

CAIET DE SARCINI

privind cumpărarea gazelor naturale pentru perioada 01.09.2025 - 01.11.2025

1. Introducere

Această secțiune a Documentației de Atribuire include ansamblul cerințelor pe baza cărora fiecare Ofertant va elabora Oferta (Propunerea Tehnică și Propunerea Financiară) pentru achiziționarea gazelor naturale care fac obiectul Contractului ce rezultă din această procedură.

Caietul de sarcini conține specificații tehnice prezentate la capitolul 3. „Parametrii de calitate”.

În cadrul acestei proceduri, S.A. „Franzeluța” îndeplinește rolul de Consumator industrial.

Pentru scopul prezentei secțiuni a Documentației de Atribuire, 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.

2. Contextul realizării acestei achiziții de gaze naturale la presiune medie:

2.1 Informații despre Entitatea Contractantă

S.A. „Franzeluța” este persoană juridică din Republica Moldova, având forma juridică de Societate pe acțiuni care își desfășoară activitatea reglementată de producere a Produselor de panificație.

S.A. „Franzeluța” achiziționează gaze naturale în calitate de combustibil primar pentru producerea energiei termice, aburului utilizat în procesul tehnologic de producere și coacere a produselor de panificație.

Informații despre contextul care a determinat achiziționarea gazelor naturale.

În perioada 01.09.2025 - 01.11.2025 se va achiziționa cantități de gaze naturale cu titlu de consum.

Parametrii de calitate

Parametrii de calitate, indicatorii fizico-chimici și alte caracteristici ai gazelor naturale sunt stabiliți conform standardelor de calitate aprobate de organismul național de standardizare și prevăzute la pct. 26 din Codul rețelelor de gaze naturale aprobat conform Hotărârii ANRE nr. 420 din 22.11.2019, precum și cadrul normativ în vigoare.

3. Livrarea continuă a gazelor naturale la ieșirea din rețeaua de distribuție al gazelor naturale la următoarele puncte de consum și presiunea:

- Mun.Chișinău, str. Sarmizegetusa 30, **presiune medie** conform punctului de delimitare Anexei nr.5 la Hotărârea ANRE nr. 112/2019 din 19.04.2019, la parametrii de calitate stabiliți în standardele de calitate aprobate de organismul național de standardizare, cu nivelul de presiune medie a gazelor (până la 0,3Mpa inclusiv)
- Mun.Chișinău, la **presiune joasă**, în următoarele puncte de consum după cum urmează: 1), Magazinul nr.2 str.Dimo 17/1; Mun.Chișinău
2) Magazinul nr.4 str.Ion Creangă 76; Mun.Chișinău
3) Magazinul nr.35 str.Tighina 59; Mun.Chișinău
4) Magazinul nr.36 bd. Ștefan cel Mare nr.126; Mun.Chișinău
5) Baza de odihnă „Parcul Nistrean! s.Vadul lui Vodă, mun.Chișinău

conform punctelor de delimitare, Anexei nr.5 la Hotărârea ANRE nr. 112/2019 din 19.04.2019, la parametrii de calitate stabiliți în standardele de calitate aprobate de organismul național de standardizare, cu nivelul de **presiune joasă până la 0,005 Mpa.**

- Puterea calorică inferioară, MJ/m³ (kcal/m³), la 20 °C și 101,325 kPa, nu mai mică 31,8 (7600) ;

- Domeniul valorilor indicelui Wobbe (superior), MJ/m³ (kcal/m³) 41,2-54,5 (9850-13000) ;

- Abaterea admisibilă a indicelui Wobbe de la valoarea nominală, %, nu mai mare ± 5;

- Concentrația masică a acidului sulfhidric, g/m³ , nu mai mare 0,02 ;

- Concentrația masică a sulfului mercaptan, g/m³ , nu mai mare 0,036 ;
- Frația volumetrică a oxigenului, %, nu mai mare 1,0 ;
- Masa impurităților mecanice în 1 m³ , g, nu mai mare 0,001 ;

4. Descrierea situației actuale la nivelul Entității Contractante

- Cantitățile de gaze naturale ce urmează a fi achiziționate în perioada 01.09.2025 - 01.11.2025 exprimate în unități de energie [MWh] și volum [m³], 4598,3 MWh aproximativ 430,0 mii/m³ la **presiune medie**, la punctul de consum Mun.Chișinău, str. Sarmizegetusa 30.

- Cantitățile de gaze naturale ce urmează a fi achiziționate în perioada 01.09.2025 - 01.11.2025 exprimate în unități de energie și la **presiune joasă** în volum [m³], 3,2 MWh aproximativ 300,0 m³, la punctele de consum : Mun.Chișinău, Magazinul nr.2 str.Dimo 17/1; Magazinul nr.4 str.Ion Creangă 76; Magazinul nr.35 str.Tighina 59; Magazinul nr.36 bd. Ștefan cel Mare nr.126; Baza de odihnă Parcul Nistrean, s. Vadul lui Vodă .

4.1 Obiectivul general la care contribuie achiziționarea gazelor naturale este asigurarea S.A. „Franzeluța” și consumatorii sus indicați (p.4) în perioada 01.09.2025 - 01.11.2025 cu cantitatea necesară de gaze naturale pentru producerea energiei termice și proceselor de coacere a produselor de panificație.

4.2 Obiectivul specific la care contribuie achiziționarea gazelor naturale este desfășurarea activității economice a părții contractate.

4.3 Obiectul de achiziție constituie cantitatea de gaze naturale livrate pentru perioada 01.09.2025 - 01.11.2025 (lot unic).

4.4 Gazele naturale vor fi livrate conform graficului cu o toleranță lunară +/-10%.

4.5 Cantități lunare preconizate, repartizate echivalent zilnic.

01.09.2025 – 01.10.2025	– 2245,9 MWh/lună (~210 mii m ³ /lună)	presiune medie
01.10.2025 – 01.11.2025	– 2352,4 MWh/lună (~220 mii m ³ /lună)	presiune medie
TOTAL - 4598,3 MWh		430,0 mii/m³

01.09.2025 – 01.10.2025	– 1604,1 kWh/lună (150 m ³ /lună)	presiune joasă
01.10.2025 – 01.11.2025	– 1604,1 kWh/lună (150 m ³ /lună)	presiune joasă
TOTAL - 3,2 MWh		0,3 mii/ m³

Cantitatea finală a gazelor naturale, exprimată în m³ sau MWh pentru fiecare perioadă de livrare se va calcula reieșind din datele prezentate de către OSD.

4.6 Gazele naturale vor fi furnizate conform prevederilor specificate în modelul de contract asociat prezentei proceduri, parte a documentației de atribuire publicate pe platforma de tranzacționare gestionate de „BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI”(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) EST S.R.L. și prevederilor cadrului normativ aplicabil pe teritoriul Republicii Moldova.

5. Punctul de livrare a gazelor la **presiune medie** este Mun.Chișinău, **str. Sarmizegetusa 30, (SA „Franzeluța”)** conform punctului de delimitare Anexei nr.5 la Hotărârea ANRE nr. 112/2019 din 19.04.2019.

6. Atribuțiile și responsabilitățile părților

a) Conform prevederilor specificate în modelul de contract asociat prezentei proceduri, parte a documentației de atribuire publicate pe platforma de tranzacționare gestionate de SRL „BRM EAST ENERGY”.

7. Modalitatea și termenul de plată:

- a) Modalitate de calcul a prețului - Lei/MWh (fără TVA).
- b) Termen de achitare - plata pentru gazele naturale furnizate se efectuează prin transfer bancar pe contul de decontare al Vanzătorului în termen de 15 de zile de la data semnării de către ambele părți a facturii fiscale.

8. Cadrul legal:

Gazele naturale vor fi realizate și oferite în conformitate cu legislația în vigoare:

- Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale.
- Codul Rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420 din 22.11.2019;

- Hotărârea ANRE Nr. 535/2019 din 27 decembrie 2019 privind aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale.

- Hotărârea ANRE Nr. 112 din 19-04-2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale.

- Hotărârea ANRE Nr. 113 din 19-04-2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale.

- Hotărârea ANRE Nr. 297 din 03-06-2022 cu privire la aprobarea Regulamentului privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale.

9. Evaluarea ofertei

- Criteriul de atribuire pentru achiziționarea gazelor **per lot presiune medie și presiune joasă**: cel mai mic preț per MWh, conform regulilor de tranzacționare bursiere aprobate de „BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI”(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) EST S.R.L. dar nu mai mult de prețul plafon stabilit în mărime de **930,00lei/ MWh fără TVA**.

10. Pentru refuzul de a semna contractul, operatorul economic (ofertantul) achită o penalitate către entitatea contractantă în cuantum de 10% din suma ofertei.

11. Operatorul economic câștigător își asumă responsabilitatea echilibrării pentru întregul volum de gaze naturale livrat.