

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.

în insolvență, in insolvency, en procedure collective

Str. Bariera Vilcii, nr. 195, Craiova, Jud. Dolj, cod postal 200716

Tel. 0372 511 521, Fax 0372 511 549, email office@secraiova.ro

Nr. ord. Registrul Comertului J2022002750161, CUI/CIF RO 46943133

Cont virament RO 51 BTRL RON CRT 0661271601 – Banca Transilvania

Capital social 23.829.130 lei

www.secraiova.ro

Nr. Inregistrare: 13680/23.07.2026

ANUNȚ,

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA, *în insolvență, in insolvency, en procedure collective*, persoana juridica de nationalitate romana, cu sediul social în localitatea Craiova str. Bariera Vilcii nr.195, județul Dolj, telefon 0372511521 fax 0372511549, înregistrata la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Dolj, număr de ordine J202200275016, cod de identificare fiscala RO 46943133, reprezentata legal prin **DOAMNA LORENA VOICAN - Administrator Special**, anunță public intenția de achiziție prin „**cumparare directa cu o etapa de negociere**” urmatoarele:

Verificarea Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026; Verificarea Raportului privind nivelul de activitate in cadrul SE Craiova SA pentru anul 2026, cod CPV 90731700-7

Valoarea estimata a achizitiei este: **12.000,00 lei fara TVA**

1. Procedura aplicata pentru atribuirea achizitiei publice: «cumparare directa cu o etapa de negociere ».

1.1 Achizitia directa: se realizează cf. art.12, alin. (7) din Legea nr. 99/2016, cu ultimele modificări si consolidări si prin evaluarea simultană a ofertelor depuse/transmise de catre operatorii economici si a celor publicate în catalogul electronic din SEAP.

Entitatea contractanta isi rezerva dreptul de a achizitiona: Verificarea Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026; Verificarea Raportului privind nivelul de activitate in cadrul SE Craiova SA pentru anul 2026, cod CPV 90731700-7 - la pretul cel mai mic

3. Prezentare ofertă - oferta va cuprinde propunerea tehnica si propunerea financiara conform cerintelor din CS nr. 11668/24.06.2026 si Anexa 1 la acesta si cerintele minime.

Propunerea financiara va cuprinde: preț unitar - LEI/UM, fără TVA (două zecimale);

Oferta tehnica va fi redactata in limba romana si va contine in mod obligatoriu cerintele conform CS nr. 11668/24.06.2026 si Anexa 1 la acesta si cerintele minime, cap III si VI (si prin completarea anexei nr. 1).

Specificatii tehnice/cerinte functionale minime: conform cerintelor subcap.III.2 din caietul de sarcini nr. 11668/24.06.2026 si Anexa 1 la acesta si cerintele minime.

4. Termene limită depunere oferte :

Ofertele urmeaza sa fie transmise, pana in data de **30.07.2026, ora 14.00** la nr. de fax **0372511549** sau la adresele de email simultan: **melania.cruceru@secraiova.ro si office@secraiova.ro.**

Nu se solicita garantie de participare si documente de calificare.

Ofertele transmise dupa data si ora mentionate in invitatia de participare, nu vor fi luate in considerare.

5. Termen de prestare: serviciul va fi prestat la sediul beneficiarului/ofertantului, in termenul stabilit conform capitol IV.1 din caietul de sarcini nr.11668/24.06.2026..

6. Durata contract/comanda: 12 luni calendaristice

6.1.Termen de garantie : conform solicitarilor cap.IV din caietul de sarcini nr. 11668/24.06.2026 si Anexa 1 la acesta si cerintele minime.

6.2.Locatie prestare: Serviciile vor fi efectuate la sediul beneficiarului/ofertantului(pentru ofertantii cu sediul in localitatea Craiova, serviciile se vor presta la sediul ofertantului).

6.3.Transportul: conform solicitarilor sub.cap. III.4.3. din caietul de sarcini nr. **11668/24.06.2026 si Anexa 1 la acesta si cerintele minime.**

7. Prețul comenzii

Pretul unitar/reper este cel din oferta financiara.

Pretul este ferm si nemodificabil pe toata perioada de derulare a comenzii.

Preturile se vor exprima in “lei”.

8. Modalitati de plata : Plata se va face cu OP in termen de la 60 zile calendaristice de la data primirii si inregistrarii facturii/facturilor, conform prevederilor Legii nr. 72/2013, in ordinea cronologica a inregistrarii lor in evidenta entitatii contractante, termen ce reprezinta scadenta la plata, cu conditia ca serviciile sa corespunda cerintelor achizitorului (din punct de vedere cantitativ si calitativ).

În cazul în care, din vina sa exclusivă, **prestatorul** nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate, este de drept în întârziere și poate plăti penalități o sumă echivalentă cu valoarea dobânzii legale penalizatoare pentru fiecare zi de întârziere, procent calculat din valoarea obligațiilor neîndeplinite conform termenului de prestare al comenzii, după următorul algoritm de calcul: **Dobânda legală penalizatoare = rata de referință a BNR + 8 puncte procentuale.**

Penalitățile nu pot depăși contravaloarea obligațiilor contractuale neîndeplinite.

Pentru penalitățile calculate, entitatea contractanta va emite factura având termen scadent 30 zile de la emitere, in baza unei notificari prealabile

În cazul în care **entitatea contractanta** nu onoreaza la plata facturile în termenul prevazut din contract, poate plati penalitati o suma echivalenta cu valoarea dobanzii legale penalizatoare din valoarea facturii neonorate la plata pentru fiecare zi de intirziere ce depaseste termenul de 30 zile de la data scadentei la plata. **Dobânda legală penalizatoare = rata de referință a BNR + 8 puncte procentuale.**

Penalitățile nu pot depasi valoarea facturilor neonorate la plata.

În cazul serviciilor cu neconformități stabilite de către comisia de recepție, se va transmite raportul de neconformitate **prestatorului** . Acesta are obligația să elimine neconformitățile sesizate în termenul stabilit, în caz contrar **prestatorul** va fi de drept în întârziere, urmând să plătească penalități o sumă echivalentă cu valoarea dobânzii legale penalizatoare pentru fiecare zi de întârziere din valoarea serviciilor aflate în această situație.

Achizitorul nu se angajeaza sub nicio forma la plati in avans.

NOTA:

Operatorii economici care au documente constatatoare negative inregistrate la sediul Entitatii Contractante, pot participa cu oferte in cadrul procedurii, cu respectarea art 184. din Legea achizitiilor publice nr.99/2016 actualizata.

În vederea asigurării unei concurențe reale, numărul minim al ofertanților participanți nu poate fi mai mic de 2. În cazul în care numărul ofertanților este mai mic de 2, autoritatea contractantă își rezervă dreptul:

- a) fie de a anula procedura;
- b) fie de a continua procedura numai cu ofertantul participant

Relații suplimentare se pot obține la telefonul: **0372511543**; adresa e-mail: **melania.cruceru@secraiova.ro**

Atasat va transmitem caietul de sarcini nr. 11668/24.06.2026 si Anexa 1 la acesta si cerintele minime.

Vă mulțumim pentru colaborare!

**ADMINISTRATOR SPECIAL SECRAIOVA SA,
LORENA VOICAN**

**Inginer SEF,
Tudorel BALAURE ANDREI**

**Inginer atributii coordonare Comp Achizitii,
Veronica DALBRI**

**Intocmit: Comp Achizitii,
Melania CRUCERU**

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 1/11

Nr. înregistrare: 11668/24.06.2026

Aprobat,
Administrator Special
1 Lorena VOICAN



I. INFORMATII GENERALE

I.1. Denumire și adresă beneficiar

Societatea Electrocentrale Craiova S.A. cu sediul în str. Bariera Vilcii, nr. 195, Municipiul Craiova, județul Dolj, cod poștal 2100716, fax: 0372-511.549, Telefon: 40 372 511 521 înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj cu nr. J2022002750161, cod fiscal C.U.I./C.I.F. RO46943133, cont virament RO51BTRLRONCRT0661271601, deschis la Banca Transilvania – Craiova, web: www.secraiova.ro; e-mail: office@secraiova.ro.

II. OBIECT ACHIZIȚIE

II.1. Denumire:

Verificarea Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026

Verificarea Raportului privind nivelul de activitate în cadrul SE Craiova S.A. pentru anul 2026

II.2. Cantitate

Conform Anexa nr.1 - Cantități. Lista de specificații. Denumire servicii

III. CERINȚE PRIVIND SERVICIUL SOLICITAT

III.1. Caracteristici ale locului unde va fi pus în operă serviciul solicitat

Serviciul solicitat în prezenta documentație se va desfășura astfel: la sediul beneficiarului și la sediul prestatorului pentru elaborarea și transmiterea documentațiilor finale de verificare a Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera (GES) pentru anul 2026, precum și a Raportului privind nivelul de activitate în cadrul SE Craiova SA pentru anul 2026.

III.2. Specificații tehnice minimale

Serviciul solicitat va avea ca obiectiv transmiterea către Agenția Națională pentru Mediu și Aree Protejate a Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera (GES) pentru anul 2026, precum și a Raportului privind nivelul de activitate în cadrul SE Craiova SA pentru anul 2026, verificate de un verficator acreditat conform SR EN ISO 17025/2018.

Verificarea celor două rapoarte (Raportului de Monitorizare și Raport privind Nivelul de Activitate) se va face de către un verficator acreditat, în conformitate cu Regulamentul 600/2012 al Comisiei privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de sera și acreditarea verficatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

Regulamentul delegat (UE) 2019/331 al Comisiei din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii, în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE, reglementează normele tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera pentru a patra perioadă de comercializare 2021-2030.

Pentru ajustarea cu titlu gratuit este necesară colectarea de date verificate în mod independent. Trebuie să se asigure coerența în ceea ce privește exactitatea și calitatea datelor monitorizate și raportate pentru a determina alocarea cu titlu gratuit.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 2/11

In acest scop, Regulamentul de punere in aplicare (UE) 2019/1842 al Comisiei din 31 octombrie 2019 de stabilire a normelor de aplicare a Directivei 2003/87/CE stabileste norme specifice pentru raportarea nivelurilor de activitate la nivel de subinstalatie, tinand cont de dispozitiile relevante din Regulamentul delegat (UE) 2019/331.

Datele colectate de la SE Craiova S.A., in conformitate cu aceste norme, trebuie sa reflecte activitatea efectiva a subinstalatiilor. Astfel, operatorii instalatiilor care vor intra sub incidenta schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera in perioada 2021-2030, (inclusiv SE Craiova S.A.) vor trebui sa raporteze anual, incepand cu anul 2021, datele solicitate.

Datele aferente acestei raportari trebuie monitorizate in conformitate cu cerintele privind monitorizarea, prevazute la articolul 8 din Regulamentul delegat (UE) 2019/331.

Astfel, SE Craiova S.A., fiind operator al instalatiilor care beneficiaza de certificate alocate cu titlu gratuit in perioada 2021-2030 va avea obligatia sa elaboreze si sa transmita Agentiei Nationale pentru Mediu si Aarii Protejate, anual, raportul privind nivelul de activitate verificat de un verficator acreditat, conform art.3, alin.(3) din Regulamentul de punere in aplicare (UE) 2019/1842, pana cel tarziu la data de 31 martie a fiecarui an.

Mentionam ca, la baza intocmirii raportului privind nivelul de activitate pentru anul 2026 (ALC) sta raportul anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026 (RM), verificat de verficator acreditat si aprobat de ANMAP Bucuresti.

Calculul privind raportarea nivelurilor de activitate pentru fiecare subinstalatie in parte poate fi realizat in momentul in care raportul de monitorizare este validat de verficator si aprobat de ANMAP Bucuresti. Datele din ambele rapoarte sunt corelate intre ele, astfel incat verficatorul acreditat RENAR sa poate realiza o evaluare corecta a subinstalatiilor , respectiv a instalatiilor de pe amplasamentul SE Craiova S.A.

Modul de realizare al serviciului:

I) Verificarea Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026

S.E. Craiova S.A. are obligatia sa monitorizeze cantitatea de emisii gaze cu efect de sera in conformitate cu *Planul de Monitorizare intocmit pentru perioada 2021-2030* conform Regulamentului 2066/2018 si aprobat de Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor. In primul trimestru al anului 2027 beneficiarul trebuie sa depuna la Autoritatea Competenta raportul anual de emisii gaze cu efect de sera.

Procesul de evaluare prezinta de regula o abordare in doua etape (prima etapa de verificare a amplasamentului incepe in perioada octombrie-decembrie 2026) si urmeaza a se incheia, **pana in februarie 2027** (in anul urmat celui la care face referire Raportul de monitorizare al emisiilor). Serviciul consta in verificarea initiala, care include o analiza strategica si o analiza de risc.

Analiza strategica impune o vedere de ansamblu a procesului de verificare si trebuie sa stea la baza intocmirii planului de verificare. Aceasta urmareste dimensiunea si natura operatorului, distributia informatiilor, metoda de monitorizare, fluxurile de date pe fiecare subinstalatie in parte.

Analiza strategica urmareste o evaluare a urmatoarelor elemente:

- Dimensiunea si natura operatorului;
- Distributia observatiilor in diferite locatii;
- Metoda de monitorizare;
- Activitati privind fluxul de date, sistemul si mediul de control;
- Natura, domeniul si complexitatea echipamentelor si proceselor, inclusiv masurarea si inregistrarea fluxului de energie si a materialelor, modalitatile prin care acuratetea sistemului de masurare influenteaza marja de incertitudine ce caracterizeaza regimul de operare al instalatiei de-a lungul anului;
- Mediul organizational, ce presupune structura de organizare care gestioneaza sistemul de operare, de mentenanta si/sau inregistrare a datelor.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 3/11

Analiza de risc urmareste evaluarea nivelurilor legate de domeniul si complexitatea activitatilor desfasurate, verifica, identifica si analizeaza riscuri inerte, riscuri de control si de identificare. Aceasta impune identificarea inexactitatilor si neconcordantelor de tip material in documentatia furnizata de catre operator si trebuie sa stea la baza intocmirii planului de verificare.

- *Elaborarea unui plan de verificare* (fisa de verificare);
- *Verificarea propriu-zisa* (activitati de verificare cu scopul de a obtine un aviz de verificare in care sa se exprime, cu asigurare rezonabila, daca operatorul a pus in practica in mod corect metoda de monitorizare, daca activitatile de control sunt documentate, aplicate si mentionate in mod corespunzator, daca au fost inregistrate modificari si daca acestea au fost aduse la cunostiinta autoritatilor abilitate, daca raportul este complet si indeplineste cerintele);
- *Elaborarea documentatiei finale de verificare* (evaluarea documentatiei de catre evaluatorul independent si emiterea avizului de verificare, aprobarea cifrei de emisii propuse in Registrul National);

Procesul de verificare

In conformitate cu Programul de verificare, verificatorul independent efectueaza vizita pe amplasament pentru a realiza interviuri cu toti factorii implicati in obtinerea , colectarea , centralizarea, analizarea si arhivarea datelor si informatiilor cuprinse in documentatia solicitata.

Activitatile principale urmarite in evaluarea datelor si informatiilor care au stat la baza intocmirii Raportului anual de Monitorizare si pentru emiterea avizului cu privire la calitatea raportului sunt:

- Verificarea aplicarii corecte a metodei de monitorizare propusa de operator si aprobata de autoritatea competenta , in planul de monitorizare, inclusiv detaliile specifice respectarii metodei;
- Verificarea respectarii corecte a planurilor de esantionare (dupa caz, pentru anumite fluxuri de sursa), asa cum au fost aprobate de autoritatea competenta;
- Verifica daca au intervenit modificari sau daca sunt planificate modificari in ceea ce priveste capacitatea instalatiei sau functionarea acesteia;
- Verificarea aplicarii si punerii in practica in mod corect a procedurilor prevazute in planul de monitorizare aprobat;
- Verificarea evaluarii si cuantificarii incertitudinii, respectarea pragului de incertitudine prevazut in planul de monitorizare aprobat;
- Verificarea inregistrarii modificarilor fata de cerintele prevazute in planul de monitorizare si totodata, verificarea primirii aprobarii din partea autoritatii competente de a utiliza alte metode decat cele aprobate initial in planul de monitorizare;
- Verifica coerenta intre datele raportate si datele din sursele primare;
- Verifica coerenta dintre consumul cumulat de combustibil si datele privind combustibilul achizitionat;
- Verifica fiabilitatea si exactitatea datelor.

Raportul de Verificare va fi intocmit in conformitate cu cerintele prevazute in Regulamentul UE 2018/2067 al Comisiei privind verificarea si acreditarea verificatorilor in temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European si al Consiliului.

Echipa de verificare are in vedere:

- Evaluarea respectarii planului de masuri pentru monitorizarea si raportarea emisiilor de gaze cu efect de sera, parte a Autorizatiei privind emisiile de gaze cu efect de sera;
- Verificarea datelor si informatiilor privind emisiile de gaze cu efect de sera care stau la baza intocmirii Raportului de Monitorizare pentru anul 2026;

Raportul de Monitorizare al emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2026 va fi transmis de SE Craiova SA verificatorului acreditat, semnat si stampilat pe fiecare pagina de reprezentantul legal al societatii, astfel incat in urma verificarii acestuia sa poata fi emis Raportul de Verificare si Anexa aferenta acesuia.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 4/11

Prestatorul va transmite pana cel tarziu 22.02.2027, catre beneficiar, 2 exemplare ale Raportului de Verificare si exemplar al Anexei la Raportul de Verificare, in original, la sediul SE Craiova SA , Bariera Vilcii, nr.195, loc. Craiova, jud. Dolj.

Raportul de Monitorizare al emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2026, Raportul de Verificare si Anexa aferenta acestuia (insotite de documentele solicitate de ANMAP – rapoarte de incercare pentru toate fluxurile de sursa, verificari metrologice ale instalatiilor de cantarire de pe amplasament, bonuri de consum, etc) se vor depune la Agentia Nationala de Mediu si Aarii Protejate pana cel tarziu la data de 31.03.2027 in vederea aprobarii emisiilor. Daca emisiile raportate sunt aprobate si validate de ANMAP, atunci ele pot fi propuse in Registrul Uniunii de catre reprezentantul autorizat al SE Craiova SA.

II) Verificarea Raportului privind nivelul de activitate in cadrul SE Craiova S.A. pentru anul 2026

SE Craiova S.A., fiind operator al instalatiilor care beneficiaza de certificate alocate cu titlu gratuit in perioada 2021-2030 va avea obligatia sa elaboreze si sa transmita Agentiei Nationale pentru Mediu si Aarii Protejate, anual, raportul privind nivelul de activitate verificat de un verficator acreditat, conform art.3, alin.(3) din Regulamentul de punere in aplicare (UE) 2019/1842, pana cel tarziu la data de 31 martie a fiecarui an.

Serviciul constă în:

- verificarea raportului de monitorizare emisii de gaze cu efect de seră care se întocmește de către beneficiar pe baza planului de măsuri pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către Agenția Națională pentru Mediu si Aarii Protejate;

- semnalarea eventualelor neconcordanțe/neconformități față de legislația în vigoare și modul de soluționare a acestora prin vizita pe amplasament;

- emiterea raportului de validare emisii de gaze cu efect de seră de către verficator.

Serviciul se realizează în două etape, astfel:

- **Etapa I- de verificare initiala**- ce se va desfășura în perioada octombrie - decembrie 2026, perioadă în care verficatorul, de comun acord cu beneficiarul, va planifica reviziile și auditurile interne, va elabora analiza strategică, va verifica Raportul privind datele de referinta la nivelul instalatiilor si subinstalatiilor, precum si Planul Metodologic aferent acestuia, precum și respectarea cerințelor, va analiza problemele existente, neregularitățile și neconformitățile, iar dacă este cazul, va planifica lucrările și va efectua o verificare preliminară a documentelor de verificare;

- **Etapa a II-a - de verificare** – se va desfășura în perioada decembrie 2026 - februarie 2027.

În aceasta etapă se vor reconcilia neconcordanțele și neconformitățile constatate anterior, dacă există, cu privire la cerințele din Planul Metodologic, se efectuează verificările instalațiilor și subinstalatiilor raportate în Planul Metodologic , aflate pe amplasamentul beneficiarului, se verifică întocmirea completă și corectă a Raportului privind nivelul de activitate elaborat de beneficiar, se efectuează verificarea finală și se remite raportul final de verificare, pentru a fi prezentate autorității competente.

Echipa de verificare are în vedere:

- evaluarea respectării planului de măsuri pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră, parte a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, cat si a Planului Metodologic;

- verificarea datelor și informațiilor privind emisiile de gaze cu efect de seră care stau la baza întocmirii raportului de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Mentionam ca, la baza întocmirii raportului privind nivelul de activitate pentru anul 2026 (ALC) sta raportul anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026, verificat de verficator acreditat si aprobat de ANMAP Bucuresti.

Calculul privind raportarea nivelurilor de activitate pentru fiecare subinstalatie in parte poate fi realizat in momentul in care raportul de monitorizare este validat de verficator si aprobat de ANMAP Bucuresti.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 5/11

Datele din ambele rapoarte sunt corelate între ele, astfel încât verificatorul acreditat RENAR să poată realiza o evaluare corectă a subinstalațiilor, respectiv a instalațiilor de pe amplasamentul SE Craiova S.A.

În consecință, până la data de 31 martie 2027, SE Craiova S.A. trebuie să depună la ANMAP Raportul privind nivelul de activitate pentru anul 2026, împreună cu un Raport de verificare emis în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

Raportul privind Nivelul de Activitate pentru anul 2026 va fi transmis de SE Craiova SA verificatorului acreditat, semnat și stampilat pe fiecare pagină de reprezentantul legal al societății, astfel încât în urma verificării acestuia să poată fi emis Raportul de Verificare.

Prestatorul va transmite până cel târziu 22.02.2027, către beneficiar, 2 exemplare ale Raportului de Verificare, în original, la sediul SE Craiova SA, Bariera Vilcii, nr. 195, loc. Craiova, jud. Dolj.

Raportul privind Nivelul de Activitate pentru anul 2026 și Raportul de Verificare se vor depune la Agenția Națională de Mediu și Aree Protejate, până cel târziu la data de 31.03.2027, în vederea aprobării și validării numărului de certificate alocate cu titlu gratuit.

Principalele caracteristici și date tehnice avute în vedere pentru serviciul solicitat sunt:

- activitatea desfășurată pe amplasament, conform Anexa nr.1 la Legea 278/2013 este încadrată la: Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

Societatea Electrocentrale Craiova SA are în componență următoarele :

- 2 cazane energetice de 525 t/h, pe cărbune cu suport de gaze naturale, cu o putere termică de 473 MWt fiecare, care evacuează gazele de ardere pe cosul aferent instalației de desulfurare;
- 2 cazane de abur industrial de 50 Gcal/h, pe gaze naturale, cu o putere termică de 32.5 MWt fiecare, care funcționează atât independent cât și împreună, fiecare, evacuând gazele de ardere pe câte un cos metalic;
- 1 grup electrogen de intervenție HANNOVER 7M seria G 05169 pe motorină;
- instalația comună de desulfurare umedă a gazelor de ardere;
- 2 instalații de reducere selectivă non-catalitică (SNCR), aferente celor două blocuri energetice (pentru blocul energetic nr.1 a fost realizată punerea în funcțiune a instalației SNCR, urmând ca în trim.III al anului curent să se pună în funcțiune și instalația aferentă blocului energetic nr.2)

Se livrează în condiții economice următoarele produse:

- energie electrică – 240-400 MWh;
- energie termică sub formă de apă fierbinte pentru consumatorii urbani și industriali – max.330Gcal/h;
- energie termică sub formă de apă fierbinte supraîncălzită – max. 45 Gcal/h;
- apă dedurizată pentru adaos în rețeaua de termoficare – max. 300 t/h.

Combustibilul necesar arderii.

Se utilizează combustibil solid (lignit), cu suport de gaze naturale.

Alimentarea cu cărbune

Cărbunele este adus cu vagoane speciale CFR, dar și pe cale rutieră, de la exploatarea minieră de carieră din bazinul Olteniei, este descărcat, preluat de mașini speciale, concasat și apoi transportat cu ajutorul benzilor transportoare fie la buncărele morilor aferente cazanelor, fie la depozitul de cărbune. Din buncăre, cărbunele este preluat de benzi și transportat la morile de tip ventilator cu ciocane, unde este măcinat, uscat și încălzit în același timp. Amestecul de cărbune și aer preîncălzit este transportat la arzătoarele cazanelor, unde are loc arderea.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 6/11

Pentru asigurarea unui stoc de cărbune este prevăzut un depozit format din 3 stive cu o capacitate totală de 550.000 t. Depozitul de cărbune este prevăzut cu drenaje și rigole de scurgere care preiau apele pluviale.

Alimentarea cu gaze naturale

Gazele naturale sunt asigurate prin SRM Nou Șimnic CET II Craiova (stație de reducere-măsură). Sunt utilizate ca suport numai la grupurile energetice nr. 1 și 2.

Alimentarea cu apă

Societatea Electrocentrale Craiova SA se alimentează cu:

- apă industrială din râul Jiu, de la barajul de captare ce este proprietatea Administrației Bazinale Apele Romane;

- apă potabilă din Rețeaua Municipiului Craiova, pentru consumul salariaților.

Aerul necesar arderii

Aerul este preluat de ventilatoarele de aer din interiorul sau exteriorul clădirii în care se află cazanele de abur și introdus în arzătoarele cazanelor odată cu combustibilul. Aerul refulat de ventilatoarele de aer trece prin preîncălzitoarele de aer rotativ (PAR), unde este preîncălzit de gazele de ardere.

Gazele de ardere

În focar are loc procesul de reacție între aerul de ardere și combustibil, cu formare de gaze de ardere la temperatură ridicată.

Evacuarea gazelor de ardere în atmosferă se face prin instalații de evacuare a gazelor: canale de gaze, PAR-uri, electrofiltre, ventilatoare, coșuri de evacuare.

Gazele de ardere rezultate sunt evacuate la coșurile de fum:

- Cos desulfurare (cos comun) -2 cazane energetice de 525 t/h, cu o putere tehnică de 473 MWt fiecare, cu functionare pe carbune, suport gaz natural sau pacura;
- cos metalic nr.5 – grup electrogen de intervenție tip HANOVER 7 M, cu functionare pe motorina;
- cos nr.6 – aferent cazanului de abur industrial nr.1, de 50t/h și 32,5 MWt, cu functionare pe gaz natural;
- cos nr.7 - aferent cazanului de abur industrial nr.2, de 50t/h și 32,5 MWt, cu functionare pe gaz natural;

Instalația de desulfurare

Gazele de ardere de la electrofiltrele existente câte două pentru fiecare cazan, sunt direcționate către instalația de desulfurare WFGD. Aici au loc o serie de reacții chimice (spălare umedă cu calcar) dintre SO₂ din gazele de ardere și carbonatul de calciu. Gazele astfel epurate sunt evacuate în atmosfera printr-un coș umed realizat din masa plastică armată cu fibră de sticlă, un material compozit rezistent la coroziune.

Coșul de fum este instalat direct la partea superioară a turnului de absorbție, are înălțimea totală de 150 m, iar diametrul interior de 7,6 m.

Grup electrogen de intervenție tip HANOVER 7 M

Putere: 650 KVA;

Tensiune : 400 V;

Frecvența: 50 Hz;

Motor: Diesel în 4 timpi;

Model:MTU tip 12 V 2000 G22;

Amplasare: sala mașini bloc energetic nr.1 cu coșul de evacuare în afara sălii mașini.

Este utilizat pentru alimentarea consumatorilor vitali (blocul energetic nr.1 și 2), în situația în care se produce o avarie și nu mai este tensiune de alimentare.

Conform cărții tehnice, grupul Diesel se pornește săptămânal pentru 10 minute, în gol, pentru verificarea stării de funcționare.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 7/11

Instalatia de productie abur industrial

Are in componenta urmatoarele:

- doua cazane de abur industrial (CAI1, CAI2) 32,5 MWt fiecare;
- degazor termic atmosferic ce poate functiona independent in cazul in care este in functiune un singur cazan si comun in cazul functionarii ambelor cazane
- electropompa alimentare- cate una pentru fiecare cazan si una de rezerva;
- rezervor condens;
- electropompa condens;
- statii de reducere presiune abur si racire abur.
- Cele doua cazane de abur industrial sunt alimentate cu apa provenita din degazorul termic. Acesta trimite catre cele doua cazane un debit de apa de alimentare de cca 100t/h si primeste cca 75 t/h condens returnat de la cele doua boilere de 50Gcal/h existente pe amplasament, apa de adaos conditionata si condens din rezervorul de condens.

Alimentarea cu gaze naturale a celor doua cazane de abur industrial se realizeaza din statia SRM amplasata la 1,5 km de incinta SE Craiova SA.

Cele doua cazane de abur produc abur industrial necesar urmatorilor consumatori:

- 2 boilere de varf de 50Gcal/h din cadrul SE Craiova SA
- Serviciile proprii ale centralei

Evacuarea gazelor de ardere se face prin intermediul canalelor metalice. Fiecare cazan este prevazut cu cate un cos de fum, metalic, autoportant.

Instalatie de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere

Scopul principal al implementării instalatiei de tip sistem noncatalitic de reducere a emisiilor (SNCR) pentru instalațiile mari de ardere cu puterea termică > 300 MWt, îl constituie reducerea concentratiei de NOx din gazele de ardere la valori mai mici de 175 mg/Nmc, in conformitate cu Decizia UE nr. 1442/2017 (inlocuita de Decizia UE nr.2326/nov.2021).

Reducerea emisiilor de NOx la grupurile energetice de la SE Craiova SA, se realizează pe baza unui contract „la cheie”, prin implementarea de **masuri secundare** care constau in montarea de:

- instalații de reducere selectiva non-catalitica (SNCR);
- sisteme avansate de monitorizare și control in vederea optimizării arderii in cazan.

Instalațiile de reducere a emisiilor de NOx (SNCR), s-au montat în incinta S.E. Craiova SA în zona spate cazane și în incinta salii cazanelor si cuprind urmatoarele:

Pentru ambele grupuri (instalatii comune):

1. statie inchisa (construită din pereți panel) de depozitare saci cu uree si preparare solutie de uree prevazuta cu:

- rampa si instalatie de descarcare saci cu uree (instalația de manipulare saci din mijlocul de transport și către vasul de preparare va fi acționată electric);
- spatiu de depozitare pentru saci cu uree;
- sistem de preparare solutie de uree (agent de reducere NOx);
- pompe de transvazare a agentului de reducere NOx in rezervorul de stocare.

2. instalatie de stocare si transport agent de reducere NOx, compusa din:

- rezervor de stocare agent de reducere NOx cu capacitatea de 100 mc;
- pompe submersibile pentru transportul agentului de reducere NOx de la rezervorul de stocare la modulele de amestec si distributie;
- conducte si instrumentatie pentru linia de circulatie.

3. instalatie de productie, tratare si stocare aer comprimat (statie), dotata cu un compresor de aer care sa asigure, debitul necesar functionarii instalatiilor oferitate, prevazuta cu rezervor de stocare si sistem de uscare si tratare aer comprimat.

4. instalatii electrice pentru alimentare cu energie electrica, sisteme de masura si protectii, software etc.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de servicii	COD:	
		REVIZIA:	pag. 8/11

Pentru fiecare grup energetic :

- 1 – dulapuri de amestec si dozare, amplasate in proximitatea cazanului, în incintă construită din pereți panel, la o cota cat mai apropiata de etajele la care vor fi montate lancile de injectie;
- 2 – sistem de distributie si injectie, organizat pe etaje;
- 3 – o statie de pompe booster, care va asigura nivelul de presiune necesar pentru apa de dilutie la modulele de amestec si dozare (situat la cota +36m);
- 4 – sistem de comanda si reglare pentru instalatia SNCR;
- 5 – sistem de monitorizare si control al arderii în cazan în vederea optimizării;
- 6 – sisteme de racordare cu cazanul;
- 7 – izolatii si protectii;
- 8 - instalație de măsurare continuă a pierderilor de NH₃ în gazele de ardere.

Soluția tehnică de reducere non-catalitică implică utilizarea de uree solida ca reactiv. Ureea granulată este procurată de beneficiar în saci de 600 kg (big bags). Componentul de bază al agentului de reducere NO_x este ureea granulată. Agentul de reducere NO_x este o soluție apoasă de uree 40%.

S.E. Craiova S.A. are în patrimoniu și exploatare rețeaua de alimentare cu agent primar și alimentează Punctele Termice pentru asigurarea cu apă caldă menajeră și căldură a aproximativ 40000 apartamente.

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică din municipiul Craiova are următoarele componente principale:

- surse de producere a energiei termice: S.E. Craiova S.A. - centrală de cogenerare și centrale termice;
- rețele termice primare, care asigură transportul energiei termice;
- puncte termice, care asigură transferul energiei termice între agentul primar și agentul secundar;
- rețele termice secundare, care asigură distribuția energiei termice către consumatorul final;
- consumatorii finali.

În perioada de monitorizare serviciul public de alimentare cu energie termică din municipiul Craiova este asigurat prin activitatea operațională și comercială a doua entități astfel:

- SC Termo Urban Craiova SRL, care deține rețeaua de distribuție
- S.E. Craiova S.A., care realizează producerea energiei termice și transportul acesteia la punctele termice, aparținând consumatorilor:

- SC Termo Urban Craiova SRL
- Ford Otosan Romania
- Agenți economici (Spitalul Clinic Județean de Urgență Craiova, CFR Marfa Depoul 1-2, UM 01083M, SC Dumatex SRL, RA Transport, Colegiul Tehnic Energetic, IPJ DJ, RAADPFL, Colegiul Ștefan Odobleja, UM 01047, SC ICMET SA, S.C. TELEKOM, Universitatea din Craiova, UM01178, CNCF CFR SA, Spitalul Filantropia, Stadionul Ion Oblemenco, etc).

Întreaga cantitate de energie termică se livrează consumatorilor (SC Termo Urban Craiova SRL, Agenți economici) din punct de vedere al temperaturilor de plecare din sursă, conform diagramei de reglaj temperatura, funcție de temperaturile medii exterioare.

III.2.1. Obiective și performanță

Nu este cazul

III.3. Standarde și prescripții de referință

Se vor respecta următoarele standarde (sau echivalente):

- SR EN ISO 9001:2015 (Sistem de Management al Calității);
- SE EN ISO 14001:2015 (Sistem de Management de Mediu);
- SR EN ISO 45001:2018 (Sistem de Management al Sănătății și Securității în Muncă);
- SR EN ISO 17025/2018 „Cerințe generale pentru competența laboratoarelor de încercări și etalonări”.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI		COD:
	pentru achiziția de servicii		REVIZIA: pag. 9/11

- ISO 14064-3-Specificatii si ghid pentru validarea si verificarea declaratiilor referitoare la gaze cu efect de sera;

-SR EN ISO 14065/2013 – Gaze cu efect de sera. Cerinte minime pentru organismele care efectueaza validarea si verificarea emisiilor gazelor cu efect de sera, pentru utilizarea in acreditare sau in alte forme de recunoastere;

- Regulamentul UE nr.600/2012 al Comisiei privind verificarea rapoartelor de emisii cu efect de sera;

- Regulamentul delegat (UE) 2019/331 al Comisiei din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru intreaga Uniune privind alocarea armonizata si cu titlu gratuit a certificatelor de emisii;

- Regulamentul de punere in aplicare (UE) 2019/1842 al Comisiei din 31 octombrie 2019 de stabilire a normelor de aplicare a Directivei 2003/87/CE stabileste norme specifice pentru raportarea nivelurilor de activitate la nivel de subinstalatie;

- HG 907/2025 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera;

- Ordinul 1256/2020 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizatieiprivind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2021-2030.

- Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067. privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului;

- Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliul privind stabilirea unei scheme de comercializare a certificatelor de emisie de gaze cu efect de sera cu modificările și completările ulterioare;

-Decizia Comisiei Europene nr. 18/7/2007,C(2007) – Ghid de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu Directiva Parlamentului/Consiliului Europei nr.2003/87/CE, sau echivalent;

-Regulamentul de punere în aplicare nr. 2066/2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei (Text cu relevanță pentru SEE);

III.4. Cerințe privind ambalarea, etichetarea, marcarea, transportul și depozitarea

Nu este cazul

IV. TERMENE ȘI DURATĂ

IV.1. Prestare serviciu

Serviciul se va presta astfel:

- la sediul beneficiarului , Societatea Electrocentrale Craiova SA din str. Bariera Vilcii, nr.195, jud. Dolj, localitatea Craiova;
- Prestarea serviciului va incepe dupa semnarea contractului/comenzii la beneficiar si se va finaliza cel mai tarziu la data de 22.02.2027 (data predarii rapoartelor de verificare de catre ofertant).

IV.2. Durată contract:

Durata de valabilitate a contractului: 12 luni calendaristice

V. GARANȚII

Ofertantul garantează că la data recepției serviciului, rapoartele transmise sunt corecte si reflecta realitatea, corespund reglementarilor tehnice in vigoare.

Ofertantul răspunde și remediază pe cheltuiala sa neconformitatile semnalate de beneficiar, dacă acestea se datorează unor motive imputabile acestuia.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de servicii	COD:	
		REVIZIA:	pag. 10/11

VI. CERINȚE PRIVIND PREZENTAREA PROPUNERII TEHNICE ȘI FINANCIARE

VI.1. Cerințe privind prezentarea propunerii tehnice

Propunerea tehnică se va întocmi astfel încât să respecte în totalitate cerințele prevăzute în caietul de sarcini. Propunerea tehnică va fi întocmită în limba română și va fi întocmită urmărind structura de conținut și cerințele din prezentul caiet de sarcini. Cerințele și specificațiile tehnice din caietul de sarcini vor fi tratate ca fiind cerințe minimale și se vor realiza de către ofertant, toate costurile aferente fiind incluse în oferta.

Ofertantul (organismal de verificare) trebuie să fie acreditat conform SR EN/CEI 17025/2018 în conformitate cu cerințele Regulamentului 600/2012 al Comisiei privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și acreditarea verificatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE, și să facă dovada prin prezentarea documentelor care conțin domeniile acreditate.

VI.2. Cerințe privind prezentarea propunerii financiare

Propunerea financiară va fi întocmită în limba română.

Moneda de referință este „leul”.

Se va completa anexa nr.1 la caietul de sarcini, precizându-se valoarea unitară și valoarea totală a serviciului (în lei fără TVA).

Tarifele menționate în oferta vor include toate cheltuielile necesare prestării serviciilor.

VII. MODALITĂȚI ȘI CONDIȚII DE PLATĂ

Plata serviciului se face în lei, în baza facturii emise de prestator și acceptate de beneficiar, prin virament bancar. Plata se face conform prevederilor Legii nr. 72/2013.

Factura emisă de prestator va conține datele de identificare complete și legal stabilite, inclusiv contul și banca pentru fiecare parte.

Facturarea contravalorii produselor se va face către **SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.**, cu sediul în Str. Bariera Vileii, nr. 195, Craiova, Jud. Dolj, cod postal 200716, Tel. 0372 511 521, Fax 0372 511 549, email office@secraiova.ro Nr. ord. Registrul Comerțului J2022002750161, CUI/CIF RO 46943133, Cont virament RO 51 BTRL RON CRT 0661271601 – Banca Transilvania, Capital social 23.829.130 lei, www.secraiova.ro.

VIII. RECEPȚII, INSPECȚII, TESTE

VIII.1. Recepții

Recepția serviciilor se va efectua la sediul Societății Electrocentrale Craiova SA, cu sediul în Craiova, str. Bariera Vâlcii, nr. 195, cod poștal 200716, județul Dolj, România, Telefon: 0372511521, Fax: 0372511549.

Serviciul se considera recepționat după emiterea Rapoartelor de Verificare de care verificatorul acreditat, aferente Raportului de Monitorizare 2026 și Raportului privind nivelul de activitate 2026. Rapoartele de verificare vor fi predate în original beneficiarului până, cel târziu, la data de 22.02.2027, pentru a putea fi depuse la ANAP, Direcția Schimbări Climatice.

Dacă ANMAP constată deficiențe în rapoartele transmise (nu va valida rapoartele întocmite de verificator) acestea vor fi aduse la cunoștința prestatorului, stabilindu-se termenele pentru remediere.

Dacă la recepție se constată lipsuri și deficiențe, acestea vor fi aduse la cunoștința prestatorului, stabilindu-se termenele necesare pentru terminare și remediere, recepția putând fi aprobată sau respinsă.

Pentru neconformitățile apărute la recepție se va proceda astfel:

- la depistarea neconformității, beneficiarul transmite raportul de neconformitate contractantului;
- contractantul are obligația ca în termen de 48 de ore de la data sesizării să asigure prezența unui delegat, care împreună cu reprezentanții beneficiarului să analizeze neconformitatea și să stabilească cauzele. Recepția se consideră încheiată numai după ce prestatorul va răspunde în totalitate cerințelor impuse prin prezentul caiet de sarcini.

Contractantul va suporta toate costurile generate pentru eliminarea neconformităților.

SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA			
SEC	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de servicii	COD:	
		REVIZIA:	pag. 11/11

VIII.2. Inspecții

Nu este cazul

VIII.3. Teste

Nu este cazul

IX. DISPOZIȚII FINALE

Prestatorul este răspunzător atât de siguranța tuturor operațiunilor și metodelor de prestare utilizate, cât și de calificarea și atestarea personalului folosit pe toată durata contractului.

Pe perioada prestării serviciilor beneficiarul va încheia cu prestatorul convențiile privind măsurile de securitate și sănătate în munca, PSI, administrativ și protecția mediului. Prestatorul va asigura instruirea periodică a personalului propriu, în condițiile prevăzute de lege.

Instruirea va cuprinde legislația în domeniul securității și sănătății în munca, instrucțiuni proprii de securitatea și sănătatea în munca pentru serviciile ce le vor presta. Prestatorul își asumă responsabilitatea respectării cu strictețe a legislației în vigoare cu privire la:

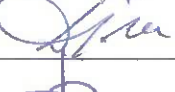
- Legea nr.319/2006 – Legea securității și sănătății în munca, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor Ordinul 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor;
- OUG 195/2005 privind protecția mediului (aprobata de Legea nr.265/2006), cu modificările și completările ulterioare.

Prestatorul are obligația să folosească pentru realizarea serviciilor personal calificat, echipamentele de încercare aferente determinărilor solicitate în caietul de sarcini să fie verificate metrologic și etalonate.

Prestatorul are obligația instruirii cu privire la tehnologiile și modul de lucru utilizate, dotării cu echipament individual de protecția muncii revenind prestatorului.

X. ANEXE

Anexa 1 – Cantități. Lista de specificații. Denumire servicii

	Funcția	Prenume, nume	Semnătura	Data semnării
Vizat	Inginer Șef	Tudorel BALAURE		23.06.2026
Verificat	Comp. SM, Mediu și SSM-SU	Marilena PĂTRAN		23.06.2026
Verificat	Comp. Tehnic-UCC, Investiții și ISCIR	Dan DIMIAN		23 iunie 2026
Elaborat	Comp. Tehnic-UCC, Investiții și ISCIR	Florin ISPAS		23.06.2026

Cantități. Lista de specificații. Denumire servicii

Nr. crt.	Denumire servicii		U.M.	Servicii	Preț unitar (fără TVA)	Valoare lei (fără TVA)
1.	Verificarea Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026	Verificare initiala compusa din: analiza strategica analiza de risc verificare Raport Monitorizare GES	Set	1		
		Plan de verificare Fisa de verificare Verificare Raport Monitorizare GES		1		
		Verificarea propriu-zisa Verificare Raport Monitorizare GES		1		
		Elaborarea documentatiei finale de verificare si emiterea avizului de verificare Verificare Raport Monitorizare GES		1		
2.	Verificarea Raportului privind nivelul de activitate in cadrul SE Craiova S.A. pentru anul 2026	Verificare initiala compusa din: analiza strategica analiza de risc verificare Raport privind Nivelul de Activitate	Set	1		
		Plan de verificare Fisa de verificare Verificare Raport privind Nivelul de Activitate		1		
		Verificarea propriu-zisa Verificare Raport privind Nivelul de Activitate		1		
		Elaborarea documentatiei finale de verificare si emiterea avizului de verificare verificare Raport privind Nivelul de Activitate		1		
Total lei fără TVA						

Valoarea totala va cuprinde toate cheltuielile necesare prestarii serviciului (cost deplasare/cazare, verificare documentatie, elaborarea documentelor finale si transmitere rapoarte de verificare la sediul SE Craiova SA).

Comp. SM, Mediu și SSM-SU,
Marilena Pătran



Comp. Tehnic-UCC, Investiții și ISCIR,
Florin Ispas



SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.	
NOTĂ CERINȚE MINIME DE CALIFICARE	COD:
	Revizie: pag. 1/1

pentru achiziția : Verificarea Raportului anual de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru anul 2026
 Verificarea Raportului privind nivelul de activitate in cadrul SE Craiova S.A. pentru anul 2026

promovată prin RNO nr. 11669/24.06.2026 / dată

Nr.	Criteriu de calificare și selecție:	Solicitat	Denumire cerință-Informații solicitate	Nivel minim cerință	Document/e de confirmare îndeplinire cerință	Justificare cerință	Observații
I	Standarde de asigurare a calității	Da ☒ Nu ☐			Ofertantii vor prezenta documente care sa ateste ca sistemul de management al calitatii al ofertantului este certificat de catre un organism de certificare acreditat in tara sau in strainatate, in conformitate cu standardul SR EN ISO 9001:2015 sau echivalent	SR EN ISO 9001 :2015	Conform Lege 99/2016
II	Standarde de asigurare a managementului de mediu	Da ☒ Nu ☐			Ofertanții vor prezenta documente care să ateste că sistemul de management de mediu al ofertantului este certificat de către un organism de certificare acreditat pentru domeniul de activitate din sfera serviciilor oferate, în conformitate cu standardul SR EN ISO 14001:2015 sau echivalent	SR EN ISO 14001:2015	Conform Lege 99/2016
III	Capacitatea de exercitare a activității profesionale	Da ☒ Nu ☐			Ofertantii (organismul de verificare) trebuie sa fie acreditat RENAR conf.Reg.600/2012 al Comisiei privind verificarea rapoartelor de emiside gaze cu efect de sera si acreditarea verifcatorilor in conformitatecu Directiva 2003/87/CE si sa faca dovada prin prezentarea documentelor care contin domeniile acreditate.	Prezentarea certificatului de acreditare RENAR in conformitate cu Regulamentul de punere in aplicare nr.2067/2018 privind verificarea datelor si acreditarea verifcatorilor in temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului -- constituie cerinta minima de calificare. Ofertantul se angajeaza sa mentina acreditarea pe tot parcursul desfasurarii serviciului solicitat.	

Inginer Șef,
Tudorel BALAURE

 Compartiment Tehnic-UEC, Investiții și ISCIR
 Dan DIMIAN

 Florin ISPAS
