



Tel.: 0374 718 501

Fax: 0374 718 502



Mail: office@electrocentralegrup.ro

Site: electrocentralegrup.ro

Nr. ELG 747 / 20.03.2025

## ANUNT PRIVIND CONSULTAREA PIETEI

Subscrisa, Electrocentrale Grup SA, societate cu capital integral de stat, avand ca actionar unic statul roman prin Ministerul Energiei, cu sediul social in Bd. Lacul Tei nr. 1 – 3, Etaj 1, Bucuresti, Sector 2, telefon: 0374/718.501, fax: 0374/718.502, e-mail: office@electrocentralegrup.ro, inregistrata la Oficiul Registrului Comertului sub nr. J40/14937/19.12.2012, CIF RO 31028788, cont bancar RO04 BRDE 445S V676 1683 4450, deschis la banca BRD - GSG – Sucursala Dorobanti, reprezentata legal prin doamna Oana Laura RADU, avand functia de Director General,

Organizeaza un proces de consultare a pietei in urmatoarele conditii:

- Adresa de internet unde sunt publicate informatiile cu privire la procesul de consultare a pietei:

Informatiile cu privire la procesul de consultare a pietei se regasesc in Caietul de Sarcini anexat Anuntului privind consultarea pietei, postat pe site-ul societatii [www.electrocentralegrup.ro](http://www.electrocentralegrup.ro), la sectiunea Anunturi.

- Descrierea necesitatilor obiective si constrângerilor de natura tehnica, financiara si/sau contractuala ce caracterizeaza nevoia entitatii contractante in raport cu care se organizeaza respectiva consultare:

Necesitatea privind organizarea prezentei consultari rezulta din faptul ca Electrocentrale Grup SA se afla in etapa de pregatire a unei proceduri de achizitie avand ca obiect:

**„furnizarea de energie electrica pentru iluminatul si consumul intern la 3 (trei) puncte de consum ale Electrocentrale Grup SA”, astfel:**

- PC 1 - Imobil (Etaj 1 si 11) situat in Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2 – cu doua puncte de masura (contoare);
  - Nivel Tensiune: Joasa Tensiune (JT);
  - Consum: 11 MWh/luna, respectiv 132 MWh/an;
  - Cantitate energie reactiva inductiva/capacitiva (x1): cca. 0 kVArh/1an;
  - Distribuitor: Retele Electrice Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA);
- PC 2 - Imobil situat in Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6;
  - Nivel Tensiune: Joasa Tensiune (JT);
  - Consum: 26 MWh/luna, respectiv 312 MWh/an;
  - Cantitate energie reactiva inductiva/capacitiva (x1): cca. 0 kVArh/1an;
  - Distribuitor: Retele Electrice Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA);

- PC 3 - Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu Pinstl. = 1,724 MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila.
  - Nivel Tensiune: *Medie Tensiune (MT)*;
  - Consum: *4 MWh/luna, respectiv 48 MWh/an*;
  - Cantitate energie reactiva capacitiva (x1): *cca. 3.600 kVarh/1 an*;
  - Distribuitor: *DEER - Muntenia Nord – SR Braila*.

**Total JT + MT: 41 MWh / luna, respectiv 492 MWh / an.**

Electrocentrale Grup SA, in calitate de client final, intentioneaza incheierea cu un singur furnizor a unui contract de furnizare energie electrica, la pret fix si garantat al energiei electrice active/de baza pe toata perioada contractuala indiferent de consumul de energie electrica masurat, astfel:

**a.** Perioada de valabilitate a contractului, respectiv intrarea in vigoare va incepe la data semnarii acestuia de catre ambele parti si va inceta dupa o perioada de **1 (un) an** de la data inceperii efective a furnizarii energiei electrice.

**b.** Data Efectiva de la care contractul isi produce efecte este data de incepere efectiva a furnizarii energiei electrice de catre Furnizor, respectiv **01.07.2025, ora 00:00**. Ultima zi de furnizare va fi data de 30.06.2026, ora 24:00.

- Aspectele supuse consultarii:

Aspectele supuse consultarii vizeaza opinii, sugestii sau recomandari, oferite de catre operatori economici autorizati si licentati, cu privire la **„valoarea estimata a achizitiei”**. In acest sens, Electrocentrale Grup SA va invita sa prezentati o oferta de pret „indicativa” pentru energia electrica activa/de baza (fara Tg si cu CF inclusa), in vederea stabilirii de catre Electrocentrale Grup SA, in calitate de entitate contractanta, a valorii estimate a achizitiei. Entitatea Contractanta doreste stabilirea unui pret unitar real tinand cont de perioada de furnizare mentionata.

Entitatea contractanta poate lua in considerare opiniile, sugestiile sau recomandarile primite in urma consultarii pietei, in cazul in care le considera relevante, cu conditia ca acest lucru sa nu aiba ca efect denaturarea concurentei si/sau incalcarea principiilor nediscriminarii si transparente (art. 148 alin. (3) din Legea nr. 99/2016 si art. 20 alin. (4) din HG nr. 394/2016).

Pretul propus al energiei electrice active/de baza (fara Tg si cu CF inclusa) va fi formulat in: [ lei/MWh ].

- Descrierea modalitatii de desfasurare a consultarii, respectiv modul in care se va realiza interactiunea cu operatorii economici ce raspund la invitatia entitatii contractante:

Ofertele de pret indicative/propunerile de pret pentru stabilirea valorii estimate a achizitiei, precum si orice alte opinii, sugestii, recomandari, se vor transmite la adresa de e-mail: **office@electrocentralegrup.ro**.

- Termenul limita transmitere propuneri:

Termenul limita transmitere propuneri este data de: **28.03.23025**

- Termenul pana la care se desfasoara procesul de consultare:

Termenul până la care se desfasoara procesul de consultare: **04.04.2025**

Procedura de achizitie propriu-zisa se va organiza de catre Electrocentrale Grup SA, in temeiul Legii nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale, cu modificarile si completarile ulterioare.

Cod CPV: 09310000-5 (Electricitate);

Atasat prezentului Anunt privind consultarea pietei, regasiti Caietul de Sarcini cu cerintele minime impuse de catre Electrocentrale Grup SA - (Anexa 1).

**Nota:**

Intrucat, Electrocentrale Grup SA se afla, in prezent, in etapa de pregatire a procesului de achizitie, isi rezerva dreptul de a aduce modificari si/sau completari Caietului de Sarcini, in functie de rezultatul procesului de consultare a pietei si in functie de conditiile concrete existente la momentul demararii achizitiei propriu-zise.

Pentru informatii suplimentare va puteti adresa la: telefon 0374/718.501 si/sau e-mail: [office@electrocentralegrup.ro](mailto:office@electrocentralegrup.ro).

**DIRECTOR GENERAL  
OANA LAURA RADU**

**ELECTROCENTRALE GRUP SA**

**CAIET DE SARCINI**

**PENTRU ATRIBUIREA CONTRACTULUI AVAND CA OBIECT**

**ACHIZITIA DE ENERGIE ELECTRICA**

**PENTRU ILUMINATUL SI CONSUMUL INTERN LA 3 (TREI) PUNCTE DE CONSUM**

**ALE ELECTROCENTRALE GRUP SA**

Departament Comercial

Claudia Pera

CTECVSP

Ioana Vintila

## **PREAMBUL**

Obiectul procedurii îl constituie achiziția pe piața concurențială de energie electrică pentru asigurarea iluminatului și consumului intern la 3 (trei) Puncte de Consum (PC) ale societății Electrocentrale Grup SA, pentru o perioadă de 1 (un) an, de la un furnizor autorizat ANRE, respectiv:

PC 1	Joasa Tensiune (JT)	Imobil (Etaj 1 și 11) situat în Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, București, Sector 2 – două puncte de măsură (contoare)
PC 2	Joasa Tensiune (JT)	Imobil situat în Bd. Splaiul Independenței Nr. 202 E, București, Sector 6
PC 3	Medie Tensiune (MT)	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{inst.} = 1,724$ MW și alți consumatori din imediată vecinătate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, județul Braila

### **NOTA:**

Electrocentrale Grup SA, în calitate de client final noncasnic, beneficiază de plafonările conform:

**OG nr. 27/2022** „privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei”, aprobată cu modificările și completările ulterioare;

**OG nr. 6/27.02.2025** „privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei”.

## **1. INFORMATII GENERALE PRIVIND ELECTROCENTRALE GRUP SA**

<b>Forma juridică</b> Electrocentrale Grup S.A. este o societate pe acțiuni, cu capital integral de stat, care își desfășoară activitatea în conformitate cu reglementările legale române și cu statutul societății.
<b>Sediul social</b> Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 1, București, Sector 2;
<b>Inregistrare la O.N.R.C. de pe lângă Tribunalul București</b> J40/14937/19.12.2012;
<b>Identificarea fiscală</b> CIF RO 31028788;
<b>Certificat de Inregistrare</b> Seria B, Nr. 4204311, eliberat la data de 29.07.2021;
<b>Domeniul principal de activitate:</b> Electrocentrale Grup SA are ca domeniu principal de activitate, conform Cod CAEN 351 “Productia, transportul și distribuția energiei electrice”.
<b>Obiectul principal de activitate:</b> Electrocentrale Grup SA are ca obiect principal de activitate conform Cod CAEN 3511 - “Productia de energie electrică” iar pentru realizarea obiectului său de activitate, societatea poate desfășura, cu respectarea legislației în vigoare și alte activități secundare;

**Structura actionariatului societatii Electrocentrale Grup SA**

Statul Roman, prin Ministerul Energiei ce detine o cota de 100% din capitalul social al societatii.

**Capital social**

Conform Statutului Societatii, capitalul social al Electrocentrale Grup SA are valoarea de: 360.238.450 lei;

**2. SCOPUL ACHIZITIEI**

Furnizarea de energie electrica se achizitioneaza de catre Electrocentrale Grup SA **de la un furnizor nou (FN)**, de pe piata concurentiala (FC), in scopul asigurarii iluminatului si consumului intern la:

PC 1	Joasa Tensiune (JT)	Imobil (Etaj 1 si 11) situat in Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2 – doua puncte de masura (contoare)
PC 2	Joasa Tensiune (JT)	Imobil situat in Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6
PC 3	Medie Tensiune (MT)	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{inst1} = 1,724$ MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila

Electrocentrale Grup SA, in calitate de client final, intentioneaza incheierea **cu un singur furnizor** a unui contract de furnizare energie electrica, la pret fix si garantat al energiei electrice active/de baza pe toata perioada contractuala indiferent de consumul de energie electrica masurat, astfel:

**a.** Perioada de valabilitate a contractului, respectiv intrarea in vigoare va incepe la data semnarii acestuia de catre ambele parti si va inceta dupa o perioada de 1 (un) an de la data inceperii efective a furnizarii energiei electrice.

**b.** Data Efectiva de la care contractul isi produce efecte este data de incepere efectiva a furnizarii energiei electrice de catre Furnizor, respectiv **01.07.2025, ora 00:00**. Ultima zi de furnizare va fi data de **30.06.2026, ora 24:00**.

**c.** La expirarea perioadei de valabilitate prevazute la pct. (a.), la incetarea, rezilierea sau denuntarea unilaterala a contractului, Partile nu vor mai fi tinute de termenii si conditiile prezentului contract pentru viitor, insa drepturile si obligatiile nascute pana la momentul expirarii, incetarii, rezilierii sau denuntarii unilaterale a contractului vor ramane valabile si vor fi respectate de Parti.

**d.** Pe toata perioada de valabilitate a contractului, furnizorul va suporta integral costurile dezechilibrelor.

**3. PREZENTAREA PUNCTELOR DE CONSUM****PENTRU: PC1 si PC 2 – Joasa Tensiune (JT)**

Incepand cu 24.06.2024, furnizarea de energie electrica la cele 2 (doua) puncte de consum din Bucuresti ale Electrocentrale Grup SA este asigurata de catre un furnizor selectat din piata concurentiala de energie electrica. Locurile de consum sunt in municipiul Bucuresti la adresele Bd. Lacul Tei nr. 1-3 si Bd. Splaiul Independentei nr. 202E.

Date caracteristice	Adrese Puncte de Consum/Nivel de Tensiune/Operatorii de Distributie	
		Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2

Punct de Consum	<b>Punct de Consum 1</b> <i>cu doua puncte de masura (contoare)</i>	<b>Punct de Consum 2</b>
Nivel Tensiune	<b>Joasa Tensiune</b> <b>(JT)</b>	<b>Joasa Tensiune</b> <b>(JT)</b>
Distribuitor	Retele Electrica Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA)	Retele Electrica Muntenia SA (fosta E- Distributie Muntenia SA)

Analizand consumurile de energie electrica din facturile anterioare si tinand seama de consumurile corespunzatoare fiecarui anotimp in parte, de posibilele fluctuatii ale consumurilor pe parcursul desfasurarii activitatii societatii, se estimeaza pentru o perioada de 1 (un) an pentru cele 2 (doua) puncte de consum:

- cantitate a energiei electrice active de cca. **37 MWh/luna**, respectiv: 444 MWh/1 an  
si
- cantitate a energiei reactive inductive/capacitive (x1) de cca. **0 kVArh/1an**, conform centralizatorului de mai jos:

### **PENTRU PC3 – Medie Tensiune (MT)**

Incepand cu 24.06.2024, furnizarea de energie electrica la locul de consum de la Punctul de Lucru Braila – localitatea Chiscani, judetul Braila al Electrocentrale Grup SA este asigurata de catre un **furnizor de pe piata concurentiala.**

<b>Date caracteristice</b>	<b>Adrese Punct de Consum/Nivel de Tensiune/Operatorii de Distributie</b>
	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{inst.} = 1,724$ MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila.
Punct de Consum	<b>Punct de Consum 3</b>
Nivel Tensiune	<b>Medie Tensiune</b> <b>(MT)</b>
Distribuitor	DEER - Muntenia Nord – SR Braila

Analizand consumurile de energie electrica din facturile anterioare si tinand seama de consumurile corespunzatoare fiecarui anotimp in parte, de posibilele fluctuatii ale consumurilor pe parcursul desfasurarii activitatii societatii, se estimeaza pentru o perioada de 1 an:

- o cantitate a energiei electrice active de cca. **4 MWh/luna**, respectiv 48MWh/1 an;  
si
- o cantitate a energiei reactive capacitive (x1) de cca. **3.600 kVArh/1 an.**

### CENTRALIZATOR

PC	Loc de consum	Nivel tensiune	Cantitate EE Activa Estimată Lunar [MWh]	Cantitate EE Activa Estimată 1 an [MWh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x1) Estimată Lunar [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x1) Estimată 1 an [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x3) Estimată Lunar [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Inductiva Pret (x3) Estimată 1 an [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x1) Estimată Lunar [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x1) Estimată 1 an [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x3) Estimată Lunar [kVarh]	Cantitate EE Reactiva Capacitiva Pret (x3) Estimată 1 an [kVarh]
PC 1	Sediul executiv Electrocentrale Grup SA - Bd. Lacul Tei Nr. 1-3, Bucuresti, Sector 2	JT	11	132	0	0	0	0	0	0	0	0
PC 2	Imobil - Bd. Splaiul Independentei Nr. 202 E, Bucuresti, Sector 6	JT	26	312	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total - JT</b>			<b>37</b>	<b>444</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
PC 3	Punct de Lucru Braila (CEF Chiscani cu $P_{inst.} = 1,724$ MW si alti consumatori din imediata vecinatate a CEF Chiscani) – localitatea Chiscani, judetul Braila	MT	4	48	0	0	0	0	3.600,000	0	0	0
<b>Total - MT</b>			<b>4</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.600,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total JT + MT</b>			<b>41</b>	<b>492</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.600,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## 4. CERINTE OBLIGATORII IMPUSE DE CLIENT

### A. Principalele conditii contractuale

A1. Furnizorul va furniza energia electrica la punctele de consum ale Clientului, prevazute in Caietul de Sarcini.

A2. Pe toata perioada de derulare a contractului, Furnizorul va suporta, in totalitate, costurile dezechilibrelor.

A3. Furnizorul va furniza toata cantitatea de energie electrica consumata de catre Client, indiferent de prognozele medii orare.

A4. Clientul va achita, strict, energia electrica consumata.

A5. Tarifele reglementate pentru serviciile de transport, de sistem, tarifele de distributie a energiei electrice active, acciza, contributia pentru cogenerare de inalta eficienta, valoarea certificatelor verzi (calcul valoare/mod de facturare), TVA, valoarea energiei reactive inductive/capacitive etc., precum si orice alte tarife care pot fi introduse de catre autoritatea competenta, sunt reglementate prin legislatia in vigoare aplicabila la momentul facturarii, ele putand fi modificate si completate ca urmare a modificarilor legislative aplicabile.

Orice modificare a acestora, prin modificarea legislatiei aplicabile (eliminare, completare, modificare valoare etc.) va duce la actualizarea automata a valorilor facturate de catre Furnizor, fara a fi necesara incheierea vreunui act aditional la prezentul contract. Furnizorul va notifica Clientului modificarile intervenite cu precizarea temeiului legal al acestora. Notificarea se considera efectuata prin inscrierea acestor modificari pe prima factura emisa de Furnizor dupa intrarea in vigoare a respectivei modificari.

A6. Furnizorul are obligatia de a incheia contractele de distributie cu operatorul de distributie zonal, astfel incat, incepand cu data stabilita pentru inceperea efectiva a furnizarii, respectiv **01.07.2025, ora 00,00** sa poata fi realizata furnizarea energiei electrice active la toate Punctele de Consum, fara intarzieri sau alte disfunctionalitati.

A7. Furnizorul are obligatia respectarii prevederilor „Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale, din 26.01.2022”, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 3/2022 si a „Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei” aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023.

### B. Principalele conditii financiare si modalitati de plata

B1. Pretul energiei electrice active (de baza), (fara Tg si cu CF inclusa) este **fix si garantat** pe intervale orare si ramane **neschimbat pe toata perioada de executare a contractului** indiferent de cantitatea de energie electrica efectiv consumata de catre Client.

B2. Contravaloarea energiei electrice furnizate se va calcula pe baza cantitatii de energie electrica consumata, determinate conform inregistrarilor contorului de decontare, aplicandu-se pretul format din:

- pretul de baza ofertat fix si garantat, reprezentand pretul energiei electrice active (de baza), (fara Tg si cu CF inclusa);
- Tg, tarife reglementate, conform prevederilor legale in vigoare, inclusiv energia reactiva inductiva/capacitiva, pret certificate verzi, taxa de cogenerare de inalta eficienta, acciza, TVA.
- daca e cazul, orice plafonari/compensari aplicabile in temeiul actelor normative din domeniul energiei in vigoare pe perioada de valabilitate a contractului.

B3. Facturile lunare vor cuprinde, distinct fata de pretul pentru energia electrica activa (de baza) si Tg, tarifele reglementate pentru serviciile de transport, de sistem, tarifele de distributie a energiei electrice active, precum si alte taxe, tarife ce pot fi introduse de autoritatea competenta, acciza, TVA, contributia pentru cogenerare de inalta eficienta si certificatele verzi (valoare si mod de facturare), energia electrica reactiva inductiva/capacitiva etc, precum si cuantumul plafonarilor si/sau compensarilor aplicate conform reglementarilor legale in domeniu, daca e cazul.

B4. Factura va fi achitata integral, prin Ordin de Plata, in contul Furnizorului, intr-un termen care nu poate fi mai mic de 15 zile de la data primirii facturii in format electronic la adresa de e-mail a Clientului.

B5. **Nu** se va factura avans pentru cantitatea de energie electrica contractata.

B6. Facturile emise de catre Furnizor vor cuprinde, distinct, sumele care trebuie platite de Client, pentru fiecare punct de consum.

## 5. CRITERIUL DE ATRIBUIRE

Criteriul de atribuire:	<b>„pretul cel mai scazut”</b>
-------------------------	--------------------------------

## 6. VALOAREA ESTIMATA

Valoarea estimata totala a contractului pentru o perioada de 1 (un) an va fi stabilita de catre entitatea contractanta ca urmare a consultarii pietei.

## 7. ALTE ELEMENTE

In calitate de client final noncasnic, Electrocentrale Grup SA beneficiaza de prevederile OUG nr. 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare, inclusiv OUG nr. 6/2702.2025.

Daca va fi cazul, Electrocentrale Grup SA va solicita pentru punctele sale de consum PC1, PC 2 si PC3 aplicarea masurilor de sprijin/compensare/plafonare in temeiul oricaror reglementari legale care vor fi emise ulterior, in acest sens.

## 8. CADRUL LEGAL

Legislatie aplicabila contractului de furnizare a energiei electrice la locurile de consum:

- Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Regulamentul privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale, din 26.01.2022, aprobat prin **Ordin ANRE nr. 3/26.02.2022** cu modificarile si completarile ulterioare;
- Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, aprobat prin **Ordinul ANRE nr. 5/2023**, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Regulamentul privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice, din 23.06.2022, aprobat prin **Ordinul ANRE nr. 91/24.06.2022, cu modificarile si completarile ulterioare;**
- **OUG nr. 27/2022** „privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei”, aprobata, cu modificarile si completarile ulterioare.”, inclusiv OUG nr. 6/27.02.2025.

- **OUG nr. 6/27.02.2025** „privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei”.
- Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 101/2016 privind remediile și caile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziție publică, a contractelor sectoriale și a contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii, precum și pentru organizarea și funcționarea Consiliului Național de Soluționare a Contestațiilor, cu modificările și completările ulterioare;
- Oricare alte reglementări legale aplicabile în domeniu.

**NOTA:**

**Intrucat, Electrocentrale Grup SA se afla, in prezent, in etapa de pregatire a procesului de achizitie, isi rezerva dreptul de a aduce modificari si/sau completari Caietului de Sarcini, in functie de rezultatul procesului de consultare a pietei si in functie de conditiile concrete existente la momentul demararii achizitiei propriu-zise.**