



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA DECEMBRIE 2023

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>	9
5.	<i>Structura lunară pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni</i>	9
6.	<i>Principalele date de bilanț aferente lunii decembrie 2023, față de aceeași lună a anului precedent.....</i>	10
III.	PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE	11
1.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale</i>	11
2.	<i>Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale.....</i>	16
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro.....</i>	17
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	18
5.	<i>Structura de înmagazinare.....</i>	19
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	19
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	19
2.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali.....</i>	19
3.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți.....</i>	21
4.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	24
5.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă.....</i>	25
6.	<i>Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul de gaze naturale.....</i>	26

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 decembrie 2023, 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	Lord Energy S.R.L.
33	Megaconstruct S.A.
34	MET Austria Energy Trade GmbH
35	MET Romania Energy S.A.
36	Mihoc Oil S.R.L.

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

11	Gaz Vest S.A.
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.

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

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

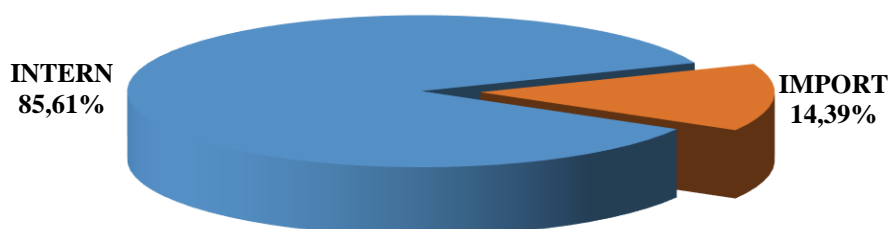
Consumul de gaze naturale în luna decembrie 2023 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare), precum și din gaze naturale provenite din import (curent și înmagazinare).

Producția internă de gaze naturale în luna decembrie 2023, care a fost livrată spre consum, a fost de 12.753.266,236 MWh și a reprezentat 85,61% 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 decembrie 2023 a fost de 2.144.195,932 MWh și a reprezentat 14,39% 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 14.897.462,168 MWh.

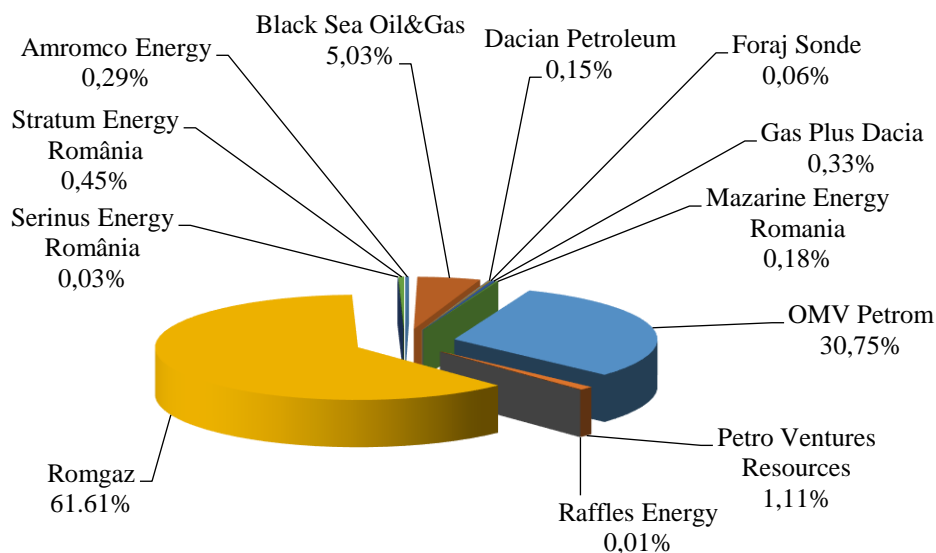
Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna decembrie 2023



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

Producția internă care a intrat în consum, defalcată pe producători este prezentată în următorul grafic. Primii doi producători (Romgaz și OMV Petrom) acoperă 92,38% din producția internă.

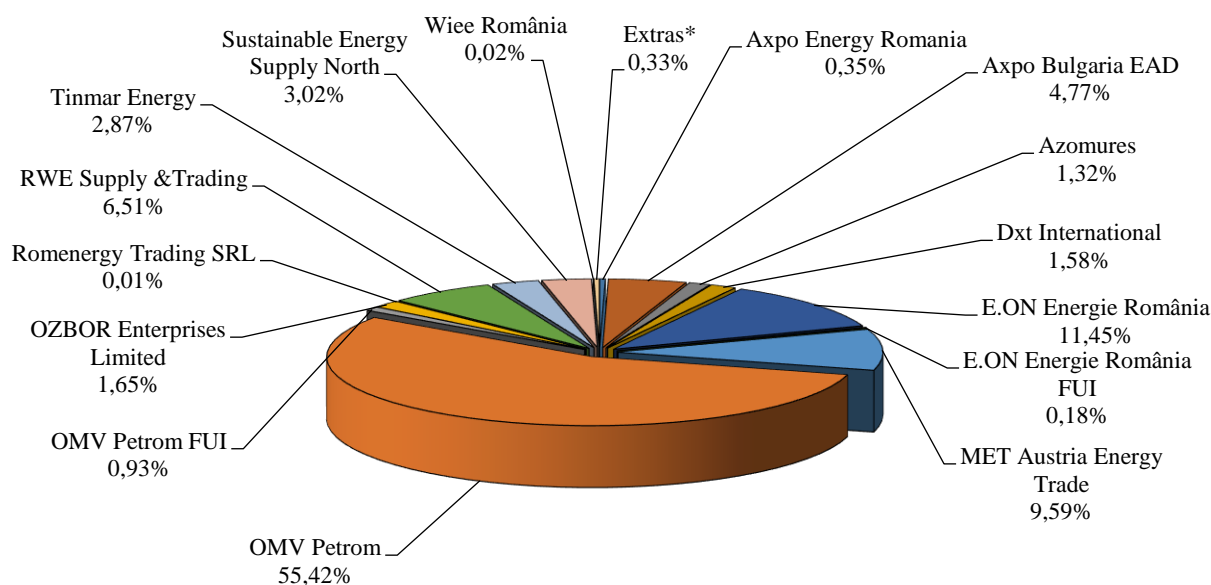
Structura gazelor din producția internă intrate în consum în luna decembrie 2023



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

Importul de gaze naturale consumat, defalcat pe furnizorii care cumpără direct de la furnizorii externi, este prezentat în următorul grafic.

Structura importului de gaze naturale consumate în luna decembrie 2023

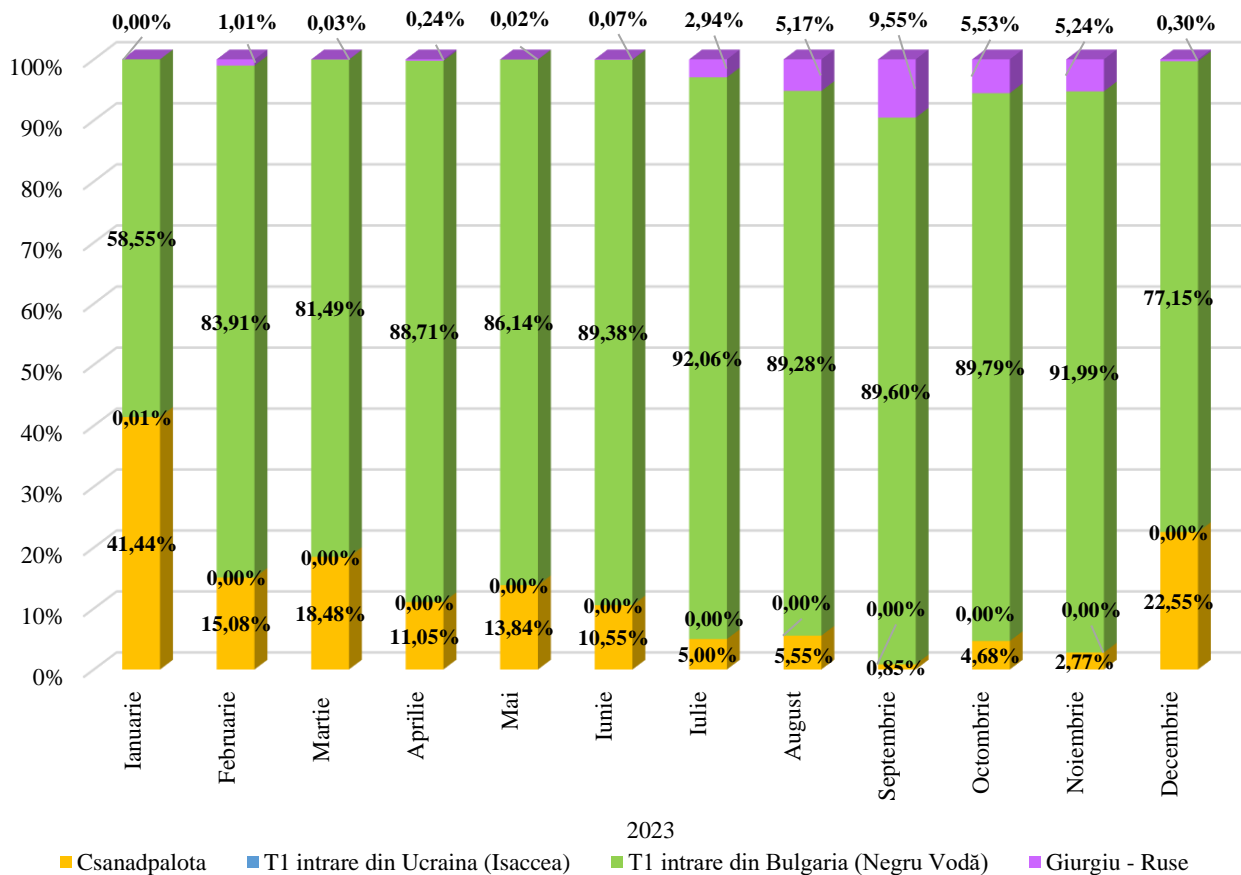


*Extras din înmagazinare din gazele naturale achiziționate și înmagazinate în vară de la furnizori care nu au avut import în luna curentă

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

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

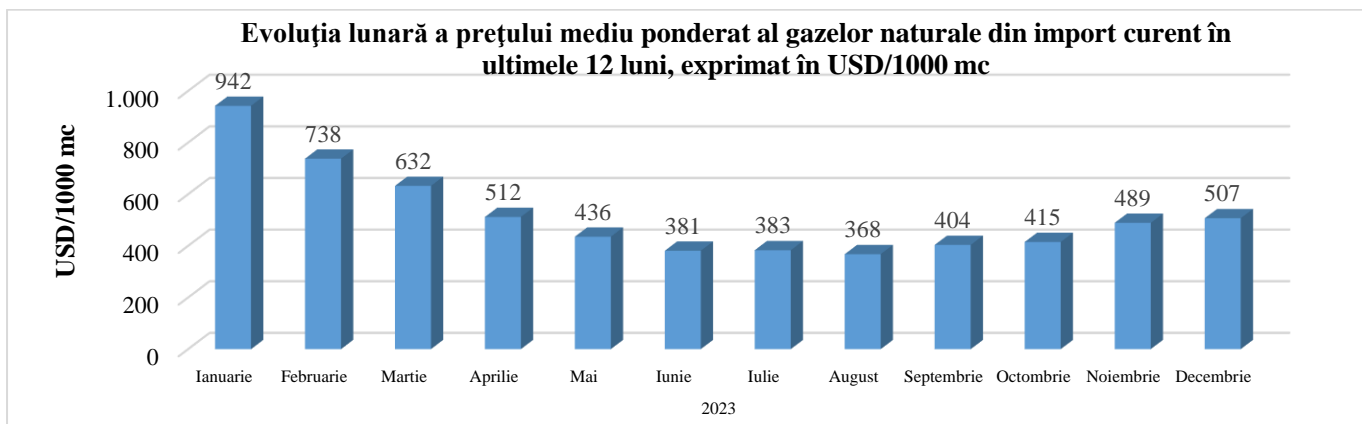
Importurile curente de gaze naturale pe puncte de interconectare pentru perioada ianuarie 2023 - decembrie 2023



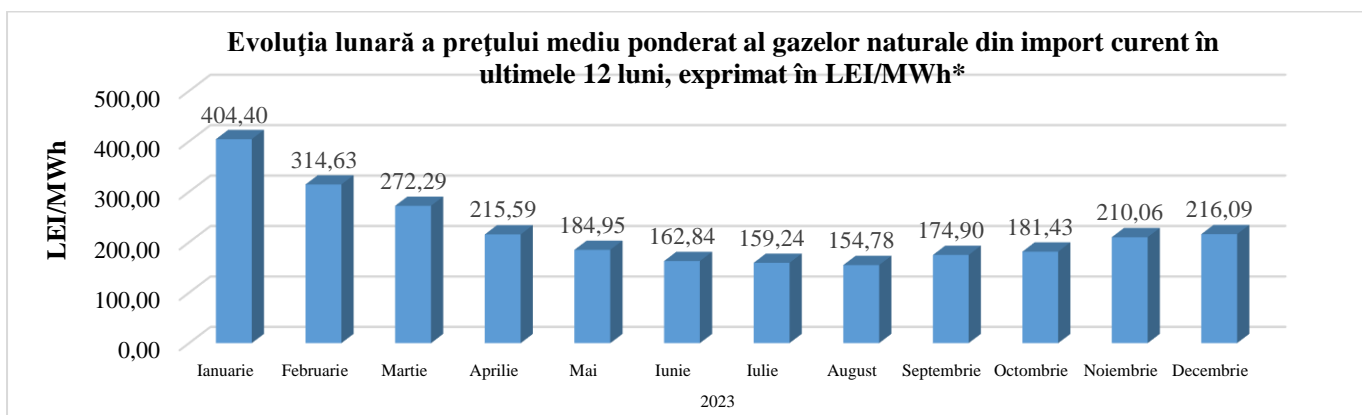
Sursa: raportări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de ANRE

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

Este prezentată în următoarele două grafice:



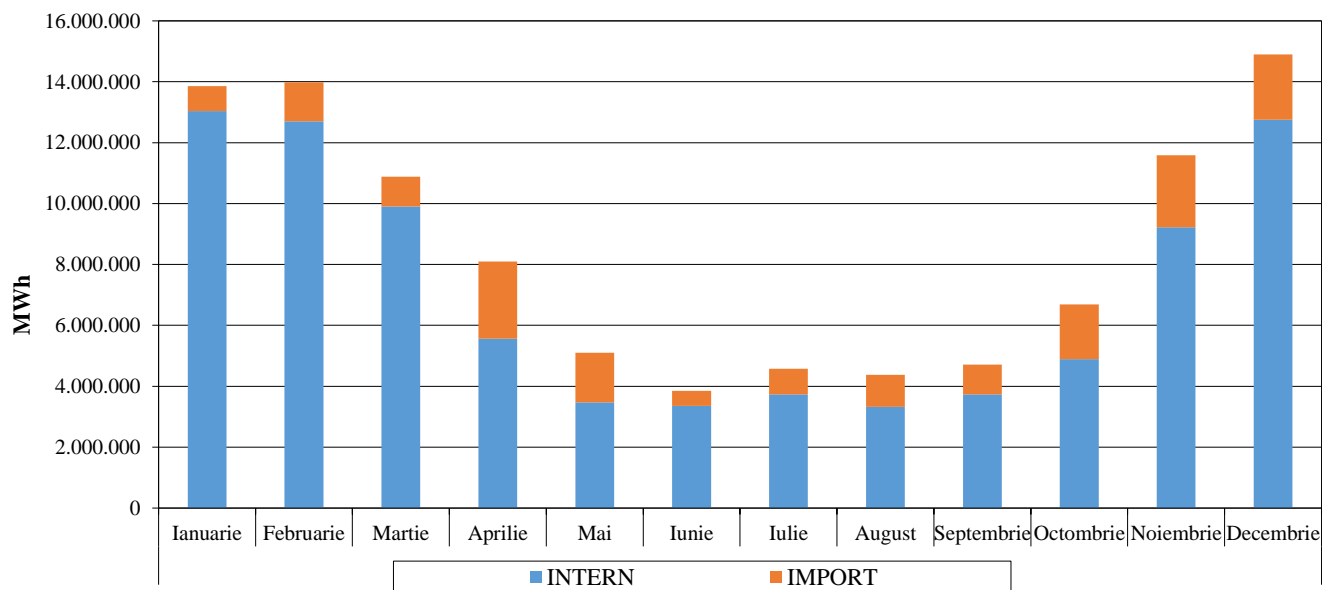
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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

* prețuri în lei/MWh, rezultate în urma aplicării conversiei cursului de schimb USD/lei și 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

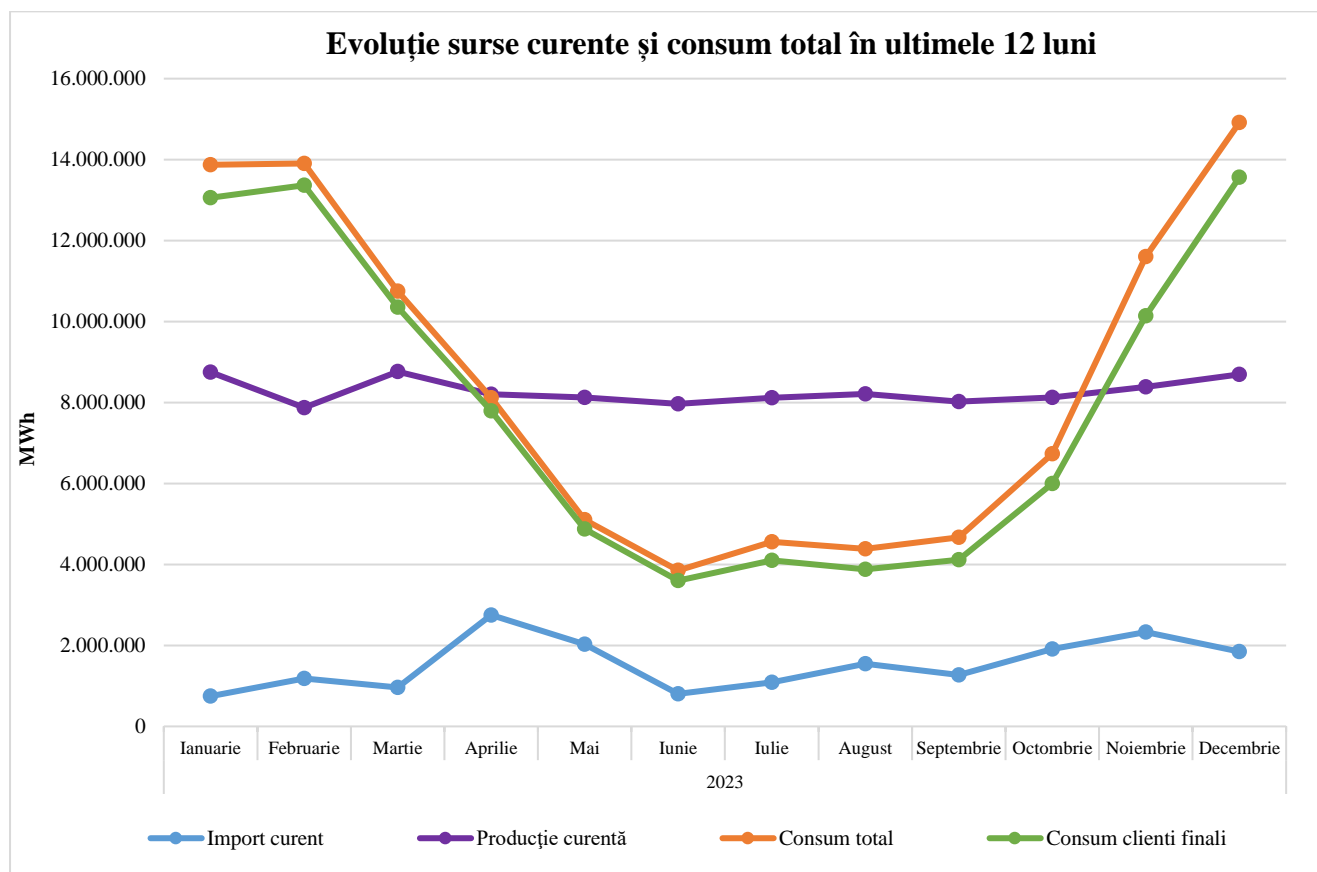
6. Principalele date de bilanț aferente lunii decembrie 2023, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	Decembrie 2022 (MWh)	Decembrie 2023 (MWh)	% 2023 față de 2022
1	Producție curentă (MWh)	8.801.108,115	8.695.866,816	-1,20%
2	Import curent (MWh)	2.039.119,546	1.844.921,102	-9,52%
3	Export (MWh)	1.154.337,897	330.359,933	-71,38%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	264.754,973	48.737,278	-81,59%
	din producție internă	264.069,731	48.737,278	-81,54%
	din import	685,242	0,000	-100,00%
5	Extracție din depozite (MWh)	4.594.992,433	4.735.771,461	3,06%
	din producție internă	4.377.517,408	4.436.496,631	1,35%
	din import	217.475,025	299.274,830	37,61%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	8.167,167	-20.502,468	-351,04%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	14.016.127,224	14.897.462,168	6,29%
8	Consum total (MWh)*	14.022.588,011	14.914.201,223	6,36%
9	Consum propriu (MWh) din care:	1.434.293,434	1.352.640,403	-5,69%
	Consum tehnologic Transgaz	89.398,155	44.411,915	-50,32%
10	Consum clienți finali (MWh)	12.588.294,577	13.561.560,820	7,73%

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 14.914.201,223 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 14.917.330,492 MWh.



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

Principalele date de bilanț aferente anului 2023, comparativ cu anul precedent 2022

Nr. Crt.	Indicatori	An 2022 (MWh)	An 2023 (MWh)	% 2023 față de 2022
1	Producție curentă (MWh)	97.823.349,719	99.242.339,539	1,45%
2	Import curent (MWh)	28.413.739,520	18.458.474,136	-35,04%
3	Export (MWh)	8.194.610,698	13.225.348,416	61,39%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	28.989.030,981	22.486.025,401	-22,43%
	din producție internă	27.962.287,490	21.446.913,060	-23,30%
	din import	1.026.743,491	1.039.112,341	1,20%
5	Extracție din depozite (MWh)	20.091.004,820	20.603.730,041	2,55%
	din producție internă	16.338.422,965	19.779.199,893	21,06%
	din import	3.752.581,855	824.530,147	-78,03%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	35.588,238	-37.119,779	-204,30%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	109.144.452,376	102.593.169,898	-6,00%
8	Consum total (MWh)	109.593.560,520	102.464.330,164	-6,51%
9	Consum propriu (MWh) din care:	7.294.802,335	7.626.156,297	4,54%
	Consum tehnologic Transgaz	753.681,036	627.162,716	-16,79%
10	Consum clienți finali (MWh)	102.298.758,186	94.838.173,867	-7,29%

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

III. PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE

I. 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, precum și cantitățile de gaze naturale tranzacționate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro prezentate cumulativ pentru anul 2023, comparativ cu anul 2022. 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	noiembrie-2023	decembrie-2023	decembrie-2022
1. CONTRACTE INCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022			
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	3.746.443,300	3.701.803,651	4.085.872,750
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	150,00
% din consumul intern	32,29%	24,82%	29,14%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	322.608,722	445.800,067	124.286,925
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	150,00
% din consumul intern	2,78%	2,99%	0,89%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	174.209,136	179.658,882	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	
% din consumul intern	1,50%	1,20%	
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.499.920,123	2.299.259,099	4.588.041,068
Preț mediu (lei/MWh)	212,98	187,01	479,93
% din consumul intern	21,54%	15,42%	32,72%
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)	2.329.268,136	1.844.921,102	2.039.119,546
Preț mediu (lei/MWh)	210,06	216,09	562,28
% din consumul intern	20,07%	12,37%	14,54%
5. PIEȚE ORGANIZATE BRM	1.016.471,000	1.281.243,000	2.097.101,935
5.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	93.000,000
Preț mediu (lei/MWh)			239,50
% din consumul intern			0,66%
5.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	244.560,000	241.397,000	891.235,943
Preț mediu (lei/MWh)	345,08	354,57	330,65
% din consumul intern	2,11%	1,62%	6,36%

· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație			
Cantități tranzacționate (MWh)	60.600,000	65.720,000	378.107,000
Preț mediu (lei/MWh)	414,88	405,93	419,51
% din consumul intern	0,52%	0,44%	2,70%
5.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	5.280,000	78.864,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)	223,69	219,29	
% din consumul intern	0,05%	0,53%	
5.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	489.219,000	698.947,000	857.223,384
Preț mediu (lei/MWh)	210,62	183,52	514,65
% din consumul intern	4,22%	4,69%	6,11%
5.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	277.412,000	262.035,000	255.642,608
Preț mediu (lei/MWh)	209,30	173,83	476,31
% din consumul intern	2,39%	1,76%	1,82%
6. PIEȚE 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			
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE	76.968,384	102.494,811	59.567,286
7.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	76.968,384	102.494,811	59.567,286
Preț mediu (lei/MWh)	209,26	173,41	454,41
% din consumul intern	0,66%	0,69%	0,42%
8. ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	154.322,838	164.850,413	168.189,236
Preț mediu (lei/MWh)	187,63	154,89	422,87

Raport monitorizare piață de gaze naturale – luna decembrie 2023

% din consumul intern	1,33%	1,11%	1,20%
b. Cantități în deficit	143.946,809	99.985,309	104.928,089
Preț mediu (lei/MWh)	235,94	190,71	514,85
% din consumul intern	1,24%	0,67%	0,75%

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

*Consumul intern aferent lunii decembrie 2023 a fost de 14.914.201,223 MWh.

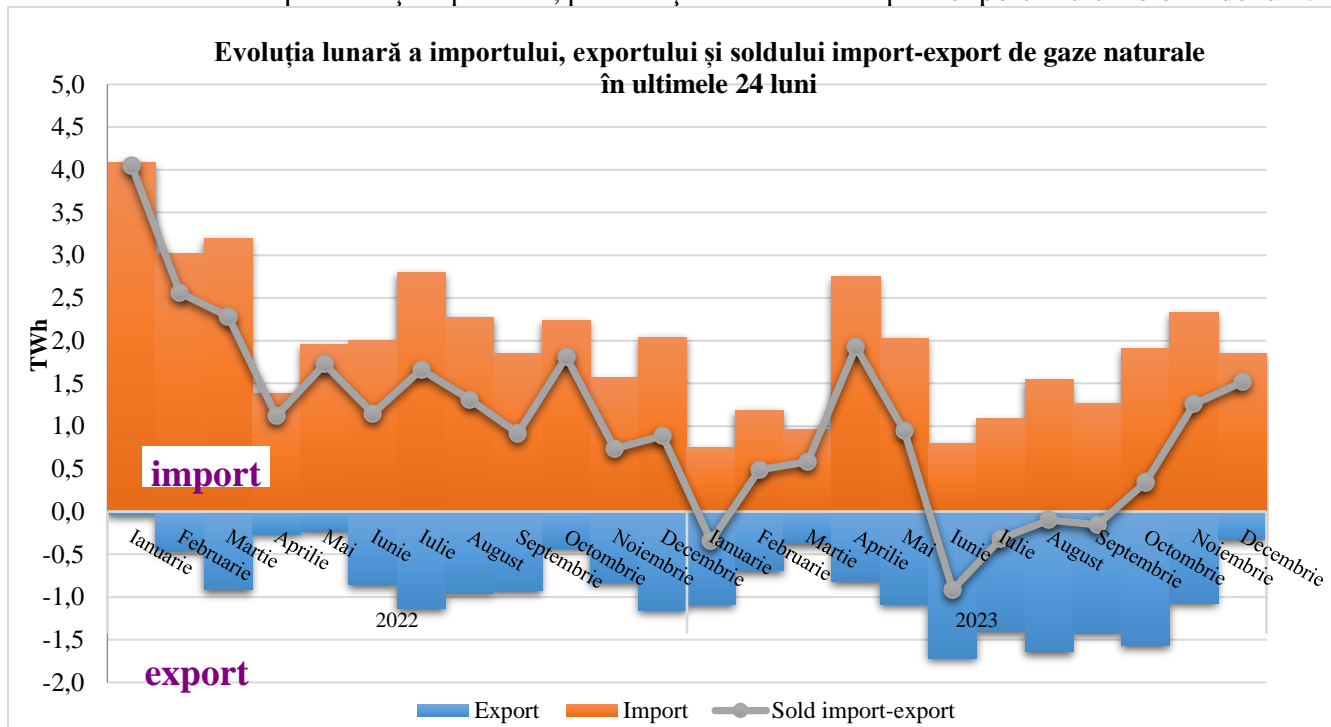
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	An 2022	An 2023
1. CONTRACTE INCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022		
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	17.375.463,183	41.098.428,992
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00
% din consumul intern	15,85%	40,11%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	1.428.683,668	4.874.876,609
Preț mediu (lei/MWh)	183,10	150,00
% din consumul intern	1,30%	4,76%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	N.A	1.408.883,991
Preț mediu (lei/MWh)		150,00
% din consumul intern		1,37%
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL		
Cantități tranzacționate (MWh)	70.986.367,947	35.028.843,147
Preț mediu (lei/MWh)	411,67	242,09
% din consumul intern	64,77%	34,19%
3. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)		
Cantități tranzacționate (MWh)		
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
4. IMPORT		
Cantități tranzacționate (MWh)	28.413.739,521	18.458.474,136
Preț mediu (lei/MWh)	532,11	211,50
% din consumul intern	25,93%	18,01%
5. PIEȚE ORGANIZATE BRM	42.822.502,325	18.531.767,340
5.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ		
Cantități tranzacționate (MWh)	1.242.370,000	177.000,000
Preț mediu (lei/MWh)	281,70	239,50
% din consumul intern	1,13%	0,17%
5.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ		
Cantități tranzacționate (MWh)	27.406.718,180	5.967.410,067
Preț mediu (lei/MWh)	365,36	399,77
% din consumul intern	25,01%	5,82%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație		
Cantități tranzacționate (MWh)	6.939.016,997	1.842.734,001
Preț mediu (lei/MWh)	407,18	474,92
% din consumul intern	6,33%	1,80%
5.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ		
Cantități tranzacționate (MWh)	376.980,000	1.348.812,196

Preț mediu (lei/MWh)	364,27	258,94
% din consumul intern	0,34%	1,32%
5.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS		
Cantități tranzacționate (MWh)	9.601.308,816	7.341.900,600
Preț mediu (lei/MWh)	627,33	185,78
% din consumul intern	8,76%	7,17%
5.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS		
Cantități tranzacționate (MWh)	4.195.125,329	3.696.644,477
Preț mediu (lei/MWh)	527,24	186,77
% din consumul intern	3,83%	3,61%
6. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM		
6.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN		
Cantități tranzacționate (MWh)	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
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
6.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN		
Cantități tranzacționate (MWh)	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
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
6.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC		
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE		
7.1. Ring PE_IMB		
Cantități tranzacționate (MWh)	861.724,466	763.408,594
Preț mediu (lei/MWh)	534,44	193,69
% din consumul intern	0,79%	0,75%
8. ECHILIBRARE SNT		
a. Cantități în excedent		
Cantități tranzacționate (MWh)	1.845.327,358	1.861.398,491
Preț mediu (lei/MWh)	459,54	185,10
% din consumul intern	1,68%	1,82%
b. Cantități în deficit		
Cantități tranzacționate (MWh)	792.324,783	982.848,278
Preț mediu (lei/MWh)	558,33	235,35
% din consumul intern	0,72%	0,96%

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

* Consumul intern aferent anului 2022 a fost de 109.593.560,520 MWh, consumul intern aferent anului 2023 a fost de 102.464.330,164 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 ANRE

2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

În luna decembrie 2023, precum și cumulativ pentru anul 2023 comparativ cu anul 2022, 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	Decembrie 2022	Decembrie 2023
	2022	2023
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- Casnici	4.085.872,750	3.701.803,651
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- PET	124.286,925	445.800,067
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- CT	N.A.	179.658,882
Negociat, la producători	11.438,475	380,893
Negociat, la furnizori	1.503.733,799	1.156.576,639
Negociat, la OTS	36.540,565	18.661,623
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	489.200,357	278.068,687
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	10.337,180	61.200,000
Platforma within day market gas	11.188,108	83.971,187
Platforma gas forward dublu competitivă, din care:	444.401,176	118.973,250
- transferate pe contraparte centrală prin novatie	247,166	16.685,783
Piața de echilibrare	23.273,893	13.924,250
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:	2.781.149,144	2.836.964,598
casnici	879,784	905,064
noncasnici	2.780.269,360	2.836.059,534
Total (MWh)	9.032.222,015	8.617.915,040

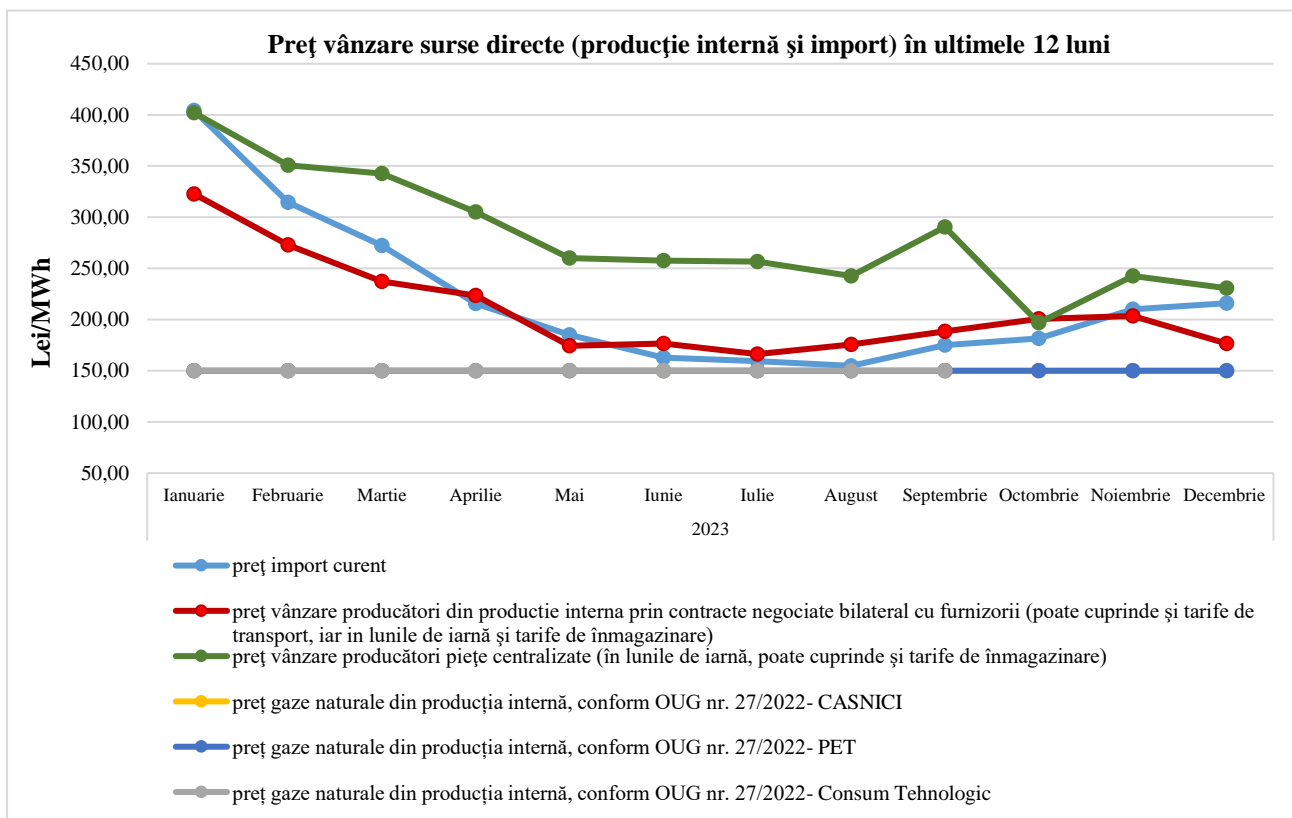
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Tranzacții ale producătorilor	An	An
	2022	2023
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- Casnici	17.375.463,183	41.098.428,992
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- PET	1.428.683,668	4.874.876,609
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- CT	NA	1.408.883,991
Negociat, la producători	1.411.136,116	31.735,963
Negociat, la furnizori	20.945.873,459	14.563.104,261
Negociat, la OTS	452.636,776	202.241,558
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	19.956.791,419	7.842.806,146
Platforma gas forward simplu competitivă	2.561.970,727	0,000
Platforma day ahead market gas	470.385,511	2.257.158,965
Platforma within day market gas	531.499,673	1.390.935,481
Platforma gas forward dublu competitivă, din care:	16.160.228,501	3.985.311,264
- transferate pe contraparte centrală prin novatie	329.639,872	835.854,712
Piața de echilibrare	232.707,007	209.400,436
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:	38.068.317,015	29.372.067,472
casnici	4.748,548	4.891,896
noncasnici	38.063.568,467	29.367.175,576
Total (MWh)	99.638.901,636	99.394.144,992

Sursa: raportări 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: raportări 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 (%)

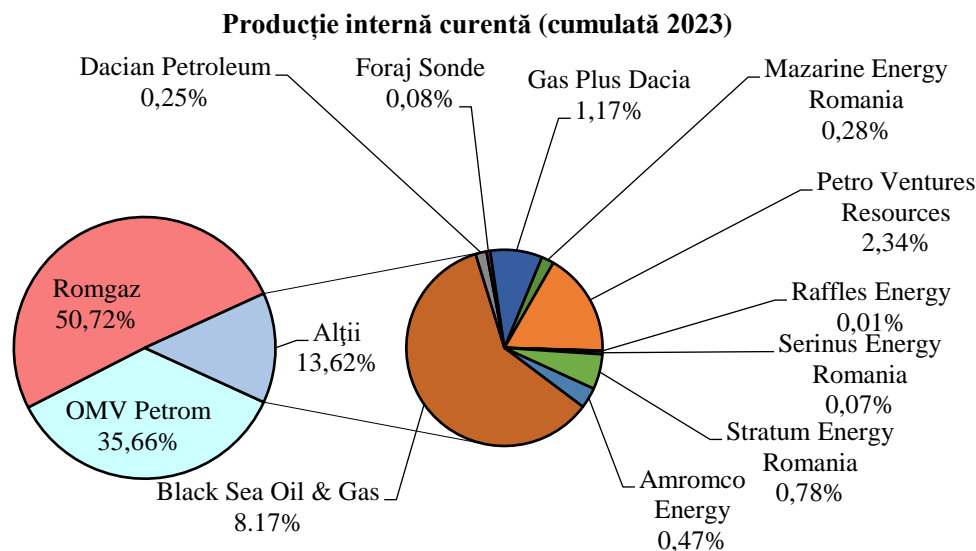
Semnificația valorilor indicatorului este:

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 decembrie 2023 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatori de concentrare producători, decembrie 2023	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	52,86	94,87	4.020,55

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.

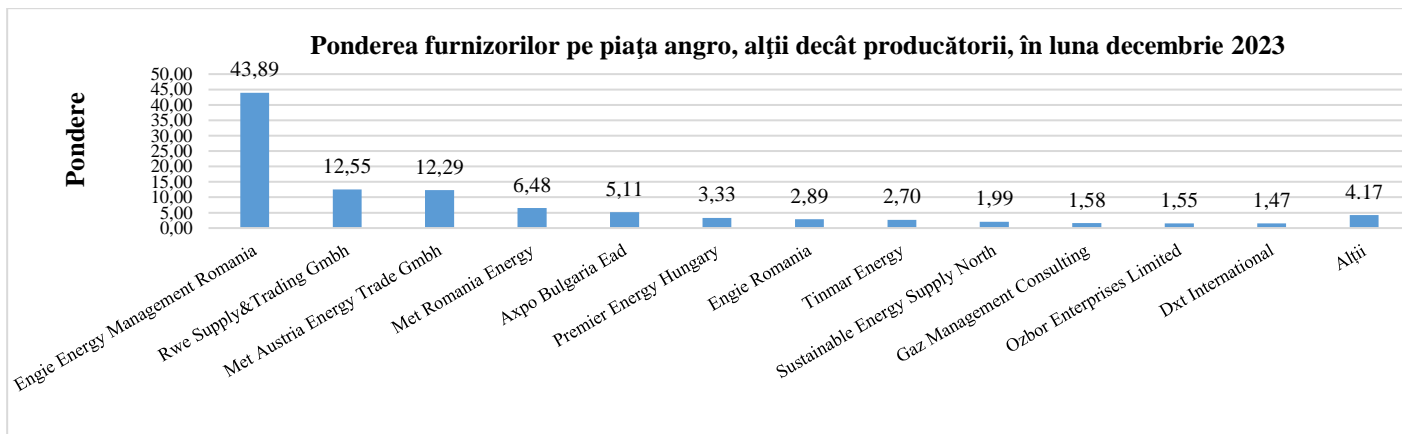


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

- b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii decembrie 2023 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatori de concentrare furnizori angro, decembrie 2023	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	43,89	68,73	2.341,63

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



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

Categoria Alții cuprinde 46 furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul livrărilor pe piața angro.

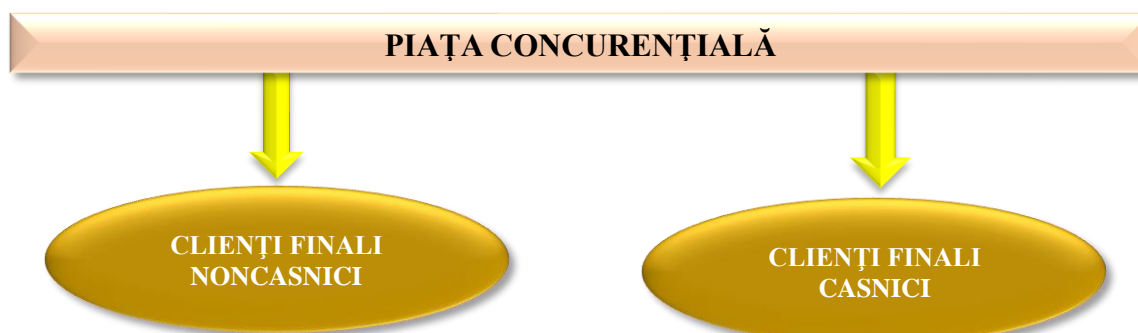
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii decembrie 2023
Producători	3,806,157.359
Restul participanților la piață*	24,368,578.794
Total	28,174,736.154

* 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 anii 2022 și 2023:

Anul 2022	Clienți*		Consum anual	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
Clienți casnici și noncasnici				
TOTAL	4.490.724	100,00	102.298.758,186	100,00
-casnici	4.263.134	94,93	36.334.468,423	35,52
-noncasnici	227.590	5,07	65.964.289,763**	64,48

*Număr de clienți la luna decembrie 2022

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

Anul 2023	Clienți*		Consum anual	
Clienți casnici și noncascnici	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4.611.800	100,00	94.838.173,867	100,00
-cascnici	4.390.628	95,20	34.024.368,700	35,88
-nascnici	221.172	4,80	60.813.805,167**	64,12

*Număr de clienți la luna decembrie 2023

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

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna **decembrie 2023**, în funcție de sistemul de conectare și categorii de clienți:

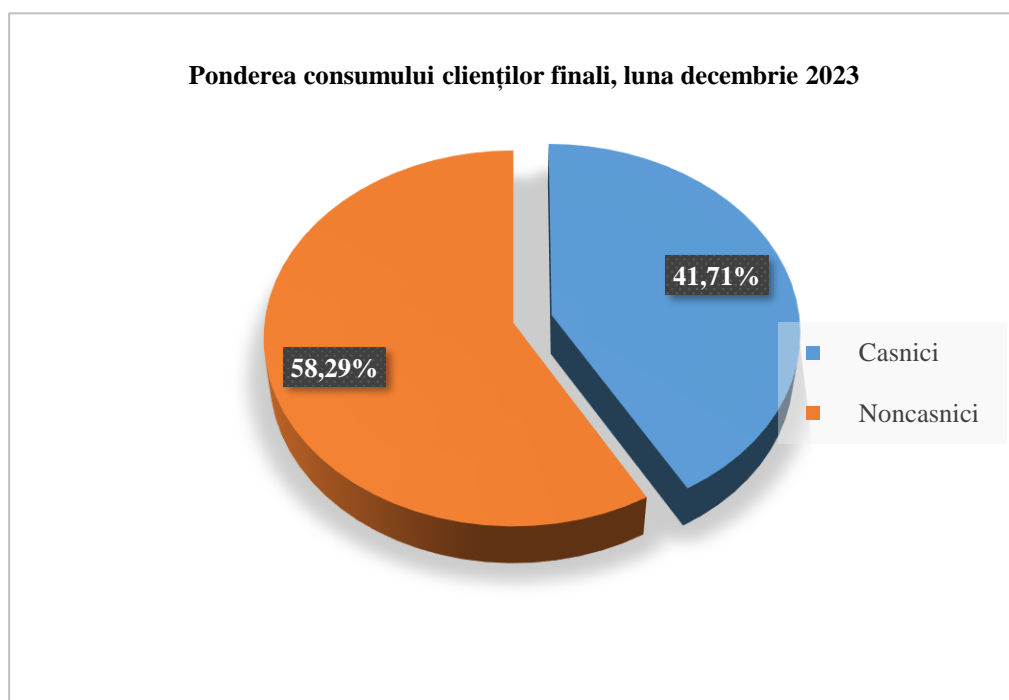
Decembrie 2023	Clienți		Consum	
Clienți casnici și noncascnici	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4.611.800	100,00	13.561.560,820	100,00
-cascnici	4.390.628	95,20	5.657.009,863	41,71
-nascnici	221.172	4,80	7.904.550,957*	58,29

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4.390.628	100,00	5.657.009,863	100,00
-conectați la conductele din amonte	1.304	0,04	1.510,444	0,05
-conectați la SNT	2	0,01	0,000	0,00
-conectați în sistemul de distribuție	4.389.322	99,95	5.655.499,419	99,95

Clienți nascnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	221.172	100,00	7.904.550,957*	100,00
-conectați la conductele din amonte	110	0,06	143.661,083	1,82
-conectați la SNT	219	0,10	3.521.556,688	44,55
-conectați în sistemul de distribuție	220.843	99,84	4.239.333,186	53,63

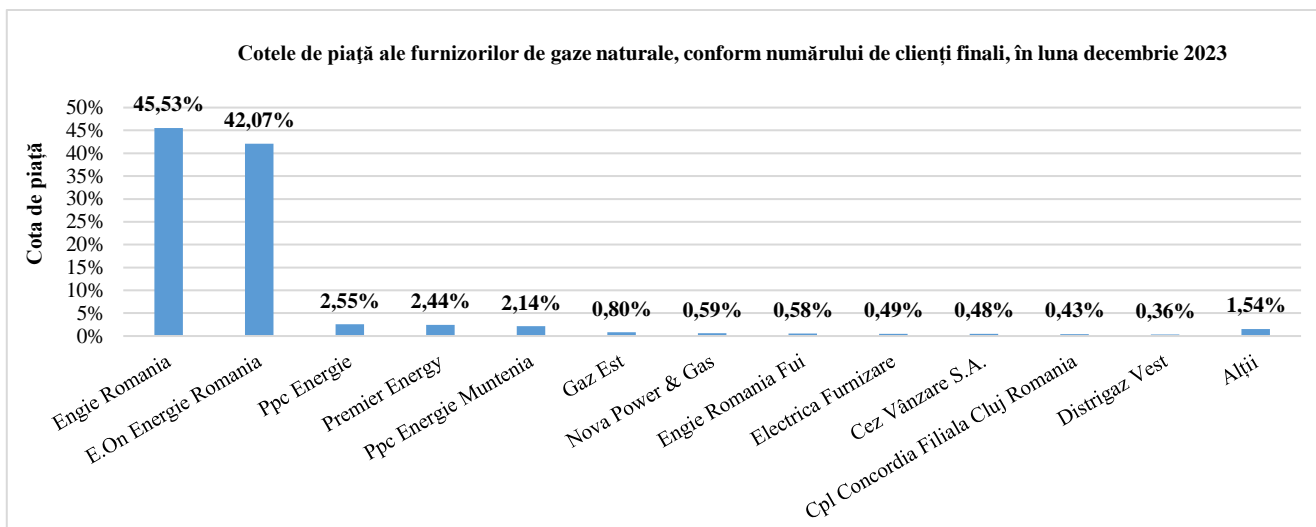
*Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

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



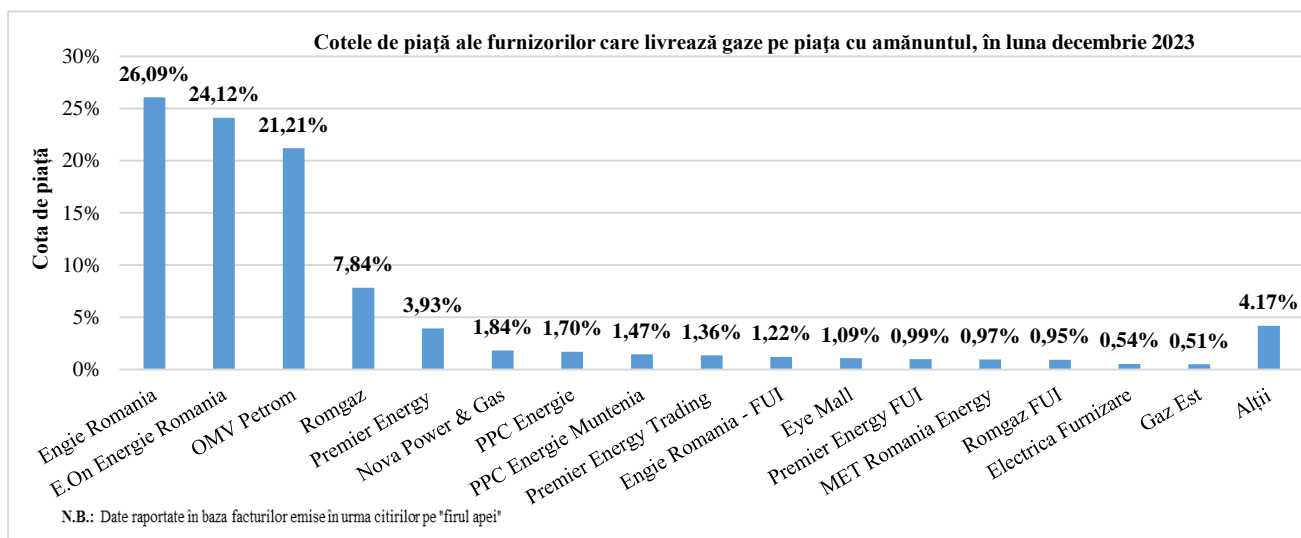
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



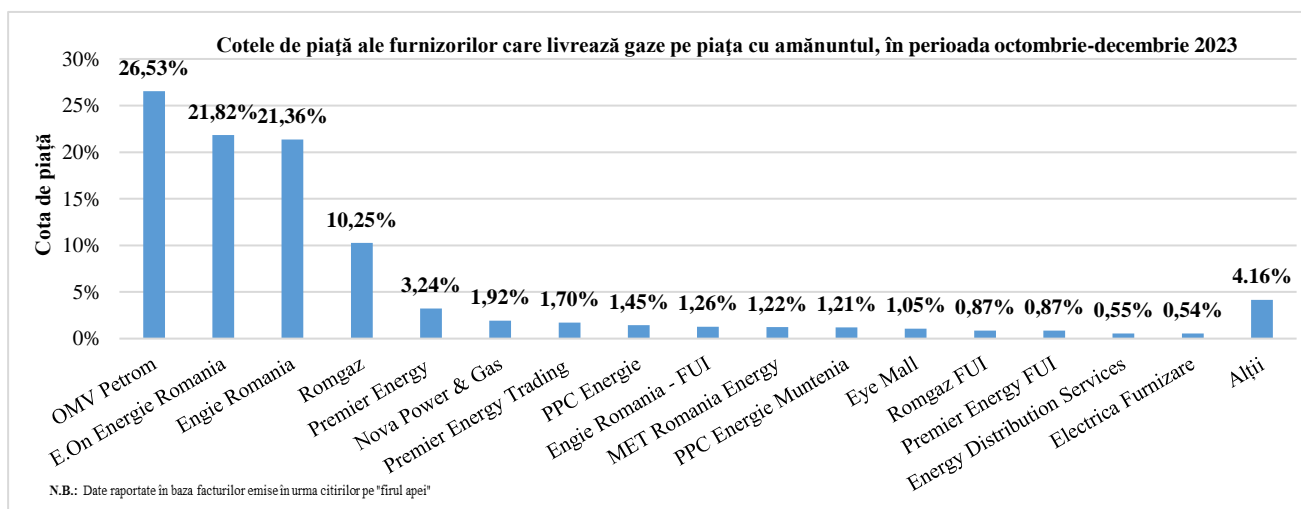
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 45 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.



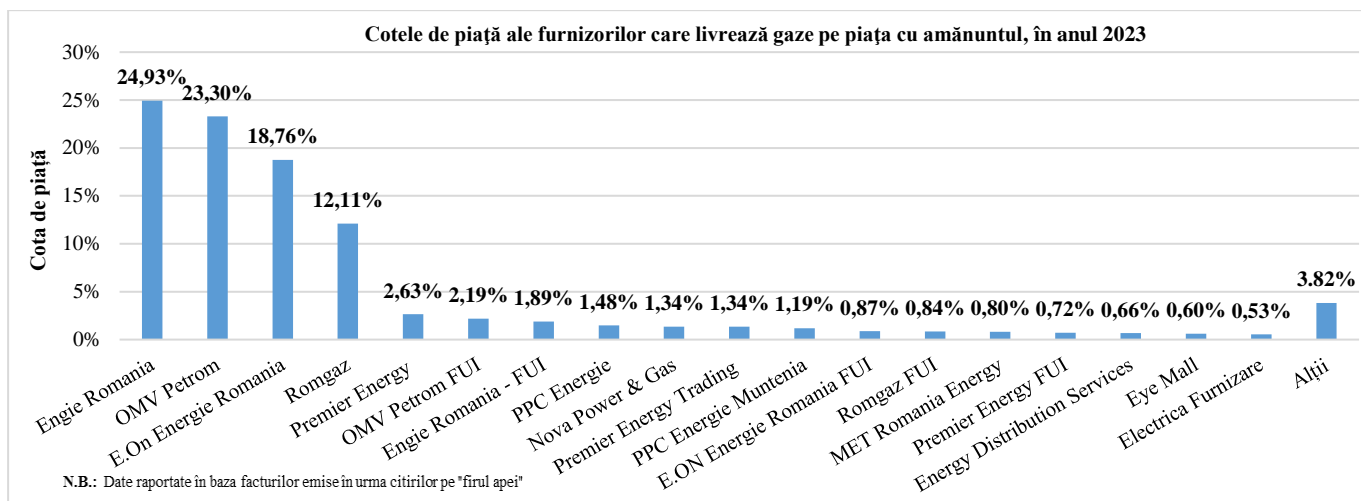
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



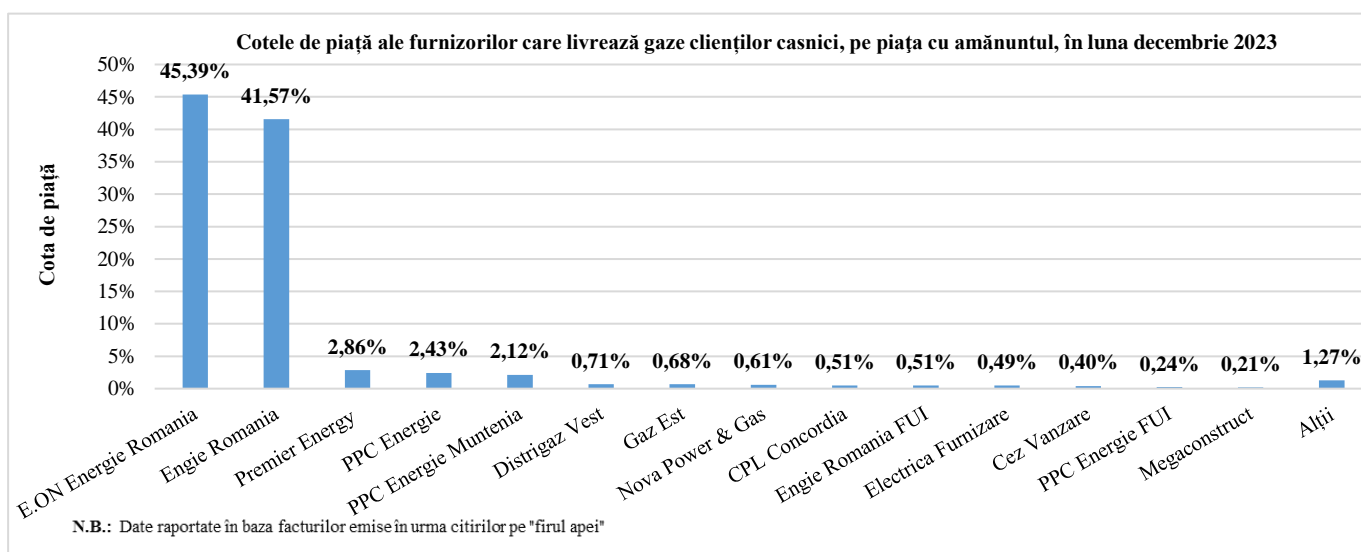
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



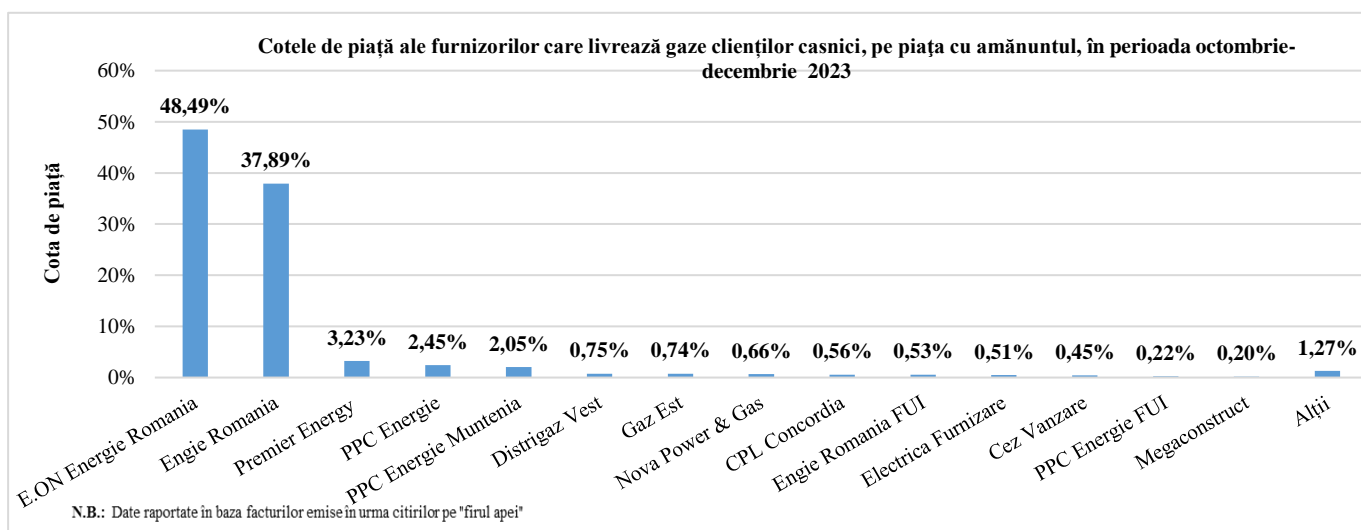
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



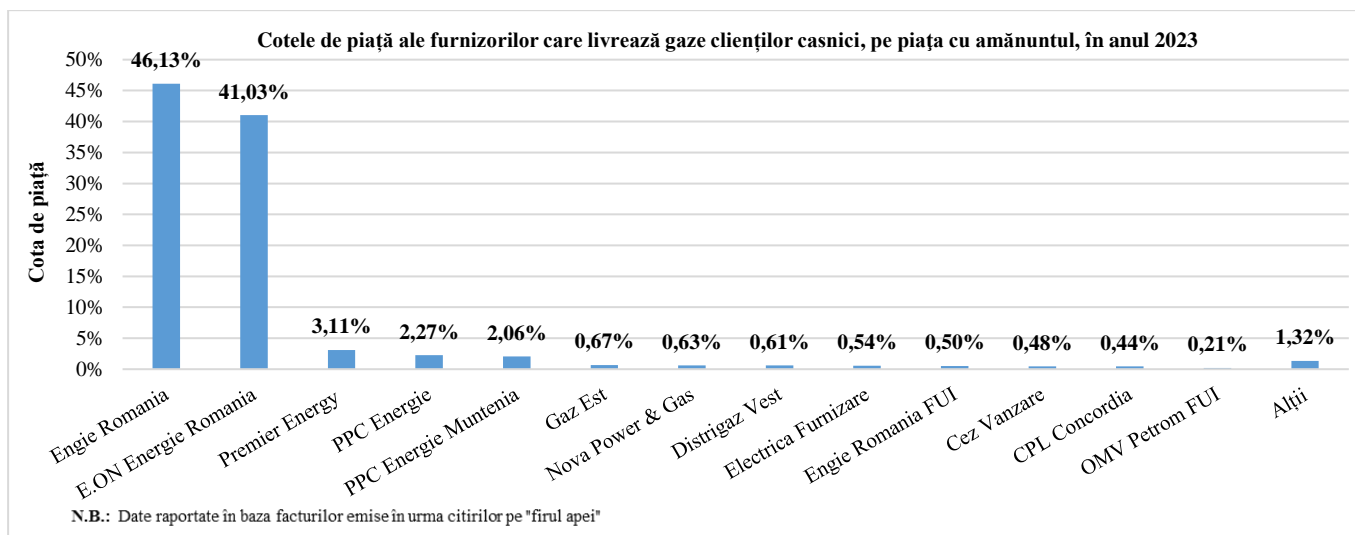
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



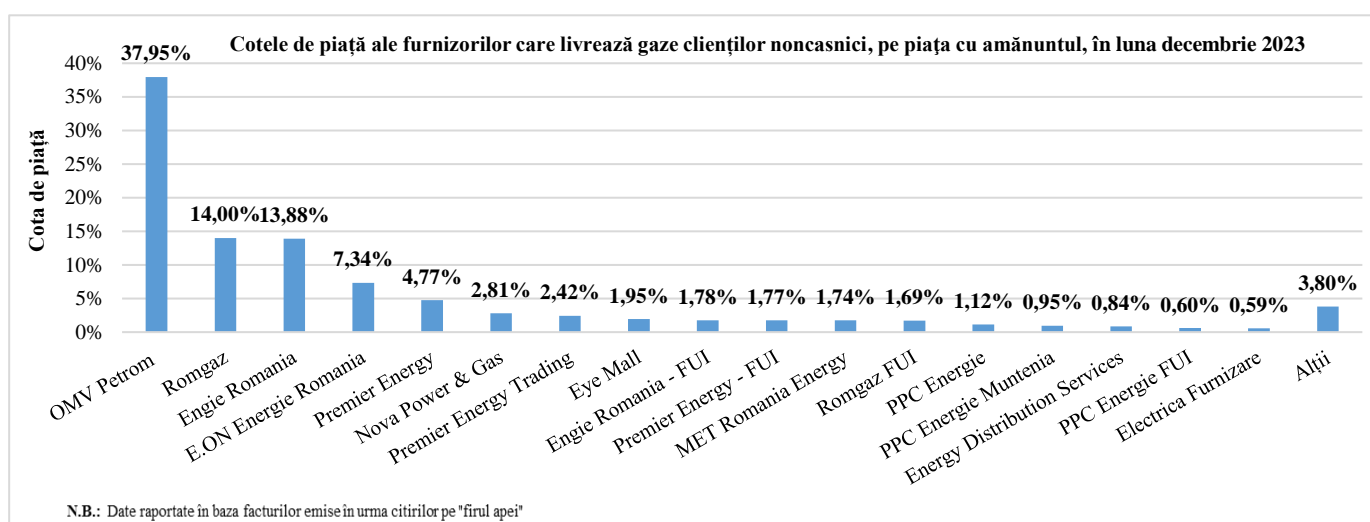
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



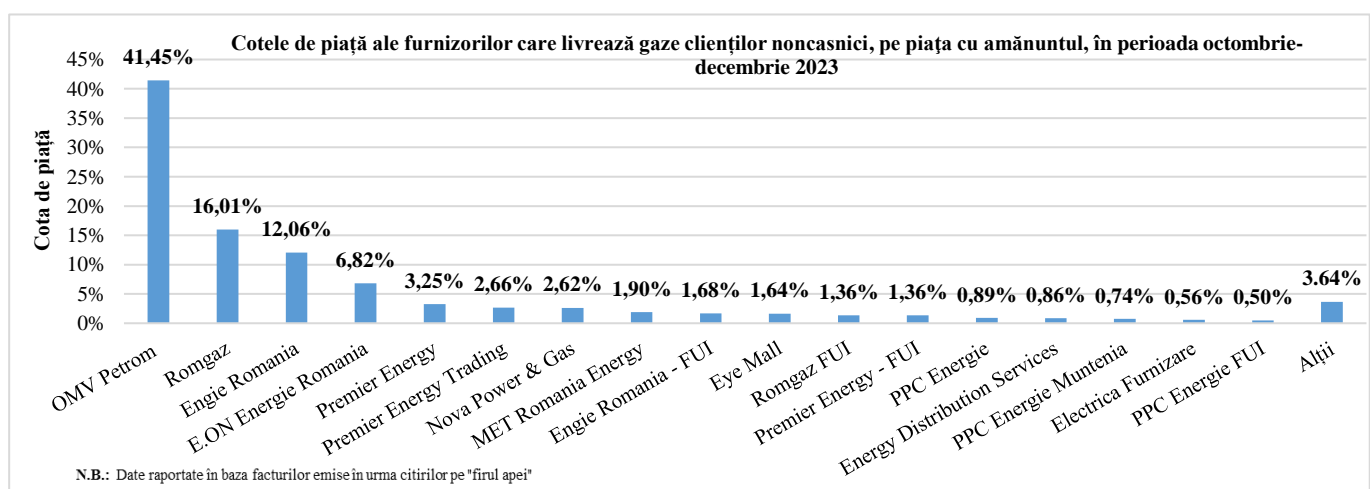
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 30 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul livrărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



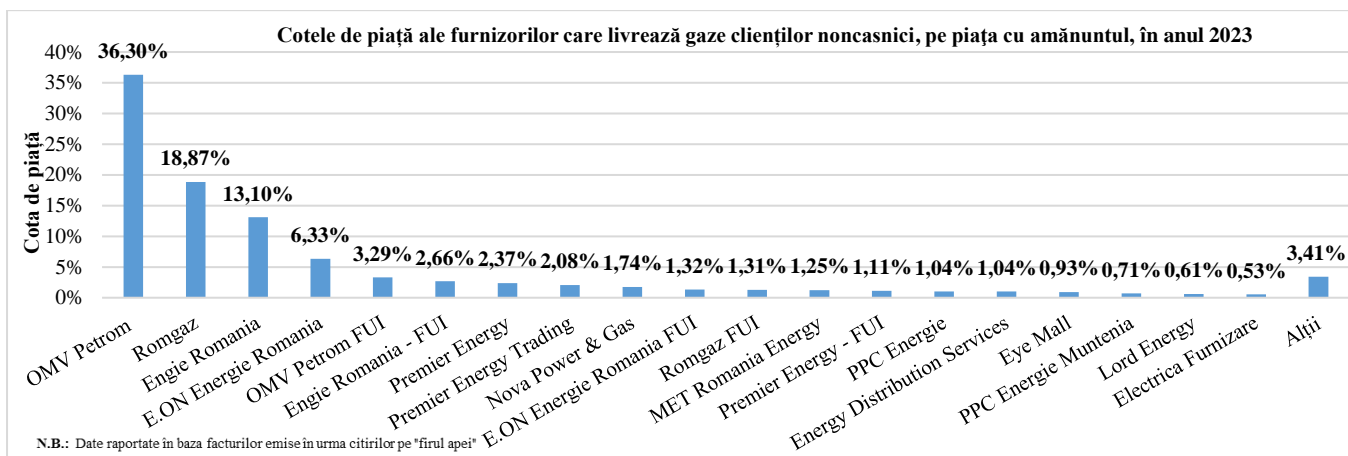
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 38 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.



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

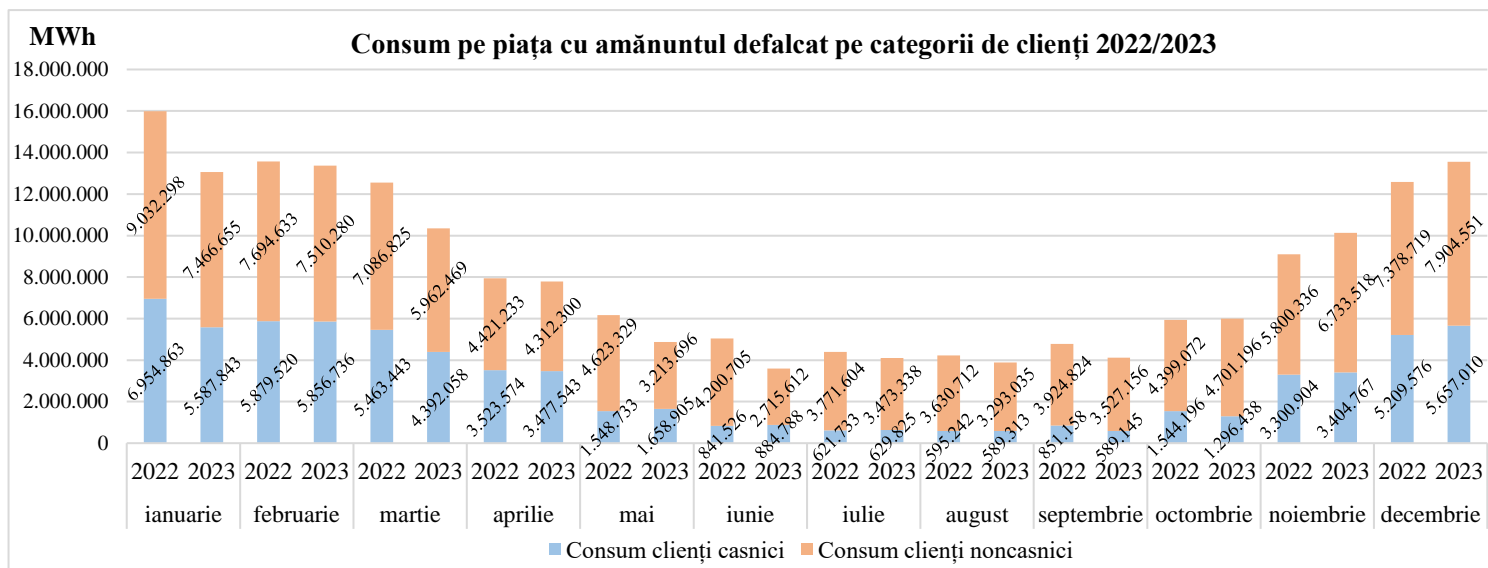
Categoria *Alții* cuprinde 38 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor către clienții noncasnici pe piața cu amănuntul.



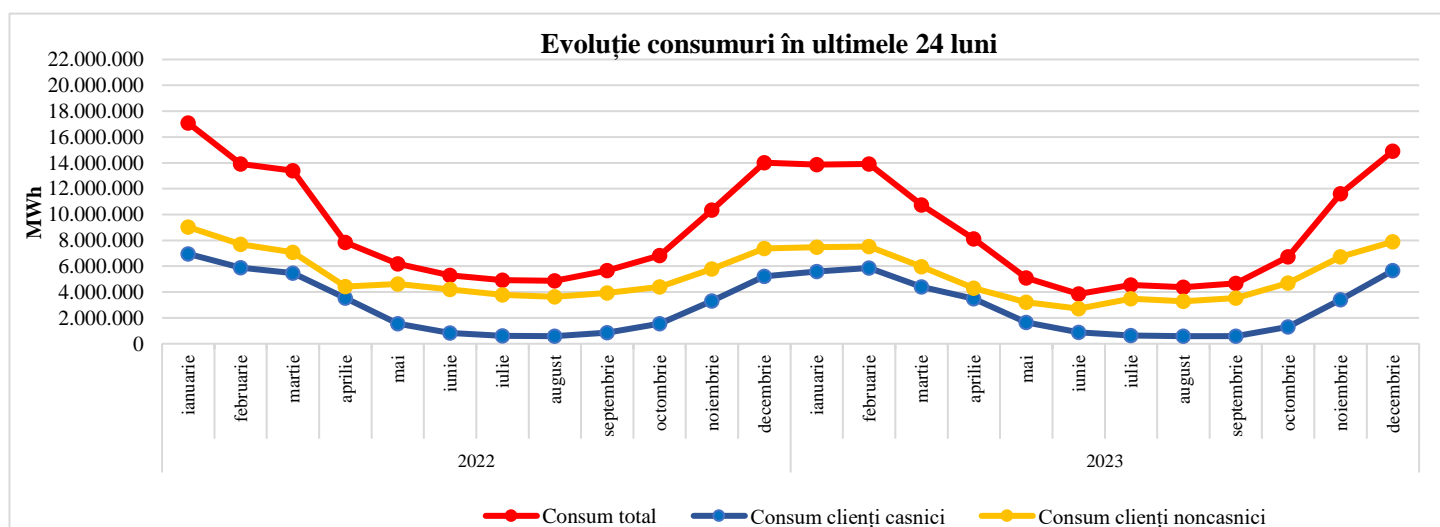
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 45 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor către clienții noncasnici 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 facturat pentru consumul de gaze naturale din luna decembrie 2023 al clienților finali casnici și noncascnici, inclusiv pentru clienții finali preluați în regim de ultimă instanță, se realizează 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 și b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncascnici, 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.

5.1 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță (FUI), 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	1.452,94
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	389,79
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	291,19
Clienți finali noncascnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	292,62
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	215,59
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	221,71
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	151,80
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	466,83
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	337,12
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	295,41
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	230,20
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	172,55

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.

5.2 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali alimentați în regim de ultimă instanță (FUI), 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	183,20
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	188,20
Clienți finali noncascnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	328,09
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	271,63
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	268,66
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	270,85
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	271,15
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	246,36
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	214,36
C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	328,09		

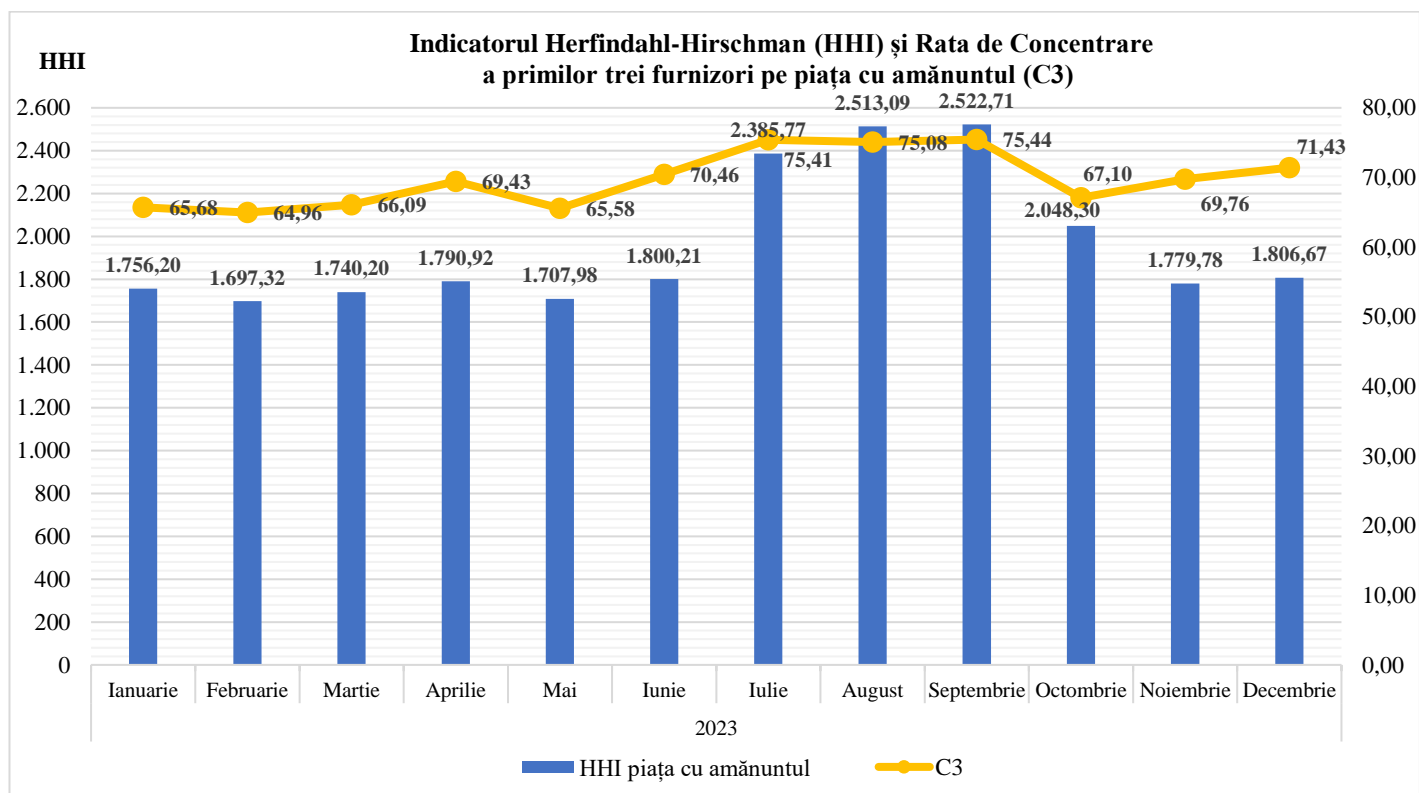
Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

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

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

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, decembrie 2023	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	26,09	71,43	1.806,67

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



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