

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse	COD: F02-PAD-TSC-001	
		REVIZIA: I	pag. 1/11

Nr. 1440/DE/18-05-2022

I. INTRODUCERE

Pentru această achiziție, S. Complexul Energetic Oltenia S.A. îndeplinește rolul de entitate contractantă în cadrul contractului.

Orice activitate descrisă într-un anumit capitol din caietul de sarcini și nespecificată explicit în alt capitol, trebuie interpretată ca fiind menționată în toate capitolele unde se consideră de către ofertant că aceasta trebuia menționată pentru asigurarea îndeplinirii obiectului contractului.

II. CONTEXT REALIZARE ACHIZIȚIE

II.1. Informații despre entitatea contractantă și despre beneficiar

Entitatea contractantă este Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A., cu sediul în strada Alexandru Ioan Cuza, nr. 5, Municipiul Târgu-Jiu, județul Gorj, cod poștal 210140, fax: 0253-227.280, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Gorj cu nr. J18/311/2012, cod fiscal RO30267310, cont virament RO59 RZBR 0000 0600 1465 2248, deschis la Raiffeisen Bank – Tg.-Jiu, web: www.ceoltenia.ro, e-mail: office@ceoltenia.ro.

Denumire și adresă beneficiari:

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, Strada Energeticianului, nr. 25, Localitatea Rovinari, județul Gorj, România, Tel: 0372.539.100, Fax: 0372.100.148;

- Sucursala Electrocentrale Turceni, Strada Uzinei, nr. 1, Localitatea Turceni, județul Gorj, telefon: 0372532138; fax: 0253335015;

- Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Strada Mihai Viteazul, nr. 101, Localitatea Ișalnița, județul Dolj, România, Tel: 0372.369.333, Fax: 0372.369.450;

- Sucursala Electrocentrale Craiova II, Strada Bariera Vâlcii, nr. 195, Localitatea Craiova, județul Dolj, România, Tel: 0372.511.521, Fax: 0372.511.549.

Misiunea Complexului Energetic Oltenia S.A. este: producerea de energie electrică performantă, curată și sigură, bazată pe valorificarea cu maximă eficiență a potențialului de lignit din Oltenia, cu rol de a asigura securitatea energetică a României.

Activitățile principale ale Complexului Energetic Oltenia S.A. sunt: producerea energiei electrice și termice pe bază de lignit, extracția și prepararea lignitului. De asemenea, desfășoară ca activitate suport repararea și mentenanța utilajelor energetice și miniere ce sunt în fluxul tehnologic al materiilor prime: cărbune și apa care își aduc aportul la produsul finit - energie electrică și termică.

II.2. Informații despre contextul care a determinat această achiziție

Produsul solicitat (gazele naturale) se folosește în procesul de producție a energiei electrice și termice ca suport pentru ardere în cazanele pe cărbune și, mai ales combustibil de pornire pentru grupurile energetice de la Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala Electrocentrale Turceni, Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Sucursala Electrocentrale Craiova II.

II.3. Informații despre beneficiile anticipate de beneficiar

Fiind un combustibil inflamabil, nu solicită condiții speciale pentru aprindere și asigură încălzirea focarului în faza de pornire, până la crearea condițiilor de aprindere pentru cărbune.

II.4. Alte inițiative /proiecte/programe asociate cu această achiziție

Nu este cazul.

II.5. Cadrul general al sectorului în care entitatea contractanta își desfășoară activitatea

Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. este producător de cărbune și energie din sectorul de servicii energetice din România.

Politica Societății Complexului Energetic Oltenia S.A. este să devină un operator principal în plan regional, prin valorificarea cu maximă eficiență a rezervelor de lignit, în producerea energiei electrice și termice pe bază de lignit, precum și pe bază de resurse regenerabile (energie verde).

Instituțiile și sistemele care operează în acest sector: Ministerul Energiei, Departamentul pentru Energie, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, Agenția Națională

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse		COD: F02-PAD-TSC-001
			REVIZIA: 1 pag. 2/11

pentru Resurse Minerale, Dispecerul Energetic Național, Sistemul Energetic Național – Transelectrica, ș.a.

II.6. Factori interesați și rolul acestora

Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. aduce o creștere substanțială a nivelului de trai în regiunea Oltenia, motiv pentru care factorii politici, sociali, economici (atât la nivel local, cât și la nivel național) contribuie la îndeplinirea obiectivului activității companiei.

III. DESCRIERE PRODUS SOLICITAT

Gazele naturale combustibile sunt necesare în procesul de producere a energiei electrice și termice, la Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala Electrocentrale Turceni, Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Sucursala Electrocentrale Craiova II.

III.1. Descriere situație actuală la nivelul beneficiarului

La data emiterii documentației pentru achiziție, produsul este livrat conform contractelor de furnizare în vigoare.

III.2. Obiectivul general la care contribuie furnizarea produsului

Obiectivul general la care contribuie furnizarea produsului este asigurarea continuității în funcționare a grupurilor energetice de la cele patru sucursale energetice.

III.3. Obiectivul specific la care contribuie furnizarea produsului

Obiectivul specific la care contribuie furnizarea produsului este asigurarea în orice moment a combustibilului necesar pentru pornirea grupurilor energetice din Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala Electrocentrale Turceni, Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Sucursala Electrocentrale Craiova II.

III.4. Produsul solicitat și operațiunile cu titlu accesoriu necesar a fi realizate

Urmează a fi atribuit un contract sectorial de furnizare produse.

În derularea contractului, activitatea Contractantului va fi condusă de următoarele principii:

- i. Contractantul acționează în interesul beneficiarului pe durata furnizării produsului, în condițiile și cu limitele descrise în documentația aferentă prezentei proceduri de atribuire;
- ii. Contractantul acționează în sensul realizării obiectivelor prezentate pentru contract în ceea ce privește optimizarea folosirii resurselor necesare îndeplinirii obiectivelor contractului.

III.4.1. Produsul solicitat

Produsul solicitat se regăsește în tabelul din Anexa nr. 1 .

Denumire produs: Gaze naturale						
Cantitate	Unitate de măsură	Loc de livrare	Data de livrare solicitată	Specificații tehnice SAU cerințe funcționale minime	Specificații tehnice SAU cerințe funcționale extinse	Durată minimă garanție
1	2	3	4	5	6	7
Conform Anexa nr. 1.	MWh	Conform subcap.III.4 .1.3.	Conform subcap. III.5.2.1.	Conform subcap.III.4.1.4.	Conform subcap.III.4.1.4.1.	Conform subcap.III.5.1

III.4.1.1. Denumire produs : Gaze naturale.

III.4.1.2. Cantitate:

Cantitatea de gaze naturale prognoată a fi consumată în perioada iunie 2022-martie 2023 de către Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala Electrocentrale Turceni, Sucursala Electrocentrale Ișalnița și Sucursala Electrocentrale Craiova II este structurată în funcție de necesitățile consumatorilor, conform anexei nr.1.

Cantitățile prevăzute în Anexa nr. 1 sunt estimative, acestea putând varia în funcție de cerințele de consum. Entitatea contractantă nu este obligată să achiziționeze întreaga cantitate prognoată. În situația unui consum efectiv inferior sau superior celui estimat, cantitatea suplimentară consumată va fi livrată în aceleași condiții de calitate și preț ca și cea estimată

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse	COD: F02-PAD-TSC-001	
		REVIZIA: /	pag. 3/11

inițial, cantitățile consumate lunar devin astfel cantități contractate. Contractantul nu poate sa emita nicio pretentie in cazul in care cantitatea maximă prognozată nu va fi consumată. Decontările se vor face numai pentru cantitatile real consumate.

Cantitatea prognozată inițial poate fi suplimentată, în funcție de necesitățile entității contractante, în interiorul perioadei de valabilitate a contractului, în aceleași condiții contractuale.

În cazul în care sunt întrunite condițiile legale, contractul se poate prelungi/suplimenta, cel puțin în aceleași condiții contractuale, funcție de reglementările legale cu privire la piața de gaze naturale, cu o perioadă stabilită de comun acord.

Nominalizări

Cantitatea de gaze naturale ce va fi contractată, va fi livrată în punctele de predare/preluare, beneficiarii actualizând cantitățile prognozate avute în vedere la semnarea contractelor, în funcție de programul de producție al beneficiarilor, astfel:

- Prin nominalizare zilnică se va transmite cantitatea prognozată până la ora 16:00 a zilei anterioare de consum.

- Prin nominalizarea intrazilnică, se va transmite noua cantitate prognozată până la ora 21:00 a zilei de consum și permite ajustarea consumului total estimat pentru ziua respectivă, în funcție de modificările necesare în funcționarea beneficiarilor.

În cazurile de întrerupere și limitare a consumului de gaze (fie pentru eliminarea unor incidente, fie în cazul reducerii producției de energie electrică), beneficiarii vor anunța Contractantul în privința întreruperii sau limitării furnizării gazelor naturale.

III.4.1.3. Loc de livrare

Livrarea se va face la:

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, Strada Energeticianului, nr. 25, Localitatea Rovinari, județul Gorj, România, Tel: 0372.539.100, Fax: 0372.100.148;

- Sucursala Electrocentrale Turceni, Strada Uzinei, nr. 1, Localitatea Turceni, județul Gorj, telefon: 0372532138; fax: 0253335015;

- Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Strada Mihai Viteazul, nr. 101, Localitatea Ișalnița, județul Dolj, România, Tel: 0372.369.333, Fax: 0372.369.450;

- Sucursala Electrocentrale Craiova II, Strada Bariera Vâlcii, nr. 195, Localitatea Craiova, județul Dolj, România, Tel: 0372.511.521, Fax: 0372.511.549.

Contractantul este responsabil pentru livrarea produsului în termenul solicitat și se consideră că a luat în considerare toate dificultățile pe care le-ar putea întâmpina în acest sens și nu va invoca niciun motiv de întârziere sau costuri suplimentare.

III.4.1.4. Specificații tehnice / cerințe funcționale minime /extinse

În conformitate cu Anexa nr. 5 din Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul nr. 62/2008 emis de ANRE, modificat prin Ord. ANRE 80/21.05.2020, cerințele minime de calitate a gazelor naturale tranzacționate, în punctele de intrare/ieșire din SNT, sunt următoarele:

Tabel nr. 1. COMPOZIȚIA GAZULUI METAN. CONȚINUTURI

Denumire Component	Unitate Masură	Valoare	Metoda de Analiză
Metan (C ₁)	% (n / n)	≥ 75	SR EN ISO 6975:2005
Etan (C ₂)	% (n / n)	≤ 10	SR EN ISO 6975:2005
Propan (C ₃)	% (n / n)	≤ 3,5	SR EN ISO 6975:2005
Butan (C ₄)	% (n / n)	≤ 1,5	SR EN ISO 6975:2005
Pentan (C ₅) + Hexan (C ₆) + hidrocarburi superioare	% (n / n)	≤ 1,0	SR EN ISO 6975:2005
Azot (N ₂)	% (n / n)	≤ 10	SR EN ISO 6975:2005
Dioxid de Carbon (CO ₂)	% (n / n)	≤ 8,0	SR EN ISO 6975:2005
Oxygen (O ₂)	% (n / n)	≤ 0,1	SR EN ISO 6975:2005

Tabel nr. 2. PROPRIETĂȚILE FIZICE ALE GAZELOR NATURALE

Proprietate fizică	Simbol	Unitate de Masură	Familia de Gaze Naturale		Metoda de Analiză
			Grupa AL	Grupa AH	
Indice Wobbe inferior	$W_d [(0^\circ\text{C}) 273,15\text{K}; 101,325\text{kPa V } (15^\circ\text{C}) 288,15\text{ K}; 101,325\text{kPa}]$	MJ / m^3 kWh / m^3	$\geq 37,8$ $\leq 46,8$ $\geq 9.028,37$ $\leq 11.178,0$	$\geq 46,1 \leq 56,5$ $\geq 11.010,8 < 13.494,8$	SR EN ISO 6976 :2017
Putere calorifică inferioară	$H_d [273,15\text{ K}; 101,325\text{ kPa V } (288,15\text{ K}; 101,325\text{ kPa})]$	J / m^3 Kcal / m^3	$\geq 26,2$ $\leq 34,7 >$ $6.252,9 \leq 8.281,6$	$\geq 34,2 \leq 43,2$ $\geq 8.162,3 \leq 10.310,3$	SR ISO 6976 : 2017
Densitate relativă	d	—	$\geq 0,55$ $\leq 0,70$		SR EN ISO 6976 :2017
Punct de rouă al apei	—	$^\circ\text{C}$	≤ -15 la presiune maximă de lucru		SR EN ISO 3317:2015
Punct de rouă al hidrocarburilor condensabile	—	$^\circ\text{C}$	T - 5 T = temperatura gazului		SR EN 6570 :2005
Grad de odorizare	—	Grad olfactiv	≥ 2 ≤ 4		SR 13406 : 2014

Determinările corespund condițiilor normale (**0°C și $1,011325\text{ bar}$**) și condițiilor standard (**15°C și $1,11325\text{ bar}$**) SR EN ISO 6976:2017 - Gaz natural. Calculul puterii calorifice, densității, densității relative și indicelui Wobbe din compoziție, sau echivalent.

III.4.1.4.1. Specificații tehnice/cerințe funcționale extinse, privind asigurarea debitului și presiunii de gaze naturale combustibile pentru:
Sucursala Electrocentrale Rovinari (racordată la Sistemul de Distribuție)

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazele naturale la livrare, sunt următoarele:

- presiune minimă după SRMG Rovinari: 0,2 bar;
- presiune minimă de avarie după SRMG Rovinari: 0,15 bar;
- debit minim de avarie la ieșirea din SRMG: 1700 Nmc/h.

Asigurarea pentru pornirea blocului energetic a unui debit de 8000 Nmc /h, timp de trei ore.

Consumul de gaze naturale poate fi redus la "zero" în funcție de condițiile de funcționare a grupurilor energetice.

Sucursala Electrocentrale Turceni (racordată la Sistemul Național de Transport Gaze naturale - SNTGN)

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazele naturale la livrare (la ieșirea din Stația de reglare și măsură-SRM) sunt următoarele:

- Debit minim $200\text{ m}^3/\text{h}$;
- Debit maxim $10.000\text{ m}^3/\text{h}$;
- Presiune minimă: 0,2 bar;
- Presiune normală de lucru: 0,5 bar;
- Presiune maximă: 0,8 bar.

Consumul de gaze naturale poate fi redus la "zero" în funcție de condițiile de funcționare a grupurilor energetice.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse		COD: F02-PAD-TSC-001
			REVIZIA: / pag. 5/11

Sucursala Electrocentrale Ișalnița (racordată la Sistemul Național de Transport Gaze naturale - SNTGN)

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazele naturale la livrare (la ieșirea din Stația de reglare și măsură-SRM) sunt următoarele:

- Furnizorul va asigura reglarea continuă a presiunii gazelor naturale în punctul de livrare pentru menținerea presiunii la ieșirea din SRM la valoarea de 0,7 bar.
- La 1,2 bar se deschid supapele de siguranță montate pe conducte.
- În SRM Ișalnița, reglarea presiunii de gazele naturale se va face numai din vana manuală montată în aval de diafragma de măsură, iar vana din amonte de diafragma de măsură va fi poziționată pe poziția deschis și sigilată în această poziție. Pe armătură se aplică și sigiliul Sucursalei Electrocentrale Ișalnița.
- Asigurarea pentru pornirea cazanelor energetice a unui debit de 10.000 Nm³/h.

Consumul de gaze naturale poate fi redus la "zero" în funcție de condițiile de funcționare grupurilor energetice.

Sucursala Electrocentrale Craiova II (racordată la Sistemul Național de Transport Gaze naturale - SNTGN)

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazele naturale la livrare (la ieșirea din Stația de reglare și măsură-SRM) sunt următoarele:

- Furnizorul va asigura reglarea continuă a presiunii gazelor naturale în punctul de livrare pentru menținerea presiunii la ieșirea din SRM la valoarea de 1,8 bar (maxim 2 bar).
- Domeniul de variație al debitului, pentru care este necesară asigurarea presiunilor de mai sus, este între minim 0 Nmc/h și un maxim de 10.000 Nmc/h.

Consumul de gaze naturale poate fi redus la "zero" în funcție de condițiile de funcționare a grupurilor energetice.

III.4.2. Disponibilitate

Nu este cazul.

III.5. Extensibilitate/Modernizare

III.5.1. Garanții

Nu este cazul.

III.5.2. Livrare, ambalare, etichetare, marcare, depozitare, transport și asigurare pe durata transportului

III.5.2.1. Cerințe privind livrarea

Livrarea gazelor naturale se va face pe toată perioada cuprinsă între 01-06-2022, ora 7:00 și 01-04-2023, ora 6:59, cu posibilitatea prelungirii duratei, dacă părțile convin.

III.5.2.2. Cerințe privind ambalarea

Nu este cazul.

III.5.2.3. Cerințe privind etichetarea și marcarea

Nu este cazul.

III.5.2.4. Cerințe privind depozitarea

Nu este cazul.

III.5.2.5. Cerințe privind transportul și asigurarea pe durata transportului

Transportul gazelor naturale este în sarcina Contractantului, care se obligă să încheie contracte pentru transport, distribuția și înmagazinarea gazelor naturale, de la producător până la locurile de consum.

Ofertantul va încheia contracte de transport cu operatorul Sistemului Național de Transport gaze naturale, care prin laboratorul propriu acreditat pune la dispoziția ofertantului buletinele de analiză cromatografică a gazelor, corespunzătoare fiecărei zone de calitate, necesare pentru raportările către Agenția Națională pentru Protecția Mediului.

Buletinele de analiză vor fi transmise beneficiarilor în termen de 5 zile de la efectuarea determinării.

Ofertantul va solicita operatorului Sistemului Național de Transport «Planul de prelevare/eșantionare», gaze naturale pe care-l va pune la dispoziția beneficiarilor.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse	COD: F02-PAD-TSC-001	
		REVIZIA: I	pag. 6/11

III.5.3. Operațiuni cu titlu accesoriu

Nu este cazul.

III.5.4. Mediul în care este operat produsul

Caracteristicile mediului unde va fi pus în operă produsul solicitat:

- Zona climatică: normală N. Clima specifică zonei este de tip temperat continentală;
- Atmosfera neutră, cu praf industrial;
- Umiditate medie relativă a aerului: 80% la 20°C;
- Temperatura mediului ambiant la utilizare: - max. +50°C; - min. - 25°C;
- Presiunea atmosferică: 860-1060 mbar (86-106 kPa).

III.5.5. Constrângeri privind locația unde se va efectua livrarea

Nu este cazul.

III.6. Atribuțiile și responsabilități ale Părților

Obligațiile principale ale Contractantului

1. Contractantul se obligă să furnizeze produsul, conform termenului de livrare din contract.
2. Contractantul se obligă să furnizeze produsul la standardele și/sau performanțele prezentate în propunerea tehnică și a caietului de sarcini (inclusiv clarificările din perioada de evaluare).
3. Contractantul se obligă să despăgubească Entitatea contractantă împotriva oricăror:
 - i) reclamații și acțiuni în justiție, ce rezultă din încălcarea unor drepturi de proprietate intelectuală (brevete, nume, mărci înregistrate etc.), legate de echipamentele, materialele, instalațiile sau utilajele folosite pentru sau în legătură cu produsele achiziționate;
 - ii) daune-interese, costuri, taxe și cheltuieli de orice natură, aferente, cu excepția situației în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea caietului de sarcini întocmit de către achizitor.
4. În raporturile cu Entitatea contractantă, Contractantul are calitatea de persoană juridică inițitoare a circuitului de compensare (când este cazul).

Obligațiile principale ale entității contractante și ale beneficiarului:

1. Entitatea contractantă se obligă să achiziționeze, respectiv să cumpere și să plătească prețul convenit în contract.
2. Beneficiarii se obligă să recepționeze produsul în termenul convenit de la livrarea acestuia.

IV. DOCUMENTAȚII CE TREBUIE FURNIZATE BENEFICIARULUI

Nu este cazul.

V. RECEPȚII

Recepția se face la:

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, Strada Energeticianului, nr. 25, Localitatea Rovinari, județul Gorj, România, Tel: 0372.539.100, Fax: 0372.100.148;
- Sucursala Electrocentrale Turceni, Strada Uzinei, nr. 1, Localitatea Turceni, județul Gorj, telefon: 0372532138; fax: 0253335015;
- Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Strada Mihai Viteazul, nr. 101, Localitatea Ișalnița, județul Dolj, România, Tel: 0372.369.333, Fax: 0372.369.450;
- Sucursala Electrocentrale Craiova II, Strada Bariera Vâlcii, nr. 195, Localitatea Craiova, județul Dolj, România, Tel: 0372.511.521, Fax: 0372.511.549.

Predarea/preluarea gazelor naturale se va face la punctele de predare preluare, în cantitatea, la presiunea și debitul solicitate de beneficiari, pe bază de proces - verbal de predare/preluare întocmit în prima zi lucrătoare a lunii în curs, pentru luna anterioară, având anexat puterile calorifice zilnice pentru fiecare loc de consum în parte.

Gazele naturale contractate trebuie să respecte cel puțin condițiile minime de calitate prevăzute în standardele în vigoare specificate la cap. VII.

Recepția se va face pe baza de proces-verbal, cantitățile astfel recepționate devin cantități contractate.

VI. MODALITĂȚI ȘI CONDIȚII DE PLATĂ

Plata cantităților de gaze naturale consumate se face în lei, în baza facturii/facturilor emise de furnizor și acceptate de beneficiari, prin virament bancar sau compensare.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse	COD: F02-PAD-TSC-001	
		REVIZIA: 1	pag. 7/11

Plățile se fac în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data emiterii facturilor, conform prevederilor Legii nr. 72/2013.

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

Facturarea contravalorii produselor se va face către **SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.**, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în municipiul Târgu Jiu, Strada Alexandru Ioan Cuza, nr. 5, Județul Gorj, având C.U.I./C.I.F. RO 30267310, înregistrată în Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul Gorj sub nr. J18/311/31.05.2012, cont virament RO59 RZBR 0000 0600 1465 2248 deschis la Raiffeisen Bank, Sucursala Târgu Jiu, puncte de lucru: Sucursala Electrocentrale Craiova II, Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Sucursala Electrocentrale Turceni și Sucursala Electrocentrale Rovinari.

Pe factură, sub rubrica "cumpărător", se va menționa beneficiarul locului de consum.

Factura emisă va conține și detalierea structurii de formare a prețului facturat.

VII. CADRUL LEGAL CARE GUVERNEAZĂ RELAȚIA DINTRE ENTITATEA CONTRACTANTĂ ȘI CONTRACTANT (inclusiv în domeniile mediului, social și al relațiilor de muncă)

Cadrul legal este reprezentat de: art.39 alin. 1 lit. b) din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, Hotărârea Guvernului 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 și PAD – DA-004, Norma internă de atribuire a contactelor de achiziție.

STANDARDE ȘI PRESCRIPTII DE REFERINȚĂ:

- SR EN ISO 6975:2005 - Gaz natural. Analiză extinsă. Metoda gaz-cromatografică, sau echivalent;
- SR EN ISO 6976 :2017 - Gaz natural. Calculul puterii calorifice, densității, densității relative și indicelui Wobbe din compoziție;
- SR EN ISO 6570 :2005-Gaz natural. Determinarea conținutului potențial de hidrocarburi lichide. Metode gravimetrice;
- SR 13406:2014 - Odorizarea gazelor naturale. Cerințe tehnice generale;
- SR 3317:2015 Gaz natural. Condiții tehnice de calitate;
- SR EN ISO 5167-1:2004 Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină P1; Principii și condiții generale;
- SR EN ISO 5167-2:2004 Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. P.2; Diafragme;
- SR EN ISO 10715:2002 Gaz natural. Metode de prelevare probe;
- SR EN ISO/IEC 17025:2018 Cerințe generale pentru competența laboratoarelor de încercări și etalonări;
- Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al comisiei din 21 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului;
- Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România aprobat prin Ordinul nr. 62/2008 emis de ANRE;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
- OUG 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.

Pentru standardele specificate se acceptă și standarde echivalente.

VIII. MANAGEMENTUL/GESTIONAREA CONTRACTULUI ȘI ACTIVITĂȚI DE RAPORTARE ÎN CADRUL CONTRACTULUI

Obligațiile și drepturile se execută/exercită conform prevederilor contractuale, de către sucursalele electrocentrale (puncte de lucru/consum), de persoanele responsabile de contract,

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse		COD: F02-PAD-TSC-001
			REVIZIA: I pag. 8/11

care sunt: Adina Mălăescu – Sucursala Electrocentrale Rovinari, Maria Popescu – Sucursala Electrocentrale Turceni, Melania Dumitru II – Sucursala Electrocentrale Craiova II și Ileana Moldoveanu – Sucursala Electrocentrale Ișalnița.

Obligațiile și drepturile se execută/exercită conform prevederilor contractuale, de către sucursalele electrocentrale, de persoanele responsabile de contract.

Executarea contractului începe după intrarea în vigoare a contractului prin semnarea de către ambele părți contractante și înregistrarea lui fără obiecțiuni la sediul entității contractante.

Furnizarea produsului se va face în baza cerințelor menționate de beneficiari.

Prezentul contract încetează să producă efecte la data expirării obligațiilor contractuale.

Entitatea contractantă are dreptul de a solicita schimbarea furnizorului de gaze naturale, respectând „procedura privind schimbarea furnizorului de gaze naturale de către clientul final” reglementată prin Ordinul ANRE nr.234 din 19 decembrie 2019.

Contractantul și entitatea contractantă vor comunica partenerului de contract orice modificare care ar putea influența buna desfășurare a contractului.

Comunicările între contractant și entitatea contractantă, referitoare la îndeplinirea prevederilor contractuale, trebuie să fie transmise în scris. Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.

Documentele scrise pot fi transmise prin poștă, fax sau mijloace electronice (e-mail), cu condiția confirmării în scris pentru primire.

Orice modificare a datelor de identificare a uneia din părțile contractante vor fi comunicate partenerului de contract.

VIII.1. Riscuri

Nu este cazul.

IX. CERINȚE PRIVIND PREZENTAREA PROPUNERII TEHNICE ȘI FINANCIARE

IX.1. Cerințe privind prezentarea propunerii tehnice

Propunerea tehnică va fi întocmită în limba română.

Propunerea tehnică va fi astfel întocmită încât să rezulte clar, detaliat și punctual caracteristicile tehnice oferite.

Propunerea tehnică va fi întocmită urmărind structura de conținut și cerințele din prezentul caiet de sarcini.

Ofertantul trebuie să prezinte licența de furnizare gaze naturale, valabilă pe întreaga perioadă de derulare a contractului.

Toate documentele justificative vor fi certificate de ofertant prin semnare.

Toate prevederile prezentului caiet de sarcini vor fi tratate ca fiind minimale și intră în sarcina ofertantului.

IX.2. Cerințe privind prezentarea propunerii financiare

Moneda în care ofertantul prezintă propunerea financiară este leul.

A) pentru locurile de consum SE Craiova II și SE Rovinari, modul de formare al prețului oferit este în conformitate cu prevederile art. 1 alin (2) lit.b) din OUG 27/2022; în conformitate cu prezentul articol, entitatea contractantă va achita un preț maxim de 370 lei/MWh, inclusiv TVA și tarife reglementate incluse, eventuala diferență de preț rezultată în urma desfășurării procedurii fiind suportată de Ministerul Energiei.

Ofertanții vor depune oferta de preț în conformitate cu prevederile art. 2 din OUG 27/2022, sub următoarea formă:

-componenta de achiziție estimată pentru fiecare lună de contract, care nu va putea depăși 5% pe lună din valoarea reală facturată (conform OUG 27/2022, componenta de achiziție este valoare determinată lunar);

-componenta de furnizare=12 lei/MWh;

-componente de tarife reglementate pentru fiecare lună de contract.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse		COD: F02-PAD-TSC-001
			REVIZIA: 1 pag. 9/11

Evaluarea ofertelor se va face prin media aritmetică rezultată din costul estimat de furnizare pentru fiecare lună, raportat la durata contractului.

Criteriul de atribuire al contractului este "costul de furnizare cel mai scăzut", rezultat din media aritmetică a ofertelor, pe durata de furnizare.

B) pentru locurile de consum SE Turceni și SE Ișalnița, modul de formare al prețului ofertat este în conformitate cu prevederilor art. 5 alin (1) și alin (2) din OUG 27/2022, după formula de calcul stabilită ca preț final de facturare, ca sumă a următoarelor componente:

- a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6 din OUG 27/2022;
- b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4 din OUG 27/2022;
- c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/ stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.

Ofertanții vor depune oferta de preț în conformitate cu prevederile art. 5 alin (1) din OUG 27/2022, sub următoarea formă:

- componenta de achiziție estimată pentru fiecare lună de contract, care nu va putea depăși 5% pe lună din valoarea reală facturată (conform OUG 27/2022, componenta de achiziție este valoare determinată lunar);
- componenta de furnizare=12 lei/MWh;
- componente de tarife reglementate pentru fiecare lună de contract.

Evaluarea ofertelor se va face prin media aritmetică rezultată din costul estimat de furnizare pentru fiecare lună, raportat la durata contractului.

Criteriul de atribuire al contractului este "costul de furnizare cel mai scăzut", rezultat din media aritmetică a ofertelor, pe durata de furnizare.

Tariful de transport se calculează și se aplică potrivit reglementărilor ANRE în vigoare, având la data încheierii contractului valoarea de exprimată în lei/MWh, fiind alcătuit din:

- a) Valoarea rezervării de capacitate, stabilită la valoarea de exprimată în lei/MWh/lei/MWh/h, conform ordinelor ANRE în vigoare ;
- b) Componenta volumetrică a tarifului de transport, stabilită conform ordinelor ANRE în vigoare, la valorile exprimate în lei/MWh

Rezervarea de capacitate va fi optimizată de către furnizor pentru obținerea unui tarif de transport cât mai mic (fiind inclus în prețul final contractual),

Tariful de transport este tariful reglementat prin ordin ANRE și aplicat de către SNT Transgaz SA. Tarifele reglementate de transport, distribuție a gazelor naturale precum și alte tarife ce pot fi introduse sau eliminate de către autoritatea competentă (ANRE) sunt reglementate prin legislația în vigoare aplicabilă la momentul facturării, ele putând fi modificate și completate ca urmare a modificărilor legislative incidente.

Orice modificare a tarifelor prin modificarea legislației aplicabile (eliminare, completare, modificare valoare etc.) va duce la actualizarea automată a valorilor facturate de către furnizor, acesta va notifica consumatorul privind modificările intervenite, cu precizarea temeiului legal al acestora.

Toate prevederile prezentului caiet de sarcini vor fi tratate ca fiind minimale și intră în sarcina ofertantului, toate costurile aferente fiind incluse în propunerea financiară.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse	COD: F02-PAD-TSC-001	
		REVIZIA: 1	pag. 10/11

Transportul gazelor naturale este în sarcina furnizorului, toate costurile aferente acestora vor fi incluse în propunerea financiară.

X. DISPOZIȚII FINALE

Cantitățile determinate prin măsurarea cu sistemele de bază vor fi consemnate și comunicate zilnic între părți, în vederea eliminării în timp util a oricăror divergențe privind valorile obținute.

În cazul în care sistemele de bază nu mai îndeplinesc condițiile pentru măsurarea cantităților de gaze naturale din cauze obiective, măsurarea comercială se va efectua cu sistemele de control până la eliminarea cauzelor.

Modificările în configurația sistemelor de măsurare de bază și de control se vor face în prezența părților, la o dată stabilită cu cel puțin o zi înainte. Cu această ocazie se va încheia un proces - verbal de modificare a configurării sistemului de măsurare de bază (conform cu anexa 6 a "Acordului tehnic privind exploatarea punctelor de predare / preluare comercială a gazelor naturale" aprobat prin Decizia nr. 260/03.08.2001 a ANRDGN București), semnat de părți. În funcție de modificările efectuate în configurarea sistemului de măsurare de bază se vor adapta și valorile de calcul a cantităților de gaze naturale. Modificările de configurare se actualizează în cartea tehnică a instalației de către proprietarul sistemului de măsurare.

Dacă la verificarea sistemelor de măsurare (de bază sau de control), la unul din aparate se constată o eroare care depășește valoarea acceptată sau specificată în certificatul aprobării de model, respectivul aparat va fi recalibrat imediat sau înlocuit.

Cantitatea de gaze naturale care se măsoară la punctele de predare/preluare comercială se va consemna în procese - verbale lunare sau atunci când situația o impune.

În urma citirii jurnalului de înregistrări și a confruntării cu citirile zilnice, diferențele apărute se vor corecta în concordanță cu jurnalul de evenimente al calculatorului de debit. Eventualele corecții se vor efectua înainte de stabilirea cantității lunare și încheierea proceselor - verbale.

Beneficiarii vor efectua plata numai pentru cantitățile de gaze naturale efectiv consumate.

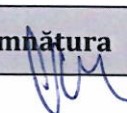
Modul de aplicare a limitărilor de gaze:

- furnizorul (transportatorul), prin dispecerul său, va anunța consumatorii beneficiarii asupra necesității limitării și duratei limitării.

Măsurarea și facturarea cantităților de gaze naturale livrate se va face conform Ordinului nr. 62/ 2008 - privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, cu modificările și completările aduse de *Ordinele ANRE nr. 115/2008 și 125/2008*.

XI. ANEXE

Anexa nr. 1 - cantități estimate gaze naturale;

	Funcția	Prenume, nume	Semnătura	Data semnării
Aprobat	Director Direcția Energie	Cătălin STĂNCULESCU		18.05.2022
Verificat	Șef Serviciu Producție	Ion PARASCHIV		
Elaborat	Inginer Serviciul Producție	Ion DRĂGOTOIU		18.05.2022

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	CAIET DE SARCINI pentru achiziția de produse		COD: F02-PAD-TSC-001
			REVIZIA: I pag. 11/11

Anexa nr.1

		U.M.	Cantitate prognozată
			MWh
Lot 1 SE ROVINARI	EE	MWh	7.525,000
Lot 2 SE TURCENI	EE	MWh	70.000,000
Lot 3 SE IȘALNIȚA	EE	MWh	63.000,000
Lot 4 SE Craiova II	EE+ET	MWh	118.000,000
TOTAL CEO		MWh	258.525,00

CANTITATE TOTALĂ/LUNA	SE Rovinari	SE Turceni	SE Ișalnița	SE Craiova II		Total cantitate MWh
	EE	EE	EE	EE	ET	
Jun-22	600,00	5.000,00	4.000,00	6.000,00	5.500,00	21.100,00
Jul-22	600,00	5.000,00	4.000,00	6.000,00	5.500,00	21.100,00
Aug-22	600,00	6.000,00	4.000,00	0,00	19.000,00	29.600,00
Sep-22	600,00	6.000,00	4.000,00	0,00	27.000,00	37.600,00
Oct-22	875,00	7.000,00	6.000,00	4.900,00	2.100,00	20.875,00
Nov-22	875,00	7.000,00	6.000,00	4.900,00	2.100,00	20.875,00
Dec-22	875,00	7.000,00	7.000,00	4.900,00	2.100,00	21.875,00
Jan-23	875,00	10.000,00	11.000,00	8.000,00	3.000,00	32.875,00
Feb-23	750,00	10.000,00	10.000,00	7.000,00	3.000,00	30.750,00
Mar-23	875,00	7.000,00	7.000,00	4.900,00	2.100,00	21.875,00
Total perioada	7.525,00	70.000,00	63.000,00	46.600,00	71.400,00	258.525,00

Serviciul Producție,
Ion Dragotoiu

