



SCRISOARE DE AȘTEPTĂRI (ACTUALIZATĂ)

**ÎN PROCESUL DE SELECȚIE A UNUI MEMBRU AL CONSILIULUI DE
ADMINISTRAȚIE AL SOCIETĂȚII COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI S.A.**

Prezenta Scrisoare de așteptări este forma actualizată a Scrisorii de așteptări aferentă procesului de selecție derulat în anul 2024, elaborată ca urmare a vacantării unei poziții de membru în Consiliul de administrație al Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A..

Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară pentru Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A, a actualizat Scrisoarea de așteptări prin care se stabilesc performanțele așteptate de la organele de administrare și conducere ale Societății pentru perioada rămasă până la finalizarea mandatului consiliului în funcție, respectiv până la data de 16.05.2028, conform procedurii de selecție derulate anterior.

Prezentul document a fost elaborat în temeiul prevederilor *Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice*, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare O.U.G. nr. 109/2011) și *Hotărârii Guvernului nr. 639/2023 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice*, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare H.G. nr. 639/2023).

Potrivit art. 1, alin. (1) din Anexa nr. 1b la H.G. nr. 639/2023, „Scrisoarea de așteptări face parte din setul de documente obligatorii cu care începe procesul de selecție a membrilor consiliului pentru întreprinderile publice și este parte din componenta inițială a planului de selecție”, iar alin. (3) precizează că „Scrisoarea de așteptări cuprinde obiectivele întreprinderii publice, care stau la baza stabilirii criteriilor specifice de selecție a candidaților aflați pe lista scurtă”.

În conformitate cu prevederile art. 2, alin. (2) și (3) din Anexa nr. 1b la H.G. nr. 639/2023, „Scrisoarea de așteptări conține o sinteză a obiectivelor financiare și nonfinanciare ale societății, stabilite de către autoritatea publică tutelară, în consultare cu acționarii, după caz, reprezentând individual sau împreună minimum 5% din capitalul social al întreprinderii publice” și „Scrisoarea de așteptări descrie rezultatele generale preconizate, cu indicarea unor valori orientative, care sunt recomandate organelor de administrare și conducere ale întreprinderii publice, și

MINISTERUL ENERGIEI

recomandă o serie de indicatori de performanță pentru întreprinderea publică”.

Pe baza elementelor din Scrisoarea de așteptări, candidații pentru postul de administrator al societății, selectați și înscriși în Lista scurtă, își prezintă viziunea sau programul privind dezvoltarea întreprinderii publice.

Scrisoarea de așteptări va fi adusă la cunoștința persoanelor interesate prin publicarea pe paginile de internet ale Ministerului Energiei, ale societății Complexul Energetic Valea Jiului și ale Agenției pentru Monitorizarea și Evaluarea Performanțelor Întreprinderilor Publice (denumită în continuare AMEPIP).

I. Informații generale privind societatea și încadrarea acesteia

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A (fostă Societatea de Închideri Mine Valea Jiului S.A.) are sediul social în Petroșani, str. Timișoara, nr.2, jud. Hunedoara, este înregistrată la ONRC Hunedoara sub nr. J/20/999/2012 și 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 S.A. pentru stingerea obligațiilor fiscale datorate de Compania Națională a Huilei S.A. la bugetul de stat, reglementată de O.U.G. nr. 84/2011.

Activitatea principală a Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A. este:

- producerea, inclusiv din surse regenerabile, furnizarea și comercializarea energiei electrice.
- explorarea, dezvoltarea, exploatarea, prepararea și prelucrarea cărbunilor și gazelor însoțitoare, argilelor, șlamului, balastului și nisipurilor în perimetrele în care s-a obținut licența.
- efectuarea de lucrări de închideri mine, ecologizare și conservare.
- efectuarea de acte de comerț intern și extern pentru activitatea proprie.
- activități de proiectare și cadastru, de construcții - montaj, confecționarea și repararea pieselor de schimb, transport, informatică, protecția mediului și orice alte activități și servicii necesare realizării obiectului său principal de activitate.
- executarea de lucrări și servicii sau efectuarea de acte de comerț, necesare îndeplinirii obligațiilor față de salariații proprii, prevăzute în legislația în vigoare sau în contractul colectiv de muncă.
- producerea, furnizarea, transportul și distribuția agentului termic în sisteme centralizate.

MINISTERUL ENERGIEI

Domeniul de activitate (grupa) al Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A., conform codificării CAEN Rev. 2, este 351 - producția, transportul și distribuția energiei electrice. Obiectul principal de activitate (clasa) al Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A., conform codificării CAEN Rev. 2, este: 3511- producția de energie electrică

Societatea a preluat activele minelor neviabile și personalul necesar desfășurării activității proprii din cadrul Companiei Naționale a Huilei S.A. 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 CE 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 nr. 06/27.10.2022 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, Ministerul Energiei, în calitate de Acționar Unic, a aprobat modificări la nivelul societății, astfel:

- s-a modificat denumirea societății: din Societatea Națională de Închideri Mine Valea Jiului S.A. în Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.;
- 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;
- s-au desființat sucursalele Mina Petrila, Mina Paroșeni și Mina Uricani, sedii secundare fără personalitate juridică, prin radierea de la ONRC;
- 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.

MINISTERUL ENERGIEI

Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare „O.U.G. 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 uilă și lignit, dar și o serie de etape și termene intermediare care vizează atât capacitățile de producție de energie electrică cat și încetarea producției de uilă, executarea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor și de închidere și ecologizare a minelor.

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

În conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2) și alin. (3) din O.U.G. 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 Complexul Energetic Hunedoara S.A. în insolvență.

Societatea CEH S.A. „în insolvență“, „in insolvency“, „en procedure collective“, a solicitat implementarea procedurii de dare în plată reglementată prin O.U.G. nr. 60/2019 cu privire la bunuri imobile și mobile accesorii ce intră în componența activelor funcționale Sucursalei Energetice Paroșeni, 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 exploatări miniere (Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni), sucursalei Prestserv și sediului administrativ.

Potrivit prevederilor art. 2¹ din O.U.G. nr. 60/2019, pentru executarea lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatărilor miniere prevăzute la art. 6 alin. (1) din O.U.G. nr. 108/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv neutralizarea uilei 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.

MINISTERUL ENERGIEI

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 O.U.G. 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, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea 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 Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea 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, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea 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 S.A., unitate aflată sub autoritatea acestui minister.

Prin Hotărârea nr. 10/05.10.2023 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, Ministerul Energiei, în calitate de Acționar Unic, a aprobat modificări la nivelul societății prin înființarea de sedii secundare, unități fără personalitate juridică, ale Complexului Energetic Valea Jiului S.A, astfel:

- (1) Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.-Sucursala Exploatarea Minieră Lonea, cu sediul social în Orașul Petrita, str. Voievodului, nr. 1 județ Hunedoara/România;
- (2) Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.-Sucursala Exploatarea Minieră Livezeni, cu sediul social în Municipiul Petroșani, str. Lunca, nr. 153, județ Hunedoara/România;
- (3) Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.-Sucursala Exploatarea Minieră Vulcan, cu sediul social în Municipiul Vulcan, str. Crividia, nr. 52, județ Hunedoara;

MINISTERUL ENERGIEI

- (4) Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.-Sucursala Exploatarea Minieră Lupeni, cu sediul social în Municipiul Lupeni, str. Vitoș Gavrilă, nr. 1, județ Hunedoara;
- (5) Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.-Sucursala Prestserv Petroșani, cu sediul social în Municipiul Petroșani, str. Lunca, nr. 60, județ Hunedoara;
- (6) Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A.-Sucursala Electrocentrale Paroșeni, cu sediul social în Municipiul Vulcan, str. Paroșeni, nr. 20, județ Hunedoara.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. are în structura sa următoarele puncte de lucru: **Punct de lucru: Linii ferate industriale VULCAN (COROIEȘTI)**, cu sediul social în Municipiul Vulcan, str. Preparației, nr.1, jud. Hunedoara.

Capitalul social este în întregime subscris de Statul Român, în calitate de Acționar Unic, reprezentat prin Ministerul Energiei.

Prin O.U.G nr. 79/02.10.2023 privind acordarea unui ajutor de stat Complexului Energetic Valea Jiului S.A. pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de ulei din cadrul exploatărilor miniere Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan, intrată în vigoare la data de 02.10.2023, se aprobă acordarea unei finanțări sub formă de grant în cuantum de 70.502 mii lei pentru perioada octombrie - noiembrie 2023 către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A..

Ulterior, prin O.U.G. nr. 129/2023 privind unele măsuri necesare pentru acordarea unui ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de ulei către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., s-a aprobat acordarea unei finanțări sub formă de grant, în cuantum de 705.749 mii lei, pentru perioada **decembrie 2023 - decembrie 2024**, către Societate, ca parte a ajutorului de stat pentru închidere și punere în siguranță a minelor de ulei.

Potrivit cadrului legal aplicabil CEVJ S.A., activitatea societății este reglementată de Decizia Comisiei Europene C(2024) 7896 final, transpusă în legislația națională prin O.U.G. nr. 13/2025 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea ajutorului de stat destinat închiderii și punerii în siguranță a minelor necompetitive până în anul 2032.

Conform prevederilor alin. (1), din OUG nr.13/2025, pentru anul 2025, se aprobă acordarea unei finanțări sub formă de grant în valoare de 606.782 mii lei.

La data de 31.12.2025, societatea avea un număr mediu de 2.262 salariați.

Luând în considerare ultimele Situații financiare publicate, la data de 31.12.2025, Societatea înregistrase:

- cifră de afaceri netă: 123.919.136 lei;
- venituri din subvenții de exploatare: 481.461.805 lei;
- total venituri din exploatare: 611.849.179 lei;
- total cheltuieli de exploatare: 683.233.285 lei;

MINISTERUL ENERGIEI

- total datorii: 140.136.627 lei;
- pierdere netă: 78.630.318 lei;
- numărul efectiv de salariați existenți: 2187.

II. Sinteza strategiei guvernamentale în domeniul în care acționează Societatea, inclusiv obiectivele sectoriale și fiscal-bugetare pe termen mediu și lung ale statului

După ce UE a devenit parte din Acordul de la Paris, Uniunea și-a asumat o poziție proeminentă în combaterea schimbărilor climatice prin intermediul a cinci dimensiuni-cheie: securitatea energetică, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES), creșterea eficienței energetice, consolidarea pieței interne a energiei și promovarea cercetării, inovării și competitivității.

Situația energetică a României se află la intersecția dintre tradiție și transformare, reflectând atât dependența sa istorică de sursele de energie convenționale, cât și angajamentul său de a face tranziția către un viitor durabil, cu emisii scăzute de carbon. În calitate de stat membru al Uniunii Europene (UE), România își aliniază sistemul și politicile energetice cu cadrul energetic general european, având totodată în vedere provocările și oportunitățile sale energetice specifice.

Mixul energetic al României se caracterizează prin diversitate, incluzând o combinație de combustibili fosili, surse regenerabile și energie nucleară. De-a lungul timpului, România a depins în mare măsură de combustibilii fosili, în special de cărbune și gaze naturale, pentru a-și satisface nevoile de consum energetic. Rezervele extinse de cărbune ale țării au jucat un rol crucial în asigurarea securității energetice.

În ultimii ani, legislația UE și nevoia de sustenabilitate au determinat diversificarea surselor de energie ale României, energia regenerabilă devenind un element-cheie în această transformare, iar România a înregistrat o creștere substanțială a producției de energie din surse eoliene și solare.

Asigurarea flexibilității și adecvanței sistemului energetic național reprezintă un obiectiv important pentru România în domeniul securității energetice. În conexiune cu obiectivul de asigurare a unui mix energetic diversificat, România își propune să înlocuiască capacitățile de producție de energie electrică care vor ieși din exploatare cu capacități noi, eficiente și cu emisii reduse, la nivelul anului 2030. Până la înlocuirea capacităților pe cărbune cu capacități noi bazate pe tehnologii cu emisii reduse, se au în vedere lucrări de exploatare a capacităților existente, inclusiv lucrări desfășurate în scopul asigurării neutralizării prin Sucursala Electrocentrale Paroșeni.

În conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență nr. 129/2023 privind unele măsuri necesare pentru acordarea unui ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de ulei către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., a fost aprobată acordarea unei finanțări sub formă de grant pentru perioada decembrie 2023-

MINISTERUL ENERGIEI

decembrie 2024 către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., ca parte a ajutorului de stat pentru închidere și punere în siguranță a minelor de huiă.

Finanțarea se acordă pentru activitățile de închidere și punere în siguranță a extracției de huiă din cadrul unităților Societății de producție a cărbunelui.

Obiectivele finanțării sunt următoarele:

- a) eliminarea treptată a capacităților de producere a energiei electrice pe bază de huiă, ținând cont de funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național;
- b) scoaterea treptată și sigură din exploatare a capacităților de producție de energie electrică pe bază de huiă;
- c) închiderea și punerea în siguranță a extracției de huiă, pentru exploatările miniere ce urmează să fie incluse în programul de închidere;
- d) asigurarea echilibrului în Sistemul Energetic Național, garantarea mixului energetic național și evitarea crizelor sociale și economice în Valea Jiului.

Valoarea finanțării sub formă de grant este de 705.749 mii lei pentru perioada decembrie 2023-decembrie 2024 și s-a asigurat din bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei pentru anul 2024.

Justificarea privind costurile se va face în baza decontului justificativ, conform modelului prevăzut în O.U.G. nr. 129/2023.

În conformitate cu prevederile OUG nr. 13/2025, pentru anul 2025 s-a aprobat acordarea către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. a unei finanțări sub formă de grant, în valoare de 606.782 mii lei.

Neautorizarea de către Comisia Europeană a ajutorului de stat pentru închiderea în siguranță a minelor de huiă sau nerespectarea de către C.E.V.J. S.A. a destinației sumelor acordate prin prezenta ordonanță de urgență și/sau a prevederilor deciziei Comisiei Europene privind autorizarea ajutorului de stat pentru închiderea în siguranță a minelor de huiă determină aplicarea de către Ministerul Energiei a măsurilor necesare în vederea recuperării ajutoarelor de stat și a dobânzilor aferente, în condițiile capitolului VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor europene în domeniul recuperării ajutoarelor de stat.

Neutralizarea cărbunelui (huiă) rezultat în urma lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului se va realiza la Sucursala Electrocentrale Paroșeni a cărei instalație a fost proiectată pentru utilizarea cărbunelui din Valea Jiului.

III. Viziunea Autorității Publice Tutelare și a Acționarului unic, misiunea și obiectivele Societății, derivate din politica guvernamentală în domeniul de activitate în care operează Societatea

Viziunea Autorității Publice Tutelare și a acționarului unic-Statul Român, prin Ministerul Energiei, are la bază realitatea juridică și economică actuală a Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A., astfel cum aceasta rezultă din Decizia Comisiei Europene C(2024) 7896 final și din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 13/2025.

În acest cadru normativ, Societatea nu mai funcționează în logica unei entități orientate spre dezvoltare productivă sau maximizarea profitului, ci în logica unei entități aflate într-un proces etapizat, controlat și ireversibil de închidere a exploatărilor miniere necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan, cu termen final 31 decembrie 2032.

Prin Decizia Comisiei Europene C(2024) 7896 final, emisă în dosarul SA 111282 (2024/NN) - România, a fost autorizat ajutorul de stat pentru închiderea minelor din Valea Jiului, iar prin OUG nr. 13/2025 aceste dispoziții au fost transpuse în dreptul intern, autorizându-se acordarea unui ajutor de stat în valoare maximă de 3.153.971 mii lei, parte a ajutorului total de 3.930.222 mii lei aprobat la nivel european, pentru implementarea etapizată a planului de închidere în perioada 2025 - 31 decembrie 2032.

Viziunea statului este aceea a unei închideri responsabile, sigure și conforme cu angajamentele asumate la nivel european, care:

- elimină riscurile de securitate generate de lucrările miniere subterane;
- protejează viața și sănătatea lucrătorilor și a comunităților locale;
- asigură ecologizarea și readucerea terenurilor într-un circuit economic sau social sustenabil;
- previne riscul de recuperare a ajutorului de stat acordat.

Misiunea principală a Societății este implementarea integrală și la termen a Planului de închidere a exploatărilor miniere, prin utilizarea exclusivă și conformă a ajutorului de stat acordat pentru acoperirea costurilor excepționale care nu sunt legate de producția curentă, în sensul art. 2 alin. (6) din O.U.G. nr. 13/2025.

Activitatea Societății este limitată la realizarea lucrărilor de punere în siguranță în subteran, închiderea și ecologizarea perimetrelor miniere, reabilitarea și recultivarea zonelor de suprafață și acordarea plăților compensatorii și implementarea măsurilor de reconversie profesională.

Respectarea calendarului legal reprezintă obligația fundamentală a Societății, după cum urmează:

MINISTERUL ENERGIEI

- până la 31 decembrie 2025 - finalizarea lucrărilor de punere în siguranță la exploatarea minieră Lonea;
- până la 30 iunie 2026 - finalizarea lucrărilor de punere în siguranță la exploatarea minieră Lupeni;
- până la 31 decembrie 2026 - închiderea și ecologizarea Lonea și Lupeni;
- până la 31 decembrie 2030 - punerea în siguranță la Vulcan și Livezeni;
- până la 31 decembrie 2032 - închiderea și ecologizarea Vulcan și Livezeni.

Nerespectarea acestor termene poate atrage consecințe juridice și financiare majore, inclusiv recuperarea ajutorului de stat acordat.

În executarea lucrărilor de punere în siguranță, Societatea are obligația de a neutraliza cantitățile de cărbune extrase din motive de securitate în subteran, prin Sucursala Electrocentrale Paroșeni - grupul energetic nr. 4.

În conformitate cu cadrul legal aplicabil, valoarea anuală a ajutorului de stat se diminuează cu: veniturile obținute din neutralizarea cărbunelui rezultat din lucrările de închidere și punere în siguranță și veniturile rezultate din utilizarea activelor date în administrare potrivit Ordinului ministrului energiei nr. 1227/2023.

Aceste venituri nu constituie profit comercial liber disponibil, ci elemente de ajustare a sprijinului financiar acordat de stat.

Fără a aduce atingere caracterului prioritar al implementării planului de închidere și obligațiilor asumate prin O.U.G. nr. 13/2025 și Decizia C(2024) 7896 final, Autoritatea Publică Tutelară menține deschisă perspectiva unei dezvoltări etapizate și prudente a unor proiecte de reconversie economică, în funcție de potențialul identificat la nivelul Văii Jiului.

Dezvoltarea și menținerea producției de energie în Valea Jiului rămâne un deziderat al tranziției energetice, însă aceasta trebuie analizată realist, din perspectiva:

- potențialului surselor de energie regenerabilă;
- identificării amplasamentelor optime;
- limitărilor tehnice;
- capacității de atragere a investitorilor privați;
- respectării stricte a cadrului european privind ajutorul de stat.

În acest sens, pot fi analizate, cu titlu orientativ:

1. Proiecte în domeniul energiei regenerabile

- parcuri fotovoltaice pe terenurile fostelor mine sau pe halde stabilizate;
- capacități de stocare a energiei electrice din SRE conectate la rețea;
- proiecte destinate utilizării energiei regenerabile la nivelul operatorilor publici și industriali („prosumatori”);

MINISTERUL ENERGIEI

Acestea pot constitui proiecte integrate de decontaminare - regenerare - reconversie.

2. Structuri investiționale

- constituirea de SPV-uri sau Joint Venture cu investitori privați;
- realizarea unui due diligence juridic, financiar și de business;
- structurarea de parteneriate în condițiile legii.

Toate aceste inițiative au caracter subsecvent procesului de închidere, nu pot fi finanțate din granturile acordate în baza O.U.G. nr. 13/2025, trebuie să fie distincte financiar și contabil de activitatea finanțată din ajutorul de stat, sunt supuse unei analize prealabile de compatibilitate cu normele Uniunii Europene privind ajutorul de stat și pot necesita, dacă este cazul, notificarea sau modificarea formală a Deciziei C(2024) 7896 final în fața Direcției Generale Concurență (DG COMP) a Comisiei Europene.

Implementarea lor este posibilă exclusiv în măsura în care nu afectează calendarul legal de punere în siguranță, închidere și ecologizare și nu generează riscuri privind recuperarea ajutorului de stat.

IV. Încadrarea societății într-una din următoarele categorii: comercial, de monopol sau de serviciu public

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. se încadrează în categoria serviciului public, cu caracter de monopol natural.

Această încadrare se reflectă prin prisma rolului său strategic:

- **Interes public național:** Societatea gestionează producția de energie și procesul de închidere/ecologizare a minelor de huiță necompetitive din Valea Jiului, sub autoritatea Ministerului Energiei;
- **Misiune socială și de siguranță:** activitățile sale asigură neutralizarea cărbunelui și menținerea stabilității în regiune;
- **Reglementare specifică:** funcționarea sa este reglementată de prevederile Ordonanțelor de Urgență privind decarbonizarea sectorului energetic-O.U.G. nr. 108/2022, O.U.G. nr. 129/2023, O.U.G. nr. 13/2025, Hotărârea Guvernului nr. 384/2026.

Obiectul obligației constă în asigurarea securității energetice, realizarea activităților miniere și realizarea lucrărilor de închidere și ecologizare a minelor, în condiții de continuitate, siguranță și accesibilitate.

Autoritatea publică tutelară se angajează să asigure compensațiile financiare corespunzătoare acoperirii costului net al acestor obligații, prin alocări de la bugetul de stat, cu respectarea normelor naționale și europene privind ajutorul de stat.

V. Așteptări în ceea ce privește politica de dividende aplicabilă Societății

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. este o societate pe acțiuni cu capital integral de stat, Acționar Unic-Statul român prin Ministerul Energiei, supusă prevederilor O.G. nr. 64/2001 privind repartizarea profitului.

Cu toate acestea, în perioada 2025-2032, Societatea funcționează într-un regim juridic special, în calitate de beneficiar al ajutorului de stat autorizat prin Decizia C(2024) 7896 final și reglementat prin O.U.G. nr. 13/2025, având ca obiect exclusiv implementarea planului de închidere definitivă a exploatărilor miniere.

Ajutorul de stat acordat acoperă costuri excepționale care nu sunt legate de producția curentă, iar veniturile realizate din neutralizarea cărbunelui sau din utilizarea activelor administrate diminuează cuantumul ajutorului acordat.

În acest cadru, Societatea nu are ca obiectiv generarea de profit și nu operează într-o logică comercială orientată spre maximizarea rezultatului financiar, ci într-o logică de acoperire a costurilor aferente procesului de închidere.

Eventuala înregistrare a unui rezultat pozitiv ar avea caracter incidental și excepțional și trebuie analizată exclusiv în corelație cu obligațiile asumate prin schema de ajutor de stat, astfel încât să nu fie afectată implementarea planului de închidere și să nu se genereze riscuri de recuperare a ajutorului acordat.

În consecință, distribuirea de dividende poate interveni doar în măsura în care sunt îndeplinite cumulativ condițiile legale și nu este afectată stabilitatea financiară a procesului de închidere și conformitatea cu normele europene privind ajutorul de stat.

VI. Așteptări privind politica de investiții aplicabilă Societății

Politica de investiții a Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A. este subordonată în mod direct și prioritar implementării Planului de închidere a exploatărilor miniere, astfel cum acesta este autorizat prin Decizia Comisiei Europene C(2024) 7896 final și reglementat prin OUG nr. 13/2025.

Până în anul 2032, investițiile Societății nu urmăresc dezvoltarea capacității productive sau creșterea cotei de piață, ci sunt orientate exclusiv către realizarea în condiții de siguranță și la termen a lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare.

Contribuția Societății la obiectivele PNIEC 2021-2030 se realizează indirect, prin:

- reducerea progresivă și definitivă a producției pe bază de uilă;

MINISTERUL ENERGIEI

- neutralizarea în condiții de siguranță a cantităților extrase în scop de securizare;
- eliberarea și reabilitarea unor amplasamente ce pot fi utilizate ulterior pentru proiecte energetice curate.

Societatea nu mai este un instrument de extindere a producției pe bază de combustibili fosili, ci un operator al procesului de tranziție controlată și închidere definitivă.

1. Investiții prioritare - implementarea planului de închidere

Prioritatea absolută a politicii investiționale o reprezintă:

- executarea lucrărilor de consolidare și asigurare a accesului în siguranță în subteran, având în vedere starea accelerată de degradare a unor galerii și abataje care pot pune în pericol viața lucrătorilor și stabilitatea terenului de deasupra exploatărilor;
- realizarea lucrărilor de punere în siguranță conform calendarului legal stabilit.
- finalizarea lucrărilor de închidere și ecologizare până la 31 decembrie 2032.

Aceste investiții sunt finanțate exclusiv în categoriile de costuri excepționale prevăzute la art. 2 din O.U.G. nr. 13/2025 și nu sunt legate de producția curentă.

2. Stabilitate operațională în contextul închiderii

Asigurarea stabilității și funcționalității Societății este necesară exclusiv pentru a permite implementarea în condiții de siguranță a procesului de închidere, evitând situații care ar putea conduce la:

- întreruperea lucrărilor de punere în siguranță;
- imposibilitatea neutralizării cărbunelui rezultat din lucrările de securizare;
- depășirea termenelor asumate în fața Comisiei Europene;
- riscul de recuperare a ajutorului de stat acordat.

Stabilitatea financiară și operațională nu este urmărită în scop comercial, ci în scopul îndeplinirii obligațiilor asumate prin schema de ajutor de stat.

3. Investiții subsecvente și condiționate - tranziție și reconversie

Fără a afecta caracterul prioritar al procesului de închidere, Societatea poate analiza, în funcție de potențialul identificat, oportunitatea unor investiții în domeniul energiei din surse regenerabile și al reconversiei activelor, inclusiv prin:

- atragerea de fonduri prin Fondul pentru Tranziție Justă sau Fondul pentru Modernizare;
- constituirea de parteneriate sau SPV-uri cu investitori privați;
- valorificarea terenurilor fostelor exploatări pentru proiecte SRE;
- continuarea parteneriatelor existente în contextul tranziției energetice.

VII. Așteptările Autorității Publice Tutelare și ale Acționarului Unic privind comunicarea cu organele de administrare și conducere ale întreprinderii publice

Administratorii trebuie să asigure ducerea la îndeplinire a obligațiilor ce le revin în aplicarea bunelor practici de Guvernanță Corporativă și a legislației incidente, precum: raportările, realizarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, transparența cu privire la rezultatele economico-financiare ș.a.

Autoritatea Publică Tutelară dorește să sprijine activitatea Societății într-un mod constructiv și transparent și să colaboreze îndeaproape cu Consiliul de administrație și cu conducerea executivă a Societății pentru a gestiona împreună modalitățile de îmbunătățire a performanțelor în vederea îndeplinirii strategiei și a obiectivelor propuse.

Este important să existe o comunicare reciprocă referitoare la orice aspecte cu impact asupra societății și/sau asupra intereselor Acționarului Unic, inclusiv schimbul eficient de informații cu privire la riscurile identificate care pot influența îndeplinirea corespunzătoare a Planului de administrare.

Principalele responsabilități de raportare ale Consiliului de administrație către Acționarul Unic vor avea în vedere:

- Raportul anual al Consiliului de administrație;
- Raportul trimestrial financiar;
- Raportul semestrial financiar;
- Raportul de audit anual;
- Situațiile financiare anuale auditate;
- Situațiile financiare trimestriale interimare revizuite;
- Raportul semestrial al administratorilor;
- Raportare contabilă semestrială și anuală;
- Raportul anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor în cursul anului financiar.

În conformitate cu prevederile art. 57 din O.U.G. nr. 109/2011, Consiliul de administrație sau, după caz, Directorul general, are obligația să transmită AMEPIP și, după caz, Autorității Publice Tutelare sau Acționarului Unic, semestrial și ori de câte ori se solicită, fundamentări, analize, situații, raportări și orice alte informații referitoare la activitatea întreprinderii publice în formatul și la termenele stabilite prin actele administrative ale autorităților.

Întreprinderea publică, prin intermediul Consiliului de administrație, transmite AMEPIP informațiile solicitate în termen de cel mult 30 de zile de la solicitare.

În situația în care membrii Consiliului de administrație au indicii că anumite evenimente vor conduce la devieri semnificative de la indicatorii de performanță stabiliți prin Planul de

MINISTERUL ENERGIEI

administrare, aceștia au obligația de a notifica Acționarul Unic, după caz, în cel mai scurt timp posibil, de la intrarea în posesie a respectivelor informații. Devierile nesemnificative vor fi prezentate și explicate în cadrul rapoartelor trimestriale.

Pentru o comunicare și informare eficientă către toate părțile interesate, bunele practici de guvernare corporativă prevăd ca administratorii Societății să desfășoare o activitate transparentă și să se asigure de publicarea pe pagina web a Societății a tuturor informațiilor publice prevăzute de legislația incidentă.

Societatea, prin grija președintelui Consiliului de administrație, trebuie să publice pe pagina proprie de internet, pentru accesul Acționarului Unic și al publicului, următoarele documente și informații:

- a) hotărârile Adunărilor Generale ale Acționarilor, în termen de 2 zile lucrătoare de la data adunării;
- b) situațiile financiare anuale, în termen de 2 zile lucrătoare de la data aprobării;
- c) raportările contabile semestriale, în termen de 45 de zile de la încheierea semestrului;
- d) componența Consiliului de administrație, inclusiv: numele și prenumele și CV-ul fiecărui membru al consiliului de administrație, data încetării mandatului fiecărui membru al consiliului de administrație, afilierea politică a fiecărui membru al consiliului de administrație, statutul fiecărui membru al consiliului de administrație, respectiv definitiv sau provizoriu, remunerația fiecărui membru al consiliului de administrație, inclusiv eventuale bonusuri sau beneficii;
- e) declarațiile de avere și de interese ale fiecărui membru al consiliului de administrație de pe întreaga durată a mandatului;
- f) raportul anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor în cursul anului financiar;
- g) Codul de etică, în 2 zile lucrătoare de la data adoptării, respectiv la data de 31 mai a fiecărui an, în cazul revizuirii acestuia;
- h) procedura prin care s-a făcut selecția membrilor consiliului de administrație, precum și revocările din funcțiile respective în ultimii 3 ani și motivele revocărilor;
- i) Scrisoarea de așteptări;
- j) contractul de mandat;
- k) bugetul pentru investiții în fiecare dintre ultimii 3 ani financiari;
- l) cheltuielile totale cu personalul în ultimii 3 ani (inclusiv salarii, sporuri, bonusuri, traininguri sau formare profesională, decontări și alte beneficii);
- m) datoriile întreprinderii publice către bugetul de stat, către instituții de creditare și către parteneri comerciali, cu mențiunea pentru fiecare categorie cât la sută este reprezentat de restanțe de plată;

MINISTERUL ENERGIEI

- n) valoarea subvenției operaționale primite de la bugetul de stat;
- o) serviciile sau bunurile produse de întreprindere în interes public;
- p) menționarea obiectivului de politică publică a întreprinderii;
- q) situațiile de risc/analiza de risc din domeniul de activitate al întreprinderii;
- r) raportul anual agregat pe pagina web a întreprinderii;
- s) menționarea obiectivului de politică publică a întreprinderii;
- ș) planul de integritate al întreprinderii (dezvoltat în concordanță cu Ghidul de bună practică al Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică-O.C.D.E. privind controlul intern, etica și conformitatea) și mecanismul de raportare de către avertizorii în interes public a încălcărilor legii;
- t) raportul de audit extern.

VIII. Așteptările Autorității Publice Tutelare și ale acționarilor privind calitatea și siguranța serviciilor Societății

Consiliul de administrație împreună cu conducerea executivă trebuie să se asigure permanent și să îmbunătățească dacă este cazul, sistemul de management al calității la nivelul Complexului Energetic Valea Jiului S.A..

Societatea va trebui să asigure menținerea certificării SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2018.

Acționarul Unic acordă o atenție deosebită calității serviciilor prestate.

Serviciile Societății trebuie să fie orientate către îndeplinirea tuturor cerințelor și așteptărilor îndreptățite ale părților interesate, doar dacă acest lucru nu este de natură să afecteze interesele Societății și ale Acționarului Unic.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. trebuie să dezvolte o cultură a responsabilității sociale bazată pe etică în afaceri, echitate socială și economică, tehnologii prietenoase cu mediul, corectitudine în relațiile de muncă și integritate. De asemenea, Societatea trebuie să aibă în vedere un program pe termen mediu/lung cu privire la protecția mediului înconjurător și la gestionarea rațională a resurselor naturale.

Prin intermediul sistemelor referitoare la siguranța în exploatare a capacităților de producție și prin procese de evaluare continuă, Societatea trebuie să se asigure că activitatea este pe deplin aliniată cu politicile și obiectivele de siguranță pe toate palierele existente.

Adițional, Consiliul de administrație, împreună cu conducerea executivă, trebuie să asigure în permanență și să îmbunătățească Sistemul de management al calității la

MINISTERUL ENERGIEI

nivelul societății. Politica referitoare la managementul calității trebuie să satisfacă cerințele și așteptările părților interesate.

IX. Așteptări în domeniul eticii, integrității și Guvernanței corporative

IX.1 Așteptări în domeniul eticii și integrității

În viziunea acționarului unic-Statul Român, prin Ministerul Energiei, administratorii și directorii Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A. trebuie să își exercite mandatul în acord cu cerințele Sistemului de Control Intern Managerial, ale Strategiei Naționale Anticorupție, ale legislației în materia integrității și guvernanței corporative, precum și în conformitate cu Codul de etică al Societății, în spiritul responsabilității, prudenței și transparenței.

CEVJ S.A. va respecta valorile fundamentale, principiile, obiectivele și mecanismul de monitorizare a aplicării Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, având posibilitatea de a implementa, în viitor, în mod rapid, noile prevederi atunci când SNA 2026-2029 va fi adoptată.

De asemenea, organele de administrare și conducere a Societății vor promova și menține o activitate susținută și formalizată de informare și familiarizare a întregului personal cu principiile și prevederile cadrului procedural corespunzător implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, cu legislația referitoare la avertizorii de integritate și vor acționa consecvent pentru menținerea integrității la nivel de organizație.

În exercitarea atribuțiilor lor, administratorii și directorii vor avea permanent în vedere caracterul juridic special al Societății, aflată în proces de închidere etapizată a exploatărilor miniere în baza Deciziei Comisiei Europene C(2024) 7896 final și a O.U.G. nr. 13/2025, toate mecanismele de guvernanță fiind orientate către realizarea la termen a planului de închidere și utilizarea conformă a ajutorului de stat acordat.

Autoritatea Publică Tutelară se așteaptă ca Regulamentul de guvernanță corporativă și Codul de etică să fie aplicate cu rigoare, acestea stabilind principiile și standardele de conduită - respect, integritate, profesionalism, obiectivitate, echitate, loialitate față de instituție și orientare către interesul public, precum și regulile privind prevenirea și gestionarea conflictelor de interese și a situațiilor de incompatibilitate, inclusiv la nivelul Consiliului de administrație.

Codul de etică reprezintă cadrul valoric și profesional care guvernează activitatea Societății și are caracter obligatoriu pentru toate structurile acesteia. Acesta definește standardele de conduită pe care membrii Consiliului de administrație, conducerea executivă și salariații trebuie să le respecte în relațiile interne și externe, inclusiv obligația de a se conforma legislației aplicabile, procedurilor interne și principiilor de bună practică profesională.

MINISTERUL ENERGIEI

Membrii Consiliului de administrație au obligația de a declara și denunța orice conflict de interese, de a trata cu discreție informațiile cu caracter confidențial și de a evita orice comportament care ar putea prejudicia Societatea sau Autoritatea Publică Tutelară. Exercițarea mandatului se realizează cu prudența și diligența unui bun administrator, în limitele conferite de actul constitutiv, de legislația aplicabilă și de contractul de mandat.

IX.2 Așteptări în domeniul Guvernanței corporative

Membrii Consiliului de administrație își vor exercita mandatele cu prudența și diligența unui bun administrator, cu loialitate, în interesul Societății, îndeplinind toate actele necesare pentru realizarea obiectului de activitate al societății, cu respectarea prevederilor Actului Constitutiv și ale legislației incidente.

Consiliul de administrație este însărcinat cu îndeplinirea tuturor actelor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Societății.

Consiliul de administrație va trebui să stabilească direcții clare de acțiune a Societății și să se asigure că resursele acesteia sunt alocate eficient.

Consiliul de administrație va elabora reglementări corporative precum și alte reglementări interne specific menționate de legislația aplicabilă.

Majoritatea membrilor Consiliului de administrație este formată din administratori neexecutivi și independenți, conform prevederilor art. 138² din *Legea nr. 31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare*.

Consiliul de administrație va delega competențele de conducere a societății, în condițiile și limitele prevăzute de lege și de Actul constitutiv al Societății.

În cadrul Consiliului de administrație se pot constitui comitete consultative, precum Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de gestionare a riscurilor și Comitetul de audit. Prin actul constitutiv se poate stabili posibilitatea constituirii și a altor comitete consultative.

Având în vedere cele menționate mai sus, Autoritatea Publică Tutelară și Acționarul Unic al CEVJ S.A. susțin continuarea demersurilor de sporire a transparenței Societății și de îmbunătățire a calității procesului de raportare a informațiilor conform legislației incidente.

X. Evaluarea mediului de afaceri în care operează Societatea

În conformitate cu prevederile *Ordonanței de Urgență nr. 129/2023 privind unele măsuri*

MINISTERUL ENERGIEI

necesare pentru acordarea unui ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de huilă către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., a fost aprobată acordarea unei finanțări sub formă de grant pentru perioada decembrie 2023-30 iunie 2024 către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., ca parte a ajutorului de stat pentru închidere și punere în siguranță a minelor de huilă.

Finanțarea a fost acordată pentru activitățile de închidere și punere în siguranță a extracției de huilă din cadrul unităților Societății de producție a cărbunelui.

Obiectivele finanțării sunt următoarele:

- a) eliminarea treptată a capacităților de producere a energiei electrice pe bază de huilă, ținând cont de funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național;
- b) scoaterea treptată și sigură din exploatare a capacităților de producție de energie electrică pe bază de huilă;
- c) închiderea și punerea în siguranță a extracției de huilă, pentru exploatările miniere ce urmează să fie incluse în programul de închidere;
- d) asigurarea echilibrului în Sistemul Energetic Național, garantarea mixului energetic național și evitarea crizelor sociale și economice în Valea Jiului.

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 huilă 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*, astfel:

- exploatările miniere Lupeni și Lonea, până la 31 decembrie 2026;
- exploatările miniere Livezeni și Vulcan, până la 31 decembrie 2032,

cu respectarea măsurilor și condițiilor din actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare în domeniul mediului.

În conformitate cu prevederile *Ordonanței de urgență nr. 13/2025 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat Complexului Energetic "Valea Jiului" - S.A. pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huilă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan*, Societatea este responsabilă pentru respectarea destinației sumelor în concordanță cu categoriile de cheltuieli conform notificării ajutorului de stat, Deciziei 2010/787/UE a Consiliului din 10 decembrie 2010 și Deciziei C (2024) 7.896 final din 15 noiembrie 2024.

În acest context, strategia Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A. a fost stabilită în scopul executării lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatărilor miniere, inclusiv neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor

MINISTERUL ENERGIEI

de punere în siguranță a zăcămintelor în cadrul capacității de producere a energiei electrice pe bază de ulei, respectiv Grupul energetic nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Paroșeni.

XI. Evaluarea riscurilor la care este supusă Societatea

Managementul riscului trebuie să facă parte integrantă din procesele de management și de luare a deciziilor considerând că prin specificul activității, CEVJ S.A. se poate confrunta cu riscuri provenind din zone variate și domenii diferite, precum riscul economic, operațional, comercial, valutar, riscuri macroeconomice și legislative, riscuri asociate lucrărilor de investiții, riscul asociat lipsei forței de muncă specializate etc.

Consiliul de administrație, împreună cu conducerea executivă, trebuie să organizeze și să implementeze un Sistem de management al riscurilor care să faciliteze realizarea obiectivelor stabilite în condiții de economicitate, eficiență și eficacitate, în conformitate cu cerințele și standardele prevăzute în Ordinul Secretarului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice.

Managementul riscurilor va avea în vedere identificarea și evaluarea riscurilor asociate activităților și obiectivelor societății, identificarea posibilelor cauze ale riscurilor, stabilirea strategiei de gestionare a riscurilor, monitorizarea măsurilor de control și revizuirea acestora în funcție de eficacitatea rezultatelor, precum și de raportare periodică a riscurilor.

Pornind de la complexitatea activității, Societatea se poate confrunta cu riscuri provenind din zone variate și domenii diferite, fără ca enumerarea de mai jos să fie exhaustivă:

- **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.
- **Riscul de preț**-asociat tranzacțiilor de vânzare energie, acest risc coroborat cu

MINISTERUL ENERGIEI

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.

- **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;

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

Managementul riscului trebuie să devină o componentă esențială și indispensabilă a fiecărui proiect, parte în luarea deciziilor, în prioritizarea acțiunilor/investițiilor.

Din aceasta perspectivă, se așteaptă ca administratorii să contribuie la crearea unui climat de colaborare și încredere cu părțile interesate, să îmbunătățească modul de raportare obligatorie și voluntară, mijloacele de control intern, să se asigure ca resursele sunt alocate eficient ținând cont de riscurile specifice activității Societății.

XII. Așteptări ale Autorității Publice Tutelare și ale Acționarului Unic privind cheltuielile de capital, reducerile de cheltuieli și alte aspecte ale afacerii

Așteptările APT și ale Acționarului Unic se îndreaptă cu precădere către:

- a) executarea corespunzătoare și la termenele stabilite a 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;
- b) administrarea eficientă a patrimoniului și a resurselor Societății;
- c) reducerea pierderilor, consumurilor și costurilor operationale;

MINISTERUL ENERGIEI

- d) optimizarea cheltuielilor;
- e) reducerea datoriilor;
- f) implementarea la nivelul Societății a standardelor ESG și de sustenabilitate;
- g) optimizarea și eficientizarea structurii organizatorice a Societății;
- h) realizarea investițiilor cu respectarea principiului rentabilității.

În conformitate cu prevederile art. 2, alin. (3) din Anexa nr. 1b la Anexa nr. 1 din H.G. nr. 639/2023, „Scrisoarea de așteptări descrie rezultatele generale preconizate, cu indicarea unor valori orientative, care sunt recomandate organelor de administrare și conducere ale întreprinderii publice și recomandă o serie de indicatori de performanță pentru întreprinderea publică”.

Corespunzător mandatului actual al administratorilor Societății, indicatorii de performanță și nivelul minim al acestora pentru CEVJ S.A. au fost stabiliți prin Ordinul Președintelui AMEPIP nr. 651/24.12.2024, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 187/04.03.2025.

Indicatori de performanță

Indicatorii de performanță reflectă natura juridică specială a Societății, aflată în proces de închidere etapizată a exploatărilor miniere Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan, cu termen final 31 decembrie 2032.

Având în vedere că obiectivul fundamental al Societății în perioada 2025-2032 îl reprezintă implementarea integrală și la termen a planului de închidere și utilizarea conformă a ajutorului de stat pentru acoperirea costurilor excepționale, performanța Societății va fi evaluată prin prisma realizării acestor obligații și a menținerii stabilității financiare necesare procesului de închidere, iar nu prin prisma obținerii de profit sau a dezvoltării activității comerciale.

Indicatorii financiari sunt corelați cu utilizarea conformă a ajutorului de stat în limita alocărilor bugetare aprobate, respectarea plafonului maxim autorizat prin Decizia C(2024) 7896 final, încadrarea în bugetele anuale aprobate pentru lucrările de punere în siguranță și închidere, menținerea unui nivel adecvat al lichidității și absența arieratelor noi, aplicarea corectă a mecanismului de diminuare a ajutorului de stat cu veniturile obținute din neutralizarea cărbunelui și din utilizarea activelor administrate, precum și absența corecțiilor financiare sau a procedurilor de recuperare a ajutorului de stat.

Indicatorii nefinanciari urmăresc, în principal, realizarea la termen a lucrărilor de punere în siguranță și închidere, conform calendarului legal stabilit pentru fiecare exploatare minieră.

Suplimentar, vor fi avute în vedere realizarea lucrărilor de reabilitare a perimetrelor miniere, respectarea obligațiilor privind neutralizarea cantităților de cărbune rezultate din lucrările de siguranță și menținerea unui nivel adecvat de securitate și

MINISTERUL ENERGIEI

sănătate în muncă.

De asemenea Societatea care implementează un Plan de închidere a minelor, notificat Comisiei Europene-Ajutor de stat SA.111282(2024/NN), se confruntă cu o serie de disfuncționalități tehnice ale exploatărilor miniere, iar întreaga activitate este finanțată printr-un ajutor de stat, acordat în baza unor ordonanțe de urgență, care poate fi utilizat doar în scopul scoaterii treptate din exploatare a capacităților de producție de energie pe baza de ulei și închiderii minelor.

Având în vedere cele prezentate mai sus și faptul că societatea nu derulează o activitate orientată spre performanță, ci spre închiderea treptată a acesteia, se constată faptul că identificarea unor indicatori de performanță financiari și nefinanciari relevanți care să corespundă criteriilor și metodologiei dispuse prin Hotărârea Guvernului nr. 639/2023, *pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a Ordonatei de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare* și care să se poată încadra în totalitate în pragurile minime recomandate de către AMEPIP este posibilă cu limitări impuse de situația specifică a Societății.

În acest context, performanța Societății va fi apreciată prin capacitatea de a asigura implementarea disciplinată, transparentă și la termen a procesului de închidere și ecologizare, menținând stabilitatea financiară și conformitatea juridică a Societății pe întreaga perioadă 2025-2032.

Indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari detaliați mai jos au fost aprobați prin HAGOA nr. 6/25.11.2025 și s-au constituit în anexă la contractele de mandat ale membrilor neexecutivi ai Consiliului de administrație al CEVJ S.A..

I. Indicatori financiari

Categoriile de indicatori de performanță financiari obligatorii și aplicabili tuturor întreprinderilor publice, potrivit prevederilor cuprinse în art. 4⁷ alin. (2) din O.U.G. nr. 109/2011 sunt următoarele:

- politica de investiții
- finanțarea
- operațiuni
- rentabilitatea
- rata de distribuție a profitului sub formă de dividende

Având în vedere situația specifică a Societății, următorii Indicatori financiari au fost identificați ca relevanți pentru activitatea Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A.:

- **Finanțarea** cu indicatorii de performanță:
 1. Rata lichidității curente:
 - *Rata lichidității curente = Active curente (circulante) / Datorii curente;*
 - Datorii curente = Datorii care trebuie plătite într-o perioadă de 1 an;*
 2. Lichiditatea imediată/Test Acid

MINISTERUL ENERGIEI

- *Test Acid = (Active circulante) - Stocuri) / Datorii curente, unde:*

Datorii curente = Datorii care trebuie plătite într-o perioadă < 1 an;

3. Gradul anual de realizare al finanțării acordat sub formă de ajutor de stat alocat efectiv prin BVC al societății pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de ulei necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni, Vulcan;

- *Gradul anual de realizare al finanțării acordat sub formă de ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de ulei 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;*

- **Operațiuni** cu indicatorii de performanță:

4. Rata de rotație a stocurilor

- *Rata 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;

5. Gradul de reabilitare a fostelor exploatare miniere

- *Gradul de reabilitare a fostelor exploatare miniere = (cheltuieli suprafață reabilitată / cheltuieli alocate în BVC) x 100;*

6. 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;*

7. 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;*

- **Politica de dividende** cu indicatorul de performanță:

8. Rata de plată a dividendelor

- *Rata de plată a dividendelor_t = Dividende plătite aferente exercițiului financiar_t / Profit net_t * 100.*

MINISTERUL ENERGIEI

Nr. Crt.	Categorie de indicatori	Indicatori de performanță	U.M.	Nivel orientativ propus (țintă)		
				2026	2027	Până în luna mai 2028
1.	Finanțarea	Rata lichidității curente	nr.	1,10	1,10	1,10
2.		Lichiditatea imediată/Test acid	nr.	0,81	0,81	0,81
3.		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	%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
4.	Operațiuni	Rata de rotație a stocurilor	nr.	0,91	0,91	0,91
5.		Gradul de reabilitare a fostelor exploatare miniere	%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
6.		Gradul anual de realizare al programelor de concediere colectivă raportat la suma alocată în BVC societate	%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
7.		Gradul anual de realizare al programelor de reconversie profesională raportat cu suma alocată în BVC societate	%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
8.	Politica de dividende	Rata de plată a dividendelor	%	conform prevederilor legale	conform prevederilor legale	conform prevederilor legale

II. Indicatori nefinanțari relevanți pentru activitatea specifică a CEVJ S.A.:

- Indicatori legați de Guvernanța corporativă

1. Rata membrilor independenți în Consiliul de administrație:

- *Rata membrilor independenți în Consiliul de administrație = Numărul total de membri neexecutivi și independenți în Consiliul de Administrație_t / Numărul total de membri din Consiliul de*

MINISTERUL ENERGIEI

Administrație_t;

2. Numărul de reuniuni ale Consiliului de administrație:
 - *Numărul ședințelor consiliului de administrație_t=Numărul ședințelor Consiliului de administrație susținute de-a lungul anului_t;*
3. Rata de participare la reuniunile Consiliului de administrație:
 - *Rata de participare la reuniunile Consiliului de administrație= $\sum_{t=1}^N$ Numărul de participanți la reuniunile Consiliului de administrație/Numărul de total de membri ai Consiliului de administrație*N_t;*
4. Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor:
 - *Confirmarea stabilirii politicilor- DA/NU;*

- Indicatori specifici

5. Grad de realizare lucrări închidere minieră
 - *Grad de realizare lucrări închidere minieră = (nr. lucrări miniere de închidere realizate)/(nr. lucrărilor miniere de închidere planificate) x 100;*
6. Gradul de realizare a evacuării cantităților planificate de cărbune cu risc
 - *Gradul de realizare a evacuării cantităților planificate de cărbune cu risc = (Cantitate extrasă și evacuată efectiv (t)/ Cantitatea planificată conform Tabel 1 din Decizia nr. 7896/2024 (t)) x100.*

Nr. Crt.	Categorie de indicatori	Indicatori de performanță	U.M.	Nivel orientativ propus (țintă)		
				2026	2027	Până în luna mai 2028
1.	Indicatori legați de Guvernanța corporativă	Rata membrilor independenți în Consiliul de administrație	%	60%	60%	60%
2.		Numărul de reuniuni ale comitetului consiliului de administrație	nr.	≥ 4	≥ 4	≥ 4
3.		Rata de participare la reuniunile comitetului de conducere	%	100%	100%	100%
4.		Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	DA/NU	DA	DA	DA
5.	Indicatori specifici	Grad de realizare lucrări închidere minieră	%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%
6.		Gradul de realizare a evacuării cantităților planificate de cărbune cu risc	%	≥ 90%	≥ 90%	≥ 90%

MINISTERUL ENERGIEI

Prezentul document a fost elaborat în temeiul prevederilor O.U.G. nr. 109/2011 și H.G. nr. 639/2023 și reprezintă așteptările Acționarului unic și dezideratele APT pentru evoluția Societății CEVJ S.A. în perioada rămasă până la finalizarea mandatelor membrilor consiliului în funcție, respectiv până la data de 16.05.2028.

Dezideratele și așteptările din Scrisoarea de așteptări se vor reflecta în detaliu în Declarațiile de intenție ale candidaților pentru posturile din organele de administrare și conducere ale societății.