



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA FEBRUARIE 2024

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de ANRE are numai scop informativ și educațional; ANRE nu este și nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

CUPRINS

I.	PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE DIN ROMÂNIA	3
II.	DATE SINTETICE – PIAȚA DE GAZE NATURALE	4
1.	<i>Prezentare sintetică</i>	4
2.	<i>Operatorii economici din sectorul gazelor naturale</i>	5
3.	<i>Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum</i>	6
4.	<i>Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent.....</i>	8
5.	<i>Structura lunară pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni</i>	8
6.	<i>Principalele date de bilanț aferente lunii februarie 2024, față de aceeași lună a anului precedent.....</i>	9
III.	PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE	10
1.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale</i>	10
2.	<i>Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale.....</i>	13
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro.....</i>	14
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	14
5.	<i>Structura de înmagazinare.....</i>	16
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	16
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	16
2.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali.....</i>	16
3.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți.....</i>	17
4.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	20
5.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă.....</i>	20
6.	<i>Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul de gaze naturale.....</i>	21

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE DIN ROMÂNIA

- **OG nr. 41/2000** (aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/29.12.2001) - se înființează ANRGN ca o instituție publică cu personalitate juridică, care se finanțează exclusiv din venituri extrabugetare;
- **HG nr. 334/2000** – ruperea monopolului integrat vertical ROMGAZ prin constituirea:
 - unei societăți distincte de transport gaze naturale (S.N.T.G.N. TRANSGAZ .SA.);
 - a uneia de explorare și producție gaze naturale (EXPROGAZ S.A.);
 - a două distribuții de gaze naturale (DISTRIGAZ NORD S.A. și DISTRIGAZ SUD S.A.);
 - a uneia de depozitare subterană a gazelor naturale (DEPOGAZ S.A.);
- **OG nr. 60/2000** (aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001) - reglementează sectorul de gaze naturale, consacrand noile relații comerciale între operatorii economici care acționează pe piața de gaze naturale din România;
- **HG. nr. 575/2001**- înființarea societății S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin fuziunea dintre EXPROGAZ S.A. și DEPOGAZ S.A.;
- **anul 2001**- a fost înființat Operatorul de Piață, organizat în cadrul Dispeceratului Național de Gaze Naturale București, din structura SNTGN Transgaz SA Mediaș;
- **HG nr. 890/2003** – adoptarea Foii de Parcurș din Domeniul Energetic din România;
- **ANRGN nr. 133/2001** – deschiderea pieței la 10%;
- **Legea petrolului nr. 238/2004;**
- **Legea gazelor naturale nr. 351/2004;**
- **Legea nr. 563/2004** – referitoare la decizia de privatizare a DISTRIGAZ NORD S.A. și a DISTRIGAZ SUD SA;
- **2005**- finalizarea procesului de privatizare a celor două societăți comerciale;
- **2006** -separarea din punct de vedere legal și contabil a activității de distribuție gaze naturale, de cea de furnizare gaze naturale pentru cele două societăți privatizate de statul român;
- **HG nr. 1397/2005** – deschiderea pieței la 65%;
- **OUG nr. 33/2007**- comasarea ANRGN cu ANRE, sub titulatura de ANRE;
- **HG nr. 638/2007**-deschiderea integrală a pieței de energie electrică și gaze naturale;
- **Iulie 2012**- intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **Octombrie 2012**- intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2012 privind organizarea și funcționarea ANRE;
- **Februarie 2013** – aplicarea primei etape din Calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate de gaze naturale la clienții reglementați;
- **Iulie 2013** - realizarea primelor importuri de gaze naturale din UE, prin începerea funcționării efective a interconectării conductei Szeged-Arad (Ungaria-România);
- **Octombrie 2013** – încheierea primelor tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale;
- **August 2014** – certificarea S.N.T.G.N. Transgaz SA ca operator de transport și sistem pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;
- **Ianuarie 2015**- finalizarea calendarului de eliminare a prețurilor reglementate de gaze naturale la clienții non-casnici;
- **Noiembrie 2016** – aplicarea prevederilor Codului Rețelei al SNT prin calcularea zilnică a dezechilibrelor și introducerea tarifelor de dezechilibru pentru Utilizatorii de Rețea ai SNT;
- **Ianuarie 2017** – realizarea importurilor de gaze naturale din UE, prin intermediul conductei Ruse-Giurgiu (Bulgaria-România);
- **Aprilie 2017**- atingerea convergenței între prețurile din producția internă și cele din import și renunțarea la stabilirea de către ANRE a structurii de amestec pentru clienții reglementați;
- **Iulie 2018** – este publicată Legea nr. 167/2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;

- **Septembrie 2018** - este publicat Ordinul nr. 167/2018 pentru modificarea și completarea Codului Rețelei al SNT;
- **Decembrie 2018** - este publicat Ordinul nr. 204/2018 pentru modificarea și completarea Codului Rețelei al SNT;
- **Decembrie 2018** – este publicată Ordonanța de Urgență nr. 114 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- **Mai 2019** – începe să funcționeze piața de echilibrare organizată și administrată de OTS, pe platforma BRM;
- **Ianuarie 2020** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 1 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- **Iulie 2020** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 106/25.06.2020 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
 - este publicată Legea nr. 155/24.07.2020 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- Începând cu luna **iulie 2020** piața a fost liberalizată complet, astfel că ANRE nu mai calculează prețuri reglementate pentru clienții casnici și implicit piața de gaze naturale este concurențială;
- **Martie 2022** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 27/18.03.2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023;
- **Septembrie 2022** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 119/01.09.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 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;
- **Decembrie 2022** - este publicată Legea nr. 357/13.12.2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 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.

II. DATE SINTETICE – PIAȚA DE GAZE NATURALE

1. *Prezentare sintetică*

Conform prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Legea), începând cu luna iulie 2020 piața gazelor naturale este una concurențială și cuprinde comercializarea gazelor naturale pe piața angro (între furnizori-persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producători de gaze naturale, între furnizori și distribuitori, precum și între furnizori și operatorul de transport și de sistem) și pe piața cu amănuntul (între furnizori, inclusiv producători și clienții finali).

În piața concurențială, prețurile se formează liber pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurențiale. Pe piața cu amănuntul furnizorii vând gaze naturale clienților finali prin contracte la prețuri negociate sau oferte-tip.

Structura pieței din România în funcție de destinația gazelor naturale este următoarea:

- piața angro - în care gazele naturale produse sau importate sunt comercializate/tranzacționate între operatorii economici din sectorul gazelor naturale, în principal în scopul acoperirii obligațiilor contractuale/consumurilor și ajustării portofoliilor;

- piața cu amănuntul (reprezintă vânzările către clienții finali).

În funcție de tipul de contract, piața concurențială angro funcționează pe bază de:

- contracte bilaterale;

- tranzacții pe piețe centralizate (în care gazele sunt vândute către alți titulari de licențe și către clienții finali);

- alte tipuri de tranzacții sau contracte.

2. Operatorii economici din sectorul gazelor naturale

Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, traderii de gaze naturale, clienții finali, operatorul de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare/stocare.

În luna februarie 2024, pe piața de gaze naturale au acționat următorii operatori:

Nr. crt.	Denumire producător
1	Amromco Energy S.R.L.
2	Black Sea Oil&Gas S.A.
3	Dacian Petroleum S.R.L.
4	Foraj Sonde S.A.
5	Gas Plus Dacia S.R.L.
6	Mazarine Energy România S.R.L.
7	OMV Petrom S.A.
8	Petro Ventures Resources S.R.L.
9	Raffles Energy S.R.L.
10	S.N.G.N. Romgaz S.A.
11	Serinus Energy România S.A.
12	Stratum Energy România LLC

Nr. crt.	Denumire furnizor
1	Alpha Metal S.A.
2	Alpha Project Tehnology S.A.
3	Amromco Energy S.R.L.
4	Axpo Energy România S.A.
5	Black Sea Oil&Gas S.A.
6	CEZ Vanzare S.A.
7	Cordun Gaz S.A.
8	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
9	Crest Energy S.R.L.
10	Dacia Energy Solutions S.R.L.
11	Dacian Petroleum S.R.L.
12	Design Proiect S.R.L.
13	Distrigaz Vest S.A.
14	Electric Planners S.R.L.
15	Electrica Furnizare S.A.
16	Energy Core Development S.R.L.
17	Energy Distribution Services S.R.L.

18	Energy Gas Provider S.R.L.
19	Engie România S.A.
20	Entrex Services S.R.L.
21	E.ON Energie România S.A.
22	Euro Seven Industry S.R.L.
23	Eye Mall S.R.L.
24	Foraj Sonde S.A.
25	Gas Plus Dacia S.R.L.
26	Gaz Est S.A.
27	Gaz Nord Est S.A.
28	Gazmir Iași S.R.L.
29	Getica 95 Com S.R.L.
30	Instant Construct Company S.A.
31	Local Gaz S.R.L.
32	Megaconstruct S.A.
33	MET Austria Energy Trade GmbH
34	MET Romania Energy S.A.
35	Mihoc Oil S.R.L.
36	M.M. Data S.R.L.

Raport monitorizare piață de gaze naturale – luna februarie 2024

37	Monsson Trading S.R.L.
38	MVM Future Energy Technology S.R.L.
39	Next Energy Distribution S.R.L.
40	Next Energy Partners S.R.L.
41	Nova Power & Gas S.R.L.
42	OMV Petrom S.A.
43	Petro Ventures Resources S.R.L.
44	PPC Energie S.A.
45	PPC Energie Muntenia S.A.
46	Premier Energy S.R.L.
47	Premier Energy Hungary Kft
48	Premier Energy Trading S.R.L.
49	Prisma Serv Company S.R.L.
50	Raffles Energy S.R.L.
51	Renovatio Trading S.R.L.
52	S.N.G.N. Romgaz S.A.
53	RWE Supply & Trading GmbH
54	Serinus Energy România S.A.
55	Serinus Energy România Trading S.R.L.
56	Solprim S.R.L.
57	Stratum Energy România LLC
58	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
59	Tinmar Energy S.A.
60	Trade Motion S.R.L.
61	Transenergo Com S.A.
62	Vimetco Management România S.A.
63	Wiee Hungaria Kft.
64	Wiee România S.R.L.

12	Gazmir Iași S.R.L.
13	Instant Construct Company S.A.
14	M.M. Data S.R.L.
15	Megaconstruct S.A.
16	Mehedinți Gaz S.A.
17	Mihoc Oil S.R.L.
18	Nord Gaz S.R.L.
19	Nova Power & Gas S.R.L.
20	Oligopol S.R.L.
21	Premier Energy S.R.L.
22	Prisma Serv Company S.R.L.
23	Progaz P&D S.A.
24	S.N.G.N. Romgaz S.A.
25	Salgaz S.A.
26	Tulcea Gaz S.A.

Nr. crt.	Denumire transportator
1	S.N.T.G.N. Transgaz S.A.

Nr. crt.	Denumire operator de înmagazinare
1	S.N.G.N. Romgaz Filiala de Înmagazinare gaze naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L.
2	Depomureș S.A.

Nr. crt.	Denumire operator de piețe centralizate
1	BRM S.A.
2	OPCOM S.A.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
1	Cordun Gaz S.A.
2	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
3	Delgaz Grid S.A.
4	Design Proiect S.R.L.
5	Distrigaz Sud Retele S.R.L.
6	Distrigaz Vest S.A.
7	Dornacor Invest S.R.L.
8	Euro Seven Industry S.R.L.
9	Gaz Est S.A.
10	Gaz Nord Est S.A.
11	Gaz Vest S.A.

Nr. crt.	Denumire trader
1	Axpo Bulgaria EAD
2	DXT International S.A.
3	Engie Energy Management România S.R.L.
4	Gaz Management Consulting S.R.L.
5	Mytilineos S.A.
6	Ozbor Enterprises Limited

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

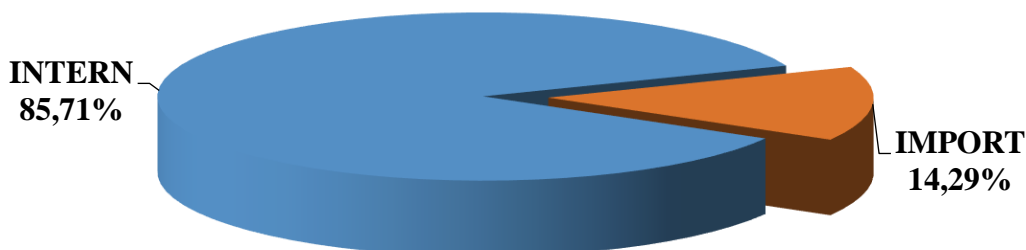
Consumul de gaze naturale în luna februarie 2024 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare), precum și din gaze naturale provenite din import (curent și înmagazinare).

Producția internă de gaze naturale în luna februarie 2024, care a fost livrată spre consum, a fost de 10.447.519,408 MWh și a reprezentat 85,71% din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

Importul livrat spre consum în luna februarie 2024 a fost de 1.741.952,260 MWh și a reprezentat 14,29% din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde, pe lângă importul lunii curente și extracția de gaze naturale din surse externe din depozitele de înmagazinare subterană.

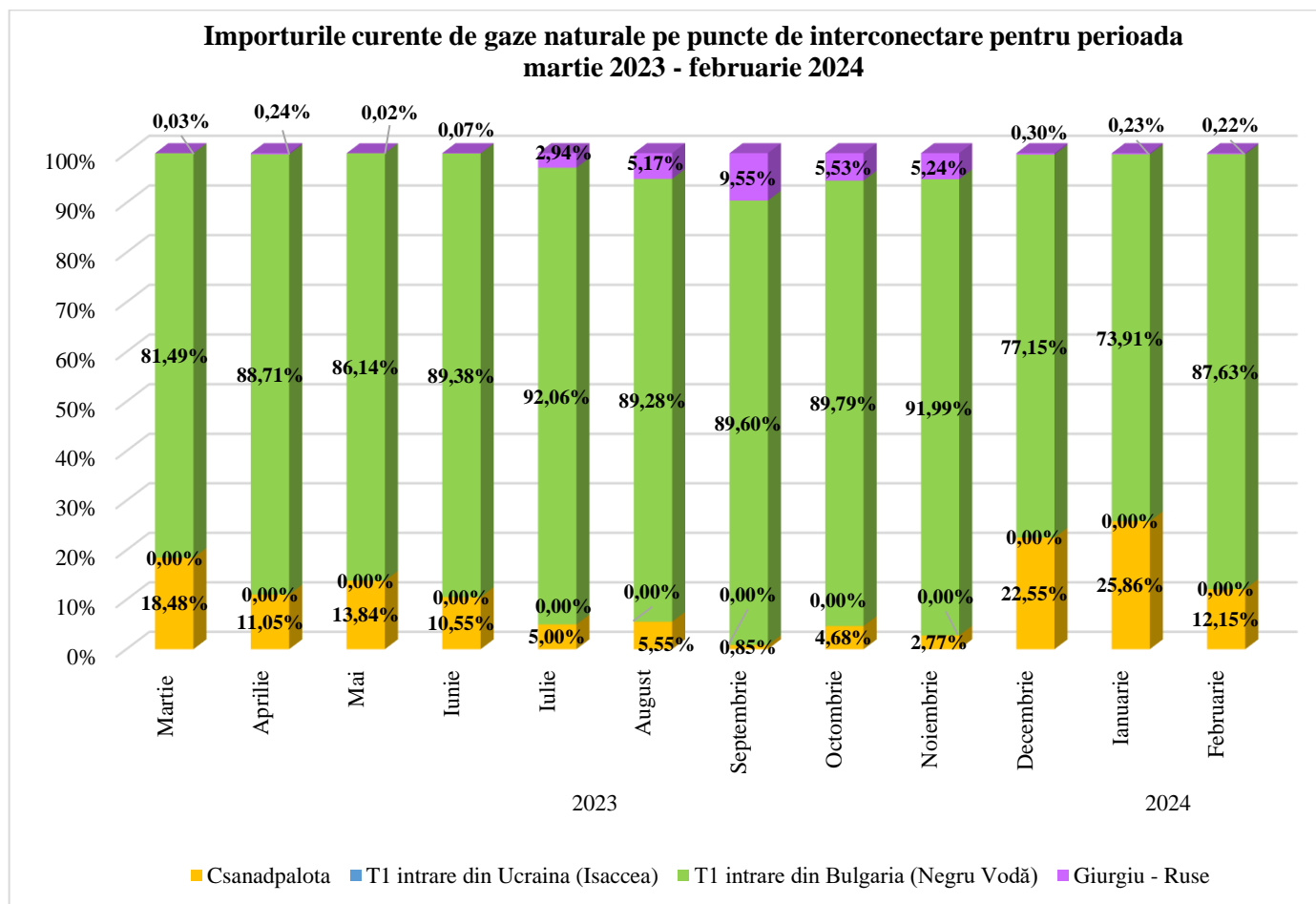
Aceste cantități conduc la sursele consumate de 12.189.471,668 MWh.

Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna februarie 2024



Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

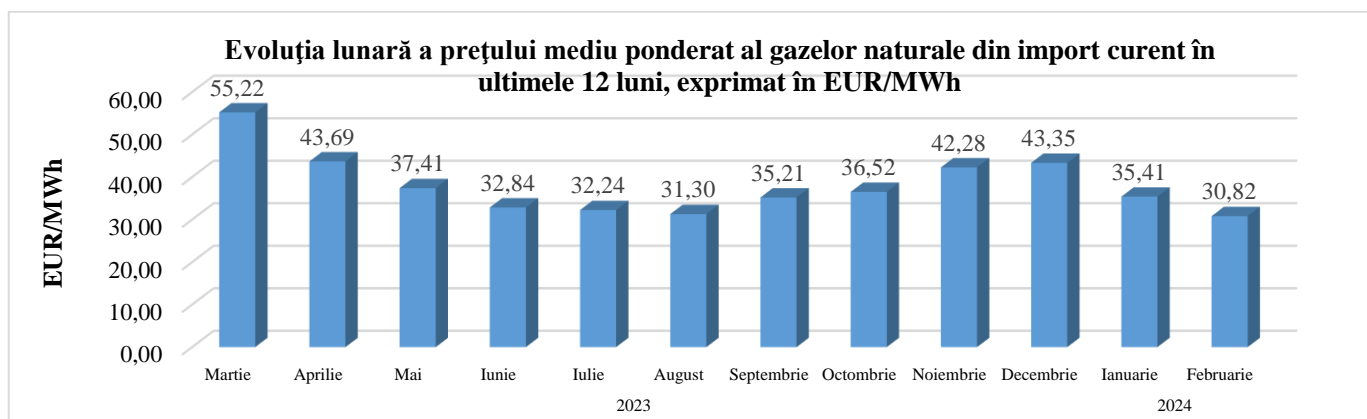
Importul de gaze naturale se identifică pe următoarele puncte de interconectare:



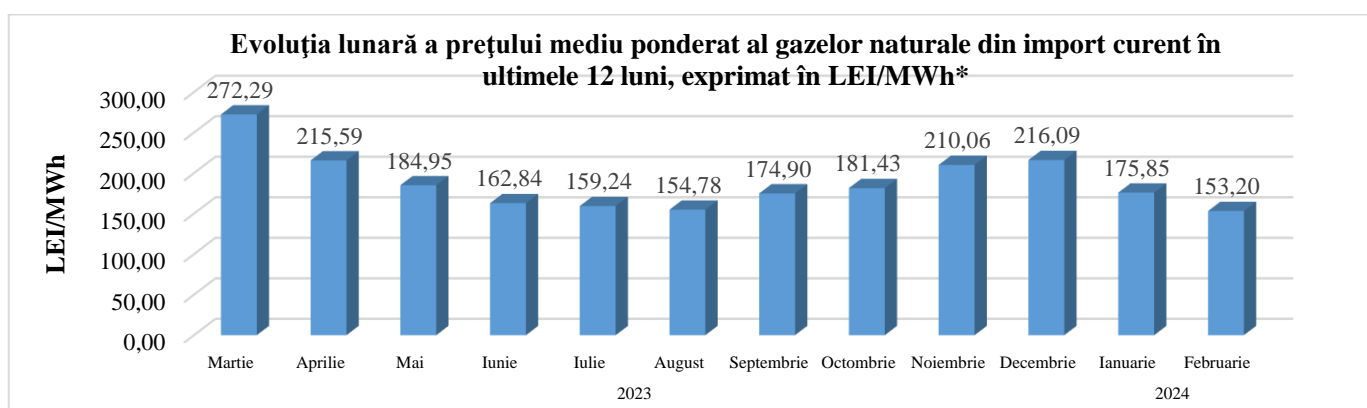
Sursa: rapoartări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de ANRE

4. Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent

Este prezentată în următoarele două grafice:



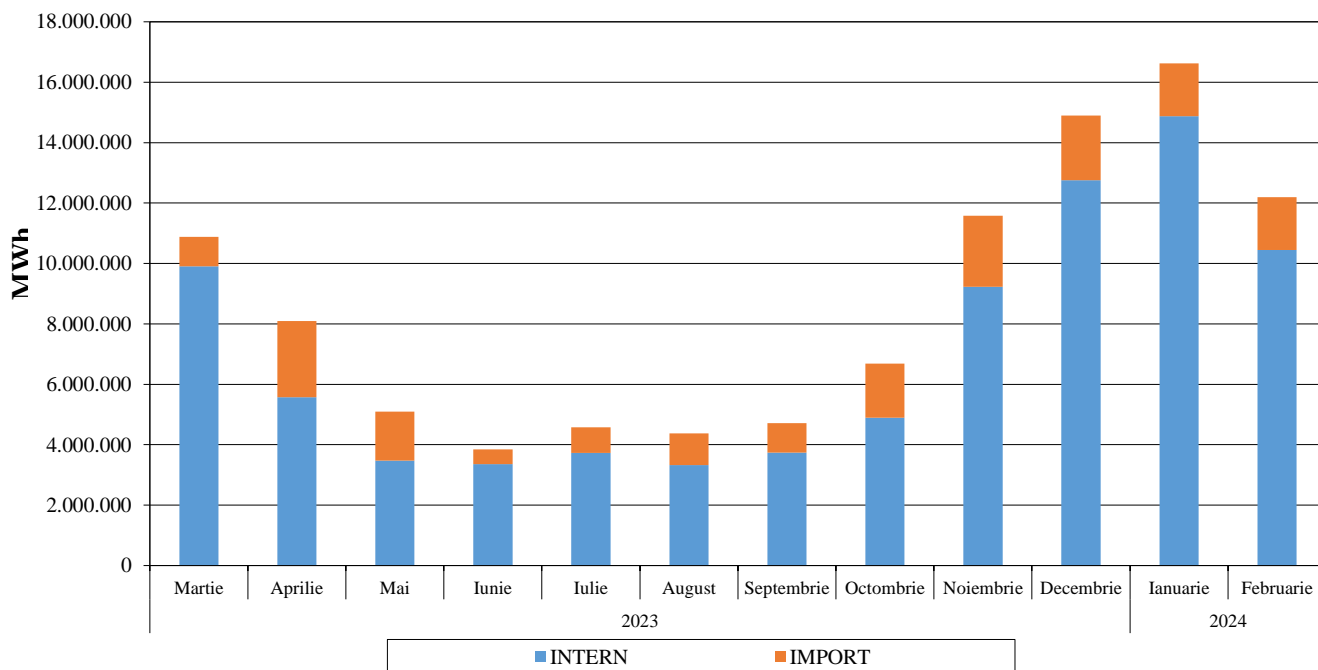
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

* prețuri în lei/MWh, rezultate în urma aplicării conversiei cursului de schimb EUR/lei, raportat de fiecare importator, conform prevederilor art. 11 din Metodologia de monitorizare a pieței de gaze naturale, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 5/2013.

5. Structura lunară a consumului pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni



Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

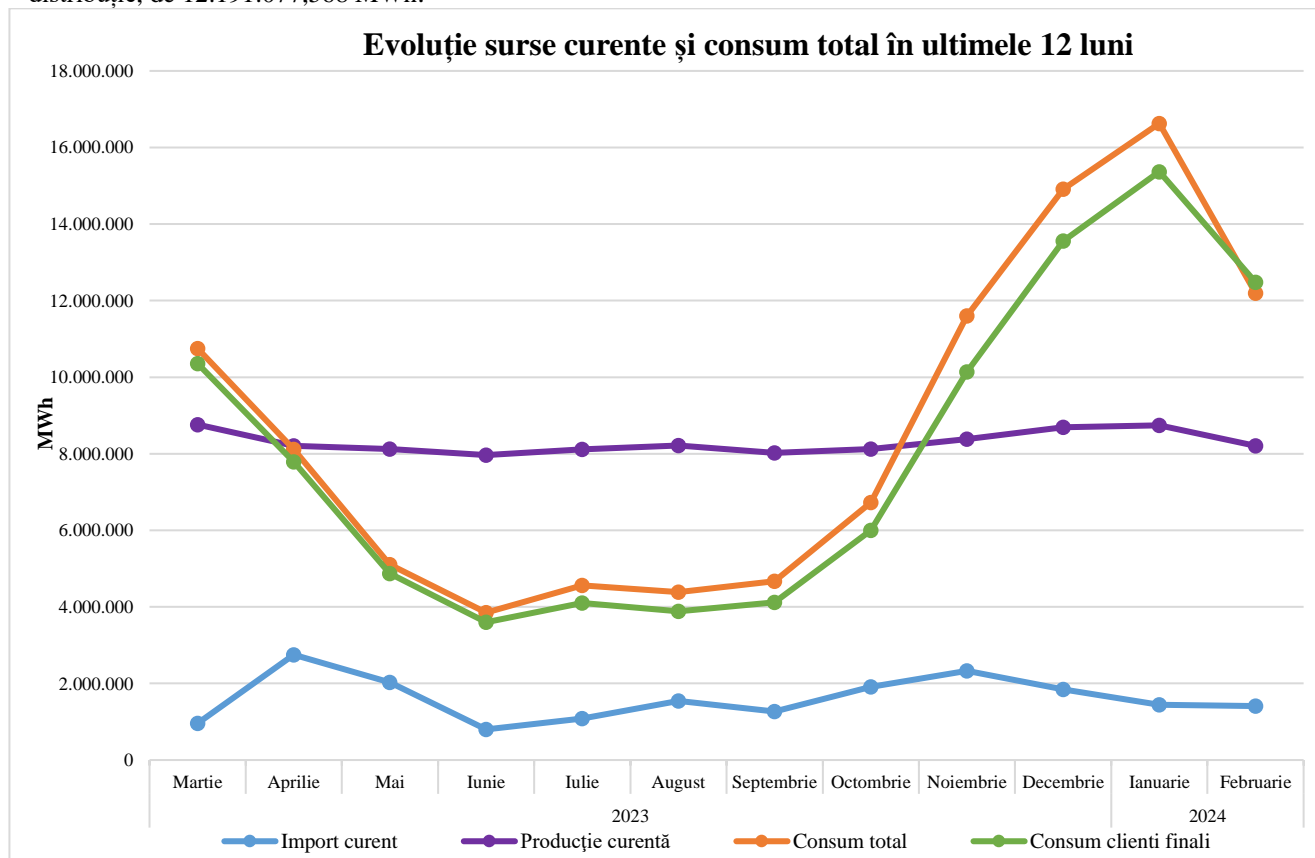
6. Principalele date de bilanț aferente lunii februarie 2024, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	Februarie 2023 (MWh)	Februarie 2024 (MWh)	% 2024 față de 2023
1	Producție curentă (MWh)	7.873.633,015	8.203.846,473	4,19%
2	Import curent (MWh)	1.185.382,313	1.409.172,179	18,88%
3	Export (MWh)	693.754,871	165.122,068	-76,20%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	29.775,418	107.449,540	260,87%
	din producție internă	29.775,418	107.449,540	260,87%
	din import	0,000	0,000	
5	Extractie din depozite (MWh)	5.647.362,138	2.849.024,624	-49,55%
	din producție internă	5.515.593,126	2.512.760,871	-54,44%
	din import	131.769,011	336.263,753	155,19%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	-5.386,634	-231,038	-95,71%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	13.982.847,176	12.189.471,668	-12,83%
8	Consum total (MWh)*	13.904.872,965	12.193.468,227	-12,31%
9	Consum propriu (MWh) din care:	537.857,329	-283.515,737	-152,71%
	Consum tehnologic Transgaz	56.320,505	53.535,122	-4,95%
10	Consum clienți finali (MWh)	13.367.015,636	12.476.983,964	-6,66%

Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

N.B.: Consumul propriu cuprinde consumul tehnologic, consumul energetic și abaterile datorate erorilor de măsurare.

* Consumul total de 12.193.468,227 MWh este rezultat în urma raportărilor realizate de furnizori, pe baza facturilor emise de aceștia, spre deosebire de consumul total comunicat de S.N.T.G.N. Transgaz S.A. pe baza măsurătorilor operatorilor de distribuție, de 12.191.077,568 MWh.



Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

III. PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE

1. Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale

Dimensiunea pieței angro este determinată de totalitatea tranzacțiilor desfășurate pe aceasta de către participanți; totalitatea tranzacțiilor include revânzările realizate în scopul obținerii de beneficii financiare, precum și în vederea echilibrării portofoliului propriu al fiecărui furnizor de gaze naturale.

Piețele centralizate pe care se pot desfășura, în prezent, tranzacții sunt următoarele:

- a. Platforma Gas-Forward Simplu Competitivă (BRM);
- b. Platforma Gas-Forward Dublu Competitivă (BRM);
- c. Platforma Gas-Forward Contraparte Centrală (BRM);
- d. Platforma Day Ahead market gas (BRM);
- e. Platforma Within Day market gas (BRM);
- f. Piața pentru Ziua Următoare (OPCOM);
- g. Piața Intrazilnică (OPCOM);
- h. PCGN-LN (OPCOM);
- i. PCGN-LP (OPCOM);
- j. PCGN-OTC (OPCOM).

În afara piețelor centralizate existente, care trebuie să asigure condițiile stipulate prin Lege, pe piața angro se derulează și tranzacții pe bază de contracte negociate bilateral, contracte de export și contracte de import.

Totodată, începând cu luna mai 2019, au loc tranzacții pe piața de echilibrare a gazelor naturale, organizată și administrată de BRM, în calitate de terță parte, conform cadrului de reglementare în vigoare.

În tabelele de mai jos sunt prezentate cantitățile de gaze naturale tranzacționate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro, livrate în luna analizată pe această piață, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior. Acestea sunt cele declarate de titularii de licențe acordate de ANRE, pe propria răspundere și nu includ cantitățile de gaze naturale extrase de furnizori, cantități ce au fost achiziționate de pe piața angro, anterior lunii de livrare, și care au intrat în consumul lunii curente, dar includ cantitățile de gaze naturale achiziționate de furnizori, în vederea înmagazinării, pentru consumul lunilor de iarnă, cantități care nu ajung în consumul lunii curente al clienților finali.

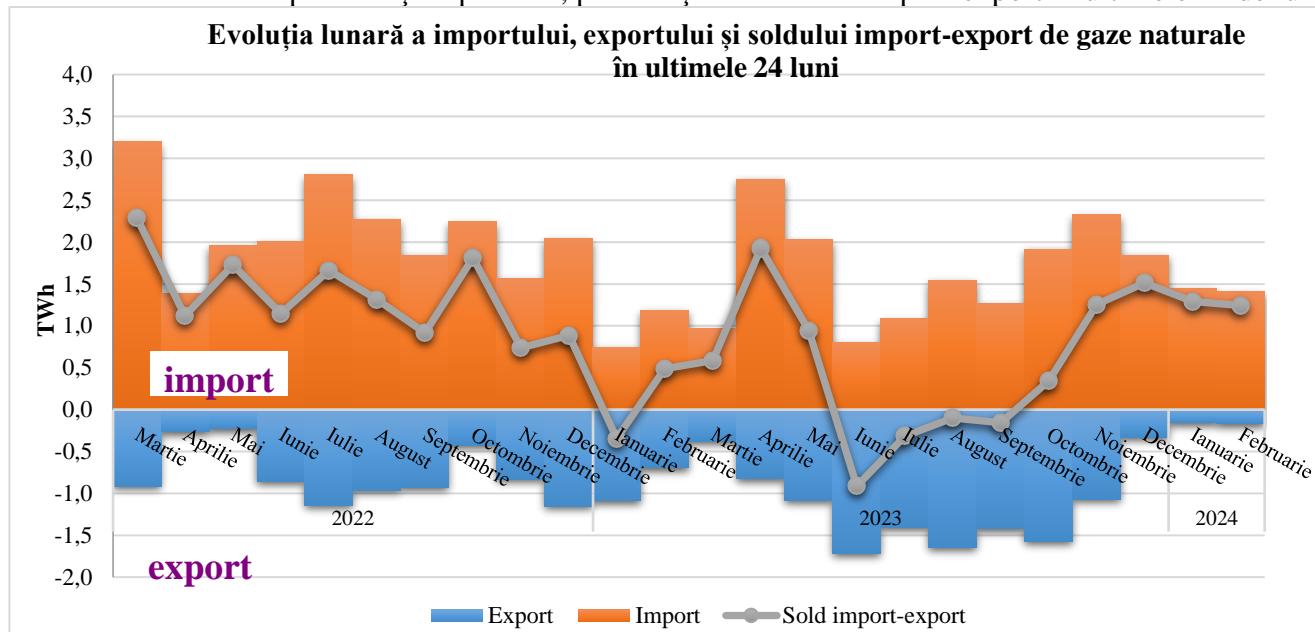
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	ianuarie-2024	februarie-2024	februarie-2023
1. CONTRACTE INCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022	4.558.324,585	4.249.253,559	3.885.929,261
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	3.843.094,617	3.663.984,434	3.795.527,988
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	150,00
% din consumul intern	23,11%	30,05%	27,30%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	535.652,455	416.179,244	90.401,273
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	150,00
% din consumul intern	3,22%	3,41%	0,65%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	179.577,513	169.089,881	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	
% din consumul intern	1,08%	1,39%	
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.496.401,948	2.162.962,437	3.445.254,668
Preț mediu (lei/MWh)	171,46	155,55	326,81
% din consumul intern	15,01%	17,74%	24,78%
3. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
4. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.444.728,646	1.409.172,179	1.185.382,313
Preț mediu (lei/MWh)	175,85	153,20	314,63
% din consumul intern	8,69%	11,56%	8,52%
5. PIEȚE ORGANIZATE BRM	890.914,000	859.022,000	1.102.558,003
5.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	84.000,000
Preț mediu (lei/MWh)			239,50
% din consumul intern			0,60%
5.2.Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	36.611,000	44.584,000	389.922,067
Preț mediu (lei/MWh)	239,45	218,73	531,66
% din consumul intern	0,22%	0,37%	2,80%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.170,000	5.220,000	281.176,001
Preț mediu (lei/MWh)	175,00	165,93	544,34
% din consumul intern	0,01%	0,04%	2,02%
5.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	62.558,000	91.339,000	68.376,000
Preț mediu (lei/MWh)	188,66	161,20	290,46
% din consumul intern	0,38%	0,75%	0,49%
5.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	637.790,000	533.003,000	354.254,434
Preț mediu (lei/MWh)	150,96	132,00	271,62
% din consumul intern	3,84%	4,37%	2,55%

5.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	153.955,000	190.096,000	206.005,502
Preț mediu (lei/MWh)	153,87	130,68	255,76
% din consumul intern	0,93%	1,56%	1,48%
6. PIETE CENTRALIZATE OPCOM	0,000	0,000	0,000
6.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.2. Modalitate de tranzacționare -PI-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.4. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LP			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
TOTAL tranzacții pe piața angro	9.390.369,179	8.680.410,175	9.619.124,245
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE	96.909,793	72.786,754	51.248,493
7.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	96.909,793	72.786,754	51.248,493
Preț mediu (lei/MWh)	153,14	125,50	268,22
% din consumul intern	0,58%	0,60%	0,37%
8. ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	115.261,310	128.348,667	206.813,413
Preț mediu (lei/MWh)	136,66	118,13	237,48
% din consumul intern	0,69%	1,05%	1,49%
b. Cantități în deficit	132.895,977	110.488,287	118.451,171
Preț mediu (lei/MWh)	172,90	140,63	293,90
% din consumul intern	0,80%	0,91%	0,85%

Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

*Consumul intern aferent lunii februarie 2024 a fost de 12.193.468,227 MWh.

Valorile lunare ale importului și exportului, precum și ale soldului import-export în ultimele 24 de luni:



2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

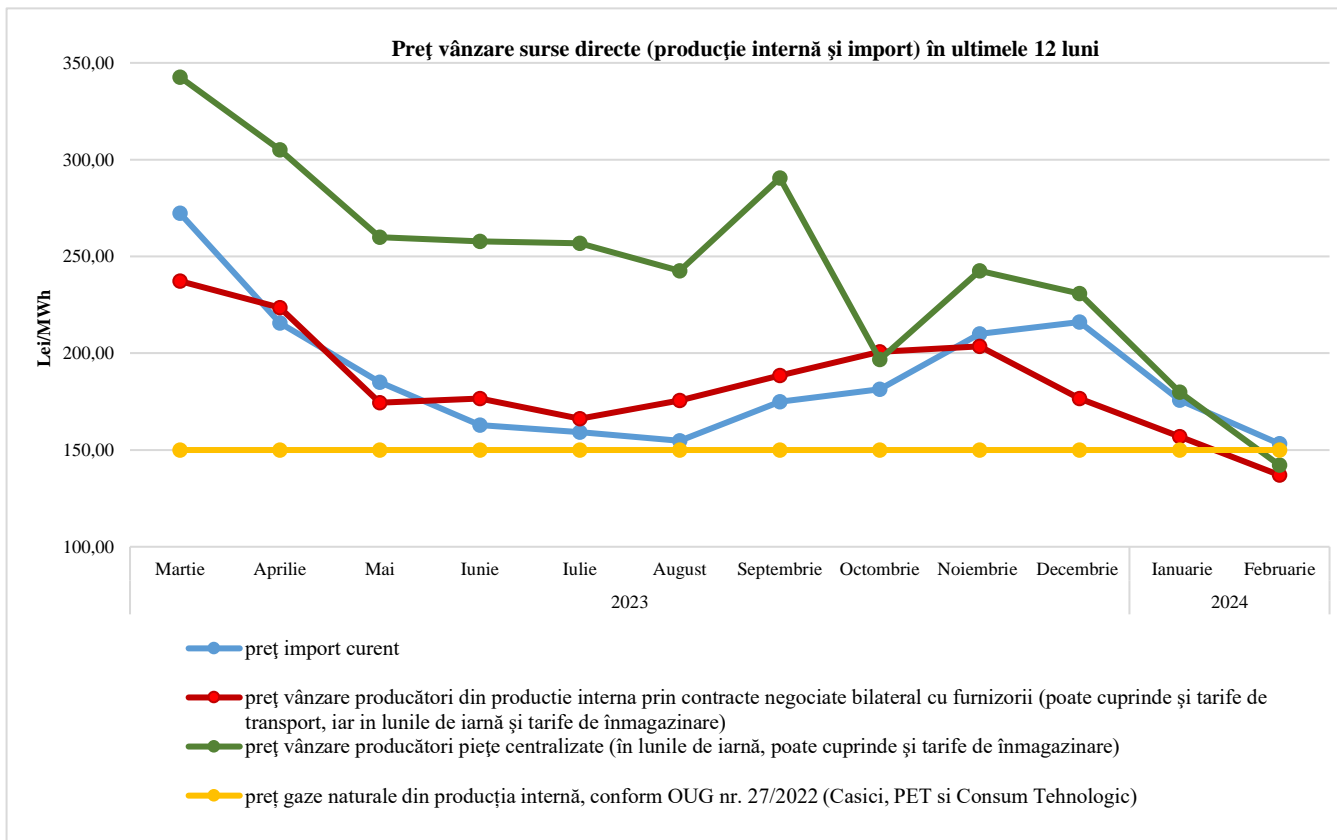
În luna februarie 2024, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor, la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tranzacții ale producătorilor	Februarie	Februarie
	2023	2024
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022 din care:	3.885.929,261	4.249.253,559
Casnici	3.795.527,988	3.663.984,434
PET	90.401,273	416.179,244
Consum tehnologic	N.A.	169.089,881
Cantități tranzacționate conform contractelor negociate bilateral din care:	1.407.458,724	1.112.738,736
-Producători	27.853,650	143,285
-Furnizori	1.379.605,074	1.112.595,451
Echilibrare cu OTS	28.546,905	19.001,790
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	421.277,085	300.890,013
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	168.390,248	145.778,725
Platforma within day market gas	63.689,145	101.824,000
Platforma gas forward dublu competitivă, din care:	162.075,985	42.368,911
- transferate pe contraparte centrală prin novație	66.062,414	4.956,570
Piața de echilibrare	27.121,707	10.918,377
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	0,000	0,000
PCGN-LN	0,000	0,000
PCGN-LP	0,000	0,000
PCGN-OTC	0,000	0,000
PZU	0,000	0,000
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	3.181.534,242	2.933.525,539
Casnici	818,327	609,851
Noncasnici	3.180.715,915	2.932.915,688
Total (MWh)	8.924.746,217	8.615.409,637

Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

3. Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro

În graficul următor este prezentată evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale, rezultat din tranzacțiile realizate de producători și de furnizorii externi cu furnizorii naționali, pentru cantitățile de gaze naturale consumate lunar în perioada de referință:



Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

4. Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale

În conformitate cu teoria economică, se definesc următorii indicatori de concentrare:

- HHI, Indexul Herfindahl-Hirschman = suma pătratelor cotelor de piață (%)

Semnificația valorilor indicatorului este:

HHI tinde la 0	concurență perfectă;
HHI < 1.000	pieță neconcentrată;
1.000 < HHI < 2.000	pieță moderat concentrată;
HHI > 2.000	pieță cu concentrare ridicată (excesiv concentrată);
HHI=10.000	monopol.

- C1 = cota de piață a celui mai mare participant la piață (%)

Semnificația valorilor indicatorului este:

C1 > 20%	concentrare îngrijorătoare pentru piață;
C1 > 40%	posibila existența unei poziții dominante pe piață;
C1 > 50%	indică o poziție dominantă pe piață.

- C3 = suma cotelor de piață ale celor mai mari trei participanți (%)

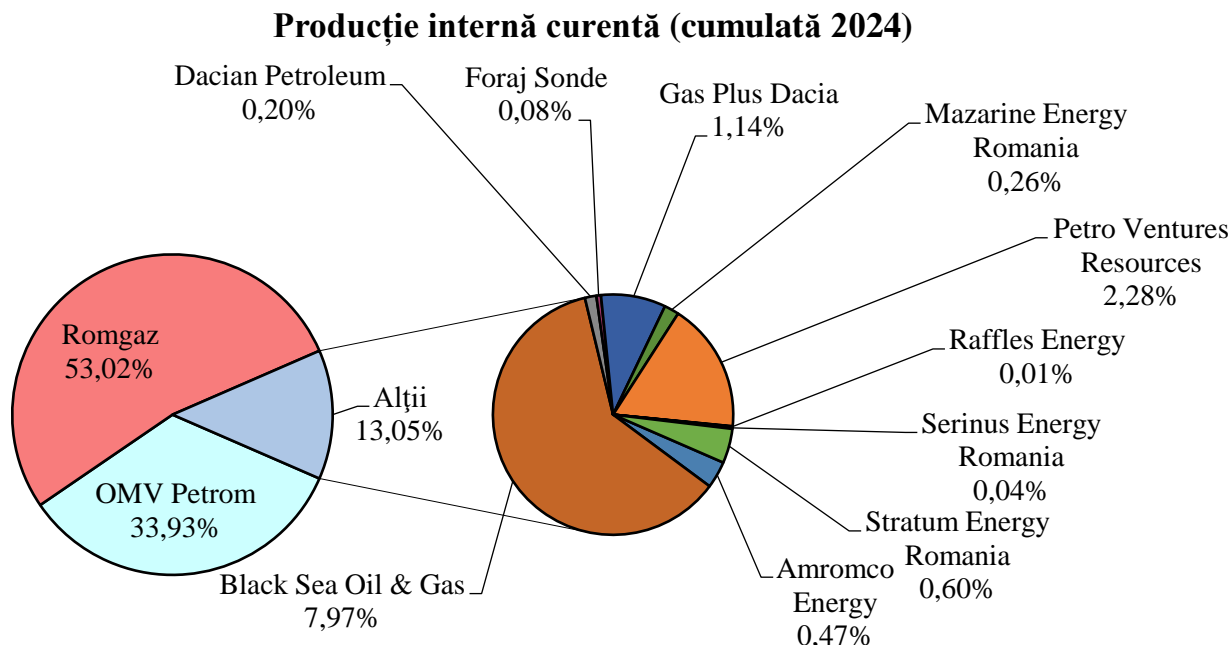
Semnificația valorilor indicatorului este:

0% < C3 <= 40%	- piață neconcentrată;
40% < C3 <= 70%	- concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	- concentrare ridicată a puterii de piață;

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii februarie 2024 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatorii de concentrare producători, februarie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	52,96	94,88	4.029,65

Acești indicatori au fost calculați prin raportarea cantității extrase de un producător la totalul cantităților extrase din perimetrele de producție (producție curentă), în luna respectivă de toți producătorii de gaze naturale.

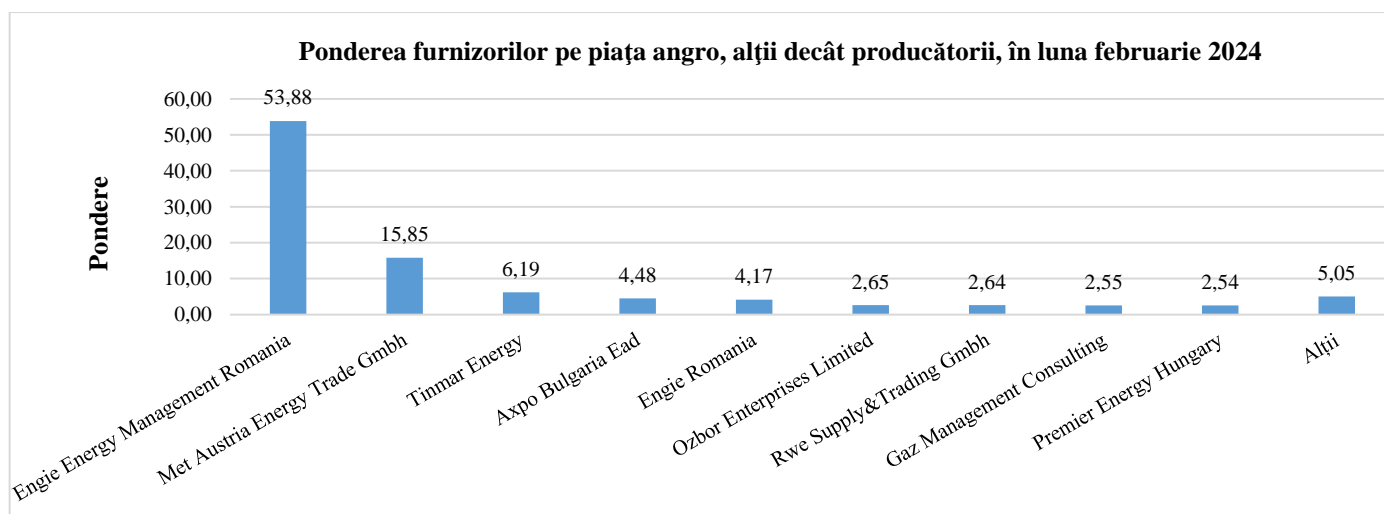


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii februarie 2024 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizori angro, februarie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	53,88	75,92	3.258,52

Acești indicatori au fost calculați prin raportarea cantității vândute de un furnizor pe piața angro la totalul cantităților vândute în luna respectivă de furnizorii de pe piața angro, cu excepția cantităților vândute de producătorii de gaze naturale.



Sursa: raportări ale furnizorilor pe piața angro de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 48 furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul vânzărilor pe piața angro.

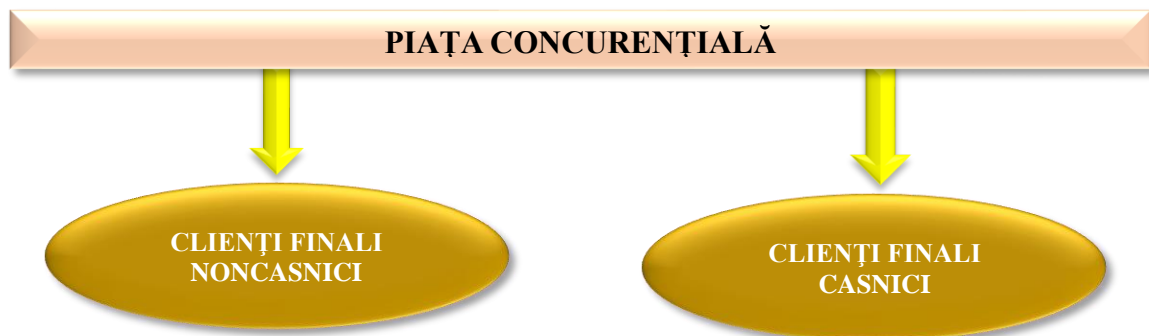
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii februarie 2024
Producători	2.194.146,984
Restul participanților la piață*	16.646.799,103
Total	18.840.946,088

* furnizori și transportator

IV. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale



Categoria clienților finali noncasnici include și clienții producători de energie termică, pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației (PET).

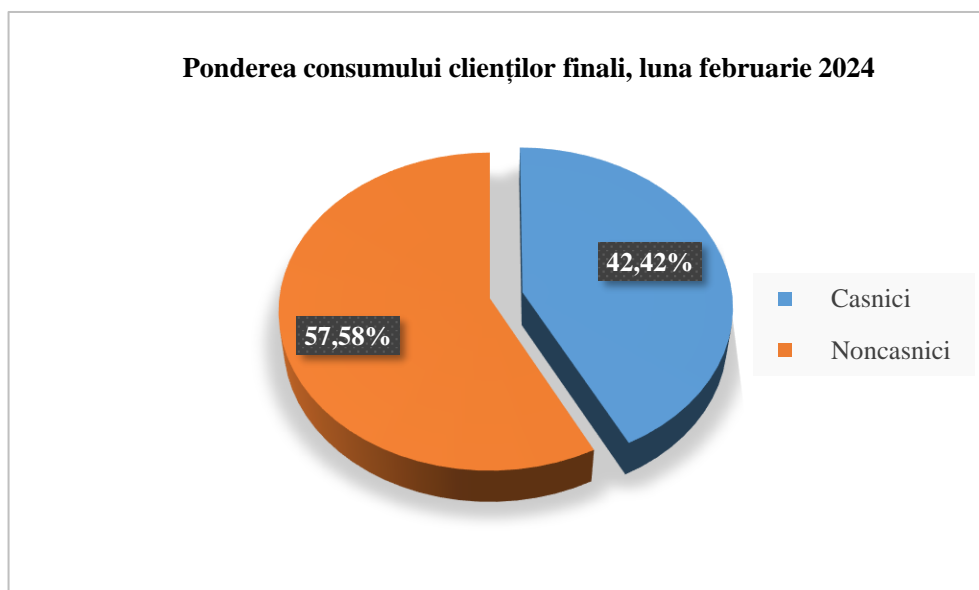
2. Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna februarie 2024, în funcție de sistemul de conectare și categorii de clienți:

Februarie 2024		Clienți		Consum	
Clienți casnici și noncasnici		Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL		4.626.415	100,00	12.476.983,964	100,00
-casnici:		4.407.219	95,26	5.293.302,160	42,42
-din care UI		34.131	0,77	40.699,424	0,77
-noncasnici:		219.196	4,74	7.183.681,804*	57,58
-din care UI		12.616	5,76	401.930,903	5,60
Clienți casnici					
		Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL		4.407.219	100,00	5.293.302,160	100,00
-conectați la conductele din amonte		1.296	0,04	1.836,962	0,04
-conectați la SNT		2	0,01	47,074	0,01
-conectați în sistemul de distribuție		4.405.921	99,95	5.291.418,124	99,95
Clienți noncasnici					
		Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL		219.196	100,00	7.183.681,804*	100,00
-conectați la conductele din amonte		106	0,06	120.926,512	1,68
-conectați la SNT		216	0,10	3.435.426,034	47,82
-conectați în sistemul de distribuție		218.874	99,84	3.627.329,258	50,50

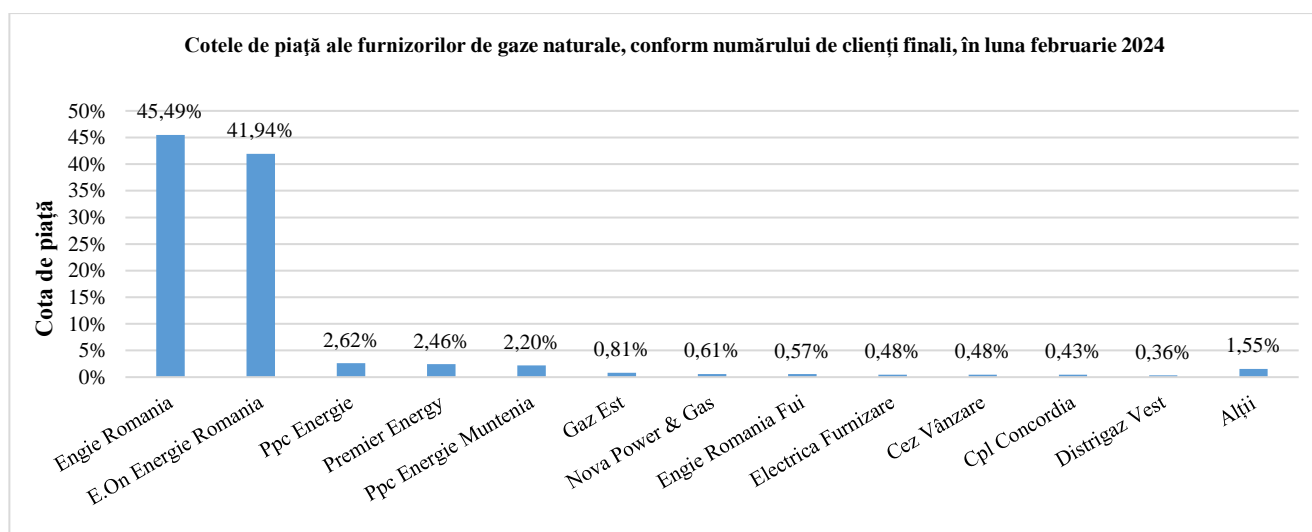
*Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



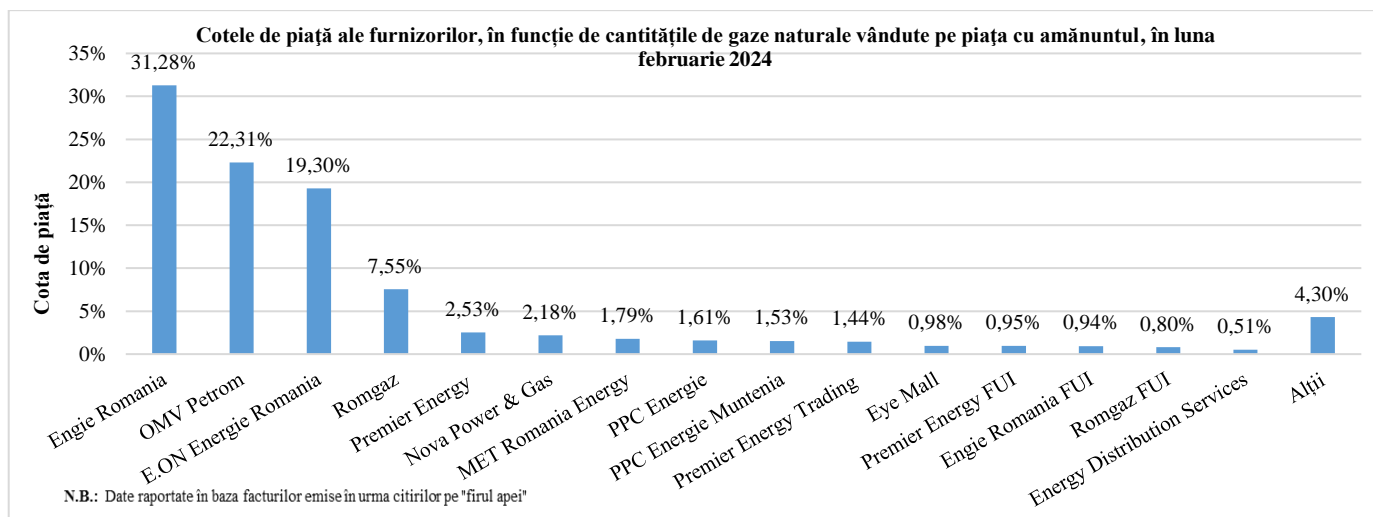
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

3. Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți



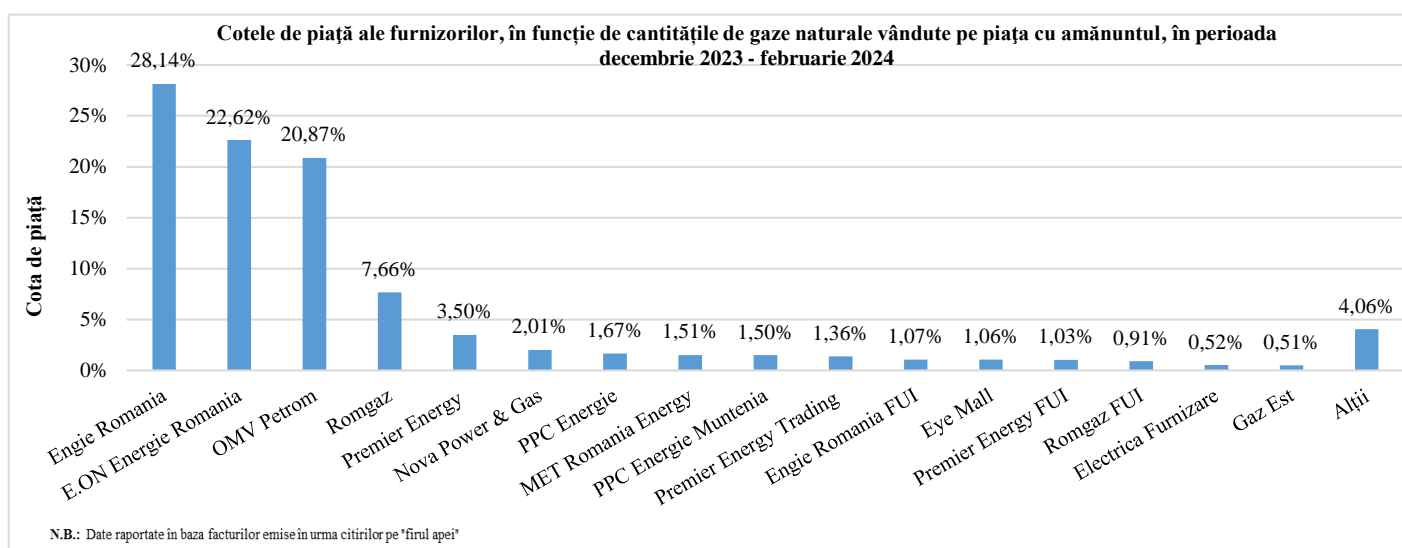
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clientilor pe piața cu amănuntul.



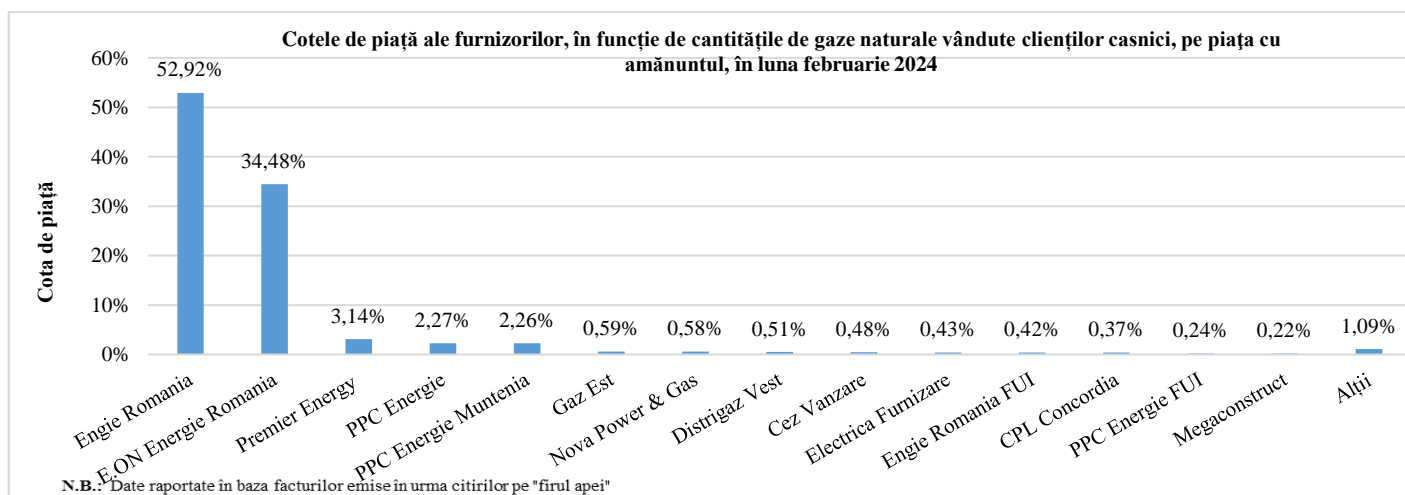
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 41 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



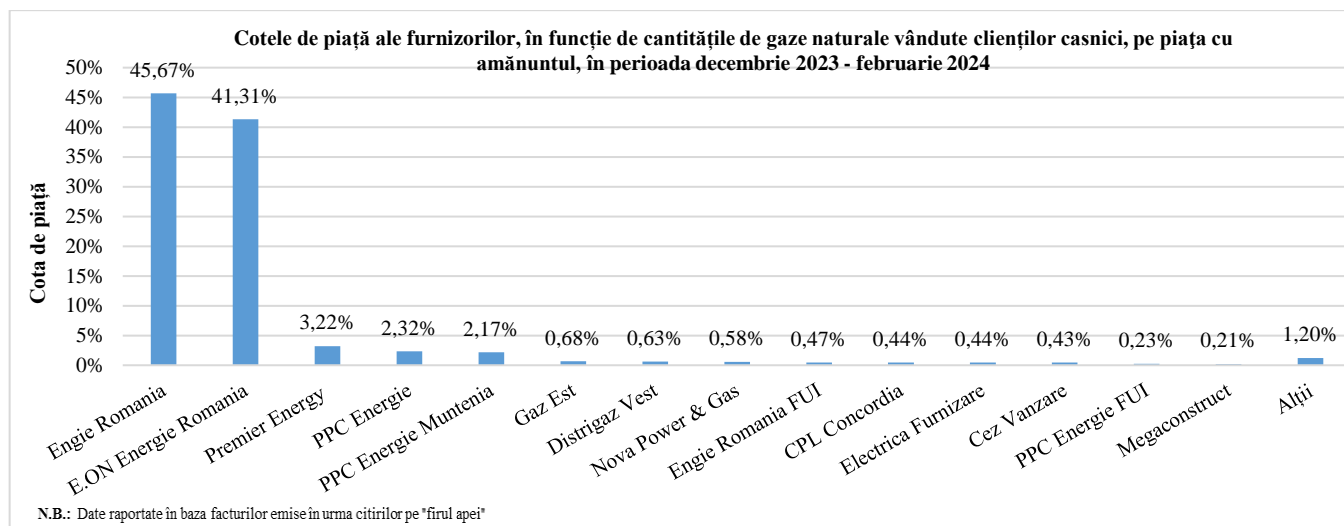
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 41 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



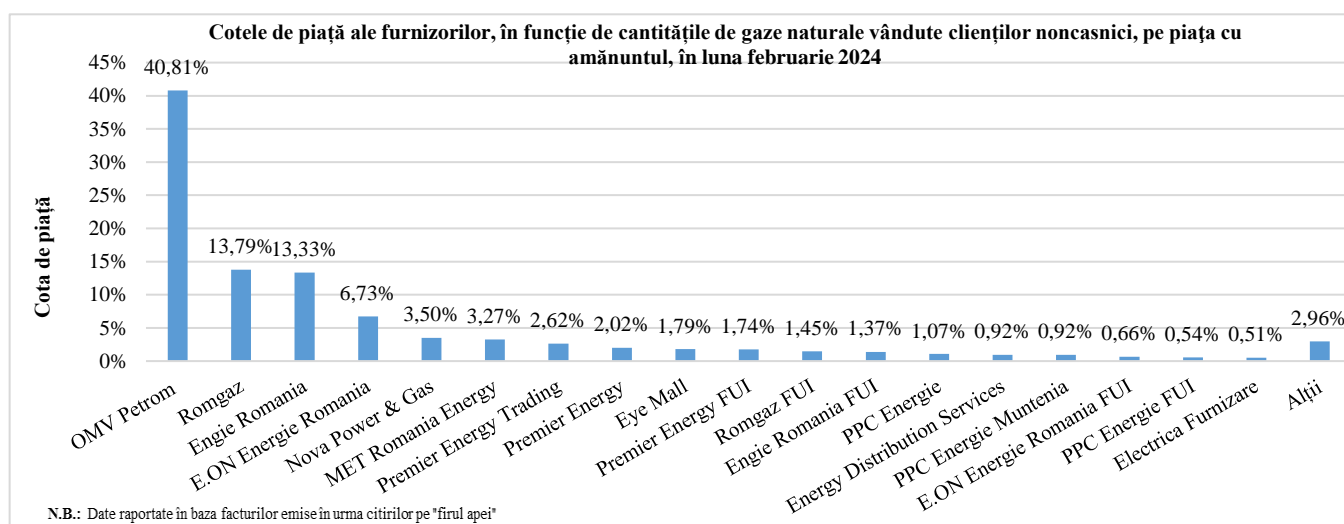
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 26 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



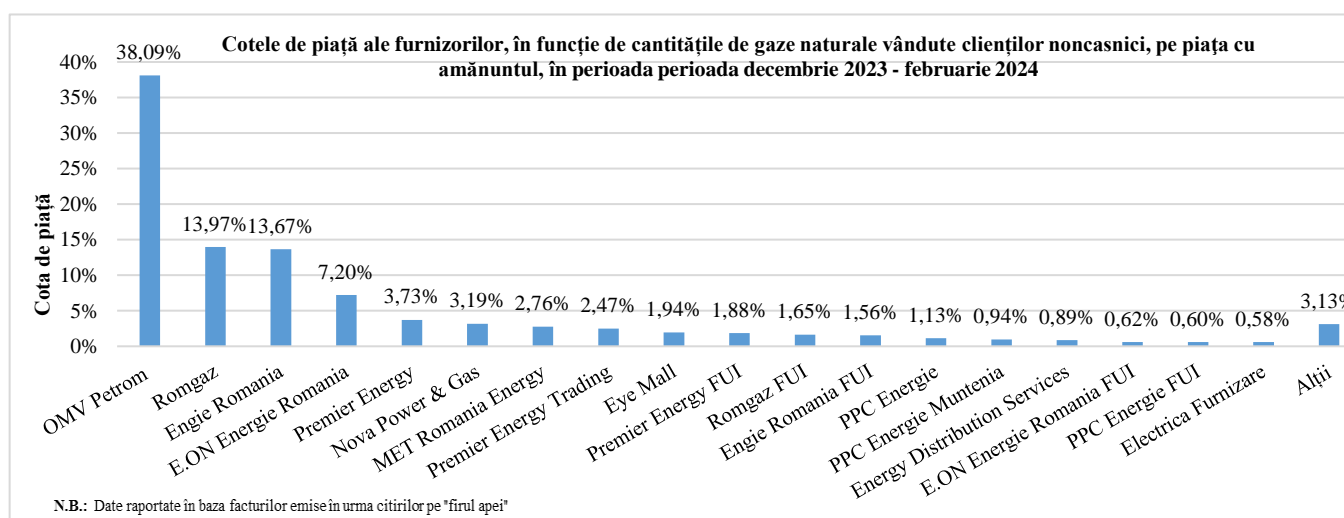
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria **Alții** cuprinde 26 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

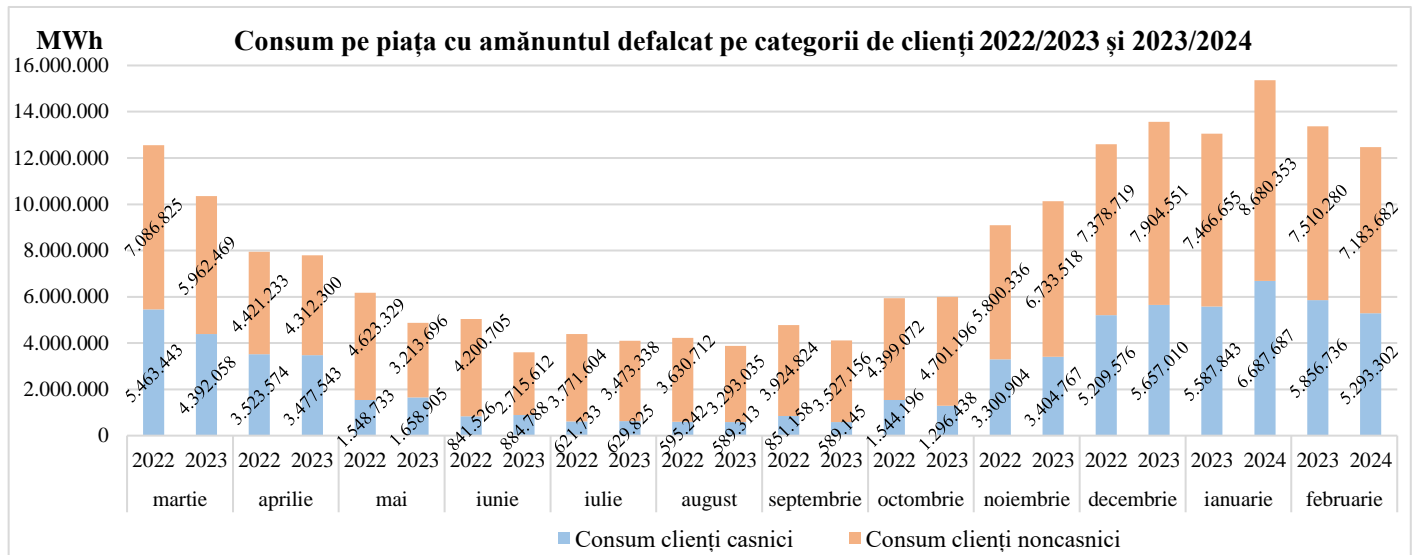
Categoria **Alții** cuprinde 36 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



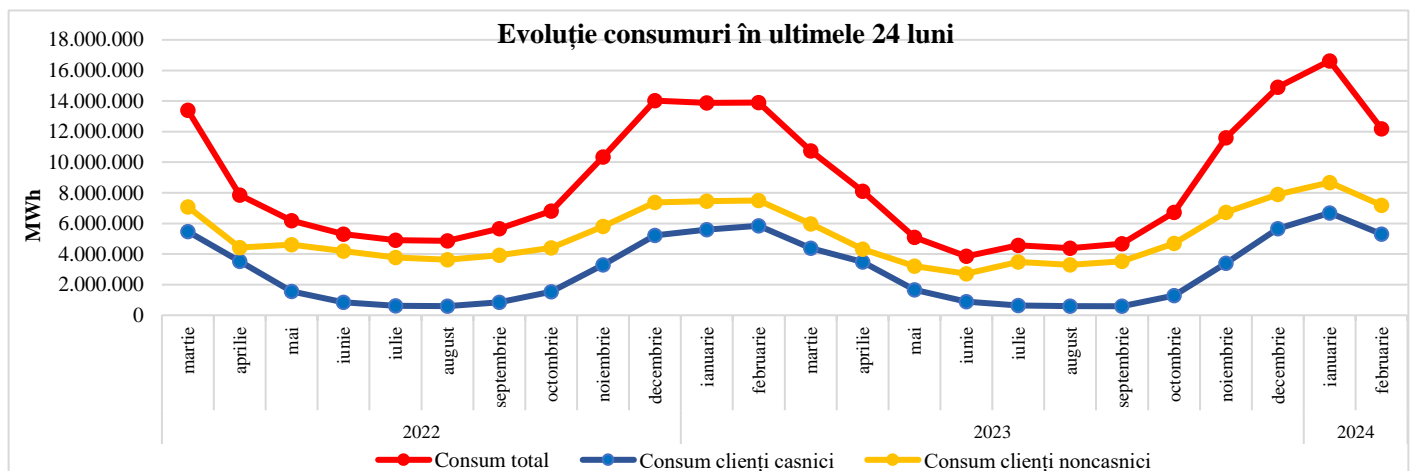
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria **Alții** cuprinde 37 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.

4. Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți



Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

5. Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă

Prețul final pentru consumul de gaze naturale din luna februarie 2024 al clienților finali casnici și noncasnici, inclusiv pentru clienții finali preluați în regim de ultimă instanță, se facturează în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare:

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici, cu excepțiile prevăzute în OUG nr. 27/2022.

Precizăm că, prețurile raportate în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 5/2013, de către furnizorii de gaze naturale pentru clienții finali din portofoliu, sunt cele contractuale, nu cele aplicate în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare, cu excepția prețurilor de vânzare raportate de furnizori pentru vânzarea către clienții în regim UI.

5.1 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță (UI), în luna curentă

Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preț (lei/MWh)
Clienți finali casnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	383,28
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	558,80
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	338,75
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	289,98
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	241,09
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	164,66
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	181,41
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	199,00
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	154,35
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	385,10
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	294,05
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	254,56
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	197,00
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	163,97

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali reprezintă prețul contractual al gazelor naturale și *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

5.2 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali alimentați în regim de ultimă instanță (UI), în luna curentă

Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preț (lei/MWh)
Clienți finali casnici	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	178,54
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	183,59
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	231,32
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	221,86
	Clienți conectați la SNT	B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	202,14
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	233,26
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	233,71
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	222,14
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	186,74
C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	224,99		

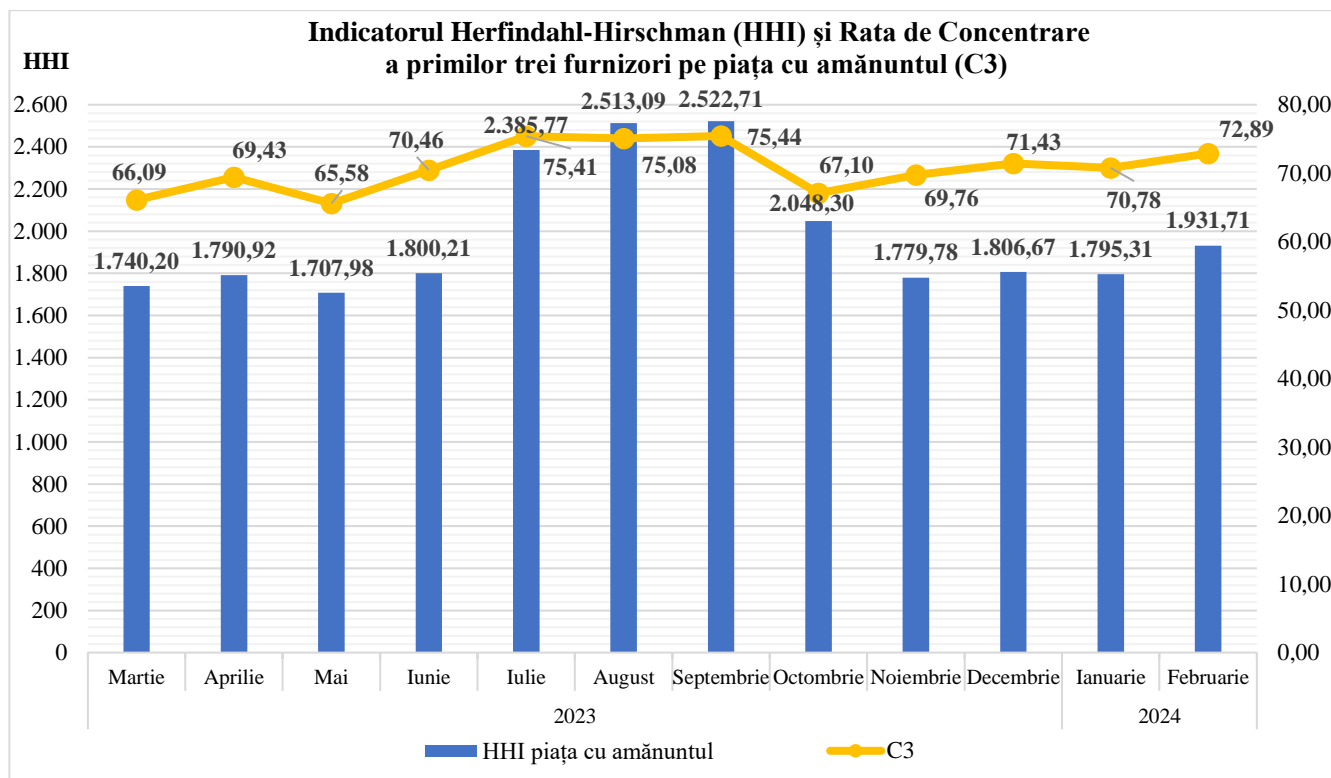
Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale aferent clienților finali alimentați în regim de ultimă instanță (UI) este raportat în conformitate cu legislația în vigoare.

6. Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul de gaze naturale

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, februarie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	31,28	72,89	1.931,71

Acești indicatori au fost calculați prin raportarea cantității vândute de un furnizor pe piața cu amănuntul la totalul cantităților vândute în luna respectivă de furnizorii de pe piața cu amănuntul.



Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE