



# RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA FEBRUARIE 2025

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>	7
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 2025, 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>	13
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale .....</i>	14
5.	<i>Structura de înmagazinare.....</i>	15
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	15
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale .....</i>	15
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 S.A.);
  - 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.
- **Martie 2024** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 32/28.03.2024 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 și adoptarea unor măsuri în 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 2025, pe piața de gaze naturale au acționat următorii operatori:

Nr. crt.	Producători de gaze naturale
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.	Furnizori de gaze naturale
1	Alpha Metal S.A.
2	Alpha Project Tehnology S.A.
3	Amromco Energy S.R.L.
4	Antoprest Activ S.R.L.
5	Arvi Invest Ro S.R.L.
6	Black Sea Oil&Gas S.A.
7	BTDCConstruct & Ambient S.R.L.
8	Cordun Gaz S.A.
9	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
10	Crest Energy S.R.L.
11	Dacia Energy Solutions S.R.L.
12	Dacian Petroleum S.R.L.
13	Design Proiect S.R.L.

14	Distrigaz Vest S.A.
15	Electric Planners S.R.L.
16	Electrica Furnizare S.A.
17	Energotrading Center S.R.L.
18	Energy Core Development S.R.L.
19	Energy Distribution Services S.R.L.
20	Energy Gas Provider S.R.L.
21	Engie România S.A.
22	Entrex Services S.R.L.
23	E.ON Energie România S.A.
24	Euro Seven Industry S.R.L.
25	Eye Mall S.R.L.
26	Foraj Sonde S.A.
27	Fundpole Capital S.R.L.
28	Gas Plus Dacia S.R.L.

29	Gaz Est S.A.
30	Gaz Nord Est S.A.
31	Gaz Vest Trading S.R.L.
32	Gazmir Iași S.R.L.
33	Getica 95 Com S.R.L.
34	Instant Construct Company S.A.
35	Kolmar Bulgaria EOOD
36	Local Gaz S.R.L.
37	M.D.A. Energy S.R.L.
38	M.M. Data S.R.L.
39	Megaconstruct S.A.
40	MET Austria Energy Trade GmbH
41	MET Romania Energy S.A.
42	Mihoc Oil S.R.L.
43	Mixt Energie Trading S.R.L.
44	Monsson Trading S.R.L.
45	MVM Future Energy Technology S.R.L.
46	Next Energy Distribution S.R.L.
47	Next Energy Partners S.R.L.
48	Nova Power & Gas S.R.L.
49	OMV Petrom S.A.
50	Petro Ventures Resources S.R.L.
51	PPC Energie S.A.
52	Premier Energy S.A.
53	Premier Energy Furnizare S.A.
54	Premier Energy Trading S.R.L.
55	Prisma Serv Company S.R.L.
56	Raffles Energy S.R.L.
57	Renovatio Trading S.R.L.
58	Romenergy Trading S.R.L.
59	S.N.G.N. Romgaz S.A.
60	RWE Supply & Trading GmbH
61	Serinus Energy România S.A.
62	Serinus Energy România Trading S.R.L.
63	Solprim S.R.L.
64	Stratum Energy România LLC
65	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
66	Tinmar Energy S.A.
67	Trade Motion S.R.L.
68	Transenergo Com S.A.
69	Vimetco Management România S.A.
70	Vitol Gas and Power B.V.
71	Wiece Hungaria Kft.
72	Wiece România S.R.L.

Nr. crt.	Operatori ai sistemelor de distribuție
1	Antoprest Activ S.R.L.
2	BTDCConstruct & Ambient S.R.L.
3	Cordun Gaz S.A.
4	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
5	Delgaz Grid S.A.
6	Design Proiect S.R.L.
7	Distrigaz Sud Retele S.R.L.
8	Distrigaz Vest S.A.

9	Dornacor Invest S.R.L.
10	Euro Seven Industry S.R.L.
11	Gaz Est S.A.
12	Gaz Nord Est S.A.
13	Gaz Vest S.A.
14	Gazmir Iași S.R.L.
15	Instant Construct Company S.A.
16	M.M. Data S.R.L.
17	Megaconstruct S.A.
18	Mehedinți Gaz S.A.
19	Mihoc Oil S.R.L.
20	Neogas Grid S.A.
21	Nord Gaz S.R.L.
22	Nova Power & Gas S.R.L.
23	Oligopol S.R.L.
24	Prisma Serv Company S.R.L.
25	S.N.G.N. Romgaz S.A.
26	Salgaz S.A.
27	Tulcea Gaz S.A.

Nr. crt.	Operator de transport și sistem
1	S.N.T.G.N. Transgaz S.A.

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

Nr. crt.	Operatori ai pieței centralizate de gaze naturale
1	BRM S.A.
2	OPCOM S.A.

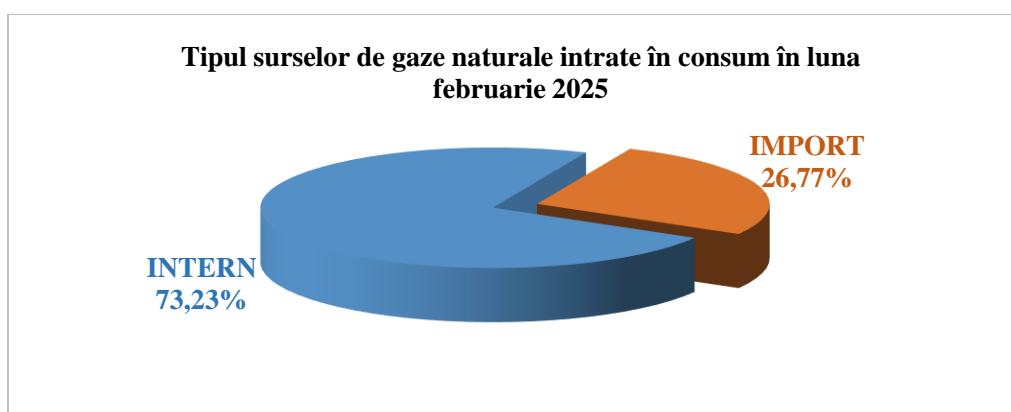
Nr. crt.	Traderi de gaze naturale
1	Axpo Bulgaria EAD
2	CEZ a.s.
3	D. Trading D.O.O.
4	DXT International S.A.
5	Energocom S.A. - Chișinău - Sucursala Otopeni
6	Energocom Gas & Power S.R.L.
7	Engie Energy Management România S.R.L.
8	Eru Europe GmbH
9	Gaz Management Consulting S.R.L.
10	Get Energy Trading S.R.L.
11	Global Commerce - 1 OOD
12	Metlen Energy & Metals S.A.
13	Ozbor Enterprises Limited
14	Prvo Plinarsko Drustvo d.o.o.
15	Trafigura Nat Gas Limited ltd
16	SD Gas&Power S.R.L.
17	Yar Power S.R.L.

### 3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Consumul de gaze naturale în luna februarie 2025 a fost de 15.457.985,981 MWh și a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare) și din gaze naturale provenite din import (curent și înmagazinare).

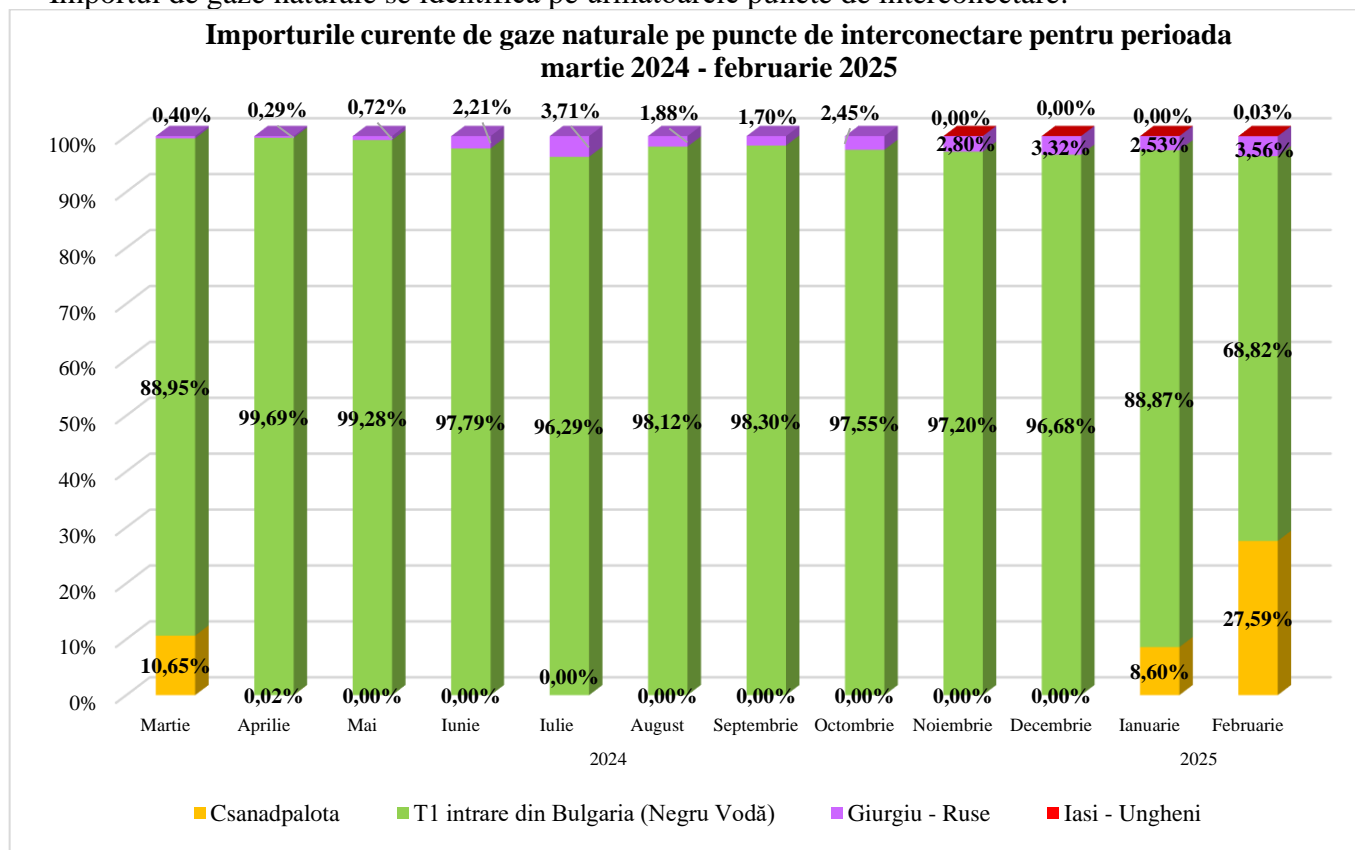
Producția internă de gaze naturale în luna februarie 2025, care a fost livrată spre consum, a fost de 11.320.081,149 MWh și a reprezentat **73,23%** din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

Importul livrat spre consum în luna februarie 2025 a fost de 4.137.904,832 MWh și a reprezentat **26,77%** din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde, pe lângă importul lunii curente, și extracția de gaze naturale din surse externe din depozitele de înmagazinare subterană.



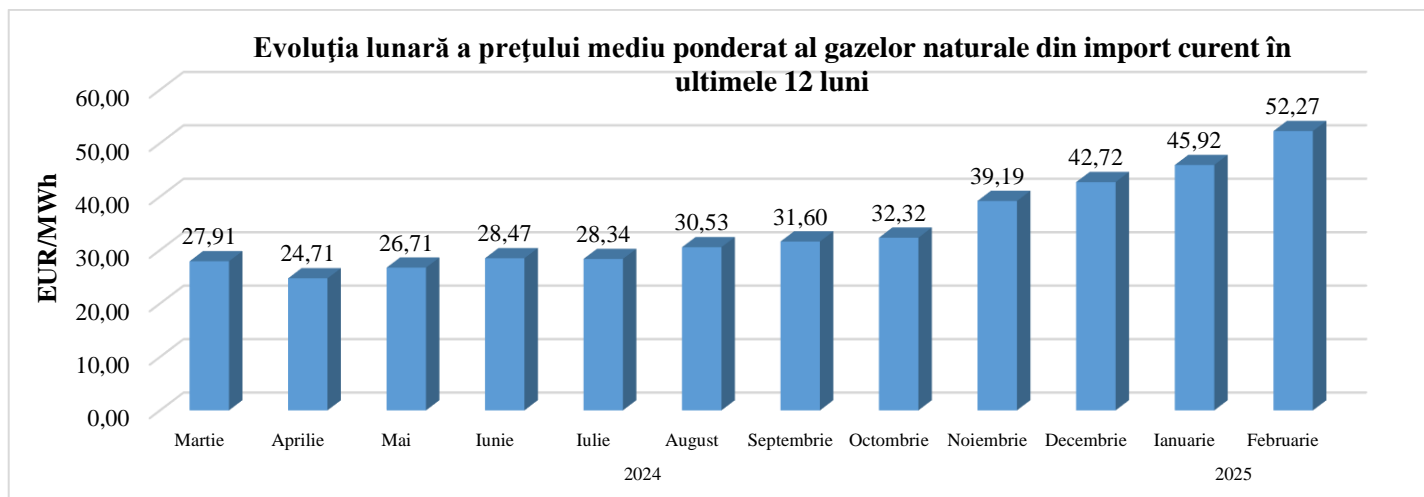
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

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

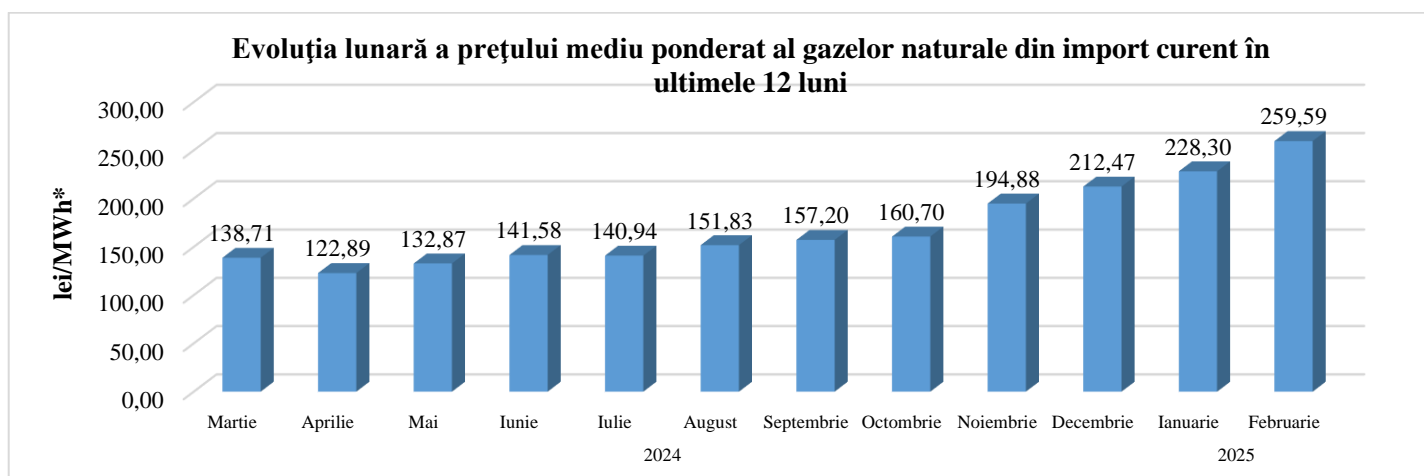


Sursa: raportări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de CMPGN

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



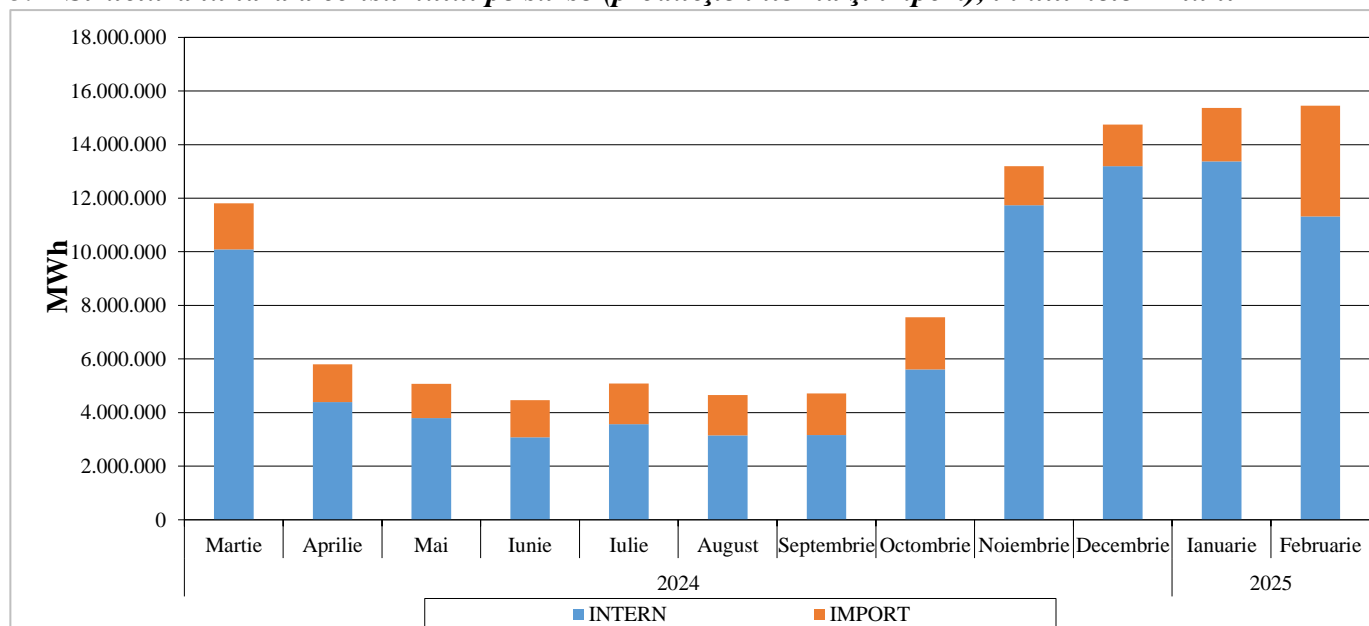
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN



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

Notă: \* 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: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

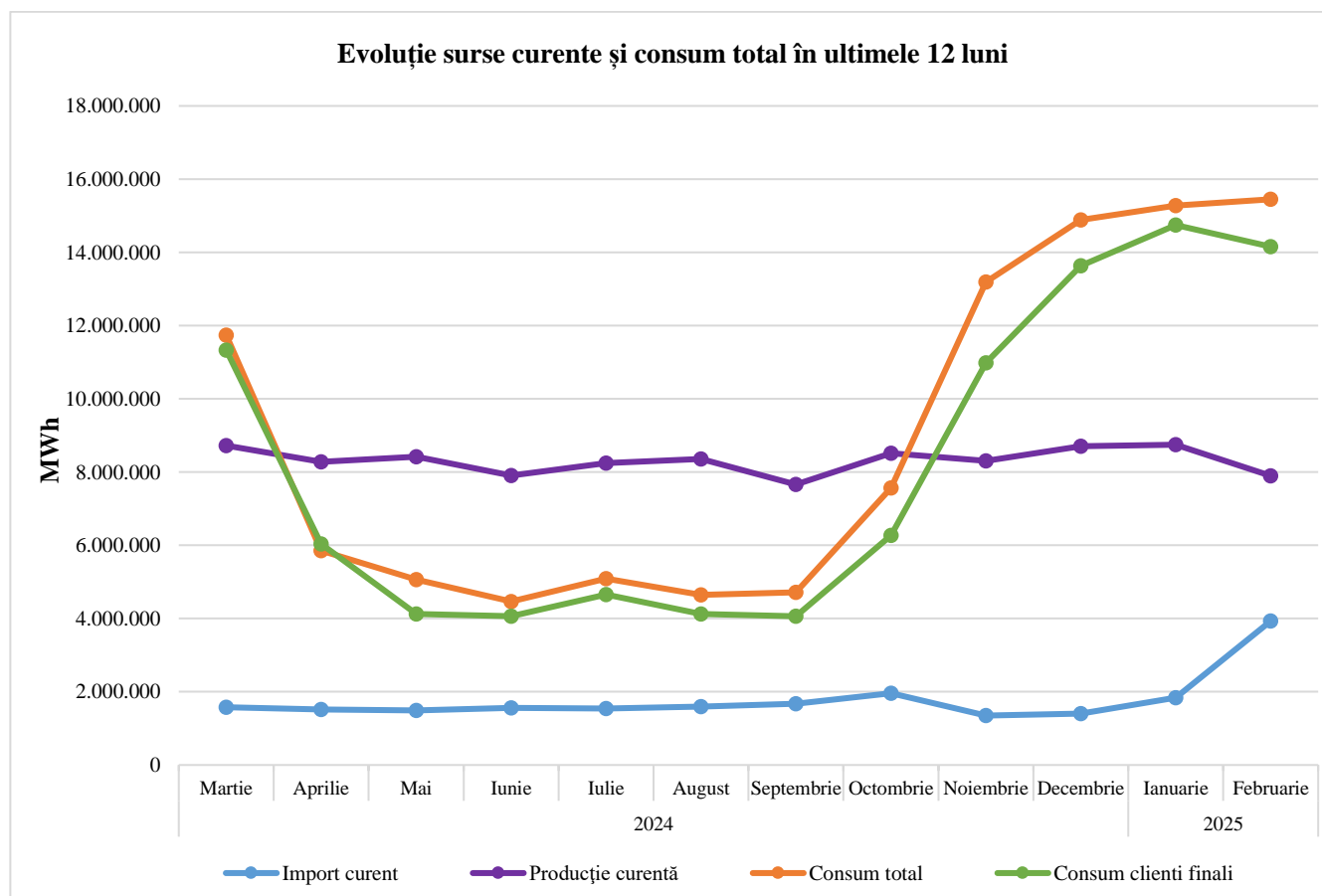
6. Principalele date de bilanț aferente lunii februarie 2025, față de aceeași lună a anului precedent

Indicatori	Februarie 2024 (MWh)	Februarie 2025 (MWh)	Evoluție 2025 față de 2024 (%)
1. Producție curentă	8.203.846,473	7.894.288,234	-3,77
2. Import curent	1.409.172,179	3.931.859,479	179,02
3. Export	165.122,068	1.801.204,883	990,83
4. Înmagazinare în depozite	107.449,540	0,000	-100,00
- din producție internă	107.449,540	0,000	-100,00
- din import	0,000	0,000	0,00
5. Extracție din depozite	2.849.024,624	5.433.043,151	90,70
- din producție internă	2.512.760,871	5.226.997,798	108,02
- din import	336.263,753	206.045,353	-38,73
6. Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	-231,038	-5.490,210	2276,32
<b>7. Surse livrate intrate în consum</b>	<b>12.189.471,668</b>	<b>15.457.985,981</b>	26,81
<b>8. Consum total *</b>	<b>12.193.468,227</b>	<b>15.449.629,889</b>	26,70
9. Consum propriu din care:	-283.515,737	1.296.304,991	-557,23
- consum tehnologic Transgaz	53.535,122	61.118,316	14,16
<b>10. Consum clienți finali</b>	<b>12.476.983,964</b>	<b>14.153.324,898</b>	13,44

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

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

\* Consumul total de 15.449.629,889 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. de 15.439.908,450 MWh.



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

### 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.

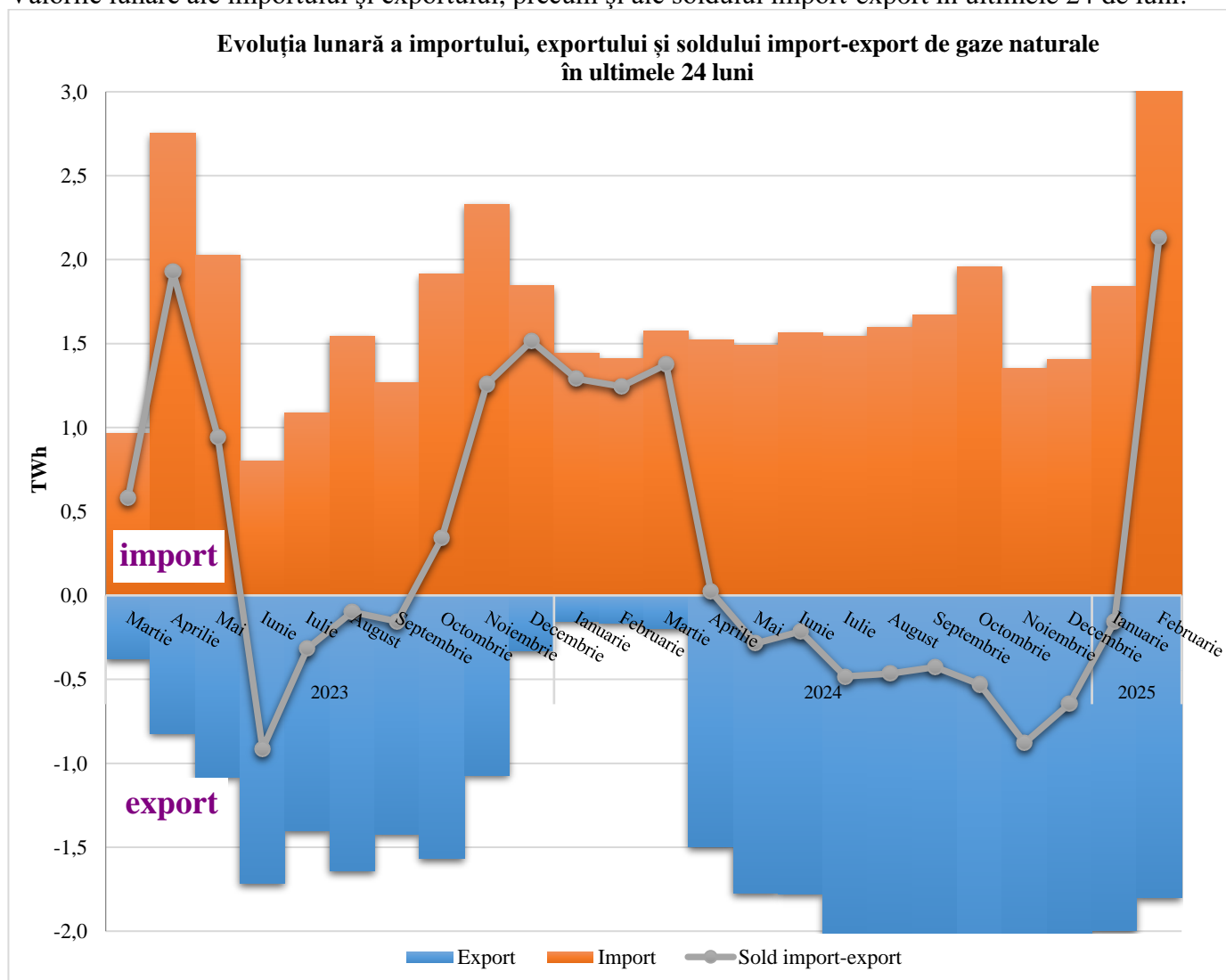
<b>TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO</b>	<b>Ianuarie 2025</b>	<b>Februarie 2025</b>	<b>Februarie 2024</b>
<b>1. CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022</b>	<b>4.750.068,806</b>	<b>4.171.391,932</b>	<b>4.249.253,559</b>
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	3.441.149,328	2.956.227,789	3.663.984,434
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	22,52%	19,13%	30,05%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	1.162.129,174	1.082.579,355	416.179,244
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	7,61%	7,01%	3,41%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	146.790,304	132.584,788	169.089,881
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	0,96%	0,86%	1,39%
<b>2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.474.077,544	3.219.859,473	2.162.962,437
Preț mediu (lei/MWh)	232,38	275,46	155,55
% din consumul intern	16,19%	20,84%	17,74%
<b>3. IMPORT</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.839.805,959	3.931.859,479	1.409.172,179
Preț mediu (lei/MWh)	228,30	259,59	153,20
% din consumul intern	12,04%	25,45%	11,56%
<b>4. PIEȚE ORGANIZATE BRM</b>	<b>2.887.598,000</b>	<b>4.479.515,000</b>	<b>859.022,000</b>
<b>4.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
<b>4.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	105.338,000	95.144,000	44.584,000
Preț mediu (lei/MWh)	184,96	184,96	218,73
% din consumul intern	0,69%	0,62%	0,37%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	5.220,000
Preț mediu (lei/MWh)			165,93
% din consumul intern			0,04%
<b>4.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	972.111,000	866.824,000	91.339,000
Preț mediu (lei/MWh)	196,33	196,02	161,20
% din consumul intern	6,36%	5,61%	0,75%
<b>4.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.435.608,000	3.072.387,000	533.003,000
Preț mediu (lei/MWh)	244,65	316,01	132,00
% din consumul intern	9,39%	19,89%	4,37%
<b>4.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	374.541,000	445.160,000	190.096,000
Preț mediu (lei/MWh)	252,32	316,46	130,68
% din consumul intern	2,45%	2,88%	1,56%
<b>5. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

<b>6. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE</b>			
	<b>80.938,495</b>	<b>67.734,416</b>	<b>72.786,754</b>
<b>6.1. Ring PE_IMB</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>80.938,495</b>	<b>67.734,416</b>	<b>72.786,754</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>245,38</b>	<b>302,01</b>	<b>125,50</b>
% din consumul intern	<b>0,53%</b>	<b>0,44%</b>	<b>0,60%</b>
<b>TOTAL tranzacții pe piața angro</b>	<b>12.032.488,804</b>	<b>15.870.360,300</b>	<b>8.753.196,929</b>
<b>ECHILIBRARE SNT</b>			
<b>a. Cantități în excedent</b>	<b>149.912,157</b>	<b>170.597,107</b>	<b>128.348,667</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>220,48</b>	<b>266,23</b>	<b>118,13</b>
% din consumul intern	<b>0,98%</b>	<b>1,10%</b>	<b>1,05%</b>
<b>b. Cantități în deficit</b>	<b>88.286,202</b>	<b>140.110,125</b>	<b>110.488,287</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>272,00</b>	<b>357,93</b>	<b>140,63</b>
% din consumul intern	<b>0,58%</b>	<b>0,91%</b>	<b>0,91%</b>

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

\*Consumul intern aferent lunii februarie 2025 a fost de 15.449.629,889 MWh.

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



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

## 2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

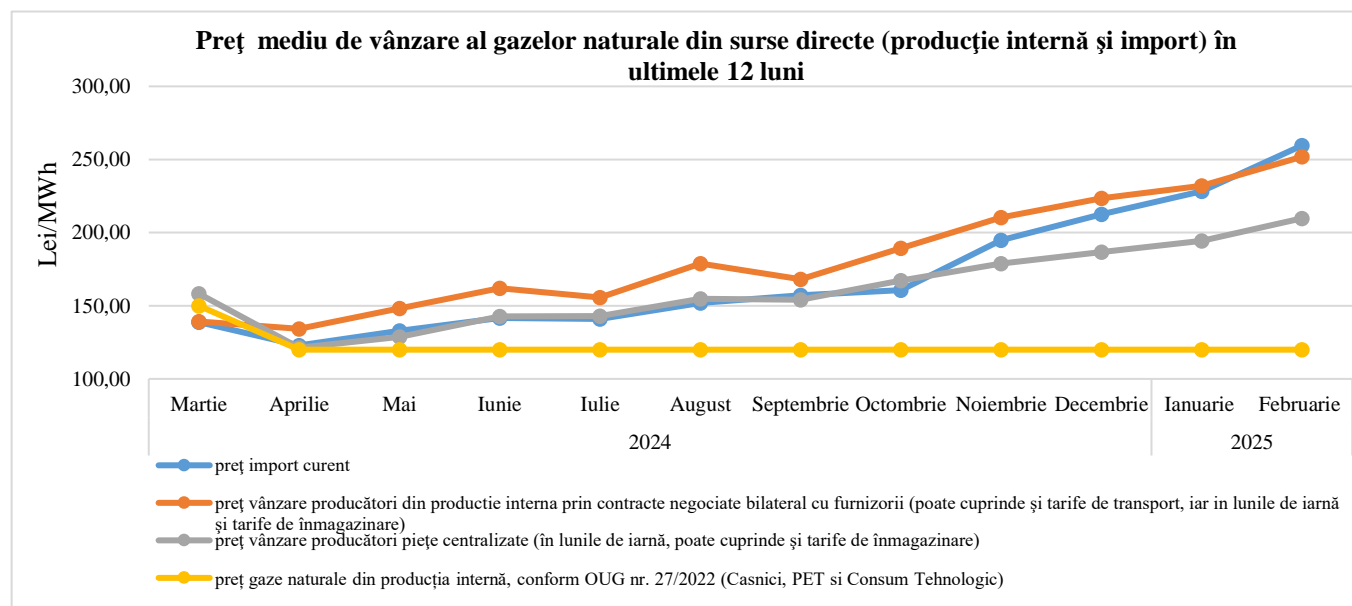
În luna februarie 2025, structura obligațiilor de vânzare contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare ale producătorilor participanți la piața angro, la care se adaugă vânzările la clienții finali, este prezentată în tabelul următor:

Tranzacții ale producătorilor	- MWh -	
	Februarie 2024	Februarie 2025
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022 din care:	<b>4.249.253,559</b>	<b>4.171.391,932</b>
Casnici	3.663.984,434	2.956.227,789
PET	416.179,244	1.082.579,355
Consum tehnologic	169.089,881	132.584,788
Cantități tranzacționate conform contractelor negociate bilateral din care:	<b>1.112.738,736</b>	<b>1.202.489,408</b>
-Producători	143,285	661,884
-Furnizori	1.112.595,451	1.201.827,524
Echilibrare cu OTS	19.001,790	16.977,153
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	<b>300.890,013</b>	<b>956.557,264</b>
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	145.778,725	80.435,050
Platforma within day market gas	101.824,000	66.311,000
Platforma gas forward dublu competitivă și platforma gas forward contraparte centrală, din care:	42.368,911	799.612,909
- tranzacționate pe gas forward contraparte centrală	4.956,570	705.868,909
Piața de echilibrare	10.918,377	10.198,305
Contracte pe piețele centralizate ale OPCOM S.A.:	0,000	0,000
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	<b>2.933.525,539</b>	<b>3.250.202,473</b>
Casnici	609,851	1.180,972
Noncasnici	2.932.915,688	3.249.021,501
<b>Total</b>	<b>8.615.409,637</b>	<b>9.597.618,230</b>

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

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

În graficul următor este prezentată evoluția prețului mediu de vânzare al 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: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

#### 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 (%)

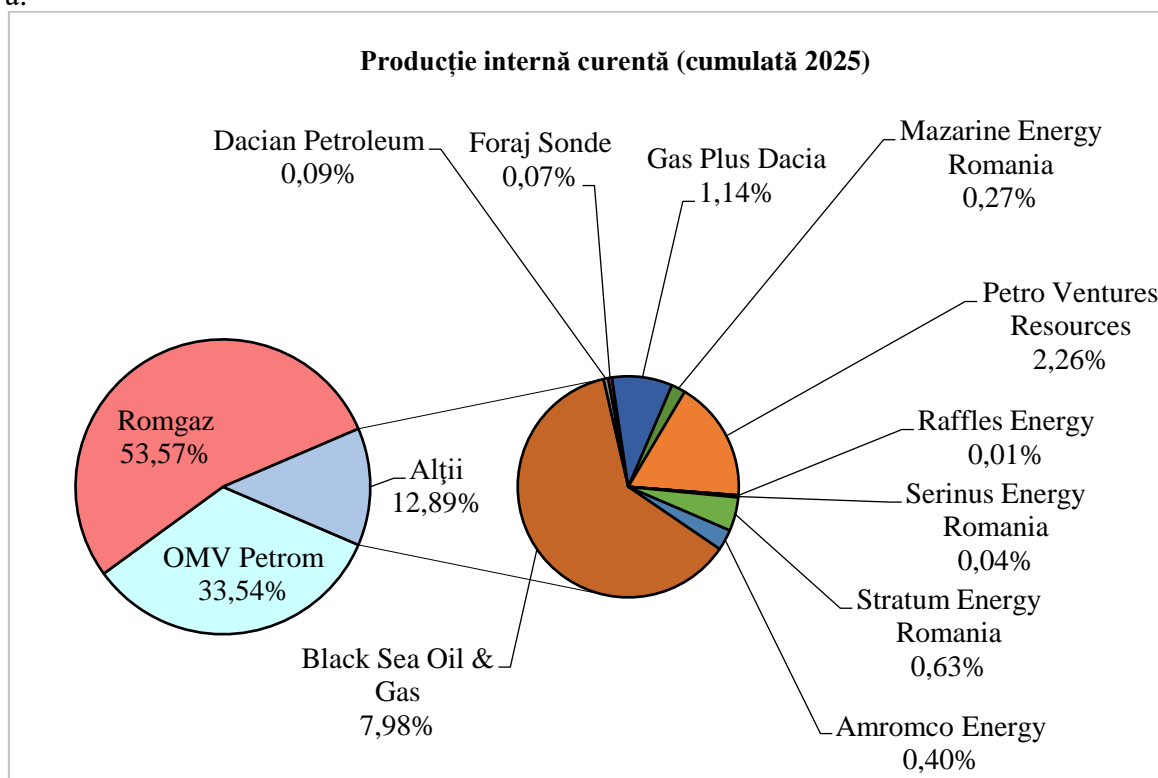
Semnificația valorilor indicatorului este:

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 2025 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatori de concentrare producători, februarie 2025	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	53,84	95,14	4.081,57

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

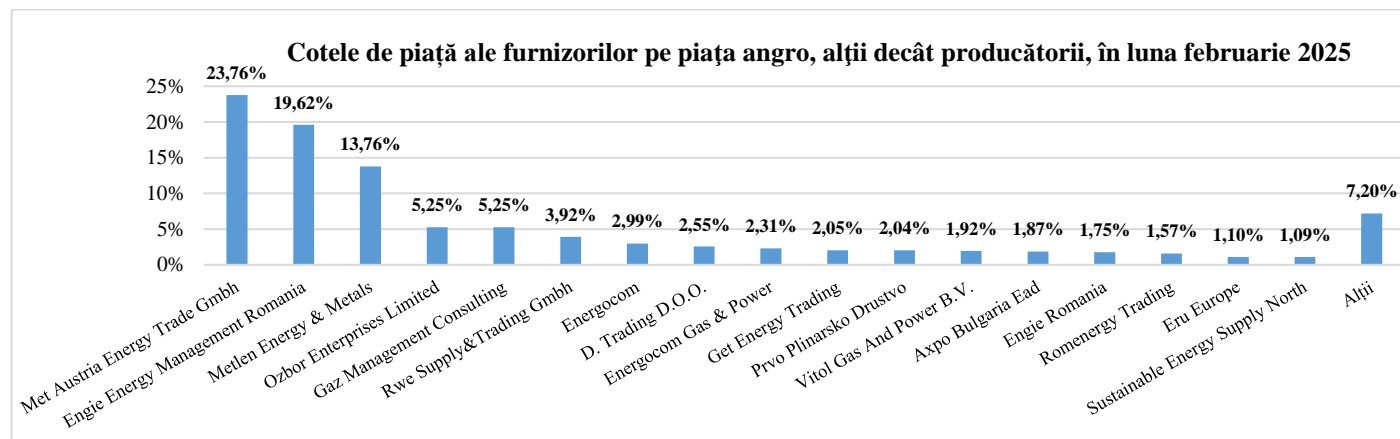


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii februarie 2025 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizori angro, februarie 2025	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	23,76	57,14	1.257,37

Indicatorii 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 CMPGN

Categoria Alții cuprinde 60 furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul vânzărilor pe piața angro de gaze naturale.

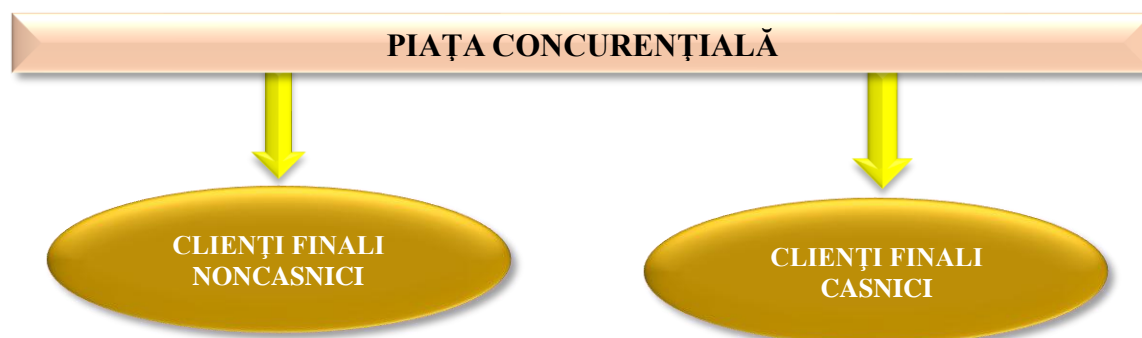
## 5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii februarie 2025
Producători	2.381.492,950
Restul participanților la piață*	7.721.935,555
<b>Total</b>	<b>10.103.428,505</b>

\* 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).

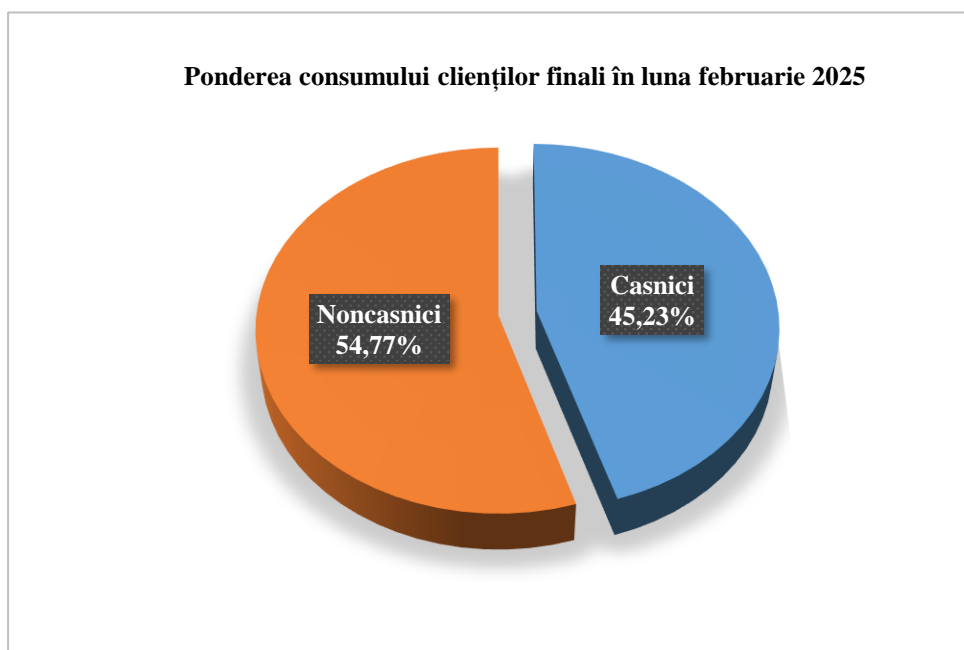
## 2. Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna februarie 2025, în funcție de sistemul de conectare și categorii de clienți:

Februarie 2025		Clienți		Consum	
Clienți casnici și noncasnici	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)	
<b>TOTAL</b>	<b>4.749.328</b>	<b>100,00</b>	<b>14.153.324,898</b>	<b>100,00</b>	
<b>-casnici:</b>	4.529.814	95,38	6.401.564,067	45,23	
-din care UI	32.594	0,72	48.161,437	0,75	
<b>-noncasnici:</b>	219.514	4,62	7.751.760,831*	54,77	
-din care UI	9.530	4,34	227.437,801	2,93	
<b>Clienți casnici</b>					
	<b>Nr.</b>	<b>Pondere (%)</b>	<b>MWh</b>	<b>Pondere (%)</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>4.529.814</b>	<b>100,00</b>	<b>6.401.564,067</b>	<b>100,00</b>	
-conectați la conductele din amonte	1.555	0,04	2.474,469	0,05	
-conectați la SNT	3	0,01	70,813	0,01	
-conectați în sistemul de distribuție	4.528.256	99,95	6.399.018,785	99,94	
<b>Clienți noncasnici</b>					
	<b>Nr.</b>	<b>Pondere (%)</b>	<b>MWh</b>	<b>Pondere (%)</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>219.514</b>	<b>100,00</b>	<b>7.751.760,831*</b>	<b>100,00</b>	
-conectați la conductele din amonte	267	0,13	149.660,115	1,93	
-conectați la SNT	279	0,13	2.743.765,089	35,40	
-conectați în sistemul de distribuție	218.968	99,74	4.858.335,627	62,67	

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

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



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

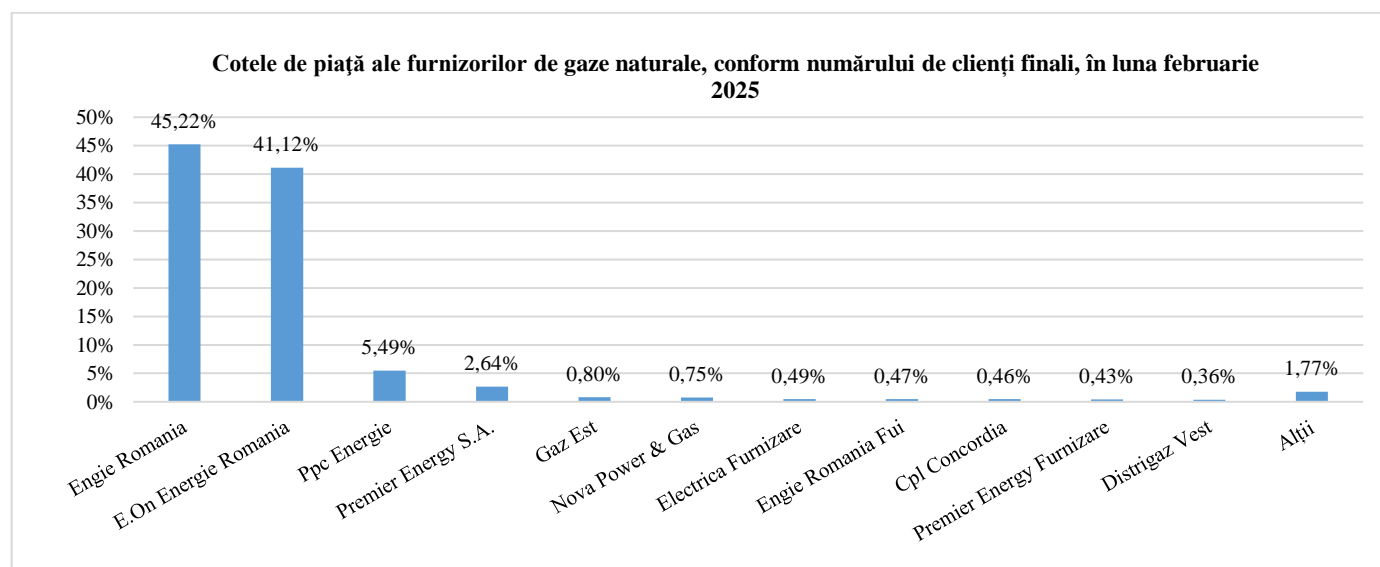
În tabelul următor este prezentată situația clienților finali în luna februarie 2025, cu defalcare pe tranșe de consum:

Tip client	Tranșa de consum			Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim	
Clienți finali casnici	D1		≤ 5,56	1.207.683,899
	D2	> 5,56	≤ 55,56	5.041.083,721
	D3	> 55,56	≤ 280,00	77.799,285
	D4	> 280,00	≤ 2800,00	69.433,191
	D5	> 2800,00	≤ 28000,00	5.563,971
<b>Total clienți casnici</b>				<b>6.401.564,067</b>
Clienți finali noncasnici	I1	> 55,57	≤ 280,00	1.066.118,323
	I2	> 280,00	≤ 2.800,00	1.052.896,237
	I3	> 2.800,00	≤ 28.000,00	813.855,769
	I4	> 28.000,00	≤ 280.000,00	952.015,260
	I5	> 280.000,00	≤ 1.120.000,00	2.543.507,040
	I6	> 1.120.000,00		1.323.368,202
<b>Total clienți noncasnici</b>				<b>7.751.760,831</b>
<b>Total</b>				<b>14.153.324,898</b>

În tabelul următor este prezentată situația privind numărul clienților casnici vulnerabili și cantitățile furnizate acestora, pentru luna februarie 2025, cu defalcare pe tranșe de consum:

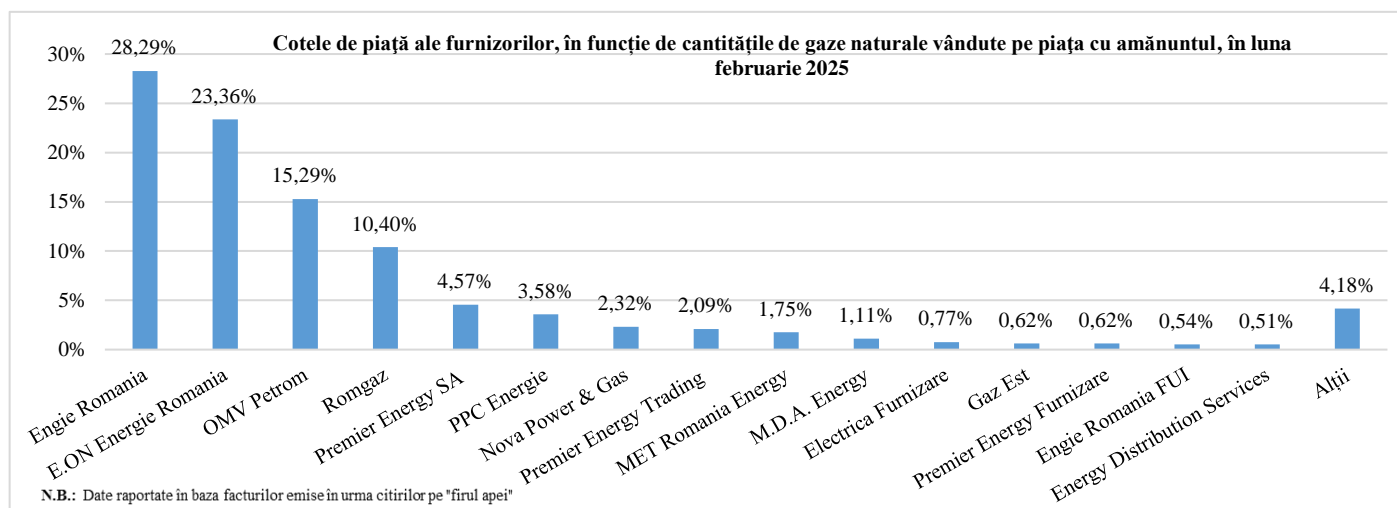
Tip client	Tranșa de consum			Număr clienți	Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim		
Clienți casnici vulnerabili	D1		≤ 5,56	40.006	28.468,741
	D2	> 5,56	≤ 55,56	51.150	96.642,056
	D3	> 55,56	≤ 280,00	29	439,363
	D4	> 280,00	≤ 2800,00	2	56,759
<b>Total</b>				<b>91.187</b>	<b>125.606,919</b>

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



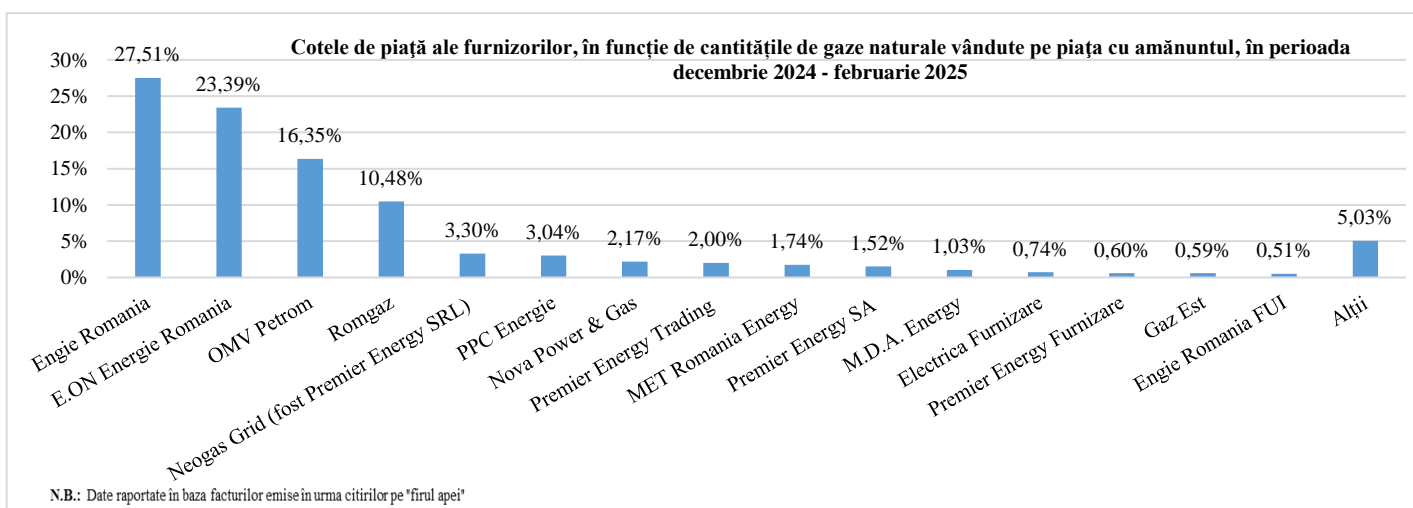
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

Categoria Alții cuprinde 46 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.



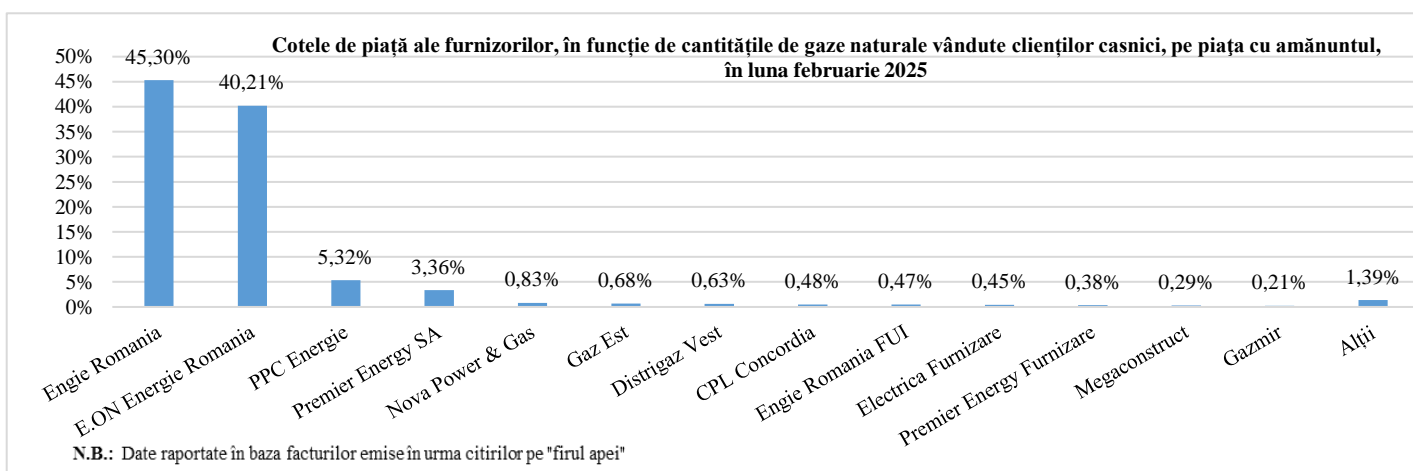
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

Categoria Alții cuprinde 43 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



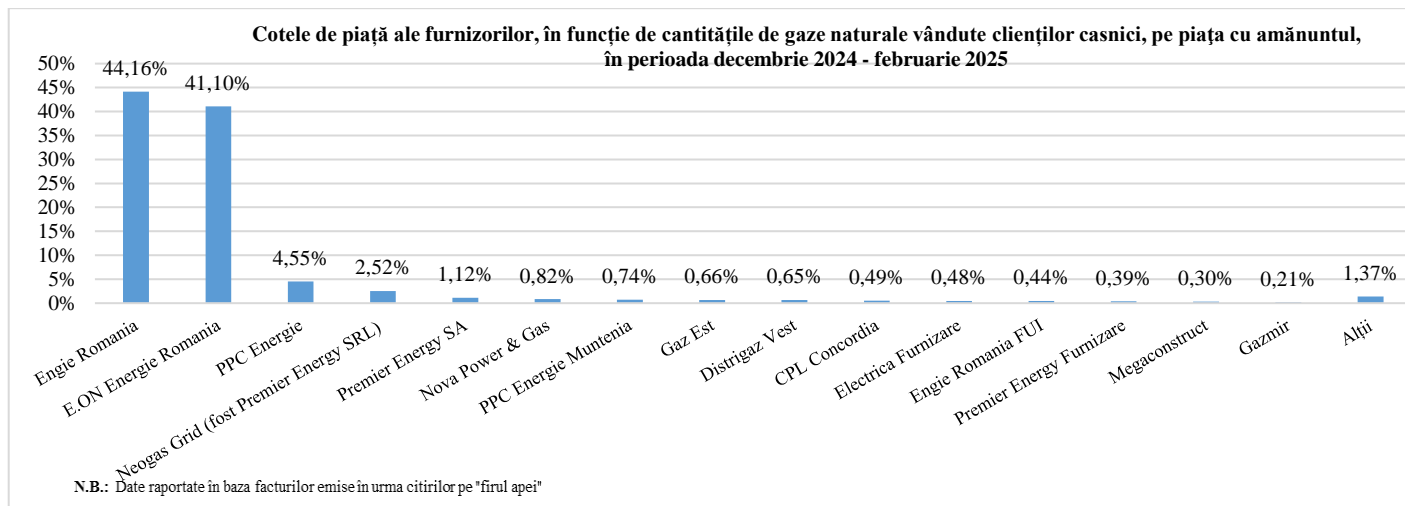
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

Categoria Alții cuprinde 47 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



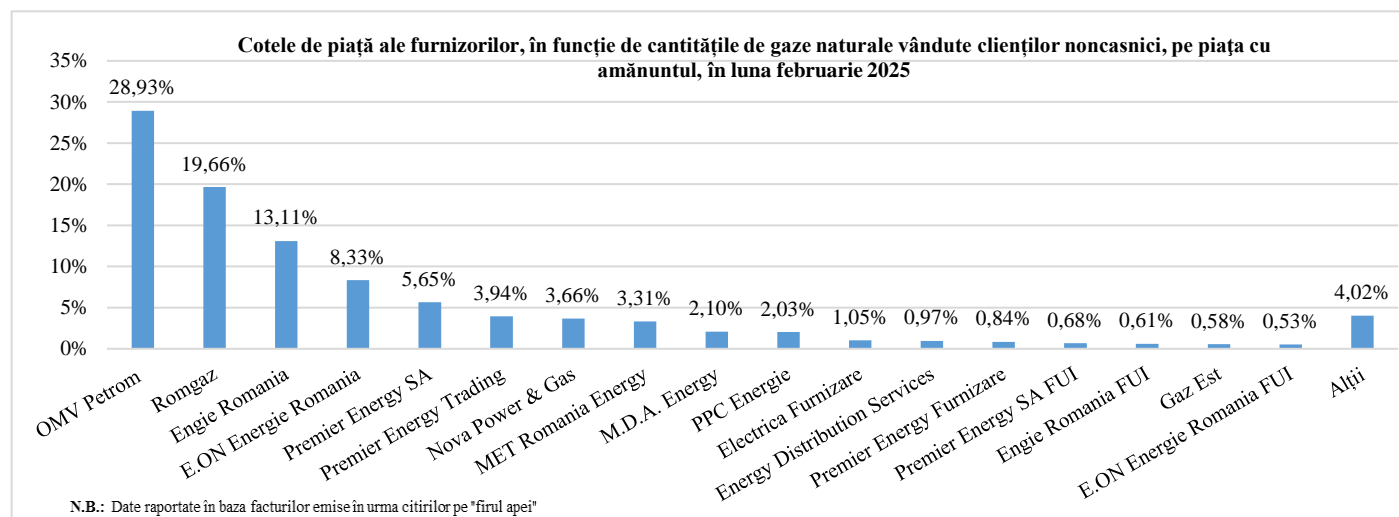
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

Categoria Alții cuprinde 28 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



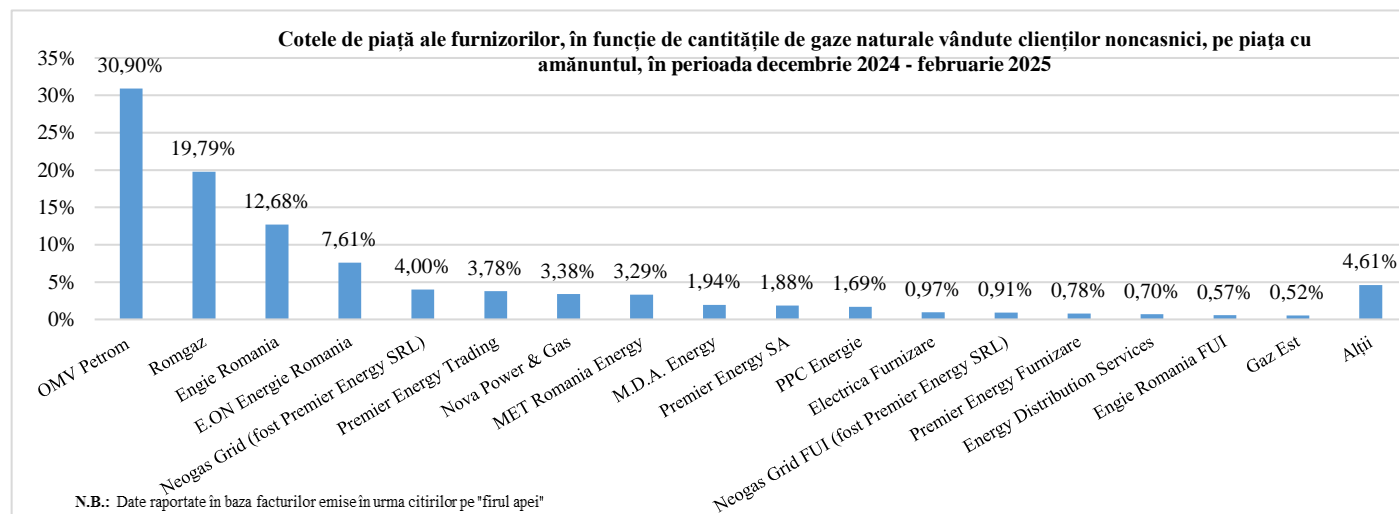
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

Categoria **Alții** cuprinde 30 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 CMPGN

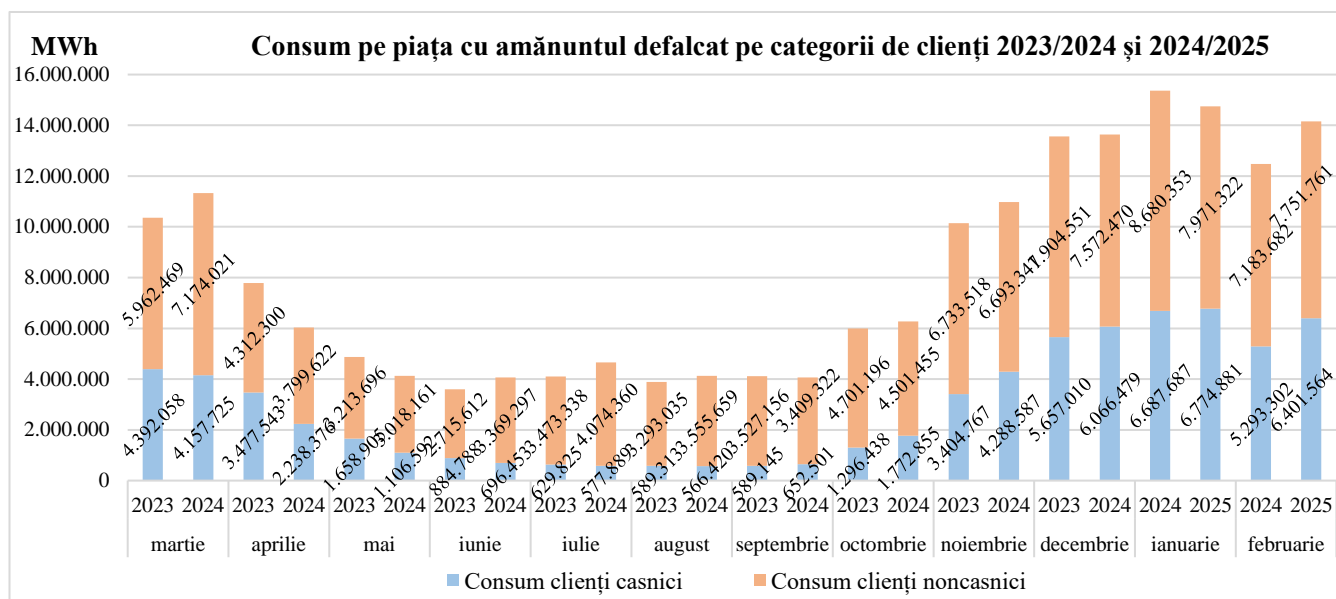
Categoria **Alții** cuprinde 39 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.



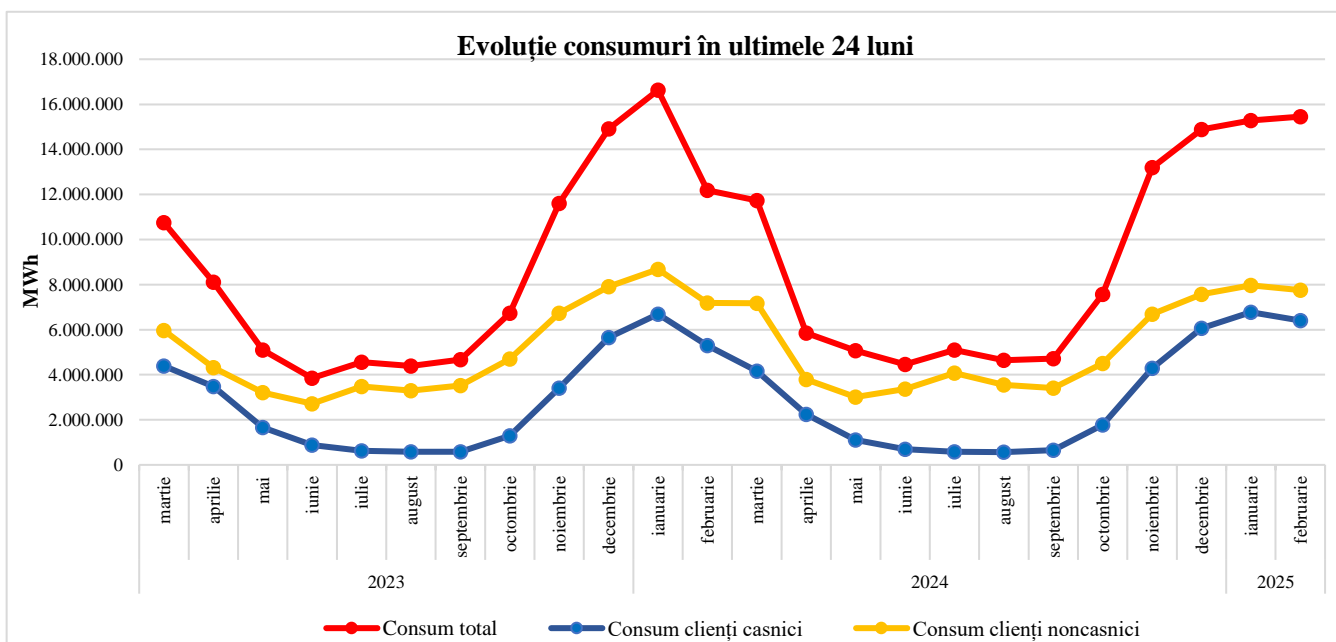
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

Categoria **Alții** cuprinde 43 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici 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 CMPGN



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

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

Prețul final pentru consumul de gaze naturale din luna februarie 2025 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	184,71
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	260,50
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	200,80
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	198,73
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	187,02
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	277,56
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	230,16
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	238,55
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	219,48
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	245,50
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	236,08
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	230,23
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	214,24
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	155,27

*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 finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	172,41
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	160,11
	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	156,31	
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	195,36
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	219,05
	Clienți conectați la SNT	B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	208,62
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	223,80
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	228,40
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	227,44
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	192,21
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	183,58

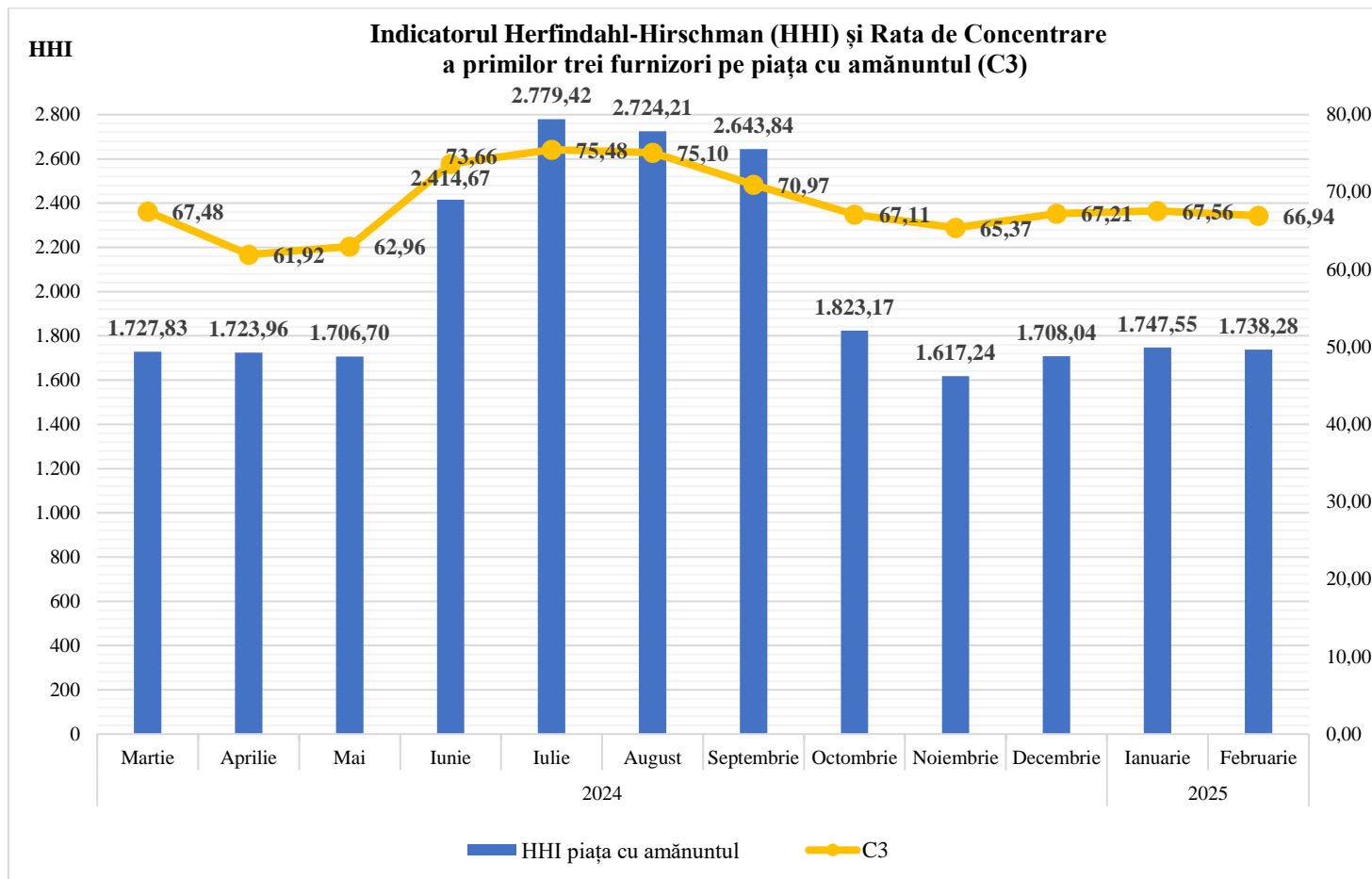
*Precizări:* Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

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 2025	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	28,29	66,94	1.738,28

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: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN