



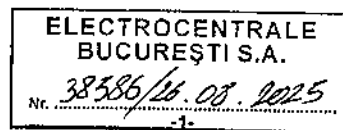
ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.

Splaiul Independenței nr. 227, cod poștal 060041, sector 6, București

Tel.: +4021.275.11.03, Fax: +4021.275.14.05

office@elcen.ro, www.elcen.ro

C.U.I.: 15189596, R.C.: J40/1696/2003



Raport privind activitatea Consiliului de Administrație al Electrocentrale București S.A. (ELCEN) pentru Semestrul I 2025

***întocmit în conformitate cu prevederile art. 55 din Ordonanța de Urgență a Guvernului
nr. 109/ 2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice,
cu modificările și completările ulterioare***



CUPRINS

CAP 1. BAZA RAPORTULUI.....	3
CAP 2. PREZENTAREA SOCIETĂȚII ELCEN.....	3
CAP 3. CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE.....	5
CAP 4. SINTEZA PRINCIPALELOR DECIZII ALE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE.....	11
CAP 5. EXECUȚIA OBLIGAȚIILOR PREVĂZUTE ÎN CONTRACTELE DE MANDAT ÎNTRE SOCIETATE ȘI MEMBRII CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE ÎN SEMESTRUL I 2025....	21
CAP 6. RAPORTĂRILE CONTABILE SEMESTRIALE.....	24
CAP 7. OBIECTIVE STRATEGICE PRIVIND ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII ELCEN.....	32
CAP 8. DETALII CU PRIVIRE LA ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE.....	34
CAP 9. SITUAȚIA INVESTIȚIILOR ȘI PROIECTELOR DIN CADRUL SOCIETĂȚII ÎN SEMESTRUL I 2025.....	40
CAP 10. SITUAȚIA MISIUNILOR DE AUDIT INTERN DERULATE ÎN SEMESTRUL I 2025.....	45

Capitolul 1. Baza Raportului

Raportul Anual al Consiliului de Administrație privind activitatea de administrație în Semestrul I 2025 s-a elaborat în conformitate cu:

- Art. 55 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a Întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Capitolul VI Art. 7, punct 21 privind Obligațiile Administratorilor din Contractele de Administrație Încheiate între administratori și Electrocentrale București S.A.

Raportul prezintă o descriere a activității de administrare realizată în Semestrul I 2025, informații referitoare la execuția contractelor de mandat ale directorilor și date cu privire la activitatea operațională, performanțele financiare ale societății și raportările contabile semestriale.

Capitolul 2. Prezentarea Societății ELCEN

Electrocentrale București S.A. este persoană juridică română, societate pe acțiuni. Sediul social al societății se află în strada Splaiul Independenței nr. 227, sector 6, București. ELCEN a fost înființată în baza HG 1524/2002, ca urmare a reorganizării S.C. Termoelectrica S.A.

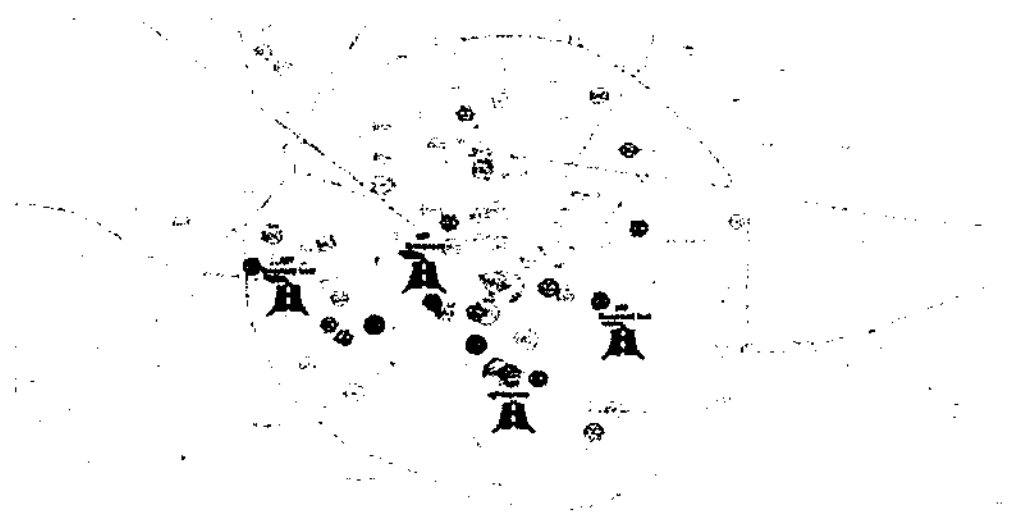
Domeniul principal de activitate al ELCEN este: „Producția, transportul și distribuția energiei electrice”(Cod CAEN 351), iar obiectul principal de activitate este: „Producția de energie electrică” (Cod CAEN 3511). Activitatea companiei include și producerea, transportul și vânzarea energiei termice.

ELCEN are în componență patru termocentrale și o uzină de reparații, toate în București:

- Centrala Termoelectrică Grozăvești cu sediul în Splaiul Independenței nr. 229, sector 6;
- Centrala Termoelectrică București Vest cu sediul în București Bdul. Timișoara nr. 106, sector 6;
- Centrala Termoelectrică Progresu cu sediul în București, str. Pogoanelor nr. 1A, sector 4;
- Centrala Termoelectrică București Sud cu sediul în București, str. Releului nr. 2B, sector 3;
- Uzina de Reparații cu sediul în București, str. Releului nr. 2B, lotul 12/1, sector. Centrale.

Centralele au în componență grupuri energetice în cogenerare și instalații de vârf de tip cazane de apă fierbinte (CAF) folosind drept combustibil gazele naturale.

Localizarea centralelor termoelectrice ale ELCEN:

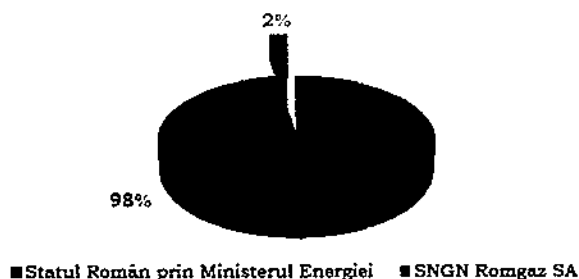


Structura acționariatului ELCEN

Capitalul social subscris și vărsat al ELCEN este de 715.834.690 lei, împărțit în 71.583.469 acțiuni nominative în valoare de 10 lei, structura acționariatului fiind următoarea :

- Statul Român prin Ministerul Energiei: 69.798.128 acțiuni (97,51%);
- SNGN Romgaz SA : 1.785.341 acțiuni (2,49%).

Structura acționariatului ELCEN



Structura Decizională la nivelul Societății

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA): organul de deliberare și decizie al Societății care decide în principalele situații/aspecte ale Societății.

Consiliul de Administrație (CA): organul de supraveghere și control în cadrul Societății, ce se ocupă de gestionarea strategică a ELCEN, prin stabilirea politicilor și obiectivelor necesare realizării obiectului de activitate al Societății, monitorizarea stării financiare a acesteia, aprobarea deciziilor importante, raportarea performanțelor, etc.

Conducerea Executivă: responsabilă de desfășurarea curentă a activității Societății, în conformitate cu sarcinile și direcțiile stabilite.

Electrocentrale București S.A. are în componența Consiliului de Administrație un număr de 5 membri, administratori neexecutivi, numiți pe o perioadă de 4 ani prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 5/30.04.2024, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Potrivit Deciziei Consiliului de Administrație al ELCEN nr. 12 / 27.06.2024, postul de Director General este ocupat de Dl. Claudiu Crețu până la data de 27.06.2028, în acest sens existând contractul de mandat nr. 27 / 27.06.2024, cu o durată de 4 ani, iar postul de Director Financiar este ocupat de Dl. Marcel Vîlcă, conform Deciziei Consiliului de Administrație al ELCEN nr. 12 / 27.06.2024 până la data de 27.06.2028, în acest sens existând contractul de mandat nr. 26 / 27.06.2024, cu o durată de 4 ani.

Capitolul 3. Consiliul de Administrație

- a. Număr ședințe CA Sem I 2025 – 10 ședințe
- b. Număr decizii CA Sem I 2025 – 10 decizii

Nr. crt.	Document de mandatare	Administratorii Electrocentrale București în 2025				
		Irina Mihaela Barbu	Silviu Văduva	Ștefan Dan Meran	Ionuț Ciucur	Mirela-Adrian Pavel
1	Ordin ME 498/26.04.2024 Hotărâre AGA 5/30.04.2024					

Precizări:

1. Prin documentele menționate mai sus, în urma derulării unei proceduri de selecție, toate cele 5 persoane menționate în tabel au fost alese în calitate de administratori pentru o perioadă de 4 ani, începând cu 30.04.2024.

Electrocentrale București S.A. este administrată în sistem unitar, de către un consiliu de administrație compus din 5 membri. Membrii consiliului de administrație sunt numiți și revocați de către adunarea generală ordinară a acționarilor, mandatul acestora putând avea o durată de cel mult 4 ani de la data numirii și sunt remunerați pentru această calitate cu o indemnizație lunară stabilită de AGA în structura și limitele prevăzute de OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Consiliul de Administrație se întrunește cel puțin o dată la 3 (trei) luni sau ori de câte ori este necesar, la sediul Electrocentrale București S.A., la convocarea președintelui sau la cererea motivată a cel puțin 2 dintre membrii săi sau a directorului general al Societății.

Consiliul de administrație își desfășoară activitatea în baza propriului regulament, aprobat de adunarea generală a acționarilor, și a reglementărilor legale în vigoare.

În relațiile cu terții, Electrocentrale București S.A. este reprezentată de Directorul General, în limita competențelor delegate de Consiliul de Administrație. În raporturile cu Directorul General, Societatea este reprezentată de Consiliul de Administrație.

Consiliul de Administrație este însărcinat cu îndeplinirea tuturor actelor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Societății, cu excepția celor rezervate de lege pentru adunarea generală a acționarilor.

Consiliul de Administrație are următoarele competențe de bază, care nu pot fi delegate Directorului General:

a)stabilirea direcțiilor principale de activitate și de dezvoltare ale Societății, în limitele aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor, dacă este cazul;

b)stabilirea politicilor contabile și a sistemului de control financiar, precum și aprobarea planificării financiare, în limitele aprobate de adunarea generală a acționarilor, dacă este cazul;

c)numirea și revocarea Directorului General;

d)supravegherea activității Directorului General;

e)pregătirea raportului anual, organizarea adunării generale a acționarilor și implementarea hotărârilor acesteia;

f)introducerea cererii pentru deschiderea procedurii insolvenței, în condițiile legii;

g)atribuțiile primite de consiliul de administrație din partea adunării generale a acționarilor, în conformitate cu prevederile legale și ale Actului constitutiv.

Consiliul de Administrație are, în principal, următoarele atribuții:

a)aprobă structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare ale Electrocentrale București S.A.;

b)încheie acte juridice prin care să dobândească, să înstrăineze, să închirieze, să schimbe sau să constituie în garanție bunuri aflate în patrimoniul Electrocentrale București S.A., cu aprobarea AGA, atunci când legea impune această condiție;

c)aprobă delegările de competență pentru directorul general și pentru alte persoane din conducerea Societății, în vederea executării operațiunilor acesteia;

d)aprobă competențele pe domenii de activitate (economic, comercial, tehnic, administrativ, financiar, juridic etc.), în vederea realizării obiectului de activitate al Electrocentrale București S.A.;

e)aprobă încheierea oricăror contracte pentru care nu a delegat competența directorului general al Electrocentrale București S.A.;

f)supune anual aprobării adunării generale a acționarilor, conform prevederilor legale, raportul cu privire la activitatea Electrocentrale București S.A., situațiile financiare anuale pe anul precedent, precum și proiectul programului de activitate și proiectul BVC ale Electrocentrale București S.A. pe anul în curs;

g)convoacă AGA ori de câte ori este nevoie, inclusiv în cazul când convocarea este solicitată de acționari, în condițiile legii;

h)aprobă încheierea contractelor de import-export până la limita cuantumului valoric stabilit de AGA;

i)stabilește drepturile, obligațiile și responsabilitățile personalului Electrocentrale București S.A., conform structurii organizatorice aprobate;

j) stabilește competențele și nivelul de contractare a împrumuturilor bancare curente, a creditelor comerciale pe termen scurt și mediu și aprobă eliberarea garanțiilor;

k) aprobă numărul de posturi și normativul de constituire a compartimentelor funcționale și de producție;

l) aprobă programele de producție, cercetare, dezvoltare, investiții;

m) stabilește și aprobă politici pentru protecția mediului înconjurător, securitatea muncii, potrivit reglementărilor legale în vigoare;

n) stabilește tactica și strategia de marketing;

o) stabilește și aprobă, în limita bugetului de venituri și cheltuieli aprobat de AGA, modificări în structura acestuia, în limita competențelor pentru care a primit mandat;

p) negociază contractul colectiv de muncă prin mandatarea directorului general;

r) numește și revocă directorul general și, eventual, alți directori cu atribuții de conducere delegate în conformitate cu prevederile legislației aplicabile;

s) aprobă înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe, puncte de lucru sau alte asemenea unități fără personalitate juridică;

t) rezolvă orice alte probleme stabilite în competența sa de AGA sau care sunt prevăzute imperativ în sarcina sa de legislația în vigoare.

ATRIBUȚIILE COMITETULUI DE NOMINALIZARE ȘI REMUNERARE:

- adresează recomandări privind atât poziția de administrator cât și ocuparea posturilor vacante în cadrul Consiliului de Administrație;
- evaluează cumulul de competențe profesionale, cunoștințe și experiențe la nivelul Consiliului de Administrație, directorilor și a altor funcții de conducere;
- stabilește criteriile de selecție a administratorilor, cu luarea în considerare a specificului și complexității activității societății și a cerințelor din scrisoarea de așteptări;
- elaborează și propune Consiliului de Administrație procedura de selecție a candidaților pentru funcțiile de directori și alte funcții de conducere;
- recomandă Consiliului de Administrație candidați pentru funcțiile mai sus menționate;
- aplică cele mai bune practici de guvernare corporativă prin îmbunătățirea cunoștințelor privind activitatea societății și actualizarea permanentă a competențelor profesionale ale membrilor Consiliului de Administrație;
- elaborează politica de remunerare pentru administratori și directori;
- supune spre aprobare Adunării Generale a Acționarilor politica de remunerare, cu ocazia fiecărei modificări semnificative și, în orice caz, cel puțin o dată la 4 ani;
- organizează sesiuni de instruire pentru membrii Consiliului de Administrație;
- formulează propuneri de remunerare a administratorilor și directorilor, cu respectarea politicii de remunerare transmise de AMEPIP;
- informează Consiliul de Administrație despre Politica de remunerare;

- elaborează un Raport Anual cu privire la remunerație și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor, raport ce oferă o imagine de ansamblu cuprinzătoare a remunerațiilor, inclusiv a tuturor beneficiilor, indiferent de formă, acordate sau datorate pe parcursul ultimului exercițiu financiar conducătorilor în mod individual, inclusiv celor nou recrutați și foștilor conducători, în conformitate cu politica de remunerare;
- prezintă în Raportul Anual remunerația totală defalcată pe componente, proporția relativă a remunerației fixe și a celei variabile, o explicație a modului în care remunerația totală respectă politica de remunerare adoptată, inclusiv modul în care contribuie la performanța pe termen lung a Societății, și informal privind modul în care au fost aplicate criteriile de performanță; în stabilirea remunerației administratorilor neexecutivi va respecta principiul proporționalității acestei remunerații cu responsabilitatea și timpul dedicat exercitării funcțiilor de către aceștia;
- sprijină Consiliul de Administrație în evaluarea propriei performanțe, precum și a performanței conducerii executive, care vizează atât execuția contractului de mandat, cât și a componentei de management a planului de administrare;

Poate apela, dacă este cazul, la asistență din partea unor experți externi independenți în condițiile O.U.G. 109, cu modificările și completările ulterioare, pentru îndeplinirea atribuțiilor sale.

ATRIBUȚIILE COMITETULUI DE AUDIT:

Comitetul de audit îndeplinește atribuțiile prevăzute la art. 65 din Legea nr. 162/2017, cu modificările ulterioare.

Fără a aduce atingere responsabilității administratorului entității, comitetul de audit are următoarele atribuții:

- informează administratorul entității sau membrii consiliului de administrație/supraveghere ai entității auditate, după caz, cu privire la rezultatele auditului statutar și explică în ce mod a contribuit auditul statutar la integritatea raportării financiare și care a fost rolul comitetului de audit în acest proces;
- monitorizează procesul de raportare financiară și transmite recomandări sau propuneri pentru a asigura integritatea acestuia;
- monitorizează eficacitatea sistemelor controlului intern de calitate și a sistemelor de management al riscului entității și, după caz, a auditului intern în ceea ce privește raportarea financiară a entității auditate, fără a încălca independența acestuia;
- monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate, în special efectuarea acestuia, ținând cont de constatările și concluziile autorității competente, în conformitate cu art. 26 alin. (6) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014;

- evaluează și monitorizează independența auditorilor financiari sau a firmelor de audit în conformitate cu art. 21-25, 28 și 29 din Legea nr. 162/2017, cu modificările ulterioare și cu art. 6 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și, în special, oportunitatea prestării unor servicii care nu sunt de audit către entitatea auditată în conformitate cu art. 5 din respectivul regulament;
- răspunde de procedura de selecție a auditorului financiar sau a firmei de audit și recomandă adunării generale a acționarilor/membrilor organului de administrație sau supraveghere auditorul financiar sau firma/firmele de audit care urmează a fi desemnată/desemnate în conformitate cu art. 16 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014, cu excepția cazului în care se aplică art. 16 alin. (8) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.
- asistă și propune Consiliului de Administrație măsuri privind stabilirea sistemului contabil și de control financiar și aprobă planificarea financiar-bugetară;
- evaluează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății;
- monitorizează aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate;
- primește și evaluează rapoartele echipei de audit intern;
- prezintă rapoarte periodice Consiliului de Administrație;
- se întrunește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin de două ori pe an cu ocazia întocmirii rapoartelor semestriale și anuale, când se asigură de diseminarea acestora către acționari și publicul larg;
- verifică conformitatea rapoartelor de audit elaborate cu planul de audit aprobat la nivelul societății;
- asigură sprijin Consiliului de Administrație în monitorizarea credibilității și exhaustivității informației financiare furnizate de societate, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de acesta;
- colaborează cu auditul financiar extern al societății care îi va pune la dispoziție un raport în care vor fi descrise toate relațiile existente între acesta din urmă pe de o parte, și societatea și grupul din care face parte, pe de altă parte;
- informează membrii Consiliului de Administrație cu privire la rezultatele auditului statutar și explică în ce mod a contribuit auditul statutar la integritatea raportării financiare și care a fost rolul comitetului în acest proces;
- monitorizează și analizează îndeplinirea indicatorilor de performanță economico-financiară a activității societății;
- monitorizează gradul de îndeplinire a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari rezultați din planul de administrare pentru administratorii și directorii Societății;

ATRIBUȚIILE COMITETULUI 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;
- este responsabil cu măsurarea solvabilității Societății, prin raportare la atribuțiile și obligațiile uzuale ale acesteia, și informează sau, după caz, face propuneri Consiliului de Administrație, în acest sens;
- efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern și prezintă rapoarte relevante în atenția Consiliului de Administrație;
- monitorizează managementul riscului în chestiuni legate de sustenabilitate, în ceea ce privește aspectele ESG (Environmental, Social and Governance), evoluțiile din industrie și implementarea unor politici eficiente de gestionare a crizelor;
- monitorizează raportarea informațiilor în materie de sustenabilitate și procesele aferente din cadrul Societății pentru a identifica informațiile raportate conform standardelor de raportare relevante în materie de sustenabilitate;
- informează Consiliul de Administrație despre rezultatul asigurării raportării informațiilor în materie de sustenabilitate;
- asistă Consiliul de Administrație în definirea strategiei Societății referitoare la aspectele ESG (Environmental, Social and Governance) prin înțelegerea modului în care Societatea este capabilă să creeze valoare ținând cont de influențele ESG;
- monitorizează tendințele ESG externe, înțelege riscurile și oportunitățile asociate, precum și așteptările acționarilor Societății în acest sens;
- monitorizează impactul Societății asupra mediului natural și adaptarea acestuia la schimbările climatice;
- monitorizează interacțiunile Societății cu angajații, acționarii și comunitățile în care își desfășoară activitatea, inclusiv politicile aplicabile la locul de muncă (de exemplu, relațiile și implicarea angajaților, diversitatea, nediscriminarea și egalitatea de tratament, sănătate, siguranță și bunăstare), orice proiecte sociale sau comunitare întreprinse de Societate;
- supraveghează politicile, practicile și performanța Societății cu privire la aspectele ESG;
- raportează Consiliului de Administrație subiecte curente și emergente legate de aspectele ESG care pot afecta afacerile, operațiunile, performanța sau imaginea publică a Societății sau care sunt relevante pentru Societate;
- monitorizează acțiunile sau inițiativele întreprinse pentru a preveni, atenua și gestiona riscurile legate de aspectele ESG care pot avea un impact negativ semnificativ asupra Societății sau care sunt relevante în alt mod pentru acționari și oferă îndrumări în acest sens;
- analizează riscurile și oportunitățile asociate cu impactul social, de mediu și economic, măsurate din perspectiva părților interesate;
- actualizează matricea de riscuri de sustenabilitate a societății;
- examinează planurile de evaluare și atenuare a riscurilor și informează Consiliul de Administrație cu privire la acestea.

Capitolul 4. Sinteza principalelor decizii ale Consiliului de Administrație

Decizia nr.1 din 22 ianuarie 2025

1. Avizează o serie de măsuri de eficientizare a cheltuielilor Electrocentrale București S.A:

- a. modificarea structurii organizatorice și a statului de funcții și meserii ale Electrocentrale București S.A., începând cu data de 01.03.2025, ce va avea în vedere reducerea numărului de posturi de conducere cu 30% conform Planului de măsuri de eficientizare a cheltuielilor prin desființarea a 5 posturi de director C.T.E./uzină.
- b. Reducerea cheltuielilor cu salariile pentru anul 2025 cu 20% față de nivelul realizat în luna decembrie 2024, dar cu încadrarea în cheltuielile de natură salarială realizate la nivelul lunii noiembrie 2024, conform art.XXXIV alin.(1) din OUG nr.156/2024, cu respectarea următoarelor cerințe cumulative prevăzute de acest articol:
 - i. să nu se majoreze/indexeze sau, după caz, să nu se prevadă alte mecanisme de creștere salarială în cursul anului 2025, pentru drepturile reprezentând salarii aflate în plată la data de 30 noiembrie 2024;
 - i. să nu se majoreze în anul 2025 drepturile de hrană/indemnizații de hrană/tichete de masa/norme de hrană și alte drepturi de natură salarială similare față de cele aflate în plată la 30 noiembrie 2024;
 - ii. să nu se acorde în anul 2025 premii, prime, bonusuri, bonificații și alte drepturi de natură salarială similare, cu excepția sumelor ce reprezintă participarea salariaților la profit și a cheltuielilor sociale prevăzute la art.25 din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.
 - iii. să nu se programeze în anul 2025 creșterea numărului de personal față de cel realizat în anul 2024.

Decizia cu privire la acordarea majorării cu 4% a salariului de bază brut din grila de salarizare în conformitate cu prevederile CCM ELCEN pentru anul 2025 se va lua după primirea și în consecința răspunsului Ministerului Energiei și al răspunsului Ministerului de Finanțe la solicitările scrise ale ELCEN cu privire la clarificarea modului de aplicare a prevederilor O.U.G. nr.156/2024.
- c. Reducerea cu 20% față de estimatul anului 2024 a cheltuielilor cu obiecte de inventar, chirii, deplasări, detașări, transfer, servicii bancare și asimilate precum și poștale și telecomunicații, cu preluarea acestei măsuri în proiectul de buget de venituri și cheltuieli pentru anul 2025, după aprobarea legii bugetului de stat.
- d. Reducerea cheltuielilor de protocol cu 50% față de estimatul anului 2024, cu preluarea acestei măsuri în proiectul de buget de venituri și cheltuieli pentru anul 2025, după aprobarea legii bugetului de stat. Nu vor fi prevăzute în bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2025 cheltuieli cu sponsorizarea;
- e. Stoparea angajărilor până la data de 31.12.2025, cu excepția situațiilor bine justificate și cu menținerea numărului de personal realizat la finalul anului 2024, conform art. XXXIV alin.1 lit d) din OUG nr.156 / 2024. Angajările în cazul vacantării

posturilor, pentru situații bine justificate, se vor face cu titlu de excepție și se vor realiza cu aprobarea Consiliului de Administrație.

- f. Măsurile cu privire la folosirea și/sau valorificarea activelor neproductive / nefuncționale ale Electrocentrale București S.A:

ELCEN intenționează să demareze procedura de achiziție a unor servicii de evaluare a terenului, pentru a realiza investițiile necesare și pentru a estima potențialele beneficii economice ale valorificării acestuia după reabilitare. Evaluarea va include o analiză detaliată a costurilor de investiție necesare pentru finalizarea modernizării, precum și o prognoză a veniturilor ce ar putea fi generate prin închirierea terenului pentru diverse activități sportive și de recreere. Aceasta va permite o decizie informată cu privire la viitorul acestui activ și să identifice cele mai bune modalități de valorificare a acestuia.

2. Aprobă:

- a. Studiul de Fezabilitate *Reabilitarea capacității de degazare a apei de adaos în circuitul de termoficare al CTE București Vest*, elaborat în conformitate cu prevederile HG nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor / proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - b. Indicatorii tehnico-economici ai investiției prevăzuți în Studiul de Fezabilitate aferent proiectului *Reabilitarea capacității de degazare a apei de adaos în circuitul de termoficare al CTE București Vest*.
 - c. Includerea investiției cu titlul *Reabilitarea capacității de degazare a apei de adaos în circuitul de termoficare al CTE București Vest* în proiectul *Programului de Investiții al Societății Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025*, cu finanțare din fonduri proprii.
3. **Avizează** Raportul misiunii de audit intern *Analiza veniturilor din vânzarea energiei electrice*. (anexat notei și înregistrat cu nr. 53555/19.12.2024) și
4. **Avizează** Raportul privind activitatea de audit public intern desfășurată la nivelul Societății Electrocentrale București S.A. (anexat notei și înregistrat cu nr. 784/13.01.2025) și
5. **la la cunoștință** de informarea privind elaborarea planului de formare profesională a auditorilor interni pentru anul 2025, plan care este în competența de aprobare a Directorului General al Societății Electrocentrale București S.A.
6. **Aprobă** *Codul de Etică și Conduită Profesională al Societății Electrocentrale București S.A. – Revizia 2025*.

Decizia nr.2 din 25 februarie 2025

1. **Aprobă** începând cu data de 01.03.2025, transformarea posturilor de director de centrală și postului de director de Uzină de Reparații din cadrul Electrocentrale București S.A. în posturi de execuție, cu condiția obținerii acceptului scris al angajaților vizați de respectiva transformare. Restul propunerilor de reorganizare din nota nr.8535/18.02.2025 se aprobă fără condiționare. **Aprobă** modificarea organigramei Electrocentrale București S.A. și Regulamentul de Organizare și

Funcționare al Electrocentrale București S.A., așa cum au fost acestea prezentate în nota nr.8535/ 18.02.2025 și anexele ei, cu condiția menționată mai sus.

2. **la la cunoștință** de informarea cu privire la datoriile înregistrate de Compania Municipală Termoenergetica București S.A. față de Electrocentrale București S.A. **Stabilește** data de 31.03.2025 ca termen maxim pentru încheierea, în condițiile legii, a unei eșalonări a datoriei înregistrate de Termoenergetica S.A. față de Electrocentrale București S.A.
3. **la la cunoștință** de informarea cu privire la evaluarea prețului chiriilor pentru spațiile / terenurile din punctele de lucru și sediul Electrocentrale București S.A, în acord cu raportul de evaluare elaborat de firma ANDRAS-LEX S.R.L.
4. **Aprobă** inițierea procedurii de vânzare a apartamentului nr. 24, amplasat la scara 1, etaj 7, bloc S22, situat în strada Theodor Speranția nr.108, sector 3, București, având nr. de Carte Funciară 221704-C1-U32, în conformitate cu prevederile *Metodologiei de lucru pentru organizarea și desfășurarea vânzării prin licitație deschisă cu strigare a activelor aparținând operatorilor economici, precum și filialelor acestora, la care statul român, prin Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie este acționar unic sau majoritar*, aprobat prin Ordinul nr.115/14.02.2014 al Ministrului Delegat pentru Energie și **mandatează** Directorul General al Societății Electrocentrale București S.A. în vederea solicitării, în scris, către direcțiile generale de specialitate din cadrul Ministerului Energiei, a avizului asupra oportunității vânzării apartamentului menționat mai sus.
5. **Avizează**, în vederea transmiterii spre aprobare Adunării Generale a Acționarilor Electrocentrale București S.A., *Politica și criteriile de remunerare ale Consiliului de Administrație, Directorului General și Directorului Financiar din cadrul Electrocentrale București S.A.*
6. **Aprobă** încetarea contractului nr.37861/2024 încheiat între Electrocentrale București S.A. și firma Renomia Insurance Reinsurance Broker SRL, conform art.17.6 din contract, prin acordul părților, fără plata vreunei despăgubiri, prin încheierea unui act adițional la contract, pentru evitarea altei situații potențial generatoare de conflict de interese între Electrocentrale București S.A. și firma Renomia Insurance Reinsurance Broker SRL, urmând ca procedura de achiziție a polițelor de asigurare profesională pentru membrii Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar din cadrul Electrocentrale București S.A. să fie reluată fără externalizarea serviciilor de consultanță pentru realizarea achiziției acestor servicii de asigurare.

Mandatează pe domnul Adrian Tudora, Director General Adjunct al Electrocentrale București S.A., pentru semnarea actului adițional privind încetarea contractului nr.37861/ 2024 încheiat între Electrocentrale București S.A. și firma Renomia Insurance Reinsurance Broker SRL, prin acordul părților, conform art.17.6 din contract.

cu dispunerea către conducerea executivă a prezentării unui raport de analiză în care să se menționeze:

- i. factorii care au condus la întârzierea demarării procedurii de achiziție a polițelor de asigurare profesională pentru administratorii, directorul general și directorul financiar ai Electrocentrale București S.A. precum și la nerealizarea obiectului

contractului nr.37861/ 2024 încheiat între Electrocentrale București S.A. și firma Renomia Insurance Reinsurance Broker SRL;

- ii. existența sau nu a vulnerabilității de a fi create prejudicii în sarcina Electrocentrale București S.A. prin încetarea contractului menționat la **pct.i** de mai sus;
- iii. eventualele neconformități în gestionarea etapelor parcurse până în prezent în vederea încheierii asigurărilor profesionale menționate la **pct.i** de mai sus;
- iv. orice alte aspecte considerate relevante cu privire la demersurile efectuate până în prezent în vederea încheierii asigurărilor profesionale menționate la **pct.i** de mai sus;

Solicită conducerii executive refacerea documentației de achiziție a polițelor de asigurare profesională în acord cu precizările din ședință până în data de 28.02.2025, cu respectarea în continuare a următoarelor termene limită:

- a. 03.03.2025, pentru postarea pe SEAP a documentației de achiziție;
- b. 13.03.2025, pentru depunerea ofertelor;
- c. 31.03.2025 pentru finalizarea procedurii cu încheierea poliței de asigurare;

7. **Avizează** *Planul actualizat de măsuri de eficientizare a cheltuielilor pentru Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025.*

Decizia nr.3 din 20 martie 2025

1. **Avizează**, în vederea transmiterii spre aprobare Adunării Generale a Acționarilor Electrocentrale București S.A, bugetul de venituri și cheltuieli al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025 și a estimărilor pentru anii 2026 și 2027, împreună cu anexele de fundamentare.
2. **Aprobă** Programul de Investiții al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025, în valoare de 467.041,153 mii lei. Orice modificare a programului de investiții aprobat (inclusiv, fără a se limita la, defalcări pe trimestre / luni, adaptări / suplimentări / modificări de valori) este în competența de aprobare a Consiliului de Administrație.
3. **Aprobă** demararea unei proceduri de achiziție pentru atribuirea contractului de furnizare având ca obiect *LN4 – Piese de schimb pentru linia de ardere turbina cu gaze aferentă Centralei cu Ciclu Combinat din CTE București Vest*, cu o valoare estimată de 8.693.031,08 euro, procedură care se va organiza și desfășura cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile sectoriale și **mandatează** directorul general al electrocentrale București S.A. pentru semnarea contractului rezultat din procedura de achiziție menționată mai sus.
4. **Aprobă** demararea unei proceduri de achiziție pentru atribuirea contractului având ca obiect prestarea serviciilor *LN3 – expertizare stare tehnică metal și servicii pregătitoare în vederea autorizării funcționării de către ISCIR a circuitelor de conducte de apă de alimentare și abur viu ale blocurilor energetice nr.3 și nr.4 din CTE București Sud*, cu o valoare estimată de 1.506.975,43 lei și cu o durată de execuție de 480 zile calendaristice, procedură care se va organiza și desfășura cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile sectoriale și **mandatează** directorul general al

electrocentrale București S.A. pentru semnarea contractului rezultat din procedura de achiziție menționată mai sus.

5. **Avizează** Raportul misiunii de audit intern *Evaluarea stadiului de implementare a sistemului de control intern managerial* (anexat notei și înregistrat cu nr. 12683/14.03.2025) și
6. **la la cunoștință** de informarea cu privire la actualizarea *Normelor metodologice specifice privind exercitarea activității de audit public intern* și a *Cartei auditului intern* din cadrul Electrocentrale București S.A.
7. **Aprobă** demararea formalităților legale în vederea ocupării, cu respectarea prevederilor legale aplicabile în materie, a 13 posturi vacante din cadrul Electrocentrale București S.A.
8. **Avizează** numirea domnului Mazilu Stelian în funcția de Director Direcție Tehnică (înlocuitor cu delegație), până la ocuparea postului prin concurs, dar nu mai mult de 6 luni, începând cu data de 01.04.2025.
9. **la la cunoștință** de informarea cu privire la litigiile de muncă în care Electrocentrale București S.A. este parte.
10. **Aprobă** Raportul anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate în anul 2024 membrilor consiliului de administrație și directorilor cu contract de mandat ai Electrocentrale București S.A.. **Decide** transmiterea raportului Adunării Generale a Acționarilor, pentru informare.
11. **Aprobă** suplimentarea cu 3.423.961 lei a valorii estimate a achiziției având ca obiect „LN4 Reparație turbină cu abur nr.2 din CTE Grozăvești”, reprezentând 9,89% din valoarea estimată inițial a achiziției de 34.585.469 lei (publicată în SICAP în data de 31.12.2024 o dată cu anunțul de participare), valoare care devine astfel egală cu 38.009.430 lei.

Decizia nr.4 din 31 martie 2025

1. **la la cunoștință** de informarea cu privire la finalizarea procedurii de achiziție a serviciilor de asigurare de răspundere civilă profesională pentru membrii Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar din cadrul Electrocentrale București și **aprobă** mandatarea de către Directorul General al Electrocentrale București S.A. a Directorului General Adjunct al Electrocentrale București S.A. pentru semnarea contractului rezultat din procedură.
2. **la la cunoștință** de informarea cu privire la datoriile înregistrate de Compania Municipală Termoenergetica București S.A. față de Electrocentrale București S.A.

Decizia nr.5 din 29 aprilie 2025

1. **Avizează** bugetul de venituri și cheltuieli al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025 și a estimărilor pentru perioada 2026+2027 însoțit de anexele de fundamentare (cu mențiunea aprobării memorandumului cu privire la exceptarea Electrocentrale București S.A. de la obligația de repartizare a unei cote minime de 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende convenite acționarilor).

2. **Aprobă** Demararea procedurii de achiziție pentru atribuirea contractului de achiziție de servicii având ca obiect *LN4 – Modernizare reglatoare electrohidraulice aferente TA3 și TA4 din CTE Progresu*, cu valoarea estimată de 11.996.566 lei fără TVA și un termen de execuție de 510 zile calendaristice, procedură care se va organiza și desfășura cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile sectoriale și împuternicirea Directorului General al Electrocentrale București S.A. pentru a semna în numele și pentru Electrocentrale București S.A. contractul de achiziție rezultat din procedura de achiziție.
3. **la la cunoștință** de informarea cu privire la stadiul acțiunilor întreprinse de conducerea executivă a Electrocentrale București S.A. pentru realizarea proiectului investițional *Cartierul Energiei*.
4. **la la cunoștință** de strategia privind achiziția prin Bursa Română de Mărfuri a certificatelor de CO₂ necesare conformării Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025.
5. **Avizează**, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A.:
 - a. Încheierea unui act adițional la contractul de închiriere nr.452/2021 încheiat cu firma S.C. D.M.V. Prosal Consulting S.R.L. pentru suplimentarea cu 200 m² de teren a suprafeței închiriate, pentru o perioadă de 6 (șase) luni, cu posibilitatea de prelungire prin act adițional;
 - b. Mandatarea Directorului General al Electrocentrale București S.A. pentru semnarea actului adițional de suplimentare a suprafeței de teren închiriate la contractul de închiriere existent (menționat la **lit.a** de mai sus);
6. **la la cunoștință** de informarea cu privire la renegocierea chirilor unor contracte de închiriere și, în conformitate cu nota menționată anterior, **avizează**, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A., prelungirea prin act adițional a contractului de închiriere nr.158/2020 încheiat cu Compania Municipală Energetica Servicii București pentru o perioadă de 6 (șase) luni, începând cu data de 01.05.2025 până la data de 31.10.2025.
7. **Aprobă** menținerea în anul 2025 a afilierii Electrocentrale București S.A. la asociațiile profesionale din domeniul energiei menționate în notă precum și plata cotizațiilor aferente anului 2025, în valoare totală de 143.125 lei.
8. **Aprobă** demararea formalităților legale necesare pentru ocuparea a 12 posturi vacante, cu respectarea prevederilor legale aplicabile în materie.
9. **Aprobă** mandatarea Directorului General al Electrocentrale București S.A. pentru negocierea și semnarea Actului Adițional nr.1 la Contractul Colectiv de Muncă (CCM) al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025, înregistrat la I.T.M. București sub nr.505/19.12.2024 și numirea reprezentanților Societății în Comisia de negociere, precizând limitele de mandat:
10. **Aprobă** *Raportul trimestrial/semestrial privind activitatea Directorului General și Directorului Financiar al Electrocentrale București S.A. în anul 2024.*
11. **Aprobă** *Raportul de activitate al Consiliului de Administrație al Electrocentrale București S.A. pentru semestrul I al anului 2024 și decide* transmiterea respectivului

raport, pentru informare, Adunării Generale a Acționarilor Electrocentrale București S.A.

- 12. la la cunoștință** de *Raportul de control* cu privire la derularea procesului de achiziție a polițelor de asigurare profesională pentru administratorii, directorul general și directorul financiar din cadrul Electrocentrale București S.A.
- 13. Dispune** o serie de măsuri organizatorice cu privire la pregătirea/desfășurarea ședințelor Consiliului de Administrație („ședințe”), la punerea în aplicare a deciziilor adoptate de Consiliul de Administrație și la informarea acestuia cu privire la corespondența care implică activitatea / responsabilități ale Consiliului de Administrație

Decizia nr.6 din 15 mai 2025

- 1. Aprobă** mandatarea Directorului General al Electrocentrale București S.A. pentru negocierea și semnarea Actului Adițional nr.1 la Contractul Colectiv de Muncă al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025, înregistrat la ITM București sub nr.505/19.12.2024 și numirea reprezentanților Societății în Comisia de negociere, precizând limitele de mandat (solicitare la finalizarea negocierilor):
- 2. Aprobă:**
 - a. Studiul de Fezabilitate în forma actualizată, *Racordarea la rețeaua Transgaz de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN - obiectivul CET Vest*, elaborat în conformitate cu prevederile HG nr.907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor / proiectelor de investiții de finanțare din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - b. Indicatorii tehnico-economici ai investiției prevăzuți în Studiul de Fezabilitate aferent proiectului *Racordarea la rețeaua Transgaz de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN - obiectivul CET Vest*.
 - c. Includerea investiției în Programul de Investiții al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025 cu valoarea de 4.272.390 lei, urmând ca diferența până la valoarea contractată să fie cuprinsă în programele de investiții aferente anilor 2026 și 2027.
- 3. Aprobă** Demararea procedurii de achiziție pentru atribuirea unui contract de achiziție de lucrări având ca obiect *Racordarea la rețeaua Transgaz de transport gaze naturale a CTE-urilor ELCEN – obiectivul CET București Vest*, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice sectoriale, având ca finalitate semnarea unui contract pe o durată de 18 de luni și împuternicirea Directorului General al Electrocentrale București S.A. pentru a semna în numele și pentru Electrocentrale București S.A. și numai după semnarea contractului de finanțare a investiției, contractul de achiziție de lucrări, rezultat din procedura de achiziție.

Decizia nr.7 din 22 mai 2025

1. **Stabilirea** componente variabile a remunerației Directorului General și Directorului Financiar ai Electrocentrale București S.A și aprobarea actelor adiționale în consecință la contractele de mandat ale acestora.
2. **Avizează**, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A. situațiile financiare ale Electrocentrale București S.A (împreună cu celelalte elemente prevăzute de lege a fi avizate "la pachet" cu respectivele situații financiare) întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară – IFRS – pentru anul financiar încheiat la data de 31.12.2024 pe baza Raportului administratorilor și a Raportului auditorului financiar, situații care includ Raportul de sustenabilitate al ELCEN.
3. **Avizează**, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A., repartizarea sumei de 363.120.168,40 lei, evidențiată în soldul creditor al contului 1175 reprezentând „Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare” la data de 31.12.2024, după cum urmează :
 - suma de 31.913,09 lei să fie repartizată pentru acoperirea pierderilor contabile provenite ca urmare a punerii în aplicare IAS începând cu anul 2018, mai puțin IAS 29;
 - suma de 363.088.255,31 lei să fie repartizată la alte rezerve și să constituie sursă proprie de finanțare pentru realizarea unor investiții cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a Electrocentrale București S.A. în perioada următoare. Cu mențiunea expresă, că dacă la sfârșitul perioadei investiționale (anul 2030) vor rămâne sume neutilizate, acestea se vor redistribui ca dividende.
4. **Aprobă** Raportul anual privind activitatea Directorului General și a Directorului Financiar ai Electrocentrale București S.A. în decursul anului 2024.
5. **Avizează** Raportul anual de activitate al Consiliului de Administrație al Electrocentrale București S.A. și **decide** transmiterea respectivului raport, pentru aprobare, Adunării Generale a Acționarilor Electrocentrale București S.A.
6. **Avizează:**
 - a. Prelungirea contractelor de închiriere existente a căror durată încetează la data de 30.06.2025, prin acte adiționale, pentru 6 (șase) luni; în perioada 01.07.2025 – 31.12.2025, cu posibilitatea de prelungire prin act adițional;
 - b. Prelungirea contractului nr. 463/21.10.2024, prin act adițional, pentru 6 (șase) luni, în perioada 21.10.2025 – 20.04.2026, cu posibilitatea de prelungire prin act adițional;
 - c. Prelungirea contractului nr. 524/25.11.2024, prin act adițional, pentru 6 (șase) luni, , în perioada 25.11.2025 – 24.05.2026, cu posibilitatea de prelungire prin act adițional;
 - d. Mandatarea Directorului General pentru semnarea actelor adiționale de prelungire a contractelor de închiriere existente.

7. Aprobă:

- a. Prelungirea cu 12 luni a Contractului de Credit pentru emitere instrumente de garanție (Acord Revolving) nr. 20230530029/12.06.2023, garantat cu ipotecă mobilă asupra conturilor deschise la Banca Comercială Română și majorarea plafonului de la 27.900.000 lei la 31.000.000 lei;
 - b. Prelungirea cu 12 luni a Scrisorii de Garanție Bancară în valoare de 12.900.000 lei emisă în cadrul Acordului Revolving în favoarea OPCOM S.A.;
 - c. Prelungirea cu 12 luni a Scrisorii de Garanție Bancară emisă în cadrul Acordului Revolving în favoarea SNTGN Transgaz Mediaș S.A. cu încadrarea în valoarea maximă de 18.100.000 lei;
 - d. Mandatarea Directorului General pentru semnarea contractelor prezentate la punctele a, b și c.
- 8. la la cunoștință** de informarea privind situația contractelor de achiziție de produse cu valoare mai mare de 500.000 euro respectiv a contractelor de achiziție de servicii cu valoare mai mare de 100.000 euro încheiate de Electrocentrale București S.A. în trimestrul I 2025 . **Decide** transmiterea notei nr. 22763 / 20.05.2025, pentru informare, Adunării Generale a Acționarilor Electrocentrale București S.A.
- 9. Modificarea** mandatului acordat Directorului General pentru negocierea și semnarea AA nr. 1 la CCM pe anul 2025, conform deciziei CA nr. 6 din data de 15.05.2025, în sensul că aplicarea prevederilor AA nr. 1 la CCM pe anul 2025 rezultat din negocierea cu partenerul de dialog social, se va face începând cu data de 01.06.2025, iar plata efectivă a drepturilor respective se va face după aprobarea BVC ELCEN pe anul 2025, prin Hotărâre de Guvern.
- 10. Dispune** prezentarea unei liste complete a activelor societății, ce pot fi valorificate.
- 11. Dispune** informarea Consiliului de Administrație cu privire la plata orelor suplimentare și la procedura de acordare a acestora.

Decizia nr.8 din 6 iunie 2025

- 1. Avizează**, în vederea transmiterii spre aprobare Adunării Generale a Acționarilor Electrocentrale București S.A, bugetul de venituri și cheltuieli al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025 și a estimărilor pentru anii 2026 și 2027, împreună cu anexele de fundamentare (reavizare la solicitarea ME).

Decizia nr.9 din 10 iunie 2025

- 1. Propune** componenta de administrare, actualizată în acord cu indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A. prin Hotărârea nr.3/19.05.2025, a Planului de administrare integral al Electrocentrale București S.A. pentru perioada 2024÷2028, în forma și conținutul anexate prezentei Decizii.
- 2. Aprobă** propunerea Directorului General și a Directorului Financiar pentru componenta de management, actualizată în acord cu indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale

București S.A. prin Hotărârea nr.3/19.05.2025, a Planului de administrare integral al Electrocentrale București S.A. pentru perioada 2024÷2028, în forma și conținutul anexate prezentei Decizii.

3. **Aprobă** Planul de administrare integral al Electrocentrale București S.A. pentru perioada 2024÷2028, actualizat în acord cu indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A. prin Hotărârea nr.3/19.05.2025, în forma și conținutul anexate prezentei Decizii.

Decizia nr.10 din 24 iunie 2025

1. **Aprobă** actualizarea *Programului de Investiții al Electrocentrale București S.A. pentru anul 2025 – Revizia 1*, pentru valoarea totală de 467.041,15 mii lei.
2. **Avizează** *Strategia de Dezvoltare și Decarbonizare a Electrocentrale București S.A.*, în vederea aprobării de către Adunarea Generală a Acționarilor Societății.
3. **Aprobă** demararea unei proceduri de achiziție pentru atribuirea contractului având ca obiect *Servicii de consultanță de tip Owner's Engineer în vederea implementării unor centrale fotovoltaice, pentru autoconsum – conform FM – Program Cheie 1 – Etapa I – CTE Progresu*, cu valoarea estimată de 203.700 lei (fără TVA), cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice sectoriale, având ca finalitate semnarea unui contract pe o durată de 15 luni, **cu condiția** introducerii în documentația de achiziție a condiționării semnării contractului de achiziție de semnarea prealabilă a contractului de finanțare a investiției (investiție care face obiectul cererii de finanțare depusă în data de 13.08.2024) și împuternicește Directorul General al Electrocentrale București S.A. pentru a semna, în numele și pentru Electrocentrale București S.A, a contractului de achiziție precum și a tuturor documentelor ce derivă din acesta și sunt necesare în procesul de implementare a proiectului.
4. **la act** de informarea cu privire la încheierea procedurii de monitorizare, verificare și contractare aferentă cererilor de sponsorizare aferente anului 2024 încheiate între Electrocentrale București S.A. și beneficiarii menționați în nota nr.28973/19.06.2025.
5. **Aprobă** redirectionarea din impozitul pe profit aferent anului 2024 a unei sume de 3.340.000 lei care se încadrează până la suma de 3.759.598 lei reprezentând până în 0,15% din cifra de afaceri realizată în anul 2024 conform reglementărilor fiscale în vigoare.
Dispune Directorului Financiar al Electrocentrale București S.A. comunicarea Consiliului de Administrație, o dată cu încheierea exercițiului financiar aferent anului 2025, a sumei alocate pentru redirectionare din impozitul pe profit, pe domenii, urmând ca, ulterior, Consiliul de Administrație împreună cu Directorul General al Societății să decidă strategia de responsabilitate socială pentru anul 2026 și alocarea sumelor funcție de analiza comisiei.
6. **Avizează** Raportul misiunii de audit intern *Evaluarea sistemului de prevenire a corupției* (anexat notei și înregistrat cu nr.28381/17.06.2025) și **dispune** Șefului Serviciului Guvernanță Corporativă, Antifraudă, Anticorupție și Arhivare, elaborarea și aprobarea până la data de 25.07.2025 a unei proceduri cu privire la transparența decizională.

7. Avizează Raportul misiunii de audit intern *Elaborarea și realizarea programului de aprovizionare* (anexat notei și înregistrat cu nr.23290/23.05.2025) și
8. **Aprobă** transmiterea, pentru avizare, Compartimentului de Audit Public Intern din cadrul Ministerului Energiei, a proiectului *Normelor metodologice specifice privind exercitarea activității de audit intern* din cadrul Electrocentrale București S.A., document anexat notei și înregistrat cu nr.28786/ 18.06.2025.
9. **Avizează** numirea doamnei Petre Ileana în funcția de Director Direcția Dezvoltare și Implementare Proiecte (înlocuitor cu delegație), până la ocuparea postului prin concurs, dar nu mai mult de 6 luni, începând cu data de 05.07.2025.
10. **Aprobă** demararea formalităților legale necesare pentru ocuparea unor posturi vacante, cu respectarea prevederilor legale aplicabile în materie.
11. **Aprobă** *Raportul de activitate al Directorului General și Directorului Financiar ai Electrocentrale București S.A. pentru trimestrul I/2025.*
12. **la la cunoștință** de informarea cu privire la modalitatea de plată a orelor suplimentare și procedura de acordare a acestora în cadrul Electrocentrale București S.A.
Decide recuperarea orelor suplimentare exclusiv cu timp liber cu excepția personalului de intervenții, dispecerilor de intervenții, parțial a personalului care lucrează în cadrul Serviciului de Investiții și secretara Directorului General.
13. **la la cunoștință** de informarea cu privire la *Situația activelor aflate în patrimoniul Electrocentrale București S.A.*

În plus față de cele menționate Consiliul de Administrație al Electrocentrale București S.A. a fost informat / avizat o serie de rapoarte de activitate ale comitetelor constituite în cadrul consiliului, a aprobat o serie de ajutoare materiale pentru angajați ai societății aferente anului 2024 (această competență de aprobare fiind delegată conducerii executive începând cu anul 2025) și a ratificat / aprobat / fost informat cu privire la o serie de contracte comerciale încheiate de societate, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 și a altor reglementări emise de Ministerul Energiei.

Capitolul 5. Execuția obligațiilor prevăzute în contractele de mandat între societate și membrii Consiliului de Administrație în Semestrul I 2025

Membrul Consiliului de Administrație este obligat ca, împreună cu ceilalți membri ai Consiliului de Administrație, să exercite următoarele atribuții principale, conform următoarelor articole:

Art. 6:

- 6.1. să exercite controlul asupra modului în care directorul conduce Societatea și să aprobe strategia investițională a **Societății**;
- 6.2. să constituie comitetul de nominalizare și remunerare și comitetul de audit, conform

prevederilor legale în vigoare;

6.3. să selecteze directorul general și directorii economici, să numească și să revoce directorul general și directorul economic și să fixeze remunerația acestora la recomandarea comitetului de nominalizare și remunerare;

6.4. să evalueze trimestrial activitatea directorului general și directorului economic atât pe aspectul execuției contractului de mandat încheiat cu membrii directoratului, cât și în ceea ce privește strategia și realizarea componentei de management din planul de administrare, dacă este cazul, și să prezinte adunării generale a acționarilor un raport în acest sens;

6.5. să aprobe **Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Administrație**;

6.6. să stabilească atribuțiile în competența directorului general și directorului economic, în vederea **operațiunilor Societății**;

6.7. să avizeze/aprobe încheierea oricăror contracte, credite și diferite operațiuni, conform limitelor de competență prevăzute de **Actul Constitutiv**;

6.8. să elaboreze și să publice pe site-ul **Societății** un raport anual privind activitatea **Societății**, cu respectarea prevederilor **art. 56 din OUG nr. 109/2011**;

6.9. să convoace **adunarea generală a acționarilor**, în cazuri excepționale, când interesul **Societății** o cere, să participe la ședințele adunării generale ale acționarilor și să controleze/verifice implementarea de către **Directorul general și Directorul economic** a hotărârilor adunărilor generale ale acționarilor;

6.10. să informeze, dacă este cazul, toți acționarii cu privire la orice act sau eveniment de natură a avea o influență semnificativă asupra situației **Societății**;

6.11. să prezinte semestrial **adunării generale a acționarilor** raportul cu privire la activitatea de supraveghere a **Societății** desfășurată;

6.12. să verifice și să avizeze situațiile financiare și manualele de politici contabile ale **Societății**;

6.13. să aprobe bugetul de venituri și cheltuieli al **Societății**;

6.14. să stabilească nivelul asigurării de răspundere profesională pentru **Directorul general și Directorul economic**;

6.15. să aprobe și să supravegheze sistemul de **control intern și managerial**;

6.16. să respecte codul de etică adoptat la nivelul **Societății**, care este publicat, pe pagina proprie de internet a **Societății** și care se revizuieste anual, dacă este cazul, cu avizul auditorului intern;

6.17. să controleze componenta de management al **Directorului general și al Directorului economic**, dacă este cazul.

Art. 7. Mandatarul este, de asemenea, obligat:

7.1. să nu fie legat de societate printr-un contract de muncă;

7.2. să își exercite mandatul cu loialitate, cu prudență și cu diligență în interesul exclusiv al **Societății** și să nu își asume nicio fel de obligație specială față de un acționar sau alți terți în legătură cu activitatea **Societății**; nu poate invoca obligația prevăzută mai sus în cazul în care, în momentul luării unei decizii, putea să rezolve îndreptățit să considere (i) că acționează în interesul **Societății** și (ii) a luat măsuri și a asigurat informările adecvate (art. 144 din **Legea nr. 31/1990**);

7.3. să adopte toate măsurile necesare pentru protejarea **patrimoniului Societății**;

7.4. să păstreze confidențialitatea informațiilor și a secretelor comerciale ale **Societății**, la care a avut acces în mandatul său, atât pe durata **contractului de mandat**, cât și după încetarea acestuia, cu excepția situațiilor în care o asemenea divulgare este necesară în relația cu autoritățile publice.

- 7.5. să declare și să evite conflictele de interese în raport cu **Societatea**;
- 7.6. să nu încheie acte juridice cu **Societatea**, decât în condițiile stabilite de lege;
- 7.7. să participe la cel puțin un comitet consultativ înființat la nivelul consiliului;
- 7.8. să dedice timp suficient pregătirii înaltului consiliului, participării la acesta, precum și în comitetele de specialitate;
- 7.9. să gestioneze potențialele conflicte de interese la nivelul organelor de administrare și conducere.

Art. 8. Mandatarul se obligă ca, împreună cu ceilalți membri ai **Consiliului de Administrație**, să ducă la îndeplinire hotărârile **adunării generale a acționarilor**.

Art. 9. Mandatarul, împreună cu ceilalți membri ai **Consiliului de Administrație**, are obligația de a convoca **adunarea generală a acționarilor** pentru a aproba orice tranzacție dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale **Societății** sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a **Societății** potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu membrii **Consiliului de Administrație** ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra **Societății** sau cu o societate controlată de aceștia, precum și cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor menționate.

Art. 10. Mandatarul, împreună cu ceilalți membri ai **Consiliului de Administrație**, are obligația de a informa acționarii, în cadrul primei **adunări generale a acționarilor** ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de **Societate** cu:

a) persoane prevăzute la **art. 9**, dacă valoarea tranzacției este sub nivelul de 10% din valoarea activelor nete ale **Societății** sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a **Societății** potrivit ultimelor situații financiare auditate;

b) o altă societate ori cu autoritate publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.

Art. 11. Mandatarul, împreună cu ceilalți membri ai **Consiliului de Administrație**, are obligația de a prezenta **adunării generale a acționarilor**, în cadrul raportărilor semestriale și anuale, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile **art. 9** și **art. 10**, cu precizarea următoarelor elemente: părțile care au încheiat actul juridic, data încheierii și natura actului, descrierea obiectului actului, valoarea totală a actului juridic, creanțele reciproce, garanțiile constituite, termenii și modalitatea de plată și orice alte informații esențiale prin care acționarii să se poată evalua echitatea tranzacției, precum și orice măsuri necesare estimării efectelor actelor juridice respective asupra situației financiare a **Societății**.

Art. 12. Mandatarul împreună cu ceilalți membri ai **Consiliului de Administrație** are obligația de a folosi în interes propriu și de a nu divulga niciunei persoane neautorizate informațiile pe care le-au cunoscut în timpul exercitării mandatului lor, cu excepția situațiilor prevăzute de lege.

Art. 13. Mandatarul va lua toate măsurile pentru protejarea informațiilor obținute astfel încât acestea să nu fie folosite în scopuri ilegale, în folosul personal sau în folosul terților, cu excepția situațiilor în care o asemenea folosire este impusă de lege și în scopurile mandatului.

Art. 14. Prevederile contractuale rămân în totalitate obligatorii de neconcurență prevăzute de legislația în vigoare.

Legat de Îndeplinirea obligațiilor prevăzute în contractele de mandat de către directori, menționăm că nu există motive sau constatări semnificative privind nerealizarea lor.

Directorul General a prezentat lunar și cumulat pentru perioada raportată execuția bugetului de venituri și cheltuieli și, ori de câte ori a fost necesar, informații privind stadiul realizării investițiilor, stadiul realizării mdsuriilor luate, stadiul aducerii la îndeplinirea deciziilor Consiliului de Administrație.

Capitolul 6. Raportările contabile semestriale

Performanțele financiare ale Societății

La întocmirea **Raportărilor contabile la 30 iunie 2025** s-au avut în vedere prevederile din Legea Contabilității nr.82/1991, prevederile Ordinului 2844/2016 al MFP pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, precum și a **OMF nr. 3100/2024** pentru „aprobarea Sistemului de raportare contabilă la 30 iunie 2024 a operatorilor economici”.

Formatul și structura situațiilor financiare sunt aprobate prin Ordinul 2844/2016 al MFP cu modificările și completările ulterioare, prevăzute în Ordinul ministrului finanțelor nr. 3100/2024 pentru „aprobarea Sistemului de raportare contabilă la 30 iunie 2024 a operatorilor economici”.

„Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii” (cod 10) a fost întocmită pe baza bilanței de verificare a conturilor sintetice la data de 30 iunie 2025, puse în acord cu soldurile din bilanța conturilor analitice, încheiată după înregistrarea tuturor documentelor în care au fost consemnate operațiuni financiar-contabile aferente perioadei de raportare.

„Contul de profit și pierdere” (cod 20) , cuprinde cifra de afaceri netă, veniturile realizate și cheltuielile financiare obținute (profit sau pierdere), preluate din conturile de venituri și cheltuieli cuprinse în bilanța de verificare la 30 iunie 2025. Datele sunt cumulate de la începutul anului până la sfârșitul perioadei de raportare.

și „Date informative” (cod30), de asemenea întocmită pe baza bilanței de verificare încheiată la 30.06.2025 la nivelul Societății.

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA

BILANT incheiat		
		lei
	Nr Rd	30.06.2025 sfarsitul anului
A	B	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE		
I.IMOBILIZARI NECORPORALE		
Cheltuieli de constituire (ct.201-2801)		0
1. Cheltuieli de dezvoltare (ct.203-2803-2903)	01	0
2.Concesiuni,brevete,licente,marci comerciale,drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct.205+208-2805-2808-2905-2908)	02	3,616,103
3. Fondul comercial (ct.2071-2807)	03	0
4. Avansuri (ct.4094)	04	0
TOTAL:(rd.01 la 05)	06	3,616,103
II. IMOBILIZARI CORPORALE		
1. Terenuri si constructii (ct.211+212-2811-2812-2911-2912)	07	1,663,695,506
2. Instalatii tehnice si masini (ct.213+223-2813-2913)	08	379,694,975
3. Alte instalatii,utilaje si mobilier (ct.214+224-2814-2914)	09	91,303
4. Investitii imobiliare (ct.215-2815-2915)	10	0
5. Imobilizari corporale in curs (ct.231-2931)	11	43,376,387
6.Investitii imobiliare in curs de executie (ct 235-2935)	12	0
9.Avansuri	15	0
TOTAL:(rd. 07 la 15)	16	2,086,858,171
V. IMOBILIZARI FINANCIARE		
1. Actiuni detinute la filiale (ct.261-2961)	19	0
2.Imprumuturi acordate entitatilor din grup (ct.2671+2672-2964)	20	0
3.Actiunile detinute la entitatile asociate si la entitatile controlate in comun (ct.262+263-2962)	21	57,802
4.Imprumuturi acordate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.2673+2674-2965)	22	0
5.Alte titluri imobilizate (ct.265+266-2963)	23	0
6.Alte imprumuturi (ct.2675+2676+2677+2678+2679-2966-2968)	24	658,682
TOTAL (rd.19 la 24)	25	716,484
ACTIVE IMOBILIZATE- TOTAL(6+16+25)	26	2,091,190,758

B. ACTIVE CIRCULANTE		
I. STOCURI		
1. Materii prime si materiale consumabile (ct.301+3021+3022+3023+3024+3025+3026+3028+303+/-308+351+358+381+/-388-391-3921-3922-3951-3958-398)	27	33,738,457
3. Productia in curs de executie (ct.331+332+341+/-3481+3541-393-3941-3952)	29	0
4. Produse finite si marfuri (ct.345+346+/-3485+/-3486+3545+3546+356+357+361+/-368+371+/-378-3945-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	30	0
5.Avansuri (ct.4091)	31	116,669
TOTAL (rd.27 la31)	32	33,855,126
II. CREANTE		
1. Creante comerciale (ct.2675+2676+2678+2679-2966-2968+4092+4111+4118+413+418-491)	33	1,022,001,800
3. Sume de incasat de la entitatile afiliate (ct.451-495)	35	0
3.Avansuri platite	34	77,227,399
4. Sume de incasat de la entitatile asociate si entitatile controlate in comun (ct. 453-495)	36	0
6. Alte creante (ct.425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+473-496+5187)	38	76,703,697
7. Creante privind capitalul subscris si neversat (ct.456-495)	39	0
TOTAL (rd.33 la 40)	41	1,175,932,896
III. INVESTITII PE TERMEN SCURT		
1.Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct.501-591)		0
2.Alte investitii pe termen scurt (ct.505+506+507+din ct.508-595-596-598+5113+5114)		0
TOTAL INV PE TERMEN SCURT	42	0
IV CASA SI CONTURI LA BANC	43	1,307,487,163
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd.32+41+42+43)	44	2,517,275,185
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct.471) RD.46+47)	45	164,455,261
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an	46	164,455,261
Sume de reluat intr-o perioada mai mare un an	47	0
D. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE UN AN		
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct.161+1681-169)	48	0
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	49	0
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct.419)	50	94,908
4. Datorii comerciale - furnizori(ct.401+404+408)	51	301,589,913
5. Efecte de comert de platit (ct.403+405)	52	0
6. Sume datorate entitatilor din grup (ct.1661+1685+2691+4511+4518)	53	0
7.Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1663+1686+2692+2693+453)	54	0
9. Alte datorii,inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+ 426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+ 457+4581+462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	56	33,503,531
TOTAL (rd.48 la 56)	57	335,188,352

E. ACTIVE CIRCULANTE / DATORII CURENTE NETE (rd.44+46-57-74-77-80)	58	2,346,174,672
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd.26+47+58)	59	4,437,365,430
G. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN		
1. Imprumutul din emisiuni de obligatiuni (ct.1614+1615+1617+1618+1681-169)	60	0
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	61	0
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct.419)	62	0
4. Datorii comerciale (ct.401+404+408)	63	0
5. Efecte de comerț de platit (ct.403+405)	64	0
6. Sume datorate entitatilor din grup (ct.1661+1685+2691+451)	65	0
7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1683+1686+2692+2693+453)	66	0
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asiguranile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+ 426+427+4281+431+437+4381+441+4423+ 4428+444+446+447+4481+4551+4558+ 456+457+4581+462+473+509+5186+5193+ 5194+5195+5196+5197)	68	169,618,460
TOTAL (rd.60 la 68)	69	169,618,460
H. PROVIZIOANE		
1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor (ct.1517)	70	15,165,118
2. Alte provizioane (ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	71	40,706,916
TOTAL (rd 70 la 71)	72	55,872,034
I. VENITURI IN AVANS		
1 Subventii pentru investitii (ct.475) (rd.74+75)	73	4,334,162
-sume de reluat intr-o perioada de pana la un an	74	345,528
-sume de reluat intr-o perioada mai mare un an	75	3,988,634
2.Venituri inregistrate in avans (ct.472)	76	21,894
-sume de reluat intr-o perioada de pana la un an	77	21,894
-sume de reluat intr-o perioada mai mare un an	78	0
3.Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti (ct.478)	79	0
-sume de reluat intr-o perioada de pana la un an	80	0
-sume de reluat intr-o perioada mai mare un an	81	0
TOTAL (rd.73+76+79)	82	4,356,056
J. CAPITAL SI REZERVE		
I. CAPITAL		
1 - capital subscris varsat (ct.1012)	83	715,834,690
2 - capital subscris nevarsat (ct.1011)	84	0
3-cap soc repr dat fin	85	0
4 - patrimoniul regiei (ct.1015)	86	0
Ajustari la capitalul social sold C	87	40,439,075
Ajustari la capitalul social SOLD D	88	0
Alte elemente de cap proprii sold c	89	0
Alte elemente de cap proprii sold d	90	182,324,879
TOTAL (83+84+85+86+87-88+89-90)	91	573,948,886
II.PRIME DE CAPITAL	92	4,672,901
III.REZERVE DIN REEVALUARE 105 C	93	1,946,851,438
IV.REZERVE		
1.rezerve legale 1061	94	143,166,938
2.rezerve statutare sau contractuale 1063	95	0
3.alte rezerve	96	717,197,131
TOTAL (94 LA 96)	97	860,364,069
Actiuni proprii	100	0
Castiguri legate de instr de cap pr	101	0
Pierdere legate de instr. de cap.pr.	102	0
V.REZULTATUL REPORTAT 117C	103	401,274,521
117 D	104	0
Rezultat reportat din IAS 29 118C	105	0
118 D	106	40,439,075
VI.PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI 121 C	107	461,787,306
121 D	108	0
REPARTIZAREA PROFITULUI	109	573,744
CAPITALURI PROPRII (91+92+93+97+98-99-100+101-102+103-104+105-106+107-108-109)	110	4,207,886,302
PATRIMONIUL PUBLIC	112	0
Patrimoniu privat	111	0
TOTAL CAPITALURI (110+111+112)	113	4,207,886,302

SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL

Situația Contului de profit și pierdere al Societății pentru perioada 01.01 - 30.06.2025, este prezentată în tabelul de mai jos:

Contul de profit si pierdere

30-iun.-25

lei

Denumirea indicatorului	Nr Rd	Exercitiul financiar 01.01-30.06.2025
A	B	2
1. Cifra de afaceri neta (rd. 02+03-04+05+ 06)	1	1,387,436,894
Productia vanduta (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	2	1,362,868,392
Venituri din vanzarea marfurilor(ct.707)	3	24,568,502
Reduceri comerciale acordate (ct.709)	4	0
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete(ct.7411)	5	0
Sold C	6	0
Sold D	7	
3.Venituri din productia de imobilizari necorporale si corporale (ct.721+722)	8	0
Venituri din doductia de imobilizari imobiliare	9	0
Venituri din investitii imobiliare ct 725)	10	0
Venituri din imobilizari destinate vanzarii (ct 753)	11	0
4.Venituri din reevaluarea imobilizarilor (ct.755)	12	0
Venituri din inv imobiliare 756)	13	0
6. Venituri din subventii de exploatare (ct.7412+7413+7414+7415+7416+7417+7418)	15	0
7.Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815)	16	50,231,162
-din care, venituri din subventii pentru investitii (ct.7584)	17	564,225
-din care, venituri din cumparari avantajoaje (ct.7587)	18	0
VENITURI DIN EXPLOATARE	19	1,437,668,056
8.a) Cheltuieli cu materiile prime si materiale consumabile (ct.601+602)	20	15,835,769
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	21	834,585,673
b) Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct.605)	22	30,326,511
c) Cheltuieli privind marfurile (ct.607)	23	33,749,038
Reduceri comerciale primite (ct.609)	24	0
9.Cheltuieli cu personalul (rd.26+27)	25	130,619,959
a) Salarii (ct.641+642+643+644)	26	127,085,311
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct.646)	27	3,534,648
10.a) Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd.29-30)	28	50,075,657
a1) Cheltuieli (ct.6811+6813+6817)	29	50,587,659
a2) Venituri (ct.7813)	30	512,002
b) Ajustari de valoare privind activele circulante (rd.32-33)	31	-361,711,509
b1.) Cheltuieli (ct.654+6814)	32	0
b2.) Venituri (ct.754+7814)	33	361,711,509

11.Alte cheltuieli de exploatare (rd.35 la 43)	34	261,414,156
11.1 Cheltuieli privind prestatiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+)	35	19,695,971
11.2 Cheltuieli cu alte impozite,taxe si varsaminte asimilate;cheltuieli reprezen	36	10,109,144
11.3 Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator (ct.652)	37	227,642,439
11.4 Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct.655)	38	0
11.5 Cheltuieli privind calamitatile si alte evenimente similare (ct.6587)	42	0
11.6 alte cheltuieli	43	3,966,602
Ajustari privind provizioanele (rd.45-46)	44	0
-cheltuieli (ct.6812)	45	0
-venituri (ct.7812)	46	0
CHELTUIELI DE EXPLOATARE (RD.20 la 23-24+25+28+31+34+44)	47	994,895,254
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE		0
- Profit (rd.19-47)	48	442,772,802
- Pierdere (rd.47-19)	49	
12.Venituri din interese de participare		0
-venituri obtinute de la entitatile afiliate	50	0
-venituri detinute la entitati asociate	51	0
-venituri det la entitati asoc si controlate	52	0
-venituri din operatiuni cu titluri si alte instrumente fin	53	0
-venituri din operatiuni cu instrumente derivate	54	0
Venituri din diferente de curs	55	8,462
Venituri din dobanzi	56	39,295,777
.-din care,venituri obtinute de la entitatile afiliate	57	0
14.Venituri din subventii de exploatare pentru dobanda datorata (ct.7418)	58	0
venituri din investitii financiare pe termen scurt	59	0
15.Alte venituri financiare	60	0
VENITURI FINANCIARE	61	39,304,239
16.Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare si investitiile financiare deti	62	0
-cheltuieli (ct.686)	63	0
-venituri (ct 786)	64	0
Chelt pt op cu titluri si alte instr financiare	65	0
Chelt cu operatiuni cu instrumente derivate	66	0
Cheltuieli privind dobanzile	67	0
.-din care,venituri obtinute de la entitatile afiliate	68	0
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668+668)	69	97,303
CHELTUIELI FINANCIARE-TOTAL (rd.62+65+66+67+68+69)	70	97,303
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIARA		
- Profit (rd.61-70)	71	39,206,936
- Pierdere (rd.70-61)	72	
VENITURI TOTALE (rd 19+61)	73	1,476,972,295
CHELTUIELI TOTALE (rd.47+70)	74	994,992,557
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUTA		
- Profit (rd.73-74)	75	481,979,738
- Pierdere (rd.74-73)	76	
19.Impozitul pe profit (ct.691)	77	20,192,432
Impozitul pe profit amanat	78	0
Venitul din impozitul amanat	79	0
Impozit specific altor activitati	80	0
Alte impozite neprezentate fa elem de mai sus	81	0
21.PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR		
- Profit (rd.75-77-78+79-80-81)	82	461,787,306
- Pierdere (rd.76+77+78-79+80+81)	83	

SITUAȚIA CREANȚELOR

1.creante comerciale	32		1,022,001,800
2.Avansuri plătite	33	4092	77,227,399
		4511	
		4518	
		4951	
2.sume de încasat de la entitățile afiliate	34		0
		453	
		495	
3.sume de încasat de la entitățile asociate	35		0
(SOLDURI DEBITOARE)		425	2,341,227
		4282	110,886
		431	
		437	
		4382	2,854,674
		441	31,702,864
		4424	0
		4428	102,771
		444	0
		4422	29,011,791
		4452	0
		446	
		447	
		4482	1,033,254
		481	
		461	428,575,470
		473	176,437
		496	428,580,743
		5187	9,375,066
4.alte creante	37		76,703,697
		456	
		4953	
5.creante privind cap subscris și nevarsat	38		0
TOTAL(32 LA 38)	39		1,175,932,896

SITUAȚIA DATORIILOR LA 30.06.2025

<i>Datorii*)</i>	<i>lei</i>
total, din care:	504,806,812
-datorii la SC TERMOELECTRICA SA	0
-credite pe termen lung	0
-credite pe termen scurt	0
-dobanzi credite	0
-comerciale(furnizori)	301,589,913
d c Transelectrica	
-avansuri de la clienti	94,908
-TVA de plata	5,652,103
-TVA neexigibila	8,731,330
-efecte de comert de platit	0
-creditori	1,547,955
-datorii privind personalul	16,871,781
-anticipatii energie termica	40,850
leasing	0
-datorii privind dividendele de plata	0
-impozite si taxe,din care	170,277,972
-impozit profit	0
-impozit profit amanat	169,577,610
	0
-impozite si taxe locale	0
-impozit constructii	0
-datorii fata de bugetul statului d c	161
- fd risc	0
- alte datori buget stat (accesorii imp pr +TVA) si altele	161
-cota pentru fondul de mediu	1,620
- accize	698,581
- decontari in curs de clarificare	0

436	423,883
447.04	197,883
421	5,235,968
423	0
426	324
427	205,498
4281	275,471
431	8,948,945
437	0
4381	272,465
444	1,311,344
	<u>16,871,781</u>

Capitolul 7. Obiective strategice privind administrarea Societății Elcen

Obiectivele strategice ale companiei sunt dezvoltate ținând cont de contextul național și european/internațional, cum ar fi:

- susținerea de către Comisia Europeană a promovării sistemelor de încălzire centralizată bazate pe cogenerare cu eficiență ridicată,
- direcțiile europene impuse statelor membre în lumina noilor ținte climatice,
- angajamentele asumate de statul român prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice;
- necesitatea unor reacții rapide prin măsuri de creștere a eficienței energetice și investiții în capacități de producție a energiei în contextul global actual al piețelor de energie marcat de volatilitate,
- necesitatea reducerii importurilor de gaze în contextul geopolitic actual,
- asigurarea aprovizionării sigure și constante cu energie,
- asigurarea adecvanței și flexibilității Sistemului Energetic Național,
- necesitatea modernizării sau înlocuirii capacităților învechite de producere a energiei,
- vulnerabilitatea încasării contravalorii energiei termice produse și livrate la nivel local,
- cererea de energie electrică în creștere,
- tendința de diversificare a capacităților de producere a energiei.

Prin implementarea strategiei de investiții, Electrocentrale București își propune:

PE TERMEN SCURT:

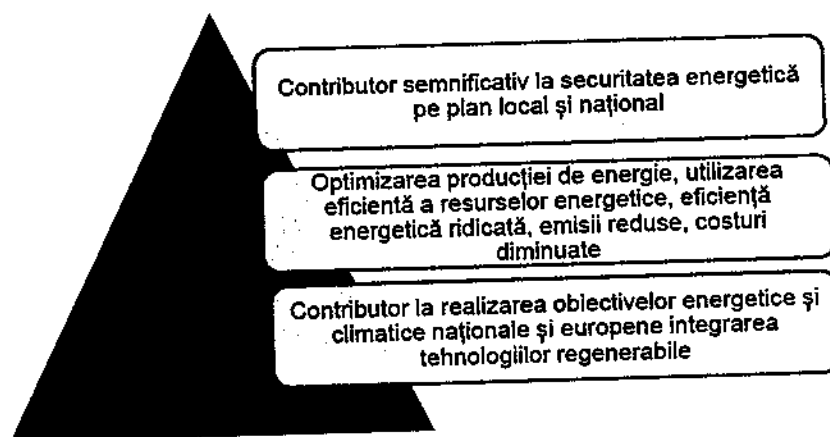
- Accesarea rapidă a fondurilor europene nerambursabile disponibile, esențiale pentru modernizarea capacităților de producție ale Societății. Trei din cele patru centrale termoelectrice aparținând ELCEN au o vechime de peste 50 de ani, folosind o tehnologie specifică anilor '70.
- Demararea investițiilor noi în capacități de bază de producere a energiei în cogenerare de înaltă eficiență, în soluție modernă, pentru creșterea economiei de energie primară și îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului prin reducerea impactului schimbărilor climatice globale și a emisiilor locale, ce creează premisele dezvoltării durabile a Societății.
- Derularea proiectelor investiționale în conformitate cu obiectivele de investiții aprobate.

PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG:

- Creșterea calității ELCEN de participant important pe piața de energie electrică și a serviciilor tehnologice de sistem.
- Creșterea producției de energie electrică, realizată în sisteme de cogenerare de înaltă eficiență, prin implementarea de capacități noi, de ultimă generație
- Operarea centralelor termoelectrice pe care le deține în condiții de siguranță și securitate energetică pentru angajați, populație, instituții, mediu și activele de producție.
- Reducerea volumului de poluanți atmosferici și încadrarea în normele de protecție a mediului în vigoare.
- Dezvoltarea unui program de lucrări de mentenanță preventivă și predictivă, care să conducă la creșterea disponibilității instalațiilor energetice.

- Diversificarea portofoliului de producție prin integrarea surselor regenerabile de energie și a soluțiilor energetice hibride: geotermal, fotovoltaic, biomasă, hidrogen, stocare de energie, etc.
- Diversificarea afacerilor către activități conexe obiectului principal de activitate (ex: e-Mobility).
- Optimizarea activității prin implementarea celor mai noi și moderne tehnologii, ținând cont de disponibilitățile din piață, precum și de cazurile de succes deja implementate la nivel național și internațional.
- Reducerea dependenței producției de energie electrică de producția de energie termică cu scopul accesării pieței de energie electrică în condiții care să permită realizarea de venituri suplimentare prin fructificarea momentelor favorabile ale pieței de profil.
- Acoperirea necesarului de energie termică al zonei din Municipiul București.
- Creșterea gradului de încălzire al facturilor de energie termică, astfel încât să permită asigurarea surselor financiare necesare reparațiilor și modernizărilor planificate.
- Creșterea gradului de digitalizare la nivelul Societății.
- Modernizarea sistemelor de automatizare din grupurile ELCEN, ceea ce va conduce la o eficiență crescută a activității și la diminuarea costurilor.
- Promovarea sistemelor de management al riscului
- Creșterea performanței resurselor umane la nivelul ELCEN. Abordarea unei politici de personal care să stimuleze inițiativa, munca în echipă și dezvoltarea profesională și personală, în scopul obținerii unor rezultate performante

OPORTUNITĂȚI



AVANTAJE COMPETITIVE

Centrale de cogenerare - centrale electrice

Cogenerarea economisește energie ca urmare a producerii simultane de energie electrică și termică la fața locului (on-site), prevenind astfel pierderi majore care au loc în cele mai multe centrale electrice clasice.

Centralele electrice convenționale funcționează cu o eficiență de 40-50%. Totuși, aceasta poate fi crescută peste 90% prin implementarea unui sistem de cogenerare modern. Astfel, pierderea de energie este sub 10%.

Căldura reziduală produsă la generarea energiei electrice în centralele de cogenerare este utilizată eficient în sistemul centralizat de încălzire pentru alimentarea cu apă caldă și

căldură a comsumatorilor. Acesta utilizează imgenios căldura generată industrial și care, în centralele electrice clasice, este irosită.

Centrale de cogenerare - centrale individuale de apartament

Cogenerarea modernizată este o tehnologie cu eficiență ridicată, emisii reduse de CO2 monitorizate în permanență, având potențialul de a diminua considerabil sau complet emisiile când sunt folosite surse regenerabile de energie. O centrală de cogenerare modernă poate economisi 50% energie primară sau mai mult în comparație cu o soluție convențională de încălzire fără generare de energie electrică. Acest lucru reduce, de asemenea, emisiile de CO2.

Certrale termice de apartament funcționează doar pe gaz și au o eficiență energetică inferioară în ceea ce privește consumul de combustibil. Nu respectă gradul de noxe eliberate în atmosferă.

Prezintă un risc ridicat de explozie și poluează excesiv la nivelul blocurilor.

Deja de mai mulți ani comunitatea europeană a identificat în cogenerare principală prioritate pentru asigurarea unei utilizări mai eficiente a surselor primare de energie și pentru o mai mare siguranță în ce privește aprovizionarea cu energie și, nu în ultimul rând, reducerea semnificativă a gazelor cu efect de seră. Totodată, Comisia Europeană a decis ca centralele individuale de apartament să fie interzise după 2040.

Capitolul 8. Detalii cu privire la activitățile operaționale

PROGRAM PRODUCTIE 2025- CONFORM APROBARE CA

		Sem I 2025
EE produs	Bucuresti Sud	487,440
	Bucuresti Vest	442,440
	Grozavesti	0
	Progresu	216,840
	ELCEN	1,146,720
MWh		
Q produs	Bucuresti Sud	1,098,365
	Bucuresti Vest	470,600
	Grozavesti	205,800
	Progresu	345,000
	ELCEN	2,119,765
Gcal		

PRODUCTII REALIZATE 2025

		Sem I 2025
EE produs	Bucuresti Sud	325,888
	Bucuresti Vest	344,085
	Grozavesti	0
	Progresu	176,981
	ELCEN	846,954
MWh	Bucuresti Sud	956,698
	Bucuresti Vest	391,271
	Grozavesti	380,518
	Progresu	440,509
	ELCEN	2,168,996
Q produs	Bucuresti Sud	956,698
	Bucuresti Vest	391,271
	Grozavesti	380,518
	Progresu	440,509
	ELCEN	2,168,996
Gcal	Bucuresti Sud	956,698
	Bucuresti Vest	391,271
	Grozavesti	380,518
	Progresu	440,509
	ELCEN	2,168,996

PROGRAM PRODUCTIE 2025- CONFORM APROBARE CA

LUNA		1	2	3	4	5	6
EE produs	Bucuresti Sud	122,760	110,880	119,040	86,400	48,360	0
	Bucuresti Vest	122,760	114,240	119,040	86,400	0	0
	Grozavesti	0	0	0	0	0	0
	Progresu	70,680	67,200	66,960	12,000	0	0
	ELCEN	316,200	292,320	305,040	184,800	48,360	0
MWh	Bucuresti Sud	269,523	247,296	251,653	100,000	110,371	99,522
	Bucuresti Vest	120,000	107,520	111,000	87,080	40,000	5,000
	Grozavesti	88,000	58,000	52,000	0	0	7,800
	Progresu	130,000	105,000	110,000	0	0	0
	ELCEN	627,523	517,816	524,653	187,080	150,371	112,322
Q produs	Bucuresti Sud	269,523	247,296	251,653	100,000	110,371	99,522
	Bucuresti Vest	120,000	107,520	111,000	87,080	40,000	5,000
	Grozavesti	88,000	58,000	52,000	0	0	7,800
	Progresu	130,000	105,000	110,000	0	0	0
	ELCEN	627,523	517,816	524,653	187,080	150,371	112,322

PRODUCTII REALIZATE 2025

LUNA		1	2	3	4	5	6
EE produs	Bucuresti Sud	116,582	103,543	89,692	16,071	0	0
	Bucuresti Vest	90,966	100,204	104,143	48,772	0	0
	Grozavesti	0	0	0	0	0	0
	Progresu	55,208	58,876	43,869	19,028	0	0
	ELCEN	262,756	262,623	237,704	83,871	0	0
MWh	Bucuresti Sud	237,059	240,355	176,947	127,839	99,443	75,054
	Bucuresti Vest	105,683	101,659	91,981	49,722	7,127	35,100
	Grozavesti	102,051	95,254	78,431	62,508	42,276	0
	Progresu	151,828	136,545	105,064	47,073	0	0
	ELCEN	596,621	573,813	452,423	287,140	148,846	110,154
Q produs	Bucuresti Sud	237,059	240,355	176,947	127,839	99,443	75,054
	Bucuresti Vest	105,683	101,659	91,981	49,722	7,127	35,100
	Grozavesti	102,051	95,254	78,431	62,508	42,276	0
	Progresu	151,828	136,545	105,064	47,073	0	0
	ELCEN	596,621	573,813	452,423	287,140	148,846	110,154

- Puterea electrică - nominalizată de Servicul Dispecerat și Tranzacții Energie Electrică pe baza analizei situațiilor aferente reparațiilor planificate respectiv opririlor totale planificate coroborat cu disponibilitățile anuale ale agregatelor.

- Puterea termică respectiv programul pentru energia termică - conform cantităților de energie termică solicitate de CMTEB prin Contractul de vânzare-cumpărare energie termică nr 1/2019.

Contracte conform Art. 52 alin.(1) din OUG 109/2011.

Nr contr	Parti contractante	Data incheierii	Natura contract	Obiect contract	Valoare cumulata	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si conditii de plata	Penalitati prevazute
5800/2025	SNGN Romgaz SA Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	11.02.2025	furnizare gaze naturale in regim de ultima instanta	vanzarea - cumparare gaze naturale in regim de ultima instanta	5,099,585.47	nu	nu	plata in avans decadal	nivelul dobanzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat
PET 7/2025	SNGN Romgaz SA Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	24.03.2025	vanzare gaze naturale	Vanzare-cumparare de gaze naturale din productia interna, conform OUG nr.6/2025	521,420,931.43	nu	nu	plata in avans decadal	penalitati de intarziere de 0,1%/zi
VG 8/2025	SNGN Romgaz SA Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	27.03.2025	vanzare gaze naturale	Vanzare-cumparare de gaze naturale productie interne	44,975,520.00	nu	nu	plata in avans decadal	penalitati de intarziere de 0,1%/zi

Contracte conform Art. 52 alin.(3) din OUG 109/2011.

Nr contr	Parti contractante	Data incheierii	Natura contract	Obiect contract	Valoare cumulata	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si conditii de plata	Penalitati prevazute
AA nr2/2025 la ctr nr.VG 27/2024	SNGN Romgaz SA Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	23.01.2025	vanzare gaze naturale din productia interna	modificare quantum cantitate zilnica	fara valoare	nu	nu	plata in avans decadal	penalitati de intarziere egale cu 0,1%
443 L/2025	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	22.01.2025	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de intrare din SNT	359,962	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	
444L/2025	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	22.01.2025	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de iesire din SNT	1,384,748	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	

541 L/2025	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	19.02.2025	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de intrare in SNT	72,858	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	cota a majorarilor de intarziere egala cu nivelul dobanzii de intarziere datorate pentru neplata la termen a obligatiilor bugetare
542 L/2025	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	19.02.2025	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de iesire din SNT	71,982	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	
617L/2025	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	19.03.2025	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de iesire din SNT	4,330,937	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	
637L/2025	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	19.03.2025	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de intrare in SNT	9.48	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	
AA nr.1/2025 la ctr. nr.53/2024	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	24.03.2025	Transport gaze naturale	transfer capacitate de transport puncte de iesire din SNT	0.002	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	
AA nr.2/2025 la ctr. nr.53/2024	SNTGN Transgaz Medias/Electrocentrale Bucuresti SA	25.03.2025	Transport gaze naturale		0.00002	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor	

AA nr.3/20 25 la ctr. nr.53/2 024	SNTGN Transgaz SA Medias/Electroc entrale Bucuresti SA	26.03.202 5	Transport gaze naturale		0.00002	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor
AA nr.4/20 25 la ctr. nr.53/2 024	SNTGN Transgaz SA Medias/Electroc entrale Bucuresti SA	01.04.202 5	Transport gaze naturale	transfer capacitate de transport puncte de iesire din SNT	0	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor
711L/20 25	SNTGN Transgaz SA Medias/Electroc entrale Bucuresti SA	24.04.202 5	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de iesire din SNT	934,733	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor
145T/20 25	SNTGN Transgaz SA Medias/Electroc entrale Bucuresti SA	13.05.202 5	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport trimestrial a si transport aferent puncte de iesire din SNT	2,170,830	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/866	16 zile calendaristice de la data emiterii facturilor
747L/20 25	SNTGN Transgaz SA Medias/Electroc entrale Bucuresti SA	21.05.202 5	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de iesire din SNT	708,195	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/867	15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor
828L/20 25	SNTGN Transgaz SA Medias/Electroc entrale Bucuresti SA	18.06.202 5	Transport gaze naturale	rezervare de capacitate de transport lunara si transport aferent puncte de iesire din SNT	59,909	nu	Scrisoare BCR de garantie de plata nr. G 513209/868	16 zile calendaristice de la data emiterii facturilor

1818/2025	SNGN Romgaz Medias SA-Filiala Inmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiesti SRL/Electrocentrale Bucuresti SA	01.04.2025	Inmagazinare gaze naturale	prestare servicii de inmagazinare subterana pentru gaze naturale-stoc minim in ciclul 2025-2026	23,393,301	nu	nu	15 zile calendaristice de la data emiterii facturii
1864/2025	SNGN Romgaz Medias SA-Filiala Inmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiesti SRL/Electrocentrale Bucuresti SA	01.04.2025	Inmagazinare gaze naturale	prestare servicii de inmagazinare subterana pentru gaze naturale ramase in stoc la 31.03.2025 , in ciclul 2025-2026	5,646,340	nu	nu	15 zile calendaristice de la data emiterii facturii

Programul de mentenanță ELCEN în semestrul I al anului 2025

Nr crt	Denumire capitol din Programul de lucrari de reparatii si reabilitare pentru mentenanta ELCEN 2025	Valoarea din Programul de lucrari de reparatii si reabilitare pentru mentenanta ELCEN 2025	Valoarea realizata in semestrul 1 2025	%
0	1	2	3	4=3/2x100
	Program mentenanta 2025	93.406.000	20.588.094	22,04

SINTEZA REALIZĂRII VALORICE A COSTURILOR LUCRĂRILOR DE REPARAȚII

TIP REPARAȚIE	Grozavesti		Sud		Vest		Progresu		Total Centrale	
	L.	GL 2025	L.	GL 2025	L.	GL 2025	L.	GL 2025	L.	GL 2025
LN1	0	374,568	0	3,114,305	0	1,387,593	0	2,366,388	0	7,242,854
LN3	0	189,620	0	8,365,886	0	3,839,679	0	950,054	0	13,345,240
LN4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total lucr. programate	0	564,188	0	11,480,191	0	5,227,272	0	3,316,442	0	20,588,094
LN2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Lucrari cu forte proprii	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total cost reparatii	0	564,188	0	11,480,191	0	5,227,272	0	3,316,442	0	20,588,093,64

Centrala	Lucrari de nivel 1 + Lucrari de nivel 2				Lucrari de nivel 3			
	Costuri lunare efectuate cu:		Costuri cumulate efectuate cu:		Costuri lunare efectuate cu:		Costuri cumulate efectuate cu:	
	Tertii	Forta proprii	Tertii	Forta proprii	Tertii	Forta proprii	Tertii	Forta proprii
	CT m2	Manopera m1	CT m2	Manopera m1	CT m2	Manopera m1	CT m2	Manopera m1
Grozavesti	0	0	92,811	0	21,875	0	21,875	0
	0	0	0	281,756	0	0	0	187,745
Sud	0	0	458,259	0	0	0	7,673,090	0
	0	0	0	2,546,046	0	0	0	692,796
Vest	0	0	446,288	0	0	0	126,982	0
	0	0	0	941,304	0	0	0	3,712,718
Progresu	0	0	1,020,585	0	0	0	826,259	0
	0	0	0	1,345,802	0	0	0	123,796
Total Centrale	0	0	2,027,844	0	0	0	8,548,188	0
	0	0	0	5,214,809	0	0	0	4,697,058

m1 - materiale, echipam, piese de schimb utilizate la lucrari cu forte proprii/ m2 - materiale, echipamente, piese de schimb puse la dispozitia tertilor

CT - valoarea rezultata din contractele de executie cu terti (nu include materiale puse la dispozitie de centrale)

Capitolul 9. Situația Investițiilor și Proiectelor din cadrul societății în Semestrul I 2025

I. Prezentare generală

Programul de investiții pentru anul 2025 a fost aprobat prin DCA nr. 3/20.03.2025 și este întocmit în concordanță cu prioritățile investiționale ale societății și are în vedere promovarea proiectelor prioritare de investiții în unități noi de producere a energiei în cogenerare de înaltă eficiență cu funcționare în regim de bază și în unități de producere a energiei termice cu funcționare în regim de vârf, precum și continuarea unor proiecte de investiții de re tehnologizare a unor capacități de producție existente în vederea respectării cerințelor impuse de legislația de mediu în vigoare.

Sursa de finanțare pentru Programul de Investiții din anul 2025 are o valoare de **467.041,153 mii lei** și este constituită din:

- Amortizări (surse proprii), cu o valoare de **101.272,940 mii lei**,
- Fond de rezerva pentru promovarea de investiții prioritare provenit din anul 2024 cu o valoare de **68.319,574 mii lei**, conform Deciziei C.A. nr. 21/06.11.2024,
- Fonduri rambursabile necesare cofinanțării cu o valoare de **297.205,591 mii lei**,
- Programul finanțat de Innovation Norway – Conform Acordului de Parteneriat nr. 2024/392399 aprobat prin Decizia C.A. nr. 8/23.05.2024 și Hotărârea AGOA nr. 8/30.05.2024 din fonduri nerambursabile în valoare de **243,048 mii lei** (85% alocație financiară + reportarea sumei neutilizată în cadrul programului în anul 2024) – conform Notei C.A. nr. 52657/13.12.2024.

Valoarea de **467.041,153 mii lei** a fost repartizată, conform Programului de Investiții din anul 2025, pe capitole de cheltuieli, după cum urmează :

- Obiective de investiții noi în anul 2025 : **347.239,640 mii lei.**
- Lucrări de mentenanță de tip LN4 finanțate din fondurile de investiții aferente anului 2025 : **87.872,438 mii lei.**
- Alte cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și necorporale: **20.689,608 mii lei, din care:**
 - ❖ *Dotații și utilaje independente:* 2.631,290 mii lei
 - ❖ *Imobilizări necorporale:* 2.380,000 mii lei
 - ❖ *Studii preinvestiționale:* 8.942,166 mii lei
 - ❖ *Servicii de consultanță:* 6.736,151 mii lei

Pentru anul 2025, în Programul de Investiții au fost cuprinse următoarele categorii de obiective:

1. Obiective noi de investiții în anul 2025.
2. Studii preinvestiționale în vederea promovării de investiții în tehnologie modernă pentru producerea energiei electrice și termice, creșterea competitivității produselor (energie electrică și termică) pe piețele de desfacere, respectarea prevederilor legale privind aspectele de mediu, etc.
3. Dotații și utilaje independente/ imobilizări necorporale.
4. Servicii de consultanță în vederea accesării de fonduri europene rambursabile, pentru negocierea și derularea contractelor de EPC, pentru dezvoltarea de proiecte în domeniile prioritare ale Electrocentrale București S.A.
5. Lucrări de mentenanță de tip LN4 finanțate din fondurile de investiții aferente anului 2024, conform Manualului de Politici Contabile al ELCEN înregistrat cu adresa nr. 2812/31.01.2020 care aplică prevederile Ordinului M.F.P. nr. 2844/2016.

Denumire lucrare/produs	Program 2025	Realizări valoric cumulate		Realizări fizic cumulate	
		TOTAL	%	TOTAL	%
1. Obiective de Investiție noi:	347,239.641	0.50	0.00%	0/0	
2. Dotații și utilaje independente:	2,883.490	611.82	21.22%	8 din 8	100%
3. Cheltuieli necorporale	2,300.00	32.34	1.41%	1 din 1	100%
4. Studii preinvestiționale:	9,369.480	326.71257	3.49%	3 din 3	100%
5. Servicii de consultanță	6,760.851	239.99820	3.55%	4 din 4	100%
6. Fond pentru promovarea de investiții noi	68,319.574	68,319.574	100.00%	0/0	100%
7. Lucrări de mentenanță de tip LN4 finanțate din fondurile de Investiții aferente anului 2023, conform Manualului de Politici Contabile al ELCEN înregistrat cu adresa nr.2812/31.01.2020 care aplică prevederile Ordinului M.F.P. nr.2844/2016.	87,872.438	5,357.20950	6.10%	12 din 12	100%
TOTAL:	456,425.900	74,888.158		28 din 28	100%

Obiective noi de investiții în anul 2025

1. Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în CTE Grozăvești

Proiectul prevede:

- ✓ Capacitate totală instalată prin proiect: 32,5 MWe + 41 MWt
- ✓ Valoarea estimată a investiției: 102,25 milioane Eur (fără TVA)

Stadiu proiectului:

- ✓ Indicatorii tehnico-economici au fost aprobați prin DCA ELCEN nr. 9/29.05.2024. Nota de aprobare SF actualizat nr. 19146/28.05.2024
- ✓ S-a semnat Contractul de Finanțare fonduri nerambursabile - Contractul de finanțare nr. 412/27.11.2024,
- ✓ Servicii de consultanță Owner's Engineer CTE Grozăvești - în contestație la CNSC
- ✓ Servicii de consultanță în vederea accesării de fonduri rambursabile pentru CTE Grozăvești-a fost semnat Contractul prestări servicii nr. 10/10.02.2025.
- ✓ Termen estimat semnare contract Owner's Engineer – în contestație la CNSC
- ✓ Termen estimat semnare contract EPC = decembrie 2025
- ✓ Termen estimat PIF = mai 2029

2. Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul CTE București Sud

Proiectul prevede:

- ✓ Capacitate totală instalată prin proiect: 275 MWe + 214 MWt
- ✓ Valoarea estimată a investiției: 607,97 milioane Eur (fără TVA)

Stadiu proiectului:

- ✓ Indicatorii tehnico-economici au fost aprobați prin DCA ELCEN nr. 13/09.07.2024. Raport aprobare SF actualizat nr. 25686/09.07.2024
- ✓ S-a semnat Contractul de Finanțare fonduri nerambursabile - Contractul de finanțare nr. 414/27.11.2024,
- ✓ Servicii de consultanță Owner's Engineer CTE Sud – s-a finalizat procedura de achiziție, urmează semnarea contractului.
- ✓ În data de 13.06.2025 a fost semnat contractul de consultanță Owner's Engineer
- ✓ Servicii de consultanță Servicii de consultanță în vederea accesării de **fonduri rambursabile** – procedura de achiziție în derulare
- ✓ În data de 13.06.2025 a fost semnat contractul de consultanță Owner's Engineer
- ✓ Termen estimat semnare contract Owner's Engineer = Iunie 2025
- ✓ Termen estimat semnare contract EPC = aprilie 2026
- ✓ Termen estimat PIF = mai 2030

3. Implementarea unor capacități de cogenerare de înaltă eficiență utilizând motoarele termice în CTE Progresu

Proiectul prevede:

- ✓ Capacitate totală instalată prin proiect: 72,4 MWe + 72,8 MWt
- ✓ Valoarea estimată a investiției: 139,57 milioane Eur (fără TVA)

Stadiu proiectului:

- ✓ Indicatorii tehnico-economici au fost aprobați prin DCA ELCEN nr. 9/29.05.2024. Nota de aprobare SF actualizat nr. 19191/28.05.2024
- ✓ S-a semnat Contractul de Finanțare fonduri nerambursabile - Contractul de finanțare nr. 413/27.11.2024,
- ✓ Servicii de consultanță Owner's Engineer CTE Progresu – în contestație la CNSC și Curtea de Apel București
- ✓ Au fost depuse la termen doua oferte, care sunt în prezent în curs de evaluare.
- ✓ Servicii de consultanță în vederea accesării de fonduri rambursabile pentru CTE Progresu - A fost semnat Contractul prestări servicii nr. 14/18.02.2025.
- ✓ Termen estimat semnare contract Owner's Engineer = septembrie 2025
- ✓ Termen estimat semnare contract EPC = martie 2026
- ✓ Termen estimat PIF = ianuarie 2029

4. Implementarea unei centrale fotovoltaice pentru autoconsum – conform FM – Program cheie 1 – Etapa 1 – CET Progresu, cuplată cu o unitate de stocare a energiei electrice. → aflată în evaluare

Investiția prevede:

- ✓ capacitate de producere a energiei electrice utilizând energia solară pentru autoconsum în cadrul CTE Progresu, având puterea nominală de 5 MWp,
- ✓ unitate de stocare a energiei electrice cu o capacitate de circa 2 MWh.
- ✓ Valoarea estimată a investiției: 5,66 milioane Eur (fără TVA)
- ✓ Data PIF: decembrie 2026

Sursa de finanțare a acestui proiect este constituită din:

- ✓ Fondul pentru Modernizare - Program-cheie nr. 1 – Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum
- ✓ Surse proprii

Indicatorii tehnico-economici au fost aprobați prin DCA ELCEN nr. 14/13.08.2024. Nota de aprobare SF nr. 30977/13.08.2024
Proiectul este în evaluare la Ministerul Energiei.

5. Reabilitarea sistemelor de măsurare tranzacțională a energiei termice din centralele ELCEN etapa CTE București Vest, respectiv CTE Grozăvești

Principalele obiective urmărite prin realizarea investiției propuse, constau în:

- conformarea sistemelor de măsurare tranzacțională a energiei termice cu legislația primară și secundară în vigoare, respectiv, HG nr.711/2015, SR EN ISO 5167-1: 2004 și SR EN ISO 5167-2:2004, Ordinul ANRE nr. 114/2013, cu completările și modificările ulterioare (Ordinul ANRE 49/2016), Ordinul ANRE nr. 122/2013 privind aprobarea contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei termice, alte normative în domeniu ce vor fi în vigoare la data elaborării studiului;
- cerințele Ordonanței Guvernului nr. 20/1992 privind activitatea de metrologie, aprobată și modificată prin Legea nr. 11/1994, cu modificările și completările ulterioare;
- cerințele Hotărârii Guvernului nr. 1660/2005 privind aprobarea unor instrucțiuni de

metrologie legală, Anexa 3 Instrucțiuni de metrologie legală IML 3-05/14.12.2005 "Trasabilitatea rezultatelor măsurărilor efectuate cu mijloace de măsurare supuse controlului metrologic legal".

SF actualizat: Aviz CTE-ELCEN nr. 63/12.12.2024. Termen PIF estimat: anul 2025.

Indicatorii tehnico-economici au fost aprobați prin DCA ELCEN nr 24/18.12.2024.

Nota de aprobare a indicatorilor tehnico-economici ai SF nr. 52518/16.12.2024.

Stadiu actual: în curs de inițiere procedurile de achiziție pe SICAP.

Termen estimat PIF = decembrie 2025.

În data de 19.06.2025 s-a publicat în SICAP un anunț de participare.

6. Retehnologizarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de 100 Gcal/h în CTE București Sud - etapa II

- a fost elaborat Studiul de Fezabilitate de către specialiștii din cadrul ELCEN și a fost avizat în CTE – ELCEN cu Avizul nr. 61/13.12.2024,

- *indicatorii tehnico-economici au fost aprobați prin DCA ELCEN nr.24/18.12.2024.*

- *Nota de aprobare a indicatorilor tehnico-economici ai SF nr. 54459/13.12.2024*

- a fost elaborat *Caietul de sarcini pentru achiziția lucrărilor de realizare a investiției retnologizarea/modernizarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf, Etapa II – 100 Gcal /h în CTE București Sud*, de către specialiștii din cadrul ELCEN și a fost avizat în CTE – ELCEN cu Avizul nr. 61/12.12.2024.

Stadiul proiectului: este în desfășurare procedura de achiziție contractor general pentru partea de proiectare și execuție.

Data PIF: anul 2026.

În data de 14.07.2025 s-a semnat contractul nr.308.

7. Racordarea la rețeaua TRANSGAZ de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN - Etapa CTE București Vest

Având în vedere obiectivele investitoriale ale societății, respectiv implementarea unor unități de cogenerare de înaltă eficiență în centralele ELCEN, s-a considerat oportun a analiza posibilitatea alimentării centralelor ELCEN prin intermediul unor Stații de Reglare Măsurare Predare (SRMP) noi, alimentate direct din conductele exploatate de TRANSGAZ.

În acest sens, s-a solicitat elaborarea unui Studiu de fezabilitate privind "Racordarea la rețeaua TRANSGAZ de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN" – obiectivul CET Vest.

Este în curs de finalizare Studiul de Fezabilitate de către Transgaz.

În data de 26.06.2025 a fost publicat în SICAP un anunț de participare.

8. Reabilitarea capacității de degazare a apei de adaos în circuitul de termoficare al CTE București Vest

Realizarea investiției este necesară pentru a asigura parametrii de calitate ai apei de adaos, necesară completării pierderilor masice din rețeaua de termoficare exploatată de societatea Termoenergetica. Nerealizarea parametrilor de calitate ai apei de adaos are efecte negative atât asupra rețelei de termoficare cât și asupra echipamentelor ELCEN (boilerele de termoficare, CAF-uri, conducte, etc.).

Pentru asigurarea parametrilor de calitate ai apei de adaos preparată în cadrul CTE București Vest, inclusiv limitarea conținutului de oxigen, este necesară și oportună demararea investiției "Reabilitarea capacității de degazare a apei de adaos în circuitul de termoficare al CTE Vest".

În acest sens, s-a elaborat Studiul de fezabilitate privind "Reabilitarea capacității de degazare a apei de adaos în circuitul de termoficare al CTE București Vest."- aviz CTE-ELCEN nr. 64/13.12.2024.

În curs de pregătire documentație pentru achiziția lucrării.

Termen PIF estimat: anul 2027.

9) Lucrări de mentenanță cu caracter de investiții de tip LN4 finanțate din fondurile de investiții aferente anului 2024, conform Manualului de Politici Contabile al ELCEN înregistrat cu adresa nr.2812/31.01.2020 care aplică prevederile Ordinului M.F.P. nr.2844/2016.

10) Alte investiții nenominalizate (fond pentru promovarea de investiții noi), ce reprezintă un fond de rezervă pentru investițiile viitoare care, la data elaborării prezentei NOTE, se află pe Lista de Studii Preinvestiționale în diverse faze de derulare a contractelor respective.

Promovarea efectivă a investițiilor se va realiza numai după aprobarea indicatorilor tehnico-economici rezultați în baza Studiilor de Fezabilitate elaborate.

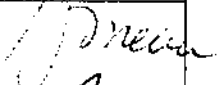
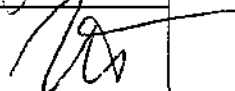
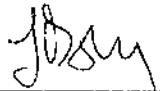
După finalizarea Raportului de aprobare a Studiului de Fezabilitate respectiv, lucrările de investiții vor urca la capitolul „Obiective de investiții noi în anul 2025”.

11) Dotatii și utilaje independente/imobilizări necorporale/Studii preinvestiționale în vederea promovării de investiții în tehnologie modernă pentru producerea energiei electrice și termice, creșterea competitivității produselor (energie electrică și termică) pe piețele de desfacere, respectarea prevederilor legale privind aspectele de mediu, Servicii de consultanță în vederea accesării de fonduri europene nerambursabile și rambursabile și pentru negocierea și derularea contractelor de tip Owner's engineer și EPC (Engineering Procurement Construction), etc..

Capitolul 10. Situația misiunilor de audit intern derulate în Semestrul I 2025

Nr. crt.	Denumire misune Audit Intern	Perioada de realizare a misiunii	Misiune planificată	Misiune Ad-hoc	Etapa de derulare
1.	Evaluarea stadiului de implementare a sistemului de control intern managerial	27.01.2025-12.03.2025	√	-	Finalizată
2.	Elaborarea și realizarea programului de aprovizionare	24.03.2025-09.05.2025	√	-	Finalizată 3 Recomandări în urmărire
3.	Evaluarea sistemului de prevenire a corupției	21.05.2025-13.06.2025	√	-	Finalizată 1 Recomandare în urmărire
4.	Analiza și evaluarea inventarierii patrimoniului	23.06.2025-12.09.2025	√	-	În derulare

Având în vedere cele menționate în prezentul raport, transmitem spre prezentare Adunării Generale a Acționarilor Raportul privind activitatea Consiliului de Administrație al Electrocentrale București S.A. pentru Semestrul I 2025, întocmit în conformitate cu prevederile art. 55 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/ 2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Nume	Prenume	Funcție	Semnătură
VĂDUVA	Silviu	Președinte	
PAVEL	Mirela-Adriana	Membru	
BARBU	Irina-Mihaela	Membru	
MERAN	Ștefan-Dan	Membru	
CIUCUR	Ionuț	Membru	