

Monitorizarea pieței gazelor naturale pentru anul 2025

Asigurarea funcționării eficiente și monitorizarea sectorului gazelor naturale menit să aprovizioneze consumatorii cu gaze naturale în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, calitate și transparență, asigurarea accesului liber la piața gazelor naturale, asigurarea echilibrului adecvat între ofertă și cerere, a nivelului corespunzător al capacității rețelelor de gaze naturale, inclusiv a capacității de interconexiune, dezvoltarea pieței gazelor naturale și integrarea într-o piață de gaze naturale competitivă, stabilirea măsurilor care să garanteze securitatea aprovizionării cu gaze naturale, stabilirea și asigurarea îndeplinirii corespunzătoare a obligațiilor de serviciu public, asigurarea respectării drepturilor consumatorilor, precum și a normelor privind protecția mediului o are ca scop Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 193-203/415 din 08.07.2016*), în continuare – Legea nr. 108/2016.

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, (ANRE/Agenția), conform Legii nr. 108/2016 este investită cu competențe de a monitoriza titularii de licență din sectorul gazelor naturale, de a stabili prețuri și tarife reglementate, de a implementa și de a transpune bunele practici europene în scopul armonizării cadrului de reglementare conform planurilor naționale pentru a asigura continuitatea și fiabilitatea sistemului de gaze naturale.

La situația din 31.12.2025, pentru activitățile licențiate în sectorul gazelor naturale au fost înregistrați:

- Pentru transportul gazelor naturale – 1 titular de licență.
- Pentru distribuția gazelor naturale – 18 titulari de licență.
- Pentru furnizarea gazelor naturale – 35 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 – 6 titulari de licență.

Prin Hotărârea ANRE nr. 479/2025 și Hotărârea ANRE nr. 501/2025 au fost retrase licențele eliberate pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale pentru S.A. „Moldovagaz” și ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” S.R.L.

Corespunzător, pentru a asigura drepturile consumatorilor de a fi aprovizionați cu gaze naturale la parametrii de calitate stabiliți, la prețuri reglementate, transparente, nediscriminatorii și ușor de comparat, în temeiul art. 11 din Legea nr. 108/2016, Agenția a impus S.A. „Energocom” obligația de serviciu public pentru a asigura continuitatea furnizării gazelor naturale către toate categoriile de consumatori finali deserviți de S.A. „Moldovagaz” și ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” S.R.L, începând cu 1 septembrie 2025.

A. Importul gazelor naturale.

Pe parcursul anului 2025 importul gazelor naturale a fost asigurat de către 8 furnizori și 2 traderi de gaze naturale.

Este de remarcat că, în urma recentelor modificări din sectorul gazelor naturale, piața angro a devenit atractivă și pentru traderii de gaze naturale. În consecință, la situația din 31.12.2025, ANRE a acordat licențe pentru 6 traderi de gaze naturale din care 2 traderi („MET Furnizare” SRL, „NPGEM” SRL) deja au înregistrat primele tranzacții pe piața angro a gazelor naturale.

Acest fapt este confirmat și prin activitatea platformei de tranzacționare a gazelor naturale S.R.L. „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) Est”. Pe parcursul anului 2025, au fost înregistrate 639 tranzacții, din care pe piața SPOT – 634 tranzacții și piața GASFORWARD – 5 tranzacții. De notat că cantitatea totală de gaze naturale tranzacționate prin intermediul platformei constituie 846 879 MWh, cu prețul mediu ponderat de 877,460 lei/MWh.

Piața angro a gazelor naturale este în continuă creștere, inclusiv datorită tranzacțiilor înregistrate de furnizorii de gaze naturale. Respectiv, tranzacții de vânzare – cumpărare pe piața angro a gazelor naturale au fost efectuate de către 9 furnizori de gaze naturale.

Structura importului gazelor naturale în Republica Moldova pentru anul 2025 este prezentată în Fig. 1.

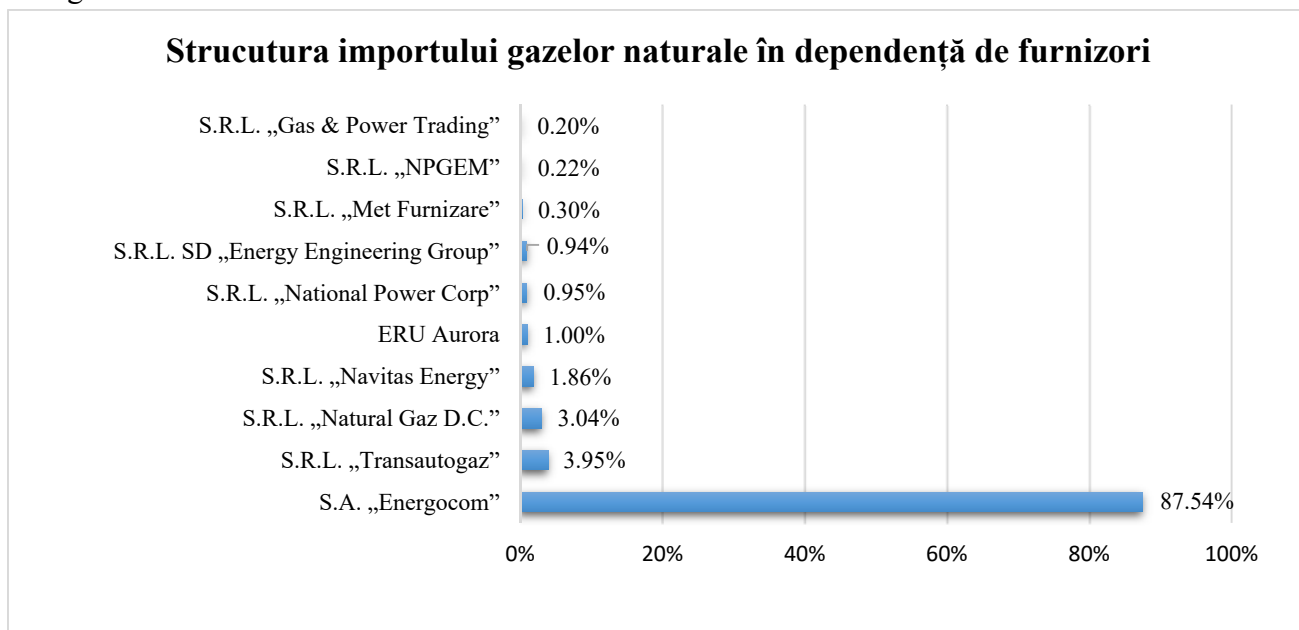


Fig. 1. Structura importului gazelor naturale în dependență de furnizori
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Volumul gazelor naturale importate (achiziții curente și din instalațiile de stocare) în anul 2025, comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, exprimate în mii m³, sunt prezentate în Fig. 2.

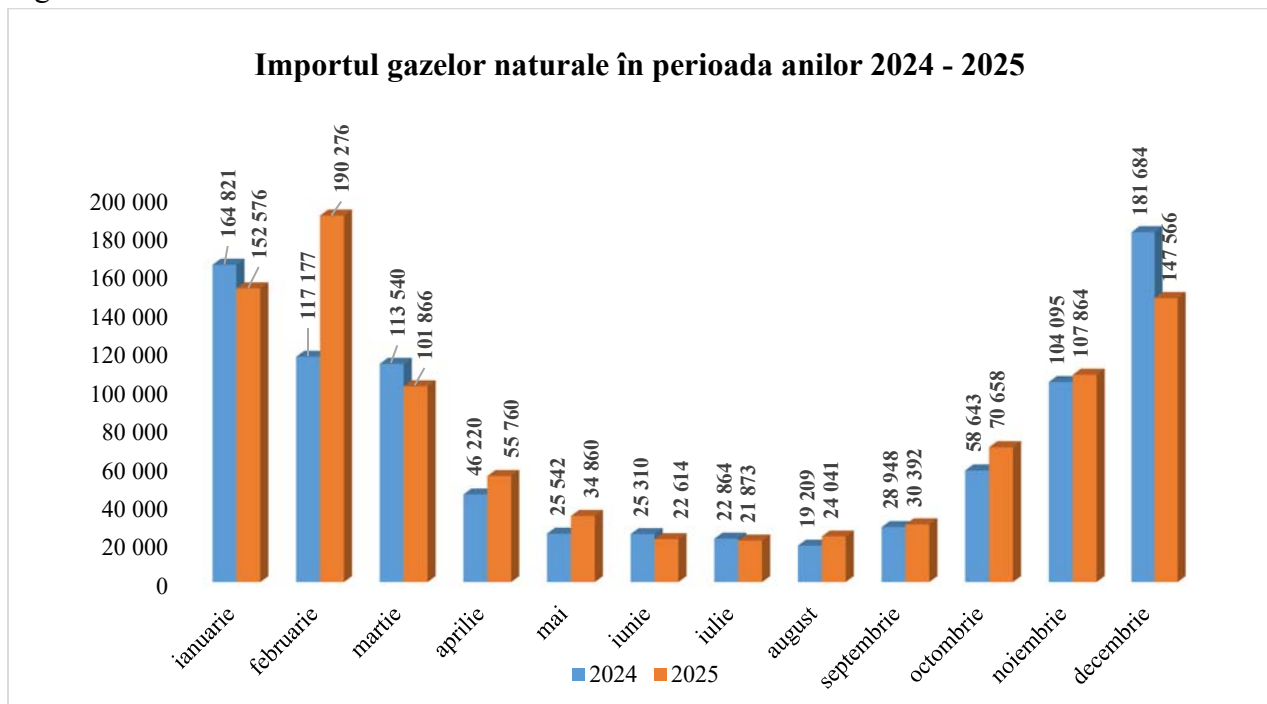


Fig. 2. Volumul gazelor naturale importate, mii m³
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Tabelul nr. 1. Volumele gazelor naturale importate în Republica Moldova în ianuarie – decembrie 2025, comparativ cu ianuarie - decembrie 2024

Nr. de ord.	Indicator		Total,	inclusiv:											
			mil. m³	ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	iulie	august	septembrie	octombrie	noiembrie	decembrie
1	Gaze naturale importate,	2024	908.1	164.8	117.2	113.5	46.2	25.5	25.3	22.9	19.2	28.9	58.6	104.1	181.7
2		2025	960.3	152.6	190.3	101.9	55.8	34.9	22.6	21.9	24.0	30.4	70.7	107.9	147.6
Nivel, %			5.8%	- 7.4%	62.4%	- 10.3%	20.6%	36.5%	- 10.7%	- 4.3%	25.2%	5.0%	20.5%	3.6%	- 18.8%

Potrivit datelor din Fig. 2 și Tabelul nr. 1, cele mai mari volume de gaze naturale importate în mărime de 190 276 mii m³ au fost înregistrate în luna februarie 2025. De asemenea, după cum poate fi vizualizat în Tabelul nr. 1, volumele gazelor naturale importate în perioada anului 2025 a crescut cu 5,8 % comparativ cu aceeași perioadă al anului precedent.

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

B. Deschiderea treptată a pieței gazelor 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**.

Respectiv, ANRE monitorizează procesul de ieșire în piața liberă a consumatorilor de gaze naturale. Potrivit informațiilor prezentate de furnizorii de gaze naturale care furnizează gaze naturale la prețuri negociate, la situația din 01.01.2026, 269 consumatori de gaze naturale au ieșit în piața liberă, din care 146 consumatori noncasnici și 123 consumatori casnici.

Din lista consumatorilor noncasnici, 80 consumatori se clasifică la categoria consumatorilor mari, 44 – consumatori mijlocii, 22 – consumatori mici.

Important de menționat că ANRE a identificat lista consumatorilor mari pentru care se restricționează furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public începând cu data de 1 aprilie 2026.

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

În Fig. 3 este prezentată dinamica ieșirii în piața concurențială a consumatorilor de gaze naturale începând cu situația din data de 01.10.2025.

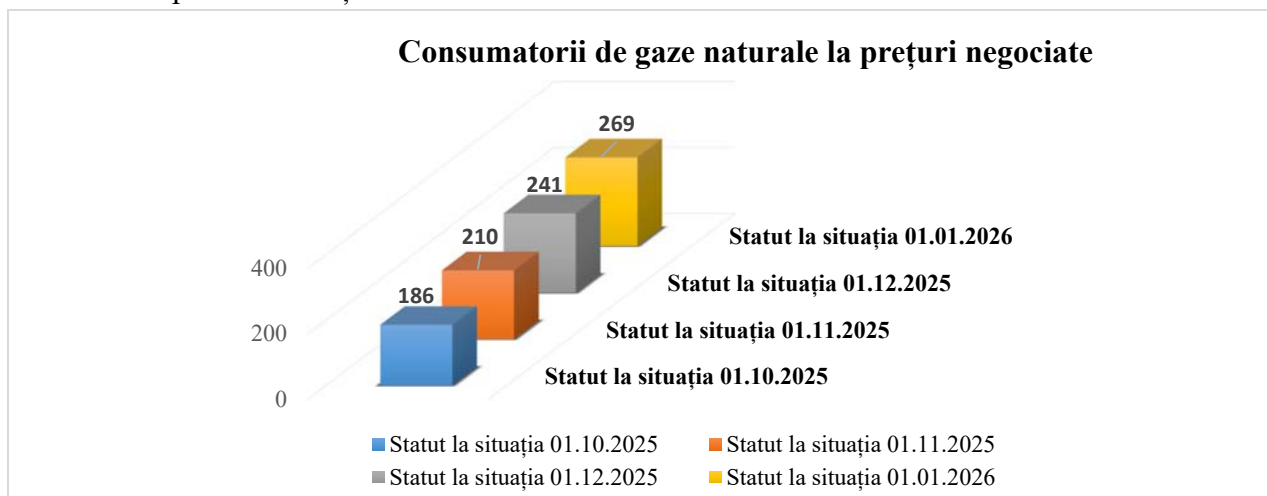


Fig. 3. Consumatorii de gaze naturale care au ieșit în piața liberă

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 anul 2025 comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent este prezentat în Fig. 4.

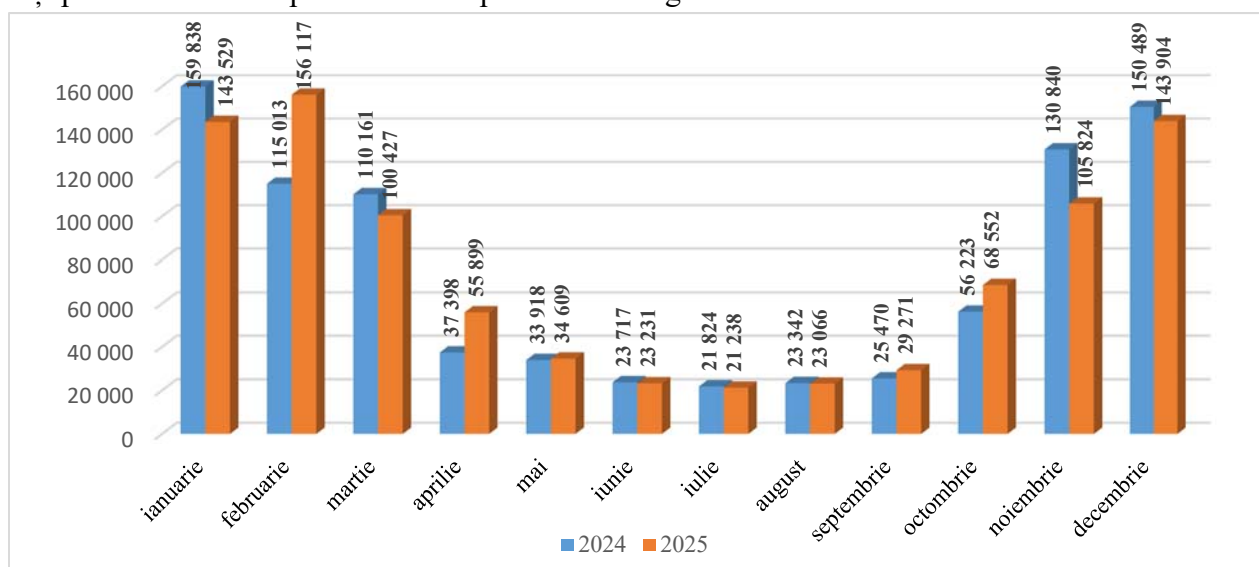


Fig. 4. Consumul lunar al gazelor naturale, mii m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

În perioada 01.01.2025 - 31.12.2025, pe piața cu amănuntul a gazelor naturale, furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali a fost asigurată de 13 furnizori, inclusiv furnizorii cu obligație de serviciu public (S.A. „Moldovagaz” – în perioada 01.01.2025 - 31.08.2025, ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, S.A. „Energocom” în perioada 01.09.2025-31.12.2025, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L. pe parcursul anului 2025).

Respectiv, cu o cotă de piață de 89,89 %, 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 după cum urmează: 3,13 % - S.R.L.

„Transautogaz”; 1,95 % - S.R.L. „Natural Gaz D.C.”; 1,67 % - S.R.L. „National Power Corp”; 1,30 % - S.R.L. „Navitas Energy”; 1,02 % - S.R.L. SD „Energy Engineering Group”; 0,46 % – ERU Aurora; 0,45 % – S.R.L. „Gas & Power Trading”; 0,08 % - S.A. „Energocom” (piața concurențială); 0,04 % - S.R.L. „Imas Company”; 0,00007 – S.R.L. „Power Energy Service”.

Concentrarea unei piețe este determinată de numărul de participanți existenți pe piață și de cotele de piață ale acestora. Respectiv, în sectorul gazelor naturale, indicele de concentrare măsoară cât de mult este dominată piața în funcție de furnizorii de gaze naturale activi.

Indicele de concentrare a pieții cu amănuntul (Herfindahl – Hirschman Index) pentru anul 2025 constituie 8 093 sau cu 152 unități mai mare comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. În trimestrul I 2025, HHI a indicat o valoare de 8 896, semestrul I 2025 – 8 402, ceea ce reprezintă un nivel extrem de ridicat al concentrării pieței. În schimb, la nivelul ianuarie - septembrie 2025, HHI a scăzut ușor la 7 959, ceea ce semnalează o reducere a concentrării față de începutul anului 2025.

De notat că menținerea unui nivel ridicat al indicatorului HHI în anul 2025 a fost influențată inclusiv și de inactivitatea a doi furnizori care au fost activi în anii precedenți.

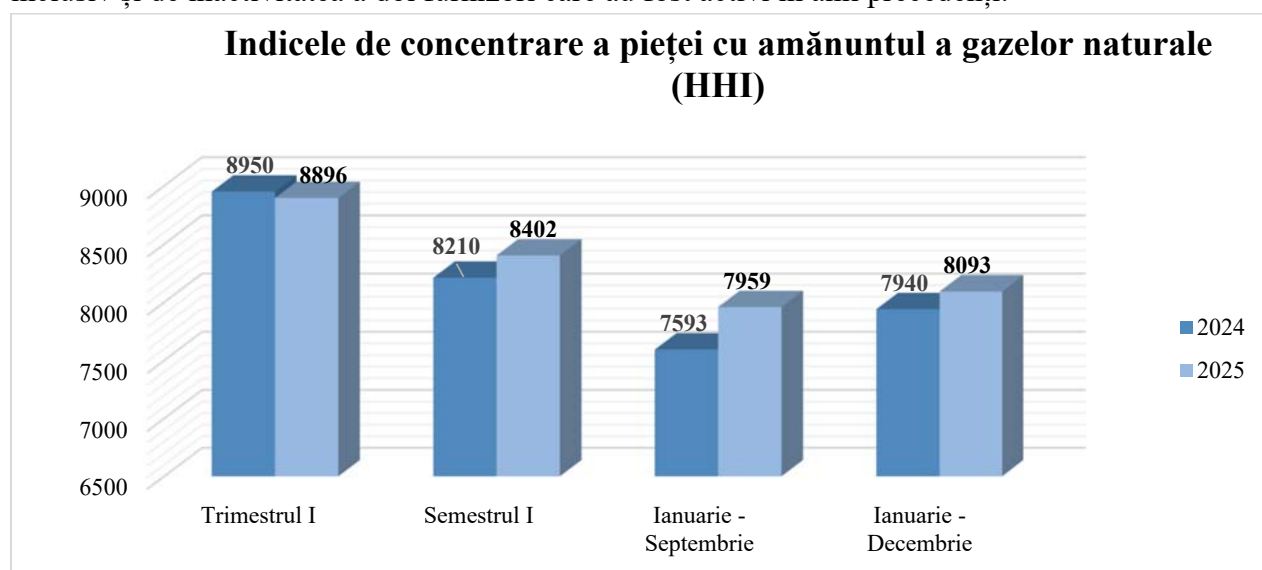


Fig. 5. Indicele de concentrare a pieței gazelor naturale

Evoluția Indicelui HHI, începând cu anul 2022 poate fi vizualizat în Fig. 6.

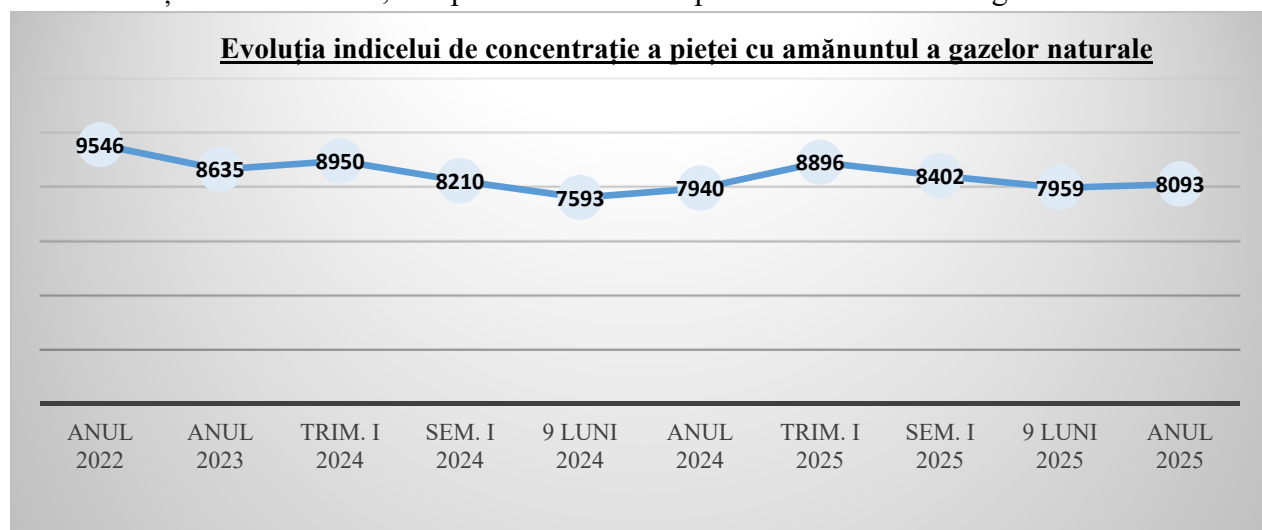


Fig. 6. Evoluția indicelui de concentrare a pieței gazelor naturale

Per ansamblu, indicele de concentrare a pieței HHI în Republica Moldova este în descreștere. Comparativ cu anul 2022, în anul 2025 avem o descreștere cu 15,2 % al HHI.

Acest fapt se datorează migrării consumatorilor de la furnizorul cu obligația de serviciu public la alți furnizori de gaze naturale din piața concurențială pe parcursul anului 2025, precum și la faptul că mai mulți furnizori noi de gaze naturale și-au început activitatea. Respectiv, în anul 2022 doar 7 furnizori au înregistrat tranzacții pe piața cu amănuntul a gazelor naturale, în anul 2023 – 11 furnizori, în anul 2024 – 15 furnizori, în anul 2025 – 13 furnizori.

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 2025 comparativ cu anul 2024, mii m³

Volumul gazelor naturale furnizate:	În perioada Ianuarie – Decembrie		Diferențe:	
	2024	2025	mii m ³	%
Consumatorilor casnici	318 702.8	327 504.5	8 801.6	3%
Consumatorilor noncasnici, <i>din care:</i>	569 528.9	578 162.3	8 633.4	2%
<i>sectorul termoelectric</i>	351 565.2	359 092.8	7 527.6	2%
<i>*sectorul industrial</i>	85 981.5	89 275.4	3 293.9	4%
<i>sectorul bugetar</i>	39 222.1	38 774.6	-447.6	-1%
<i>alți consumatori</i>	92 760.1	91 019.6	-1 740.5	-2%
Cantitatea gazelor naturale furnizate	888 232	905 667	17 435	2.0%

*cu excluderea gazelor operaționale, GNCV

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

Conform datelor prezentate de către furnizori, pe parcursul anului 2025, volumele gazelor naturale furnizate către operatorii instalațiilor GNCV au constituit 1 920,2 mii m³.

Tabelul nr. 3 reflectă cantitățile de gaze achiziționate și furnizate consumatorilor finali de către furnizorii cu obligație de serviciu public (S.A. „Moldovagaz” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, S.A. „Energocom” în perioada 01.09.2025-31.12.2025, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L. pe parcursul anului 2025).

Indicatori	Unitatea de măsură	Trimestrul I	Trimestrul II	Trimestrul III	Trimestrul IV	Anul 2025
Cantitatea gazelor naturale procurate	mii m ³	390 904	91 907	50 961	286 943	820 716
Costul gazelor naturale procurate	mii lei	4 231 015	950 622	447 710	2 377 397	8 006 744
*Preț mediu de procurare a gazelor naturale	lei/1000m³	10 824	10 343	8 785	8 285	9 756
Cantitatea totală a gazelor naturale furnizate consumatorilor finali	mii m ³	378 421	93 697	51 299	290 707	814 124

Consumatori casnici	mii m ³	145 375	45 330	23 240	113 195	327 141
Consumatori noncasnici total, din care:	mii m ³	233 046	48 366	28 059	177 512	486 984
sectorul termoelectric	mii m ³	177 204	33 646	11 750	135 303	357 902
sectorul industrial	mii m ³	3 607	3 585	5 521	4 596	17 308
sectorul bugetar	mii m ³	21 647	2 280	254	14 501	38 682
alți consumatori	mii m ³	30 588	8 856	10 534	23 112	73 091
Veniturile înregistrate de la furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali	mii lei	5 052 457	1 281 860	710 267	3 874 445	10 919 029
Preț mediu reglementat de furnizare a gazelor naturale	lei/1000m³	13 351	13 681	13 846	13 328	13 412

Sursa: Rapoartele titularilor de licențe

*Prețul mediu de procurare a gazelor naturale – în PVT, inclusiv costul de intrare în rețelele de transport al Republicii Moldova (în cazul S.A. „Moldovagaz”, S.A. „Energocom”).

Totodată, subliniem faptul că în corespundere cu datele prezentate de către furnizorii de gaze naturale activi pe piața cu amănuntul al gazelor naturale, putem constata că *cantitatea de gaze naturale furnizată pe piața reglementată (la prețuri reglementate) constituie – 89,89 %, iar pe piața concurențială (prețuri negociate) – 10,11 %*.

În Fig. 7 se regăsesc prețurile de achiziție a gazelor naturale de către **furnizorii cu obligație de serviciu public** ((S.A. „Moldovagaz” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, S.A. „Energocom” în perioada 01.09.2025-31.12.2025, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L. pe parcursul anului 2025).

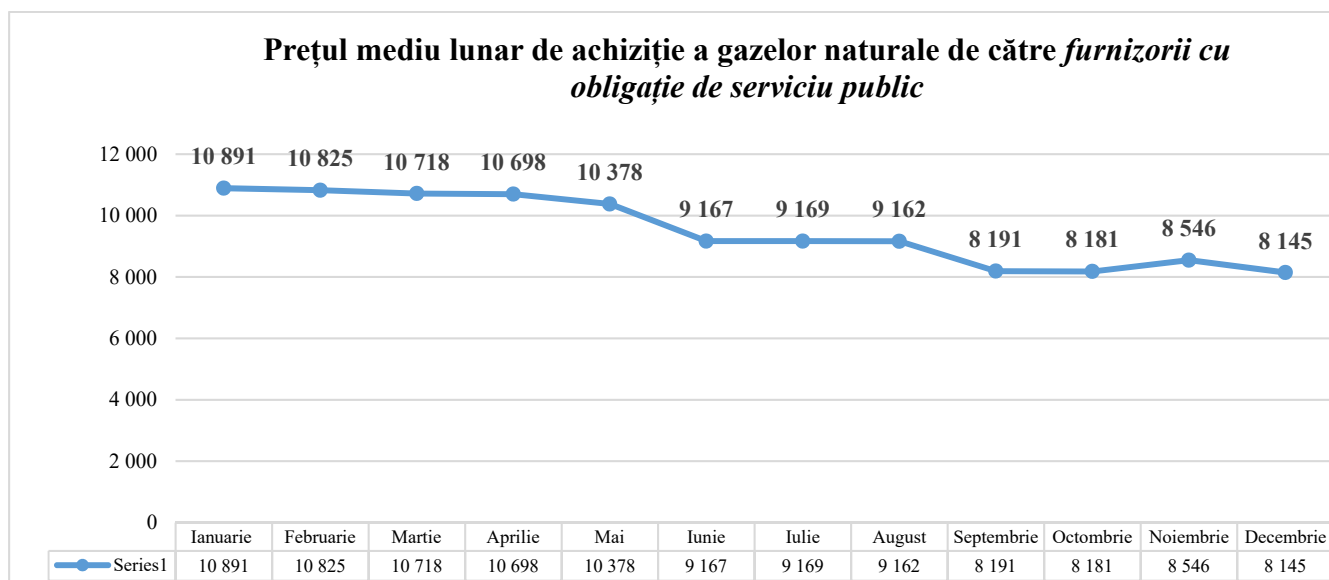


Fig. 7. Prețul mediu lunar de achiziție a gazelor naturale în anul 2025, lei/1000 m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

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, precum și cheltuielile de logistică până în punctul virtual de tranzacționare (PVT) al Republicii Moldova.

În Fig. 8 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 2025 și respectiv, a anului 2024, exprimat în lei/1000 m³.

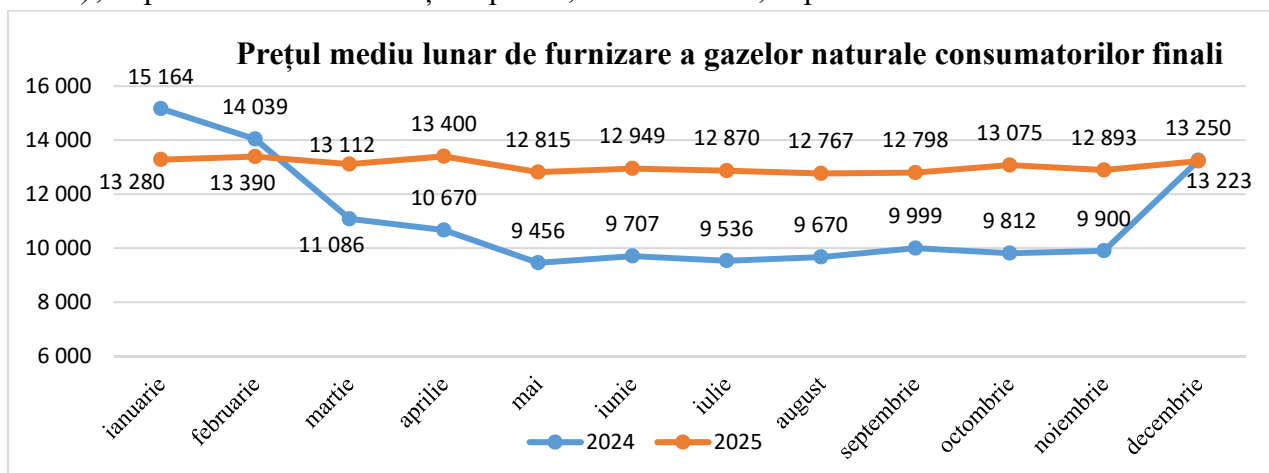


Fig. 8. Prețul mediu lunar de furnizare a gazelor naturale, lei/1000 m³
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

D. Volumele gazelor naturale transportate și distribuite de către operatorii de sistem

Dinamica volumelor de gaze naturale transportate și distribuite de către operatorii de sistem licențiați pe teritoriul Republicii Moldova poate fi vizualizată în Fig. 9 și Fig. 10.

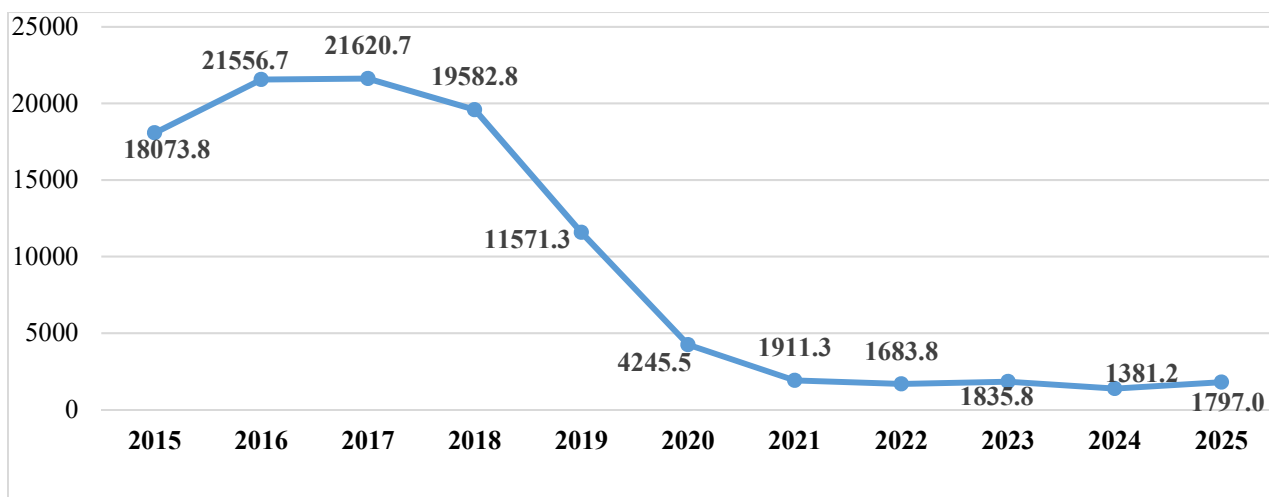


Fig. 9. Volumele gazelor naturale transportate de către OST, mil. m³
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

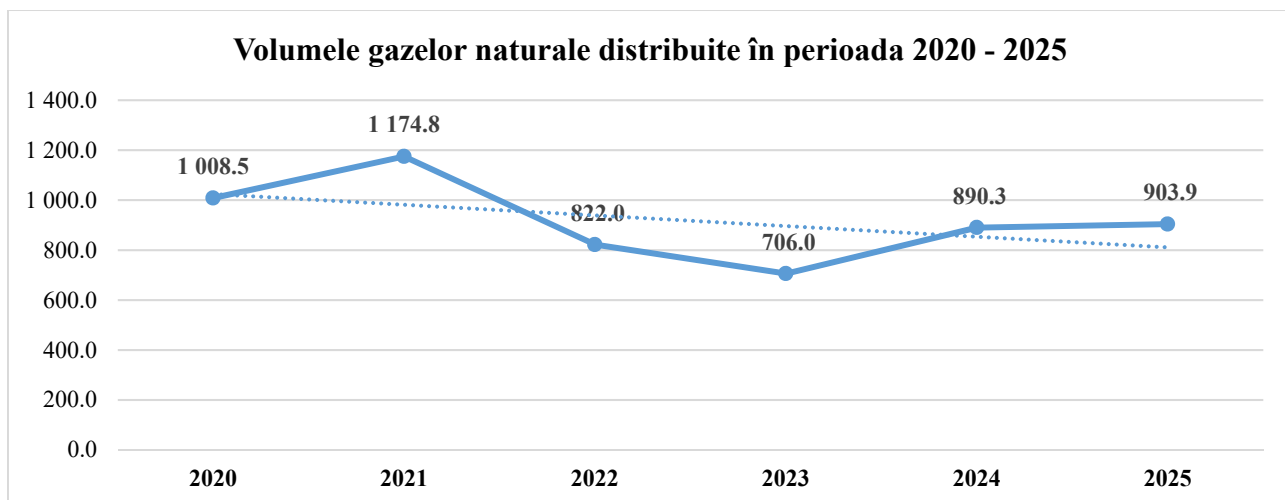


Fig. 10. Volumele gazelor naturale distribuite de către OSD, mil. m³
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

E. Obligația de stocare a gazelor naturale

În conformitate cu art. 108² din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (în continuare - 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 urmau 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.

Prin Hotărârea ANRE nr. 426/2025 privind obligația de stocare a gazelor naturale pentru perioada rece a anului 2025 a fost aprobată cantitatea gazelor naturale necesare a fi stocate până la data de 1 noiembrie 2025 în mărime de 145 374,710 mii m³ sau 1 534 873,458 MWh, inclusiv furnizorii de gaze naturale *obligați pentru constituirea stocurilor respective.*

La situația din 31.12.2025, ANRE a constatat realizarea obligației de stocare de către toți furnizorii de gaze naturale obligați.

ANRE menționează că constituirea stocurilor strategice de gaze naturale de către fiecare furnizor este o premieră pentru sectorul gazelor naturale din Republica Moldova. Acest aspect presupune o creștere a securității energetice prin reducerea riscurilor de livrări de gaze naturale în perioada de iarnă, precum și o siguranță a stabilității prețurilor în perioada rece și atenuarea unor eventuale majorări de prețuri pe în cazul unor fluctuații pe piața regională a gazelor naturale.

Notă: Date preliminare. În corespundere cu Instrucțiunea la Sistemul de Informații în baza căruia titularii de licențe prezintă Rapoarte către ANRE, rapoartele anuale se prezintă până la data de 25 martie a anului următor perioadei de raportare.