uricani.

4. Stație Salvare

Caracteristici: Realizată în sistem constructiv P+1, suprafață construită la sol 261 mp, pe fundație de beton armat, pereți de cărămidă, structură de rezistență din beton armat și acoperiș bituminos. Clădirea se află în Incinta Principală Mina Uricani.

Evaluare: Clădirea a fost evaluată la valoarea estimativă de 110.122 lei (echivalent a 22.251 euro la data evaluării) de către VITTA SEBASTIAN PFA – evaluator autorizat, raport de evaluare nr.21146/14.12.2021.

Clădirea Stația de Salvare a fost solicitată de către S.C. Emily Company S.R.L. prin adresa înregistrată la SNIMVJ nr. 1324/21.09.2021.

5. Spațiu de recuperare forță de muncă Arcanu

Caracteristici: Clădirea se află la 3 km de drumul național 66A și Barajul Valea de Pești; Clădirea se află în stare pronunțată de degradare, fără acoperiș.

Evaluare : Clădirea nu a fost evaluată.

Observații: Terenul aferent centrului de recuperare – cabana Arcanu este proprietatea lui Dănesc Mircea.

S CEVJ SA are în proprietate doar 52,5% din cabana Arcanu, restul de 47,5% este proprietatea lui Dănesc Mircea.

Impozitul pe clădire este plătit în totalitate de către S CEVJ SA.

III. Terenuri

Terenurile ce fac parte în prezent din patrimoniul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA

provenite de la fosta SNIMVJ SA, sunt:

Nr. crt.	Sucursala Minieră	Denumire teren	Suprafață (m²)	Valoarea de inventar	Valoare de piață (lei, fără TVA *)
1	Uricani	Incintă Captare Sterminos	80	3.932	223
2		Incintă Stație de filtre Sterminos	302	1.038	5.441
3		Halda steril 1/2	38.876	343.021	83.105
4		Halda steril 2/2	6.837		10.883
5		Incintă Put aeraj Est	8.020	104.495	186.985
6		Incinta principala	73.894	1.937.147	2.303.992
7		Incintă Put aeraj Vest	7.966	276.785	142.051
8		Incinta depozit exploziv	3.973	120.792	70.778
9		Teren Valea de Brazi 1/2	1.316	47.008	44.051
10		Teren Valea de Brazi 2/2	848		14.354
11		Incintă Puț Aeraj 8 Valea de Brazi	10894	141.953	-
12	Paroșeni	Incinta bloc VI	6.464	75.808	153.842
13		Incinta principala	114.312	1.241.228	3.053.598
14	Petrila	Halda steril tronson 1/6	7.310	2.126.267	11.872
15		Halda steril tronson 2/6	5.728		9.399
16		Halda steril tronson 3/6	10.002		15.829
17		Halda steril tronson 4/6	7.475		11.872
18		Halda steril tronson 5/6	225.201		361.109
19		Halda steril tronson 6/6	1.942		2.968
20		Incintă Stație de filtrare Jupâneasa	1125	12.383	-
TOTAL				6.431.857	6.482.351

- Valorile de piață au fost calculate de către Vitta Sebastian Florin PFA – evaluator autorizat în Raportul de evaluare nr. 21139/25.10.2021.

Demersuri necesare pentru procedura de valorificare

Pentru vânzarea activelor clădiri de la fosta Mina Uricani (Stația de Salvare și Stație de transformare INI 35 kV) împreună cu terenul aferent, având în vedere solicitările unor potențiali cumpărători, sunt necesare următoarele etape:

- aprobarea de către Consiliul de Administrație al S CEVJ SA a dezmembrării terenului Incintă Principală Mina Uricani – număr cadastral 61220 - în 3 imobile cu numere distincte, după cum urmează:

- număr cadastral 63977 având suprafața măsurată de 1180 mp – aferent clădirii Stația de Transformare tip INI 35 kV;
 - număr cadastral 63978 având suprafața măsurată de 947 mp – aferent clădirii Stația de Salvare;
 - număr cadastral 63979 având suprafața măsurată de 71767 mp – teren Incintă Principală.
- autentificarea la un notar public a documentație pentru dezmembrarea terenului Incintă Principală Mina Uricani în 3 numere cadastrale aferente terenului Stație de Salvare, teren Stație de transformare INI 35kV și teren Incintă Principală în scopul valorificării clădirilor împreună cu terenul aferent;
 - evaluarea de către un evaluator autorizat ANEVAR, în baza unui contract de prestări servicii, a clădirilor + terenurilor desprinse din Incinta Principala Mina Uricani în vederea valorificării prin vânzare;
 - evaluarea de către un evaluator autorizat ANEVAR, în baza unui contract de prestări servicii, a clădirii Centru de Recuperare Forță de Muncă – Stadion, clădire solicitată de către Primăria Orașului Uricani prin adresa nr. 1781/14.03.2023, ce deține terenul aferent.

d. Implementarea unui Sistem de Control Financiar Intern riguros

Pentru a preveni apariția unor noi pierderi și a asigura transparența operațiunilor financiare, este necesară implementarea unui sistem de control financiar intern riguros. Aceasta va implica revizuirea și întărirea procedurilor existente de control intern, asigurându-se că toate tranzacțiile financiare sunt monitorizate și raportate corect. Se vor stabili mecanisme clare de supraveghere și audit intern, care să verifice respectarea procedurilor operaționale și să identifice rapid orice abateri. Monitorizarea periodică vor fi esențiale pentru succesul acestei măsuri.

e. Măsuri cu impact social



Reducerea responsabilă și etapizată a personalului

Reducerea numărului de angajați va fi realizată gradual, prin aplicarea unor criterii clare de performanță, vechime și competențe, pentru a minimiza impactul social și economic asupra angajaților și comunităților locale. Procesul va respecta strict prevederile legislației muncii, inclusiv prevederile referitoare la concedierile colective, consultările și negocierile cu sindicatele și reprezentanții angajaților.



Consultare și dialog cu sindicatele și angajații

Un element cheie al procesului de optimizare a personalului va fi dialogul transparent și constructiv cu sindicatele și reprezentanții angajaților, pentru a identifica soluții echilibrate și pentru a asigura suportul social necesar în implementarea măsurilor de restructurare.



Implementarea programelor de reconversie profesională și recalificare

Pentru a sprijini angajații afectați de reducerea personalului, vor fi dezvoltate programe de formare profesională, care să ofere competențe adaptate cerințelor pieței muncii actuale și potențialelor sectoare alternative de activitate.

Optimizarea structurii organizaționale

Pe termen mediu și lung, reducerea personalului va fi însoțită de o reorganizare a structurii interne, pentru a asigura o structură de personal adaptată la noile dimensiuni și cerințe ale S CEVJ SA.

Această abordare integrată a optimizării personalului și reconversiei profesionale urmărește nu doar reducerea costurilor salariale, ci și diminuarea efectelor sociale negative ale restructurării, sprijinind în același timp tranziția angajaților către noi oportunități economice.

Concluziile din Planul de reorganizare, restructurare și redresare financiară

Planul de restructurare nu este unul rigid. Pe baza analizelor periodice, recomandărilor venite din diverse surse și a modificărilor legislative sau contextuale, se vor propune și aproba ajustări punctuale ale măsurilor propuse. Această flexibilitate va permite menținerea eficienței planului în timp real.

Procesul de restructurare implică un set complex de riscuri, atât interne, cât și externe, care pot afecta succesul implementării planului. Prin urmare, este esențială o abordare sistematică de identificare, evaluare, prevenție și intervenție, pentru a minimiza efectele negative și a asigura continuitatea reformei.

În vederea implementării măsurilor se vor analiza următoarele categorii de riscuri:

- **Riscuri financiare** – întârzieri în obținerea fondurilor necesare, creșterea datoriilor, scăderea veniturilor mai rapid decât estimările;
- **Riscuri sociale** – proteste sau rezistență la schimbare din partea angajaților, dificultăți în reconversia profesională;
- **Riscuri tehnologice** – eșecul în achiziția sau implementarea de echipamente noi, lipsa competențelor digitale;
- **Riscuri legislative și administrative** – modificări de politici publice, întârzieri în aprobări sau blocaje birocratice;
- **Riscuri de reputație** – pierderea încrederii publice sau percepții negative legate de restructurări.

Pentru fiecare risc major, se va întocmi un plan de acțiune care să includă:

- măsuri preventive (ex: consultări periodice cu sindicatele pentru riscurile sociale);
- scenarii alternative (ex: prioritizarea investițiilor esențiale dacă fondurile sunt limitate);
- desemnarea responsabililor pentru fiecare categorie de risc;
- protocoale clare de comunicare în caz de criză.

Un management eficient al riscurilor contribuie decisiv la succesul restructurării, oferind capacitate de reacție în fața imprevizibilului și consolidând reziliența organizațională a societății. Acest sistem de monitorizare și control va asigura transparență, responsabilitate și flexibilitate, elemente esențiale pentru o restructurare reușită.

Măsurile cuprinse în Planul de reorganizare, restructurare și redresare financiară a societății sunt

esențiale pentru stabilizarea financiară a Complexului Energetic Valea Jiului SA Implementarea lor va demonstra angajamentul Directorului General și membrilor Consiliului de Administrație față de respectarea normelor legale și contabile, asigurând în același timp că aceștia nu sunt responsabili pentru pierderile istorice, care au preexistat mandatelor lor. Prin aplicarea acestor măsuri, societatea va putea reveni pe o traiectorie financiară sănătoasă și va putea asigura continuitatea și sustenabilitatea operațiunilor sale.

Consiliul de Administrație manifestă preocuparea permanentă pentru îndeplinirea obiectivelor și pentru desfășurarea eficientă și calitativă a tuturor activităților societății.

Aspecte privind durabilitatea

Informațiile necesare pentru înțelegerea impactului entității asupra aspectelor de durabilitate și informațiile necesare pentru înțelegerea modului în care aspectele de durabilitate afectează dezvoltarea, performanța și poziția entității, conform art. 492¹¹ (1) din O.M.F.P. nr. 1802/2014 sunt menționate în secțiunea specifică a prezentului raport (Anexa – Raportarea privind durabilitatea S CEVJ SA - an financiar 2025), conform art. 492¹¹ (2) din Ordinul O.M.F.P. nr. 1802/2014.

Raportarea privind durabilitatea se realizează în conformitate cu Directiva (UE) 2022/2.464 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 decembrie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 537/2014, a Directivei 2004/109/CE, a Directivei 2006/43/CE și a Directivei 2013/34/UE în ceea ce privește raportarea privind durabilitatea de către întreprinderi, care conține standarde uniforme obligatorii de raportare privind durabilitatea care sunt obligatorii, transpusă în legislația din România prin Ordinul ministrului finanțelor nr. 85/2024 pentru reglementarea aspectelor referitoare la raportarea privind durabilitatea, care a modificat Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 1802/2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările și completările ulterioare, precum și Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.

Raportarea privind durabilitatea presupune colectarea unui volum semnificativ de informații.

XII. CONCLUZII

Se poate afirma ca activitatea de management în cadrul societății CEVJ SA are în vedere următoarele **obiective generale**:

- orientarea către acțiune;
- utilizarea unor forme simple de distribuire a sarcinilor în funcție de capacitățile și calitățile profesionale ale fiecăruia;
- proiectarea, implementarea și dezvoltarea continuă a sistemului de control intern managerial;
- perfecționarea profesională constantă a personalului existent;
- creșterea permanentă a productivității muncii;

- asigurarea autonomiei operaționale și încurajarea spiritului întreprinzător și novator în cadrul echipei;
- orientarea fiecărui membru al echipei către acea activitate pe care o poate face cel mai bine;
- utilizarea unui sistem riguros de control intern;
- promovarea unui sistem participativ de stabilire a obiectivelor și de luare a deciziilor.

Date fiind acțiunile și măsurile întreprinse de administratorii societății numiți sau în funcție provizoriu în anul 2025, prezentul Raport stă la baza solicitării Consiliului de Administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA de descărcare de gestiune pentru anul 2025 a tuturor membrilor acestuia.

Raportul Consiliului de Administrație va fi prezentat Adunării Generale a Acționarilor în conformitate cu dispozițiile art. 56 din O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Anexe:

- Tabel cu indicatori economico – financiari S CEVJ SA - 2025;
- Raportul privind durabilitatea S CEVJ SA – an financiar 2025, nr. înreg. DG 5460/08.05.2026.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE
al Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA,

Președinte
Marius Viorel POȘA



TABEL CU INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI AI S CEVJ SA

Indicatori financiari de performanță

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA						AMEPIP	Observații
Categoria	Denumire indicator	Formula de calcul	U.M.	Valorile indicatorilor cheie de performanță aprobate pentru anul 2026 prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025	Valorile indicatorilor cheie de performanță realizați în anul 2025	Nivel min. indicatori stabiliți prin Ordinul nr. 651/2024	
Indicatori de performanță privind politica de investiții	Rata cheltuielilor de capital	Rata cheltuielilor de capital = Cheltuieli de capital/Total active	%	---	0,03	8,67	societatea urmează un plan de încetare a activității a minelor de huiă conform Deciziei C(2024)7896/15.11.2024
	Rata cheltuielilor pentru cercetare și dezvoltare ¹	Rata cheltuielilor pentru cercetare și dezvoltare = (Cheltuieli pentru cercetare și dezvoltare/Total active_t) * 100	%	0,05%	0	0	¹ nivelul minim al acestui indicator este 0 pentru entitățile care nu desfășoară activități de cercetare-dezvoltare, iar pentru cele care înregistrează activități de cercetare-dezvoltare nivelul minim al acestui indicator este 0,28%
Indicatori de performanță privind finanțarea	Rata lichidității curente	Rata lichidității curente =Active curente (circulante)/ Datorii curente Datorii curente = Datorii care trebuie plătite într-o perioadă de 1 an	număr	1,10	1,49	1,00	

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA						AMEPIP	Observații
Categoria	Denumire indicator	Formula de calcul	U.M.	Valorile indicatorilor cheie de performanță aprobate pentru anul 2026 prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025	Valorile indicatorilor cheie de performanță realizați în anul 2025	Nivel min. indicatori stabiliți prin Ordinul nr. 651/2024	
	Lichiditatea imediată/Test Acid	Test Acid = [Active curente (circulante) – Stocuri]/Datorii curente unde Datorii totale = Datorii care trebuie plătite într-o perioadă de până la 1 an + Datorii care trebuie plătite într-o perioadă mai mare de 1 an	număr	0,81	1,42	0,80	
	Levierul ²	Levier = Datorii totale/Active totale	număr	---	0,63	< 0 ≤ 1	² indicatorul prezintă o valoare pozitivă, mai mică decât 1 (unu)
	Raportul dintre datorie/EBITDA ³	Raportul dintre datorie și EBITDA = Datorii Totale/EBITDA unde: EBITDA = Profit net + Cheltuieli cu dobânzi + Cheltuieli cu impozite + Cheltuieli cu deprecierea + Cheltuieli cu amortizarea	număr	---	2,28	> 0	³ indicatorul prezintă o valoare pozitivă, a cărei analiză va fi corelată cu politica de investiții și de capitalizare

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA						AMEPIP	Observații
Categoria	Denumire indicator	Formula de calcul	U.M.	Valorile indicatorilor cheie de performanță aprobate pentru anul 2026 prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025	Valorile indicatorilor cheie de performanță realizați în anul 2025	Nivel min. indicatori stabiliți prin Ordinul nr. 651/2024	
	Gradul anual de realizare al finanțării acordat sub formă de ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huiă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni, Vulcan alocat efectiv prin BVC al societății	Gradul anual de realizare al finanțării acordat sub formă de ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huiă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni, Vulcan alocat efectiv prin BVC al societății = (sume realizate reprezentând contravaloarea costurilor excepționale legate de închiderea minelor)/(suma alocată prin BVC cu această destinație) x100.	%	≥ 90%	96,08		Indicator specific, începând cu 2026, aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025, pentru Consiliul de Administrație al S CEVJ SA
Indicatori de performanță privind rentabilitatea	Rentabilitatea capitalului propriu (ROE)	ROE = Profit net/ Valoare capital propriu	%	---	0,31	0,45	
	Rentabilitatea activelor (ROA)	ROA = Profit net/ Total active, unde: Total Active =Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli in avans	%	---	-0,35	0,42	
	Marja profitului din exploatare	Marja de profit din exploatare = Profit din exploatare/ Cifra de afaceri netă	%	---	-0,58	5,64	

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA						AMEPIP	Observații
Categoria	Denumire indicator	Formula de calcul	U.M.	Valorile indicatorilor cheie de performanță aprobate pentru anul 2026 prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025	Valorile indicatorilor cheie de performanță realizați în anul 2025	Nivel min. indicatori stabiliți prin Ordinul nr. 651/2024	
	Marja netă a profitului	Rata de creștere a cifrei de afaceri nete = [Cifră de afaceri netă perioadă curentă(T1) - Cifră de afaceri netă perioadă anterioară(T0)]/ Cifrei de afaceri netă perioadă anterioară(T0)	%	---	-0,63	0,93	
	Rata de creștere a cifrei de afaceri nete ⁴	Rata de creștere a profitului net = [Profit net perioadă curentă(T1) - Profit net perioadă anterioară(T0)]/ Profit net perioadă anterioară(T0)	%	---	0,11	2,48	⁴ nivelul minim al acestui indicator este corelat cu prevederile art. 8 alin. (4), respectiv art. 37 alin. (3) din OUG nr. 109/2011
	Rata de creștere anuală a profitului (rata de diminuare a pierderii) ⁵	Rata de creștere a profitului net = (Profit net perioadă curentă – Profit net perioadă anterioară)/Profit net perioadă anterioară	%	---	-0,51	4,03	⁵ acest indicator se calculează conform formulei din legislație și reprezintă creșterea profitului sau diminuarea pierderii, după caz
Indicatori privind politica de dividende	Rata de plată a dividendelor	Rata de plată a dividendelor_t = Dividende plătite_t/profit net_t	%	conform prevederilor legale	0	50	

Indicatori operaționali de performanță

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA						AMEPIP	Observații
Categoria	Denumire indicator	Formula de calcul	U.M.	Valorile indicatorilor cheie de performanță aprobate pentru anul 2026 prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025	Valorile indicatorilor cheie de performanță realizați în anul 2025	Nivel min. indicatori stabiliți prin Ordinul nr. 651/2024	
Indicatori operaționali	Viteza de rotație a activelor	Viteza de rotație a activelor = Cifra de afaceri netă/ Valoarea medie a tuturor activelor unde: Valoarea medie a tuturor activelor = [Total active la începutul perioadei(T0) + Total active la sfârșitul perioadei(T1)]/2 Total active= Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli în avans	număr	---	0,14	0,01	
	Viteza de rotație a stocurilor	Viteza de rotație a stocurilor = Cifra de afaceri netă/ Valoarea medie stoc unde: Valoarea medie stoc = [Valoarea stoc la începutul perioadei (T0) + Valoarea stoc la sfârșitul perioadei(T1)]/2	număr	0,91	7,35	0,91	
	Viteza de rotație a creanțelor	Viteza de rotație a creanțelor = Cifra de afaceri netă/ Valoare medie creanțe, unde: Valoarea medie creanțe = [Valoarea creanțe la începutul perioadei (T0) + Valoarea creanțe la sfârșitul perioadei(T1)]/2	număr	---	0,98	1,00	

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA						AMEPIP	Observații
Categoria	Denumire indicator	Formula de calcul	U.M.	Valorile indicatorilor cheie de performanță aprobate pentru anul 2026 prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025	Valorile indicatorilor cheie de performanță realizați în anul 2025	Nivel min. indicatori stabiliți prin Ordinul nr. 651/2024	
	Gradul de reabilitare a fostelor exploatări miniere	Gradul de reabilitare a fostelor exploatări miniere = (cheltuieli suprafață reabilitată/cheltuieli alocate în BVC) x 100	%	≥ 90%	---		Indicator specific, începând cu 2026, aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025, pentru Consiliul de Administrație al S CEVJ SA
	Gradul anual de realizare al programelor de concediere colectivă raportat la suma alocată în BVC societate	Gradul anual de realizare al programelor de concediere colectivă raportat la suma alocată în BVC societate = (sume realizate reprezentând contravaloarea costurilor excepționale legate de plățile compensatorii acordate angajaților care își pierd locul de muncă)/(suma alocată prin BVC cu această destinație) x100	%	≥ 90%	---		Indicator specific, începând cu 2026, aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025, pentru Consiliul de Administrație al S CEVJ SA
	Gradul anual de realizare al programelor de reconversie profesională raportat cu suma alocată în BVC societate	Gradul anual de realizare al programelor de reconversie profesională raportat cu suma alocată în BVC societate = (sume realizate reprezentând contravaloarea costurilor excepționale pentru reconversie profesională)/(suma alocată prin BVC cu această destinație) x100	%	≥ 90%	---		Indicator specific, începând cu 2026, aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 25.11.2025, pentru Consiliul de Administrație al S CEVJ SA