

Monitorizarea pieței gazelor naturale pentru perioada ianuarie – iunie 2026

Asigurarea funcționării eficiente și monitorizarea sectorului gazelor naturale în vederea aprovizionării consumatorilor cu gaze naturale în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, calitate și transparență, precum și asigurarea accesului liber la piața gazelor naturale, a echilibrului adecvat între ofertă și cerere, a nivelului corespunzător al capacității rețelilor de gaze naturale, inclusiv a capacității de interconexiune, dezvoltarea pieței gazelor naturale și integrarea acesteia într-o piață competitivă a gazelor naturale, stabilirea măsurilor menite să garanteze securitatea aprovizionării cu gaze naturale, stabilirea și asigurarea îndeplinirii corespunzătoare a obligațiilor de serviciu public, precum și asigurarea respectării drepturilor consumatorilor, și a normelor privind protecția mediului constituie obiectivele Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, în continuare – Legea nr. 108/2016.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 108/2016, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE/Agenția) este investită cu competențe de monitorizare a activității titularilor de licență din sectorul gazelor naturale, de stabilire a prețurilor și tarifelor reglementate, precum și de implementare și transpunere a bunelor practici europene în scopul armonizării cadrului de reglementare cu cerințele și planurile naționale pentru asigurarea continuității și fiabilității sistemului de gaze naturale.

La situația din 30.06.2026, pentru activitățile licențiate în sectorul gazelor naturale au fost înregistrați (vezi lista: <https://anre.md/registrul-de-licentiere-3-261>):

- Pentru producerea gazelor naturale – 1 titular de licență.
- Pentru transportul gazelor naturale – 1 titular de licență.
- Pentru distribuția gazelor naturale – 18 titulari de licență.
- Pentru furnizarea gazelor naturale – 36 titulari de licență, inclusiv 2 furnizori cărora le-a fost impusă obligația de serviciu public, în contextul art. 89 și art. 90 din Legea nr. 108/2016.
- Pentru vânzarea gazelor naturale comprimate pentru vehicule la stațiile de alimentare – 5 titulari de licență.
- Pentru tradingul de gaze naturale – 7 titulari de licență.

Pentru 4 furnizori de gaze naturale a fost suspendată licența.

A. Importul gazelor naturale.

Pe parcursul primului semestru al anului 2026 importul gazelor naturale a fost asigurat de 9 furnizori și 2 traderi de gaze naturale.

Este de remarcat că, urmare a modificărilor recente din sectorul gazelor naturale, piața angro a devenit mai atractivă și pentru traderii de gaze naturale. În consecință, la situația din 30.06.2026, ANRE a acordat licențe pentru 7 traderi de gaze naturale din care 2 traderi („BULGARGAZ NORTH” S.R.L. și „NPGEM” S.R.L.) au înregistrat tranzacții pe piața angro a gazelor naturale.

Această evoluție este confirmată și de activitatea platformei de tranzacționare a gazelor naturale S.R.L. „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) Est”. În perioada ianuarie – iunie 2026, au fost înregistrate 729 tranzacții pe piața SPOT, cu 641 tranzacții mai mult comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. Totodată, pe piața GAZFORWARD, a fost înregistrată o tranzacție. De menționat că în sem. I al anului 2026, cantitatea totală de gaze naturale tranzacționate prin intermediul platformei a constituit 68 339 MWh, la un preț mediu ponderat de 868,364 lei/MWh.

Structura importului gazelor naturale în Republica Moldova pentru perioada ianuarie – iunie 2026 este prezentată în Fig. 1.

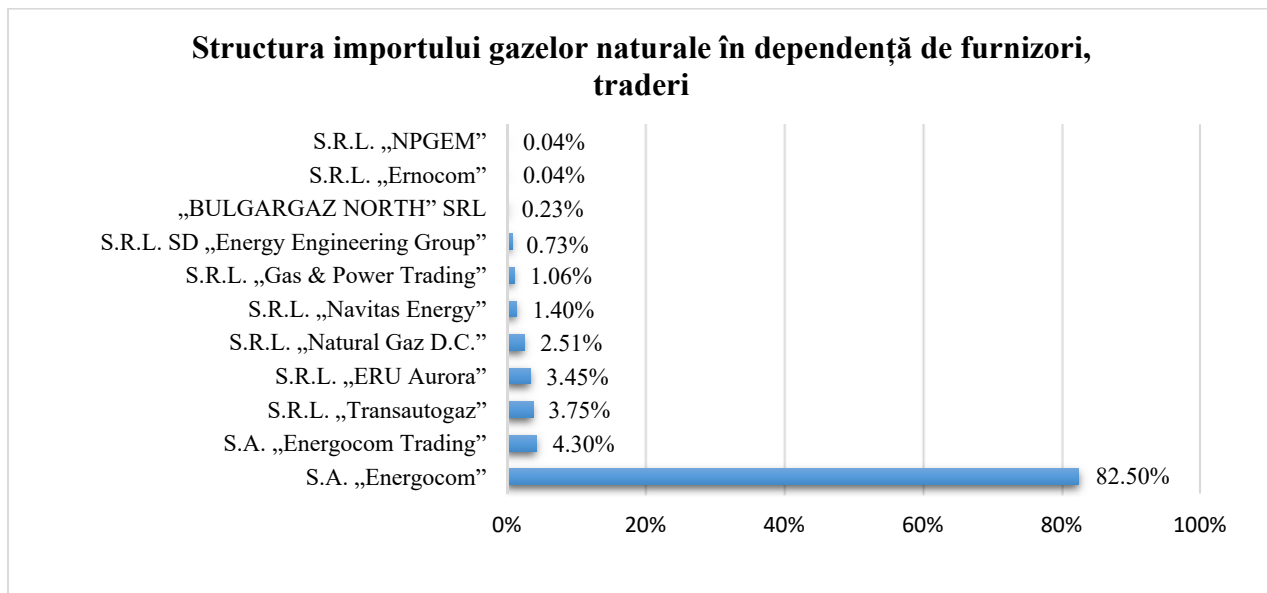


Fig. 1. Structura importului gazelor naturale în dependență de furnizori
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

După cum poate fi vizualizat în Fig. 1, cu o cotă de 82,5 %, cea mai mare cantitate de gaze naturale a fost importată în țară de către S.A. „Energocom”.

Volumul gazelor naturale importate (achiziții curente și din instalațiile de stocare) în semestrul I al anului 2026, comparativ cu aceeași perioadă a anilor precedenți, exprimate în mii m³, sunt prezentate în Fig. 2.

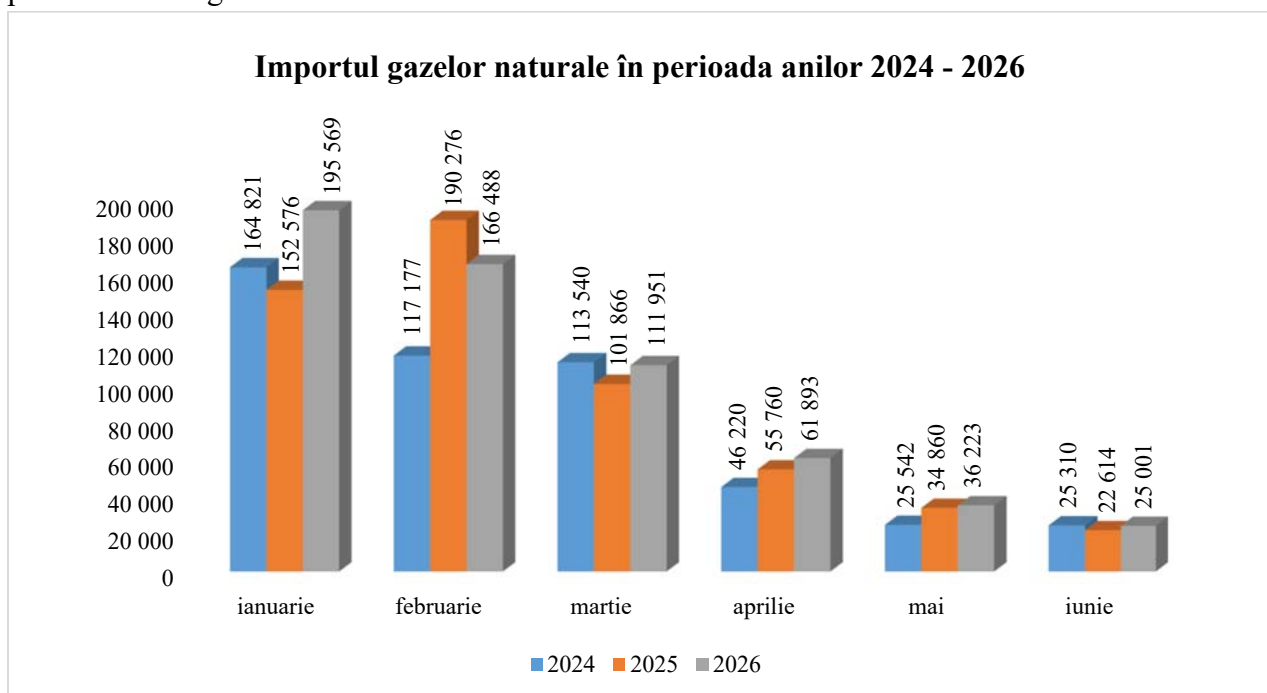


Fig. 2. Volumul gazelor naturale importate, mii m³
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Astfel, remarcăm faptul că în semestrul I al anului 2026 au fost importate 597,1 mil. m³, cu 21,2 % mai mult decât în semestrul I - 2024 și respectiv cu 7 % mai mult decât în semestrul I - 2025.

Potrivit datelor din Fig. 2, cele mai mari volume de gaze naturale importate în țară, în mărime de 195 569 mii m³, au fost înregistrate în luna *ianuarie* 2026.

Printre principalele surse de import al gazelor naturale se numără traderi și furnizori internaționali înregistrați în România, Austria, Bulgaria, etc.

B. Deschiderea treptată a pieței gazelor naturale.

Piața angro a gazelor naturale este în continuă dezvoltare, evoluție determinată inclusiv de intensificarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de gaze naturale. Respectiv, în perioada de referință, tranzacții de vânzare – cumpărare pe piața angro a gazelor naturale au fost efectuate de către 10 furnizori de gaze naturale.

În temeiul art. VI alin. (4) lit. a), alin. (5) din Legea nr. 152/2025 pentru modificarea unor acte normative (securitatea aprovizionării cu gaze naturale și alte aspecte ce țin de sectorul gazelor naturale), a fost aprobată *Hotărârea ANRE nr. 425 din 18.07.2025 privind stabilirea pragurilor de consum al gazelor naturale pentru identificarea și atribuirea categoriilor de consumatori noncasnici*. Respectiv, au fost stabilite pragurile de consum al gazelor naturale pentru fiecare categorie de consumatori noncasnici (mari, mijlocii și mici).

Conform modificărilor operate la art. 89 și art. 114 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, consumatorii noncasnici mari și mijlocii urmează să procure gaze naturale la prețuri de piață (prețuri negociate), *conform calendarului aprobat de ANRE*.

Potrivit pct. 1 al *Hotărârii ANRE nr. 564/2025 cu privire la stabilirea calendarului privind restricționarea graduală a accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzută la art. 89 alin. (1) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale*, data instituirii restricției pentru consumatorii noncasnici mari este data de **1 aprilie 2026**.

Liberalizarea pieței gazelor naturale reprezintă fundamentul unei piețe competitive și eficiente, caracterizată prin intensificarea concurenței, diversificarea surselor de aprovizionare și îmbunătățirea serviciilor oferite consumatorilor.

În acest context, în perioada ianuarie - martie 2026, ANRE a monitorizat procesul de ieșire în piața liberă a consumatorilor de gaze naturale. Potrivit informațiilor prezentate de către operatorii de sistem, ANRE a identificat 203 consumatori mari pentru care se restricționează furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public, începând cu data de 1 aprilie 2026, aceștia fiind obligați să achiziționeze gaze naturale în baza unor contracte la prețuri negociate. O parte din acești consumatori deja își achiziționau gaze naturale pe piața liberă, până la instituirea restricției.

Lista poate fi vizualizată după cum urmează: <https://anre.md/schimbarea-furnizorului-3-319>

La situația din 01.04.2026, dintre cei 203 consumatori mari identificați, 193 consumatori au contractat gaze naturale la prețuri negociate, în timp ce 10 consumatori au optat pentru deconectarea de la serviciu, având tip de activitate sezonier.

În Fig. 3 este prezentată dinamica ieșirii în piața concurențială a consumatorilor de gaze naturale (*inclusiv noncasnici mijlocii, mici, casnici pentru care nu există restricție la furnizarea în contextul serviciului public*) începând cu situația din data de 01.10.2025. Din 407 consumatori se numără – 193 consumatori mari, 57 consumatori mijlocii, 25 consumatori mici, precum și 132 consumatori casnici.

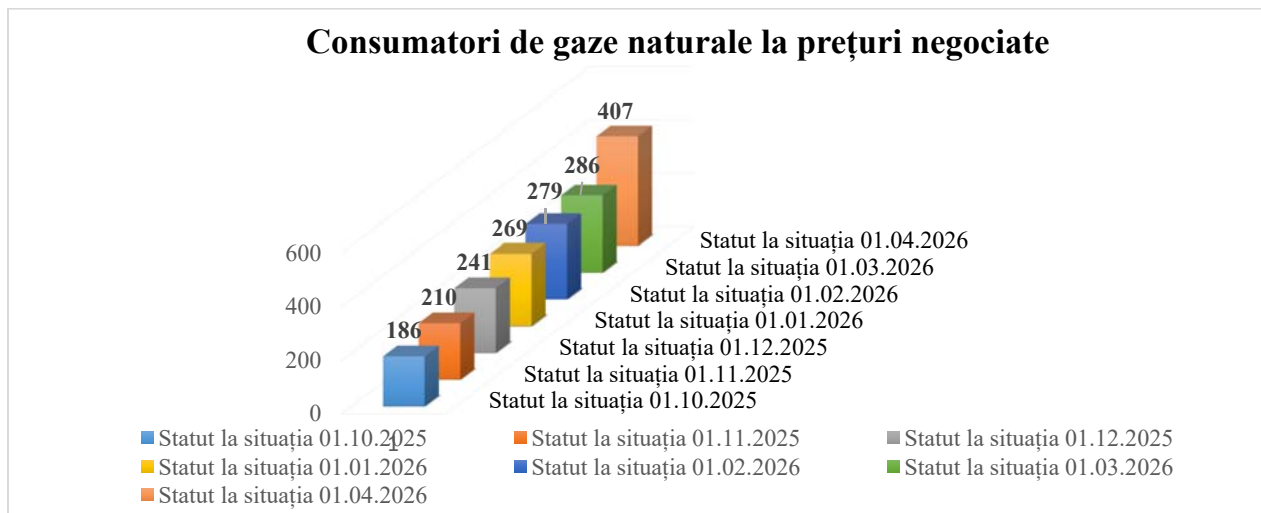


Fig. 3. Consumatorii de gaze naturale care au ieșit în piața liberă
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Mai mult ca atât, urmare a implementării procesului de liberalizare a pieței gazelor naturale, volumele lunare de gaze naturale furnizate pe piața concurențială au crescut considerabil.

Astfel, Figura 4 reflectă ponderea livrărilor de gaze naturale la prețuri reglementate, precum și la prețuri negociate.

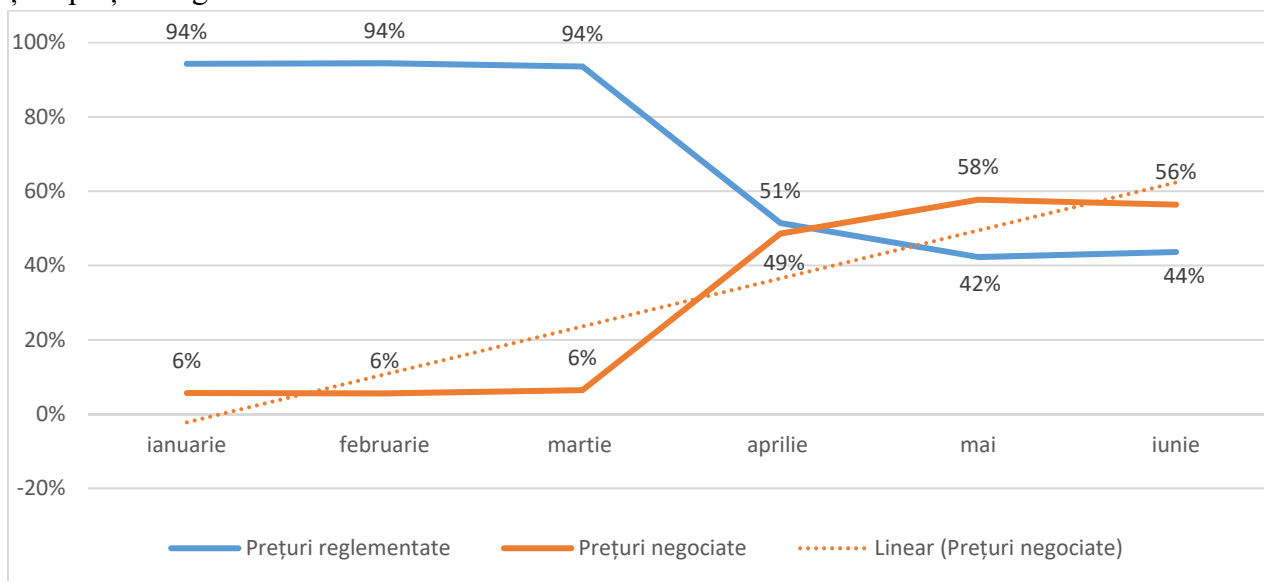


Fig. 4. Ponderea livrărilor de gaze naturale în semestrul I 2026
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

C. Piața cu amănuntul a gazelor naturale.

Piața cu amănuntul a gazelor naturale se referă la segmentul în care furnizorii livrează gaze naturale direct consumatorilor finali, asigurând continuitatea și siguranța alimentării, în conformitate cu reglementările și condițiile specifice sectorului energetic.

Consumul lunar de gaze naturale al consumatorilor finali înregistrat în primul semestru al anului 2026 comparativ cu aceeași perioadă a anilor precedenți este prezentat în Fig. 5.

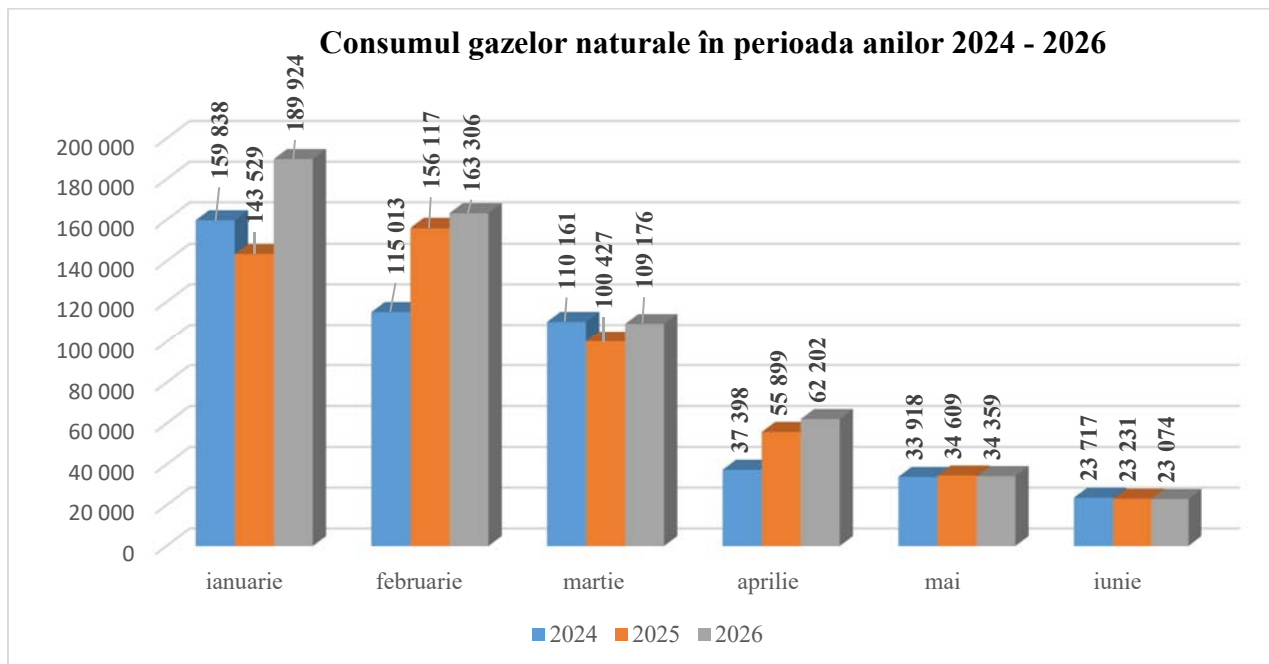


Fig. 5. Consumul lunar al gazelor naturale, mii m³
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

În perioada 01.01.2026 - 30.06.2026, pe piața cu amănuntul a gazelor naturale, *furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali a fost asigurată de 14 furnizori*, inclusiv de către furnizorii cu obligație de serviciu public (S.A. „Energocom”, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L.).

Respectiv, cu o cotă de piață de 84,54 %, au activat furnizorii de gaze naturale cărora le-a fost impusă obligația de serviciu public în corespundere cu prevederile art. 89 din Legea nr. 108/2016.

Furnizorii pe piața liberă au înregistrat o cotă de piață semnificativ mai mare în trimestrul II comparativ cu trimestrul I. Acestea pot fi vizualizate în tabelul nr. 1.

Tabel nr. 1. Cotele de piață înregistrate de către furnizorii activi pe piața gazelor naturale

Furnizori de gaze naturale	Cota de piață înregistrată		
	Trim. I	Trim. II	Sem. I
<i>Furnizori cu OSP</i>	<i>94.173</i>	<i>47.288</i>	<i>84.536</i>
<i>Furnizori din piața concurențială</i>	<i>5.827</i>	<i>52.712</i>	<i>15.464</i>
S.R.L. „Energocom Trading”	-	19.309	3.969
S.R.L. „Natural Gaz D.C.”	1.845	1.528	1.780
S.R.L. „Transautogaz”	1.624	5.881	2.499
S.R.L. „ERU Aurora”	0.804	13.638	3.442
S.R.L. „Gas & Power Trading”	0.660	4.676	1.485
S.R.L. „Navitas Energy”	0.569	5.025	1.485
S.R.L. SD „Energy Engineering Group”	0.248	2.374	0.685
S.R.L. „Imas Company”	0.041	-	0.033
S.R.L. „National Power Corp”	0.029	0.047	0.033
S.R.L. „Ernocom”	0.007	0.215	0.050
S.R.L. „Power Energy Service”	0.0001	0.0001	0.0001
S.R.L. „Gaz Hub Retail”	0.000003	0.0173	0.0036

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Începând cu 1 aprilie 2026, consumatorii non-casnici mari consumă gaze naturale exclusiv pe piața liberă. Corespunzător, informațiile aferente sem. I 2026 reflectă situația din trim. I până la liberalizare și situația din trim. II după deschiderea pieței.

Totodată, după cum a fost menționat, procesul de liberalizare a pieței de gaze naturale reprezintă un element de importanță majoră pentru dezvoltarea sectorului. Ca urmare a implementării măsurilor de liberalizare, structura pieței s-a modificat semnificativ, aspect reflectat în evoluția cotelor de piață deținute de furnizorii de gaze naturale după cum este prezentat în figura de mai jos.

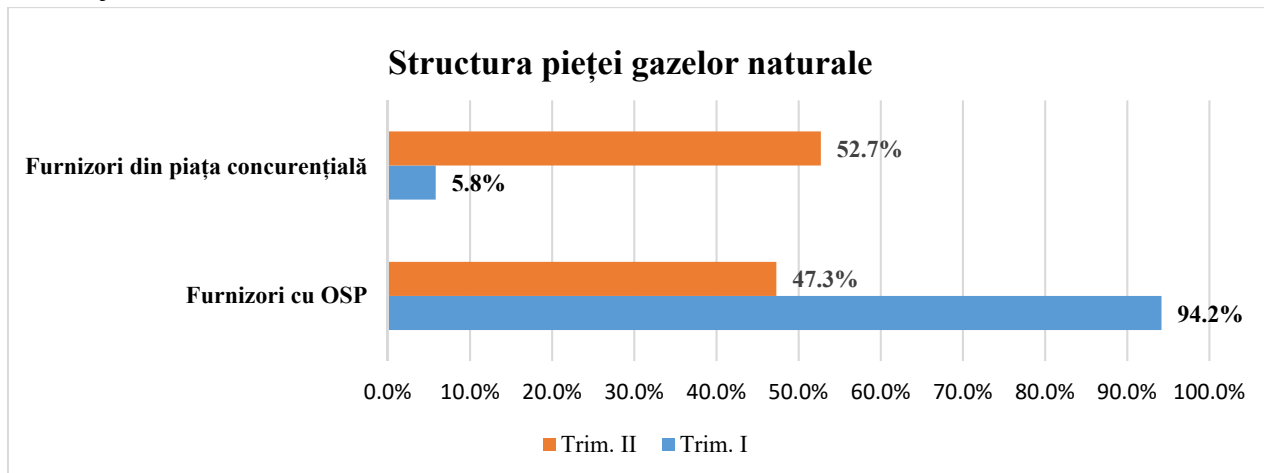


Fig. 6. Structura pieței gazelor naturale în trimestrul I și trimestrul II 2026
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Concentrarea unei piețe este determinată atât de numărul de participanți existenți pe piață, cât și de cotele de piață deținute de aceștia. În sectorul gazelor naturale, nivelul de concentrare a pieței reflectă gradul de dominare a furnizorilor activi de gaze naturale.

În semestrul I al anului 2026, indicele de concentrare a pieței cu amănuntul Herfindahl – Hirschman Index (HHI) constituie 7 180, înregistrând o diminuare cu 1 221 unități comparativ cu sem. I al anului 2025 și cu 1 030 unități față de sem. I al anului 2024. Reducerea indicelui HHI indică o diminuare a gradului de concentrare a pieței cu amănuntul a gazelor naturale și, respectiv, o distribuție mai echilibrată a cotelor de piață între furnizorii activi.

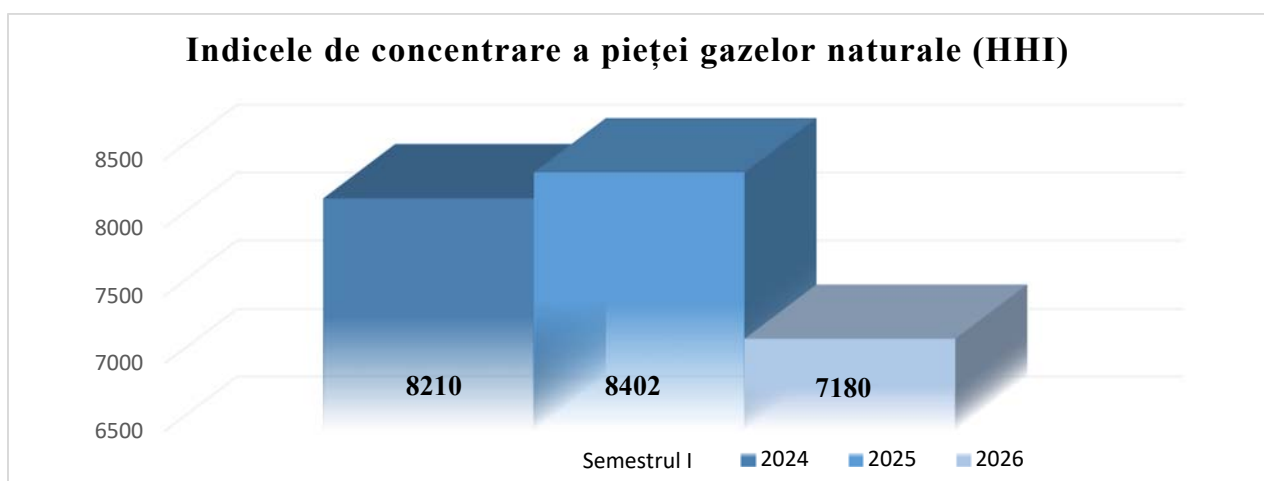


Fig. 7. Indicele de concentrare a pieței gazelor naturale (*semestrial*)

*De notat că Indicele **HHI în mărime de 7 180** este o premieră pentru sectorul gazelor naturale din Republica Moldova și reflectă primele rezultate a liberalizării pieței.*

Reiterăm că începând cu 1 aprilie 2026, consumatorii non-casnici mari consumă gaze naturale exclusiv pe piața liberă. Corespunzător, informațiile aferente sem. I 2026 reflectă situația din trim. I până la liberalizare și situația din trim. II după deschiderea pieței.

Important de menționat că *Indicele HHI a scăzut semnificativ, de la 8 867 de puncte în trimestrul I la 2 881 de puncte în trimestrul II, ceea ce indică diminuarea gradului de concentrare a pieței în trimestrul II.*

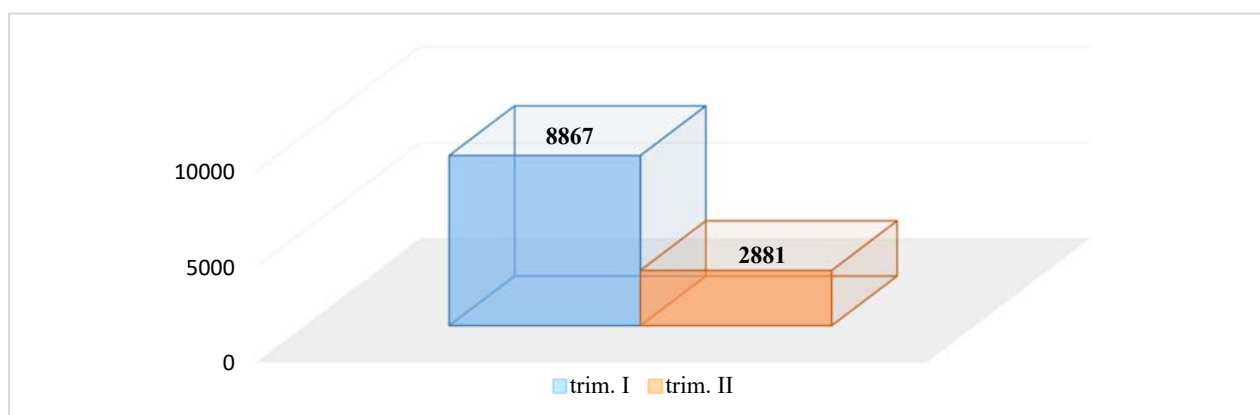


Fig. 8. Indicele de concentrare a pieței gazelor naturale (*trim. I și trim. II 2026*)

Furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali, în funcție de categoriile de consumatori poate fi vizualizată în Tabelul nr. 2.

Tabelul nr. 2. Volumele gazelor naturale furnizate către consumatorii finali în anul 2026 comparativ cu anul 2025, mii m³

Volumele gazelor naturale furnizate:	În perioada Ianuarie – Iunie		Diferențe:	
	2025	2026	mii m ³	%
Consumatorilor casnici	190 897.6	225 357.1	34 459,5	18 %
Consumatorilor noncasnici, din care:	322 916.7	356 683.9	33 767,1	10 %
<i>sectorul termoelectric</i>	210 849.6	231 064.2	20 214,6	10 %
<i>*sectorul industrial</i>	30 155.7	37 925.1	7 769,4	26 %
<i>sectorul bugetar</i>	23 968.4	27 910.6	3 942,3	16 %
<i>alți consumatori</i>	57 943.0	59 783.9	1 840,9	3 %
Total gaze naturale furnizate	513 814	582 041	68 227	13,3 %

*cu excluderea gazelor operaționale, GNCV

Sursa: Rapoartele titularilor de licențe (furnizorii de gaze naturale)

Conform datelor prezentate de titularii de licențe, comparativ cu sem. I - 2025, volumele de gaze naturale furnizate consumatorilor în sem. I al anului 2026 au crescut cu 13,3 %.

La fel, în primul semestru al anului 2026, volumele gazelor naturale furnizate către operatorii instalațiilor GNCV au constituit 1 020,6 mii m³.

Tabelul nr. 3. Cantitățile de gaze achiziționate și furnizate consumatorilor finali de către furnizorii cu obligație de serviciu public (S.A. „Energocom”, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L.).

Indicatori	Unitatea de măsură	Ianuarie	Februarie	Martie	Trim. I	Aprilie	Mai	Iunie	Trim. II
Cantitatea gazelor naturale procurată	mii m ³	180 360	155 969	101 608	437 938	32 054	15 699	10 336	58 090
Costul gazelor naturale procurat	mii lei	1 368 785	1 336 588	836 196	3 541 569	364 270	164 632	110 064	638 966

Preț mediu de procurare a gazelor naturale	lei/1000 m ³	7 589	8 570	8 230	8 087	11 364	10 487	10 648	11 000
Cantitatea totală a gazelor naturale furnizată consumatorilor finali	mii m ³	179 119	154 221	102 121	435 461	31 984	14 524	10 065	56 573
Consumatori casnici	mii m ³	75 124	63 004	38 596	176 725	26 683	12 840	8 863	48 385
Consumatori noncasnici total, din care:	mii m ³	103 995	91 216	63 525	258 736	5 301	1 685	1 202	8 188
sectorul termoelectric	mii m ³	79 469	68 291	50 117	197 877	0	0	0	0
sectorul industrial	mii m ³	825	1 083	1 115	3 023	290	72	56	418
sectorul bugetar	mii m ³	10 805	9 426	5 257	25 488	2 044	194	113	2 352
alți consumatori	mii m ³	12 895	12 416	7 037	32 348	2 967	1 419	1 033	5 418
Veniturile înregistrate de la furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali	mii lei	2 421 402	1 742 771	1 097 148	5 261 322	423 090	191 743	132 498	747 331
Preț mediu reglementat de furnizare a gazelor naturale	lei/1000 m ³	13 518	11 301	10 744	12 082	13 228	13 201	13 164	13 210

Sursa: Rapoartele titularilor de licențe

*Preț mediu de procurare a gazelor naturale – la hotarul cu Republica Moldova.

De menționat că *prețul de achiziție al gazelor naturale* include toate cheltuielile de achiziție, transport, injecție, stocare și extragere din depozitele de stocare, alte cheltuieli conexe până la punctele de interconectare cu sistemul de transport al gazelor naturale din Republica Moldova.

În Fig. 9 este prezentat prețul mediu de furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali de către toți furnizorii din piață (*furnizorii cu obligație de serviciu public și furnizorii pe piața liberă*), în perioada anului 2026 și respectiv, a anului 2025 și 2024, exprimat în lei/1000 m³.

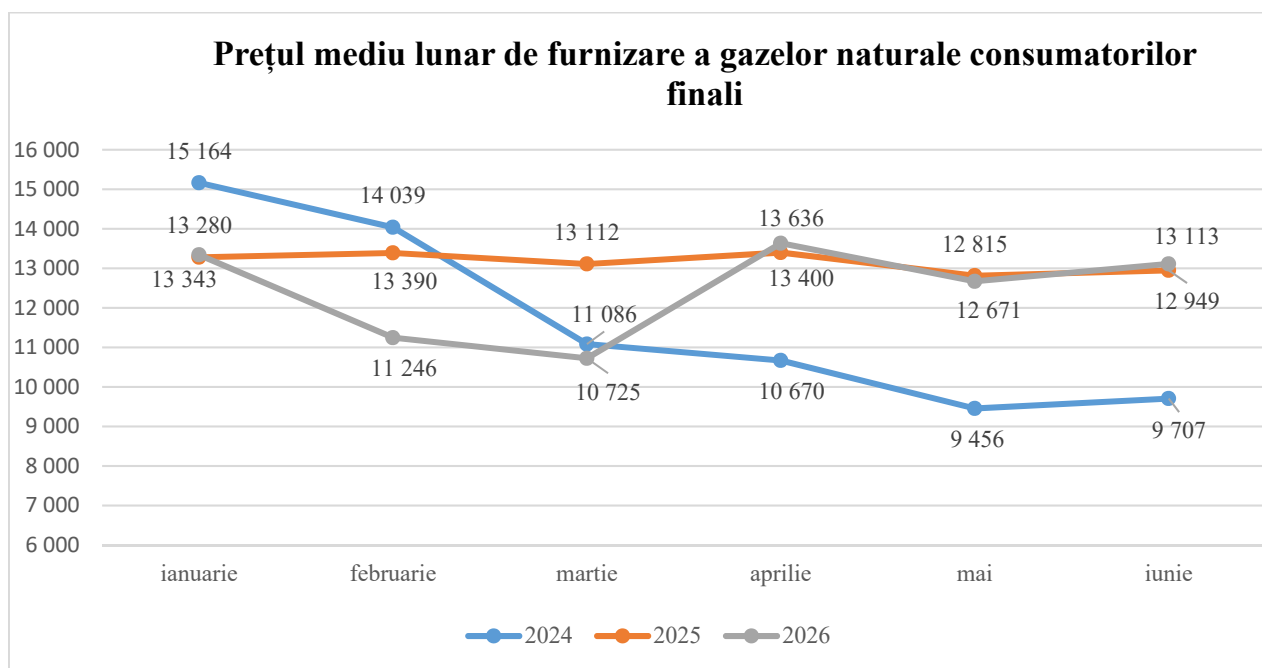


Fig. 9. Prețul mediu lunar de furnizare a gazelor naturale, lei/1000 m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

În Fig. 10 sunt prezentate *prețurile de furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali de gaze naturale din punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă a gazelor naturale*.

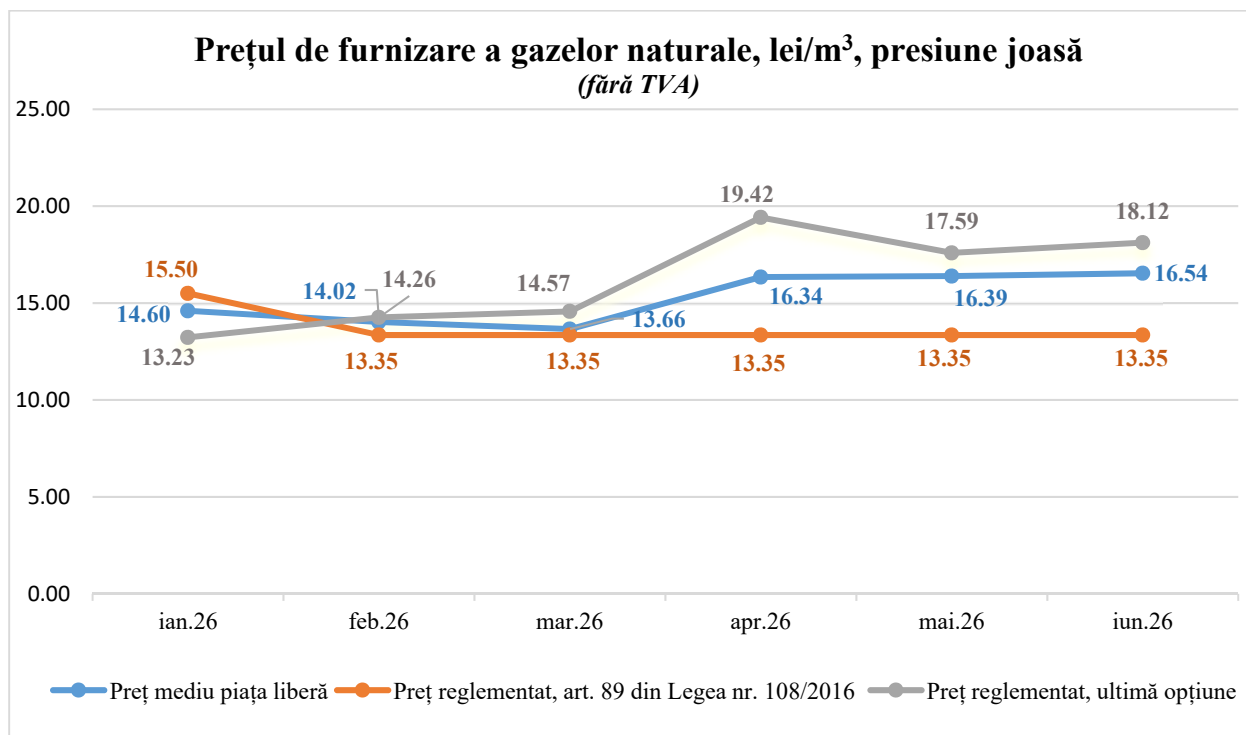


Fig. 10. Prețul lunar de furnizare a gazelor naturale (*presiune joasă*), lei/m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

D. Aprovizionarea cu gaze naturale a regiunii transnistrene

În conformitate cu prevederile art. 7 alin (1) lit. f³) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, la propunerea organului central de specialitate, ANRE, prin Hotărârea nr. 490/2025, a desemnat S.A. „Moldovagaz” în calitate de entitate de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene în care activează operatorii de sistem nelicențiați. În sem. I al anului 2026, S.A. „Moldovagaz” a livrat către regiunea transnistreană 427,7 mil. m³ de gaze naturale.

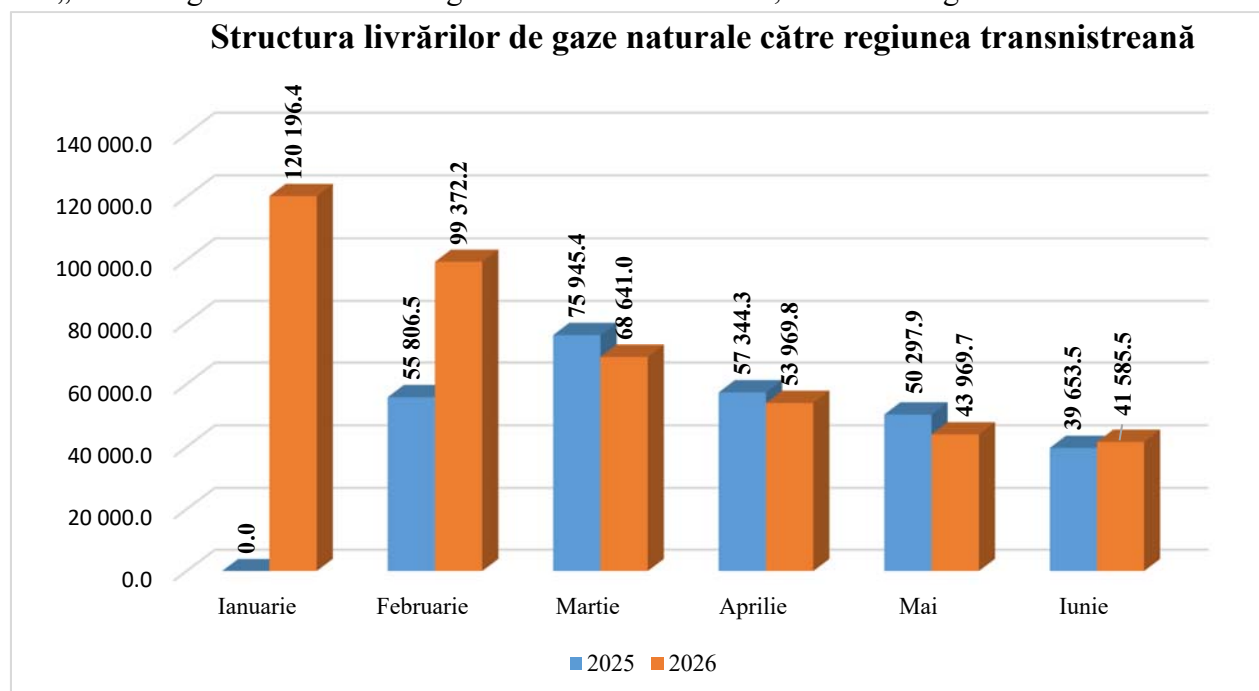


Fig. 11. Cantitatea de gaze naturale livrată către regiunea transnistreană, mii m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

E. Obligația de stocare a gazelor naturale

În conformitate cu art. 108² din Legea nr. 108/2016, în vederea atenuării eventualelor majorări bruște ale prețurilor pentru gazele naturale și a asigurării funcționării sigure și fiabile a pieței gazelor naturale, furnizorii de gaze naturale de pe piața cu amănuntul urmează să creeze stocuri de gaze naturale.

Stocurile de gaze naturale care fac obiectul obligației de stocare trebuie să corespundă unui nivel de cel puțin 15 % din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor finali din Republica Moldova, racordați la rețelele de gaze naturale ale operatorilor de sistem licențiați, determinat pentru ultimii 5 ani calendaristici.

În conformitate cu art. 108² alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, prin *Hotărârea nr. 285/2026 privind obligația de stocare a gazelor naturale pentru perioada rece a anului 2026 - 2027*, Agenția a stabilit și a aprobat, în baza informației prezentate de furnizori, cantitatea totală de gaze naturale care urmează să fie stocată, lista furnizorilor de gaze naturale de pe piața cu amănuntul a gazelor naturale care urmează să instituie stocuri de gaze naturale, precum și cantitățile de gaze naturale care fac obiectul obligației de stocare.

Corespunzător, cantitatea totală de gaze naturale care urmează a fi stocată până la 1 noiembrie 2026 de către toți furnizorii obligați, constituie *140 354,871 mii m³ sau 1 481 873,749 MWh*.

Totodată, Potrivit art. 85¹ alin (5) din Legea nr. 108/2016, entitatea de aprovizionare cu gaze naturale este obligată să creeze și să mențină stocuri de gaze naturale pentru a asigura acoperirea a cel puțin 15% din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor casnici, precum și al întreprinderilor și instituțiilor care prestează servicii sociale esențiale din regiunea transnistreană în care activează operatorii de sistem nelicențiați.

Respectiv, prin *Hotărârea nr. 286/2026 privind cantitatea de gaze naturale ce urmează a fi stocată de entitatea de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene pentru perioada rece a anului 2026 -2027*, ANRE a aprobat cantitatea ce urmează a fi stocată până pe data de 1 noiembrie 2026 în mărime de *53 735 mii m³ sau 567 335 MWh*.

Agenția monitorizează îndeplinirea obligației de stocare a gazelor naturale în corespundere cu prevederile Legii nr. 108/2026.