

CAIET DE SARCINI 10/03/26
privind cumpărarea gazelor naturale pentru perioada
01.04.2026-30.09.2026

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. „RED-Nord” îndeplinește rolul de Consumator noncasnic mare.

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 și presiune joasă:

2.1 Informații despre Entitatea Contractantă

S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord” oferă servicii de distribuție a energiei electrice tuturor utilizatorilor rețelei electrice de distribuție din zona de nord a Republicii Moldova, și anume din: municipiul Bălți și raioanele Briceni, Drochia, Dondușeni, Edineț, Fălești, Florești, Glodeni, Ocnița, Rezina, Rîșcani, Sîngerei, Soroca, Șoldănești și Ungheni.

Misiunea noastră este să realizăm distribuția energiei electrice la standarde superioare, în condiții de siguranță, continuitate, accesibilitate și sustenabilitate. Compania are sediul în municipiul Bălți și este al doilea ca mărime dintre cei doi distribuitori de energie electrică din Republica Moldova.

2.2 Informații despre contextul care a determinat achiziționarea gazelor naturale.

În perioada 01.04.2026 - 30.09.2026 se va achiziționa cantități de gaze naturale cu titlu de consum.

2.3 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 rețelilor 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:

Intrările de Gaz natural pe locuri de consum SA RED-Nord anul 2026

			aprilie	mai	iunie	iulie	august	septembrie	TOTAL
Nivelul de presiune	Loc de consum	adresa	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
PM	ADM	m.Balti str Ștefan cel Mare 180A	5,11	0,38	0,29	0,26	0,28	0,26	6,58
	FL	or.Falesti str.Stefan cel Mare 42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	SG	or.Singerei str. Viilor 13	0,19	0,18	0,04	0,00	0,00	0,00	0,42
Total PM			5,30	0,56	0,33	0,26	0,28	0,26	7,00
PJ	RS	or.Riscani Alexandru cel Bun 1	0,64	0,12	0,10	0,10	0,07	0,09	1,12
		or.Glodeni Mihai Eminescu	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	FR	or.Floresti str Alexandru cel Bun 1	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,13
	UN	m.Ungheni Alexandru cel Bun 9	0,74	0,47	0,17	0,10	0,09	0,14	1,71
	RZ	or. Rezina 1 mai	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		or.Soldanesti 31 august 18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		c-na Cosnita r.Dubasari	0,38	0,04	0,00	0,05	0,00	0,10	0,57
	BR	or.Briceni Frunze 15	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
	OC	or.Ocnita Industrială 2/6	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25
	ED	m.Edinet Energeticienilor 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	DR	or.Drochia Industrială 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total PJ			6,47	0,63	0,27	0,25	0,16	0,33
2026			11,77	1,19	0,60	0,51	0,44	0,59	15,11

LOT 1 – Gaze naturale, presiune medie

Furnizarea gazelor naturale la punctul/punctele de delimitare stabilite prin actul de delimitare, în conformitate cu prevederile Hotărârii ANRE nr. 112/2019, cu nivelul de **presiune medie (>0,005 MPa și ≤0,3 MPa inclusiv)** în punctul de delimitare.

Gazele naturale livrate vor respecta următorii parametri de calitate, conform standardelor aprobate de organismul național de standardizare:

- Puterea calorifică inferioară (PCI), la 20°C și 101,325 kPa – **nu mai mică de 31,8 MJ/m³ (7600 kcal/m³)**;
- Domeniul valorilor indicelui Wobbe (superior) – **41,2–54,5 MJ/m³ (9850–13000 kcal/m³)**;
- Abaterea admisibilă a indicelui Wobbe față de valoarea nominală – **±5%**;
- Concentrația masică a acidului sulfhidric (H₂S) – **max. 0,02 g/m³**;
- Concentrația masică a sulfului mercaptanic – **max. 0,036 g/m³**;
- Frația volumetrică a oxigenului – **max. 1,0%**;
- Masa impurităților mecanice – **max. 0,001 g/m³**.

LOT 2 – Gaze naturale, presiune joasă

Furnizarea gazelor naturale la punctul/punctele de delimitare stabilite prin actul de delimitare, în conformitate cu prevederile Hotărârii ANRE nr. 112/2019, cu nivelul de **presiune joasă (≤0,005 MPa inclusiv)** în punctul de delimitare.

Gazele naturale livrate vor respecta aceiași parametri de calitate, conform standardelor aprobate de organismul național de standardizare:

- Puterea calorifică inferioară (PCI), la 20°C și 101,325 kPa – **nu mai mică de 31,8 MJ/m³ (7600 kcal/m³)**;
- Domeniul valorilor indicelui Wobbe (superior) – **41,2–54,5 MJ/m³ (9850–13000 kcal/m³)**;
- Abaterea admisibilă a indicelui Wobbe față de valoarea nominală – **±5%**;
- Concentrația masică a acidului sulfhidric (H₂S) – **max. 0,02 g/m³**;
- Concentrația masică a sulfului mercaptanic – **max. 0,036 g/m³**;
- Frația volumetrică a oxigenului – **max. 1,0%**;
- Masa impurităților mecanice – **max. 0,001 g/m³**.

4. Descrierea situației actuale la nivelul Entității Contractante

Cantitățile de gaze naturale ce urmează a fi achiziționate în perioada 01.04.2026 - 30.09.2026 exprimate în unități de energie [MWh] și volum [m³],

7,00 MWh aproximativ 670 m³ la presiune medie, la următoarele puncte de consum:

LOT 1

Nivel Presiune	Loc consum	Loc de consum	MW
Medie	Bălți	m.Balti str Ștefan cel Mare 180A	6,58
Medie	Fălești	or.Falesti str.Stefan cel Mare 42	0,00
Medie	Sîngerei	or.Singerei str. Viilor 13	0,42
		Total presiune medie	7,00

și **8,11 MWh** aproximativ 770 m³ la presiune joasă, la următoarele puncte de consum:

LOT 2

Nivel Presiune	Loc consum	Loc de consum	MW
Joasă	Rîșcani	or.Riscani Alexandru cel Bun 1	1,12
Joasă		or.Glodenii Mihai Eminescu	0,00
Joasă	Florești	or.Floresti str Alexandru cel Bun 1	2,13
Joasă	Ungheni	m.Ungheni Alexandru cel Bun 9	1,71
Joasă	Rezina	or. Rezina 1 mai	0,00
Joasă		or.Soldanesti 31 august 18	0,00
Joasă		c-na Cosnita r.Dubasari	0,57

Joasă	Briceni	or.Briceni Frunze 15	0,33
Joasă	Ocnita	or.Ocnita Industrială 2/6	2,25
Joasă	Edineț	m.Edinet Energeticienilor 1	0,00
Joasă	Drochia	or.Drochia Industrială 4	0,00
		Total presiune joasă	8,11

4.1 Obiectivul general la care contribuie achiziționarea gazelor naturale este asigurarea S.A. "RED-Nord" în perioada 01.04.2026 - 30.09.2026 cu cantitatea necesară de gaze naturale pentru consum propriu.

4.2 Obiectul de achiziție constituie cantitatea de gaze naturale livrate pentru perioada 01.04.2026 - 30.09.2026 (2 loturi).

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

4.4 Cantități lunare preconizate, conform graficului anexat.

4.5 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. Punctele de livrare a gazelor la presiune medie și joasă sunt cele specificate în LOT 1 și LOT 2 conform punctului de delimitare Anexei nr.5 la Hotărârea ANRE nr. 112/2019 din 19.04.2019.

6. Atribuțiile și responsabilitățile părților

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.

Modalitatea și termenul de plată:

- Modalitate de calcul a prețului - Lei/MWh (fără TVA).
- Termen de achitare - plata pentru gazele naturale furnizate se efectuează prin transfer bancar pe contul de decontare al Vanzătorului în termen de 30 de zile de la data semnării de către ambele părți a facturii fiscale.

7. Scurta descriere a criteriilor privind eligibilitatea operatorilor economici care pot determina eliminarea acestora și a criteriilor de selecție; nivel minim (nivelurile minime) a (ale) cerințelor eventual impuse:

- Criteriul de evaluare aplicat pentru adjudecarea contractului: **prețul cel mai scăzut.**
- Documentația de atribuire.

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 naturale pe loturile „presiune medie” și „presiune joasă” este **oferta cu cel mai mic coeficient aplicat la prețul reglementat de ANRE aferent furnizării de ultimă opțiune.**

Prețul final al gazelor naturale se va determina conform formulei:

$$P = P_{ANRE} \times K$$

unde:

- **P** – prețul ofertat pentru furnizarea gazelor naturale (MDL/MWh);
- **P_ANRE** – prețul reglementat de ANRE aferent furnizării de ultimă opțiune;
- **K** – coeficientul ofertat de participant.

De exemplu coeficient K propus:

- ofertant A → 0,995
- ofertant B → **0,990**
- ofertant C → 1,01

Câștigătorul procedurii va fi ofertantul care propune **cel mai mic coeficient K**, acesta urmând a fi aplicat la prețul reglementat ANRE pe toată durata contractului

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.

Șef Departament economico-financiar
al S.A. "RED-Nord"

Sergiu NEAGU