



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA IULIE 2021

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 iulie 2021, 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>	14
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro</i>	15
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	15
5.	<i>Structura de înmagazinare</i>	17
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE	17
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	17
2.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali</i>	17
3.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	18
4.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	19
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>	20

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.

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 și în baza unor contracte negociate, iar pe piața cu amănuntul prețurile se formează și pe bază de 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 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

În luna iulie 2021, pe piața de gaze naturale au acționat următorii operatori:

Nr. crt.	Denumire producător
1	Amromco Energy S.R.L.
2	Foraj Sonde S.A.
3	Hunt Oil Company Of România S.R.L.
4	Mazarine Energy România S.R.L.
5	OMV Petrom S.A.
6	Raffles Energy S.R.L.
7	S.N.G.N. Romgaz S.A.
8	Serinus Energy România S.A.
9	Stratum Energy România LLC

Nr. crt.	Denumire furnizor
1	Aderro G. P. Energy S.R.L.
2	Almatar Trans S.R.L.
3	Alpha Metal S.A.
4	Amromco Energy S.R.L.
5	Arovi Energy S.R.L.
6	Axpo Bulgaria EAD
7	Berg System Gaz S.A.
8	CEZ Vanzare S.A.
9	C-Gaz&Energy Distribuție S.R.L.
10	Cis Gaz S.A.
11	Conef Gaz S.R.L.
12	Cordun Gaz S.A.
13	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
14	Crest Energy S.R.L.
15	Dacia Energy Solutions S.R.L.
16	Design Proiect S.R.L.
17	Distrigaz Vest S.A.
18	Electric & Gas Power Trade S.R.L.
19	Electric Planners S.R.L.
20	Electrica Furnizare S.A.
21	Enel Energie Muntenia S.A.
22	Enel Energie S.A.
23	Energia Gas & Power S.R.L.
24	Energy Distribution Services S.R.L.
25	Energy Gas Provider S.R.L.
26	Engie România S.A.
27	Entrex Services S.R.L.
28	E.ON Energie România S.A.
29	Euro Seven Industry S.R.L.
30	Foraj Sonde S.A.
31	Gas & Power Trading S.R.L.
32	Gaz Est S.A.
33	Gaz Nord Est S.A.
34	Gaz Vest S.A.
35	Gazmir Iași S.R.L.
36	Gecabuild S.R.L.
37	Getica 95 COM S.R.L.
38	Green Grid S.R.L.
39	Hargaz Harghita Gaz S.A.

40	Hunt Oil Company Of Romania S.R.L.
41	Imex Oil Limited
42	Industrial Energy S.A.
43	Instant Construct Company S.A.
44	Mazarine Energy România S.R.L.
45	Măcin Gaz S.R.L.
46	Megaconstruct S.A.
47	Mehedinți Gaz S.A.
48	MET Austria Energy Trade GmbH
49	MET Romania Energy S.A.
50	Mihoc Oil S.R.L.
51	M.M. Data S.R.L.
52	Monsson Trading S.R.L.
53	MVM Energy Trade Plus S.R.L.
54	Next Energy Distribution S.R.L.
55	Next Energy Partners S.R.L.
56	Nord Gaz S.R.L.
57	Nova Power & Gas S.R.L.
58	Oligopol S.R.L.
59	OMV Petrom S.A.
60	Pado Group Infrastructures S.R.L.
61	Premier Energy S.R.L.
62	Premier Energy Trading S.R.L.
63	Prisma Serv Company S.R.L.
64	Progaz P&D S.A.
65	Raffles Energy S.R.L.
66	Renovatio Trading S.R.L.
67	Res Energy Solutions S.A.
68	Restart Energy One S.A.
69	S.N.G.N. Romgaz S.A.
70	RWE Supply & Trading GmbH
71	Safi-Star S.R.L.
72	Salgaz S.A.
73	Serinus Energy România S.A.
74	SST Grup Transilvania S.R.L.
75	Stratum Energy România LLC
76	Tehnologica Radion S.R.L.
77	Tetarom S.A.
78	Tinmar Energy S.A.
79	Transenergo Com S.A.
80	Tulcea Gaz S.A.

81	Veolia Energie Romania S.A.
82	Vitol Gas and Power B.V.
83	Wiee România S.R.L.

27	Salgaz S.A.
28	Tehnologica Radion S.R.L
29	Tulcea Gaz S.A.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
1	Berg System Gaz S.A.
2	Cordun Gaz S.A.
3	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
4	Delgaz Grid S.A.
5	Design Proiect S.R.L.
6	Distrigaz Sud Retele S.R.L.
7	Distrigaz Vest S.A.
8	Euro Seven Industry S.R.L.
9	Gaz Est S.A.
10	Gaz Nord Est S.A.
11	Gaz Vest S.A.
12	Gazmir Iași S.R.L.
13	Hargaz Harghita Gaz S.A.
14	Instant Construct Company S.A.
15	M.M. Data S.R.L.
16	Măcin Gaz S.R.L.
17	Megaconstruct S.A.
18	Mehedinți Gaz S.A.
19	Mihoc Oil S.R.L.
20	Nord Gaz S.R.L.
21	Nova Power & Gas S.R.L.
22	Oligopol S.R.L.
23	Premier Energy S.R.L.
24	Prisma Serv Company S.R.L.
25	Progaz P&D S.A.
26	S.N.G.N. Romgaz 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 trader
1	Cez a.s.
2	DXT International S.A.
3	Engie Energy Management România S.R.L.

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Consumul de gaze naturale în luna iulie 2021 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă, precum și din gaze naturale provenite din import.

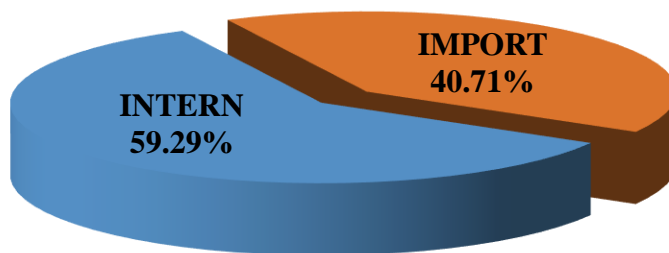
Producția internă de gaze naturale în luna iulie 2021, care a fost livrată spre consum, a fost de 3.274.650,911 MWh și a reprezentat 59,29% din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente, și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

Importul livrat spre consum în luna iulie 2021 a fost de 2.248.769,584 MWh și a reprezentat 40,71% din totalul surselor consumate.

În calculul cantităților livrate spre consum au fost luate în considerare și schimburile efectuate între surse, respectiv între surse curente (producție internă/import) și cele aflate în depozitele de înmagazinare subterană (import/producție internă).

Aceste cantități conduc la sursele consumate de 5.523.420,495 MWh.

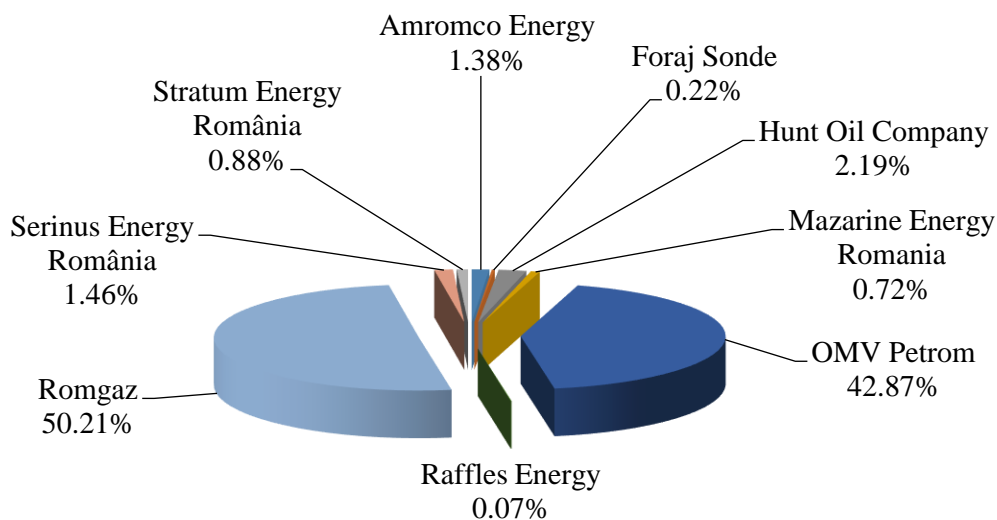
Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna iulie 2021



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 93,08% din producția internă.

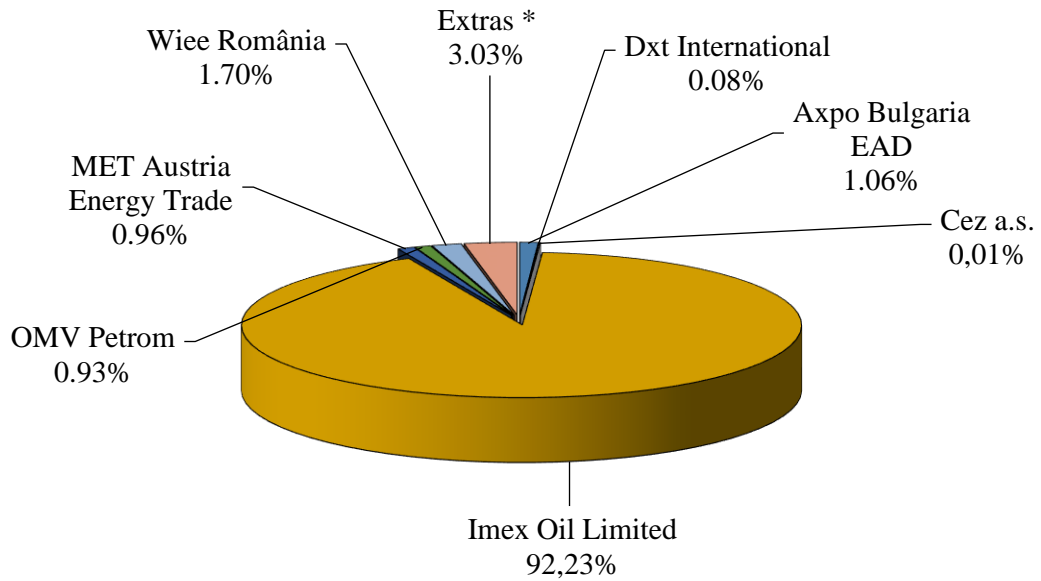
Structura gazelor din producția internă intrate în consum în luna iulie 2021



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 iulie 2021

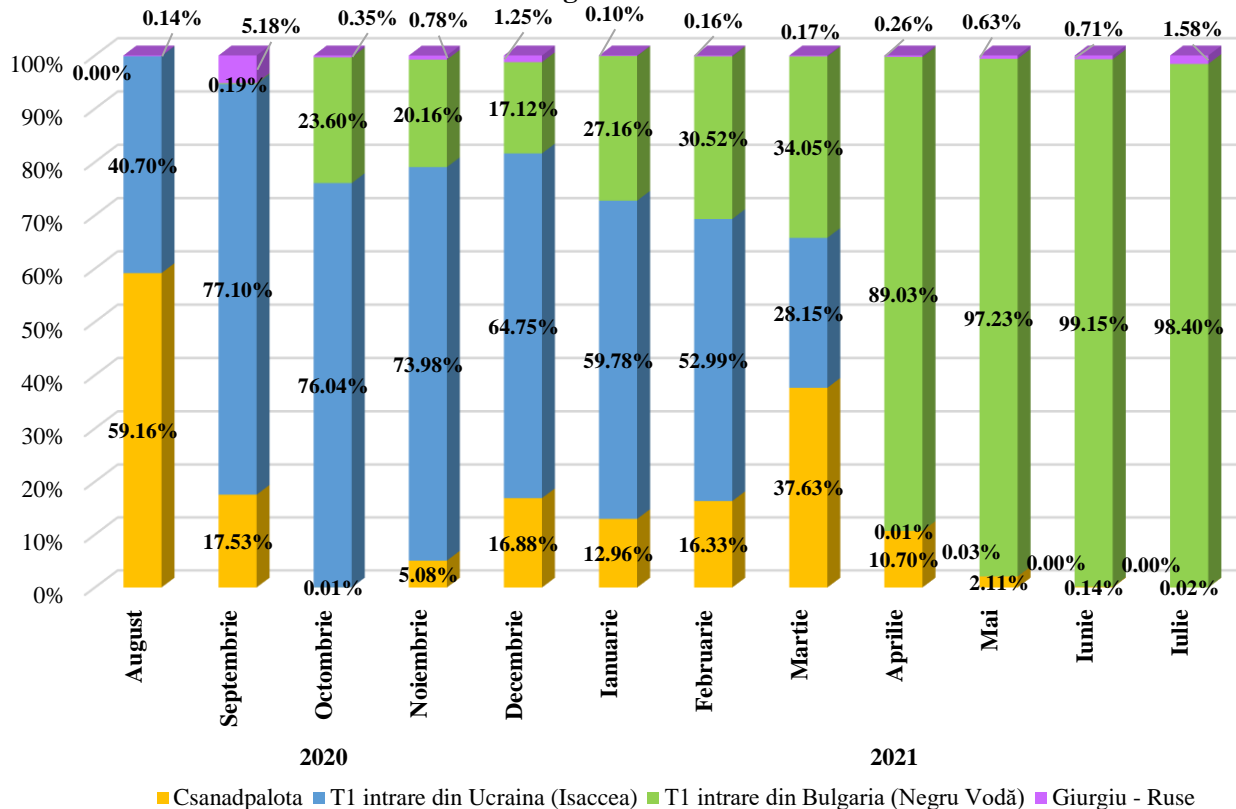


*Extras din înmagazinare din gazele naturale achiziționate și înmagazinate în vară de la furnizorii care nu au avut import în luna curentă

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

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

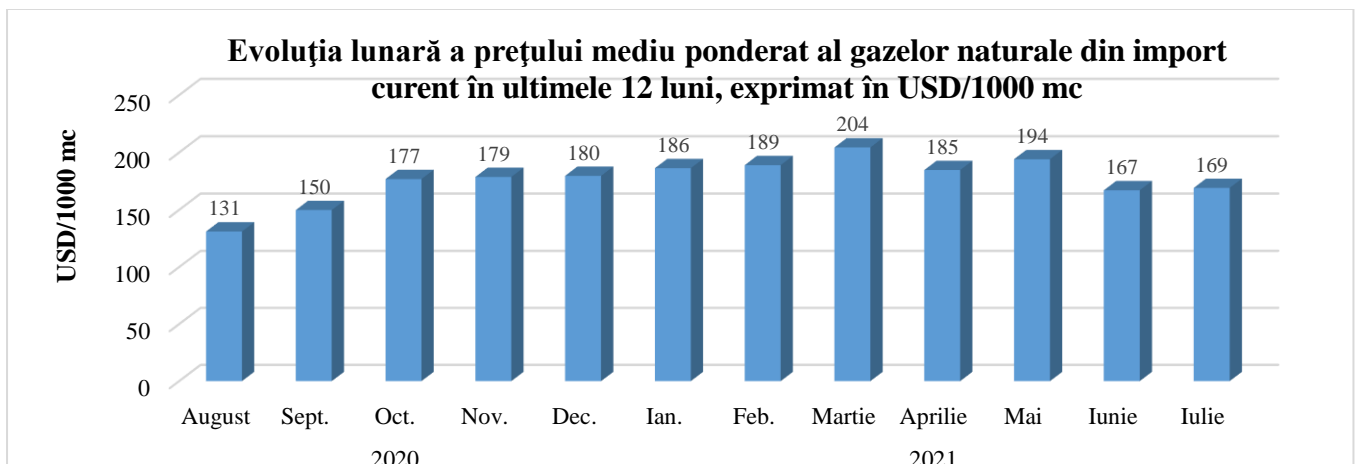
Importurile curente de gaze naturale pe puncte de interconectare pentru perioada august 2020 - iulie 2021



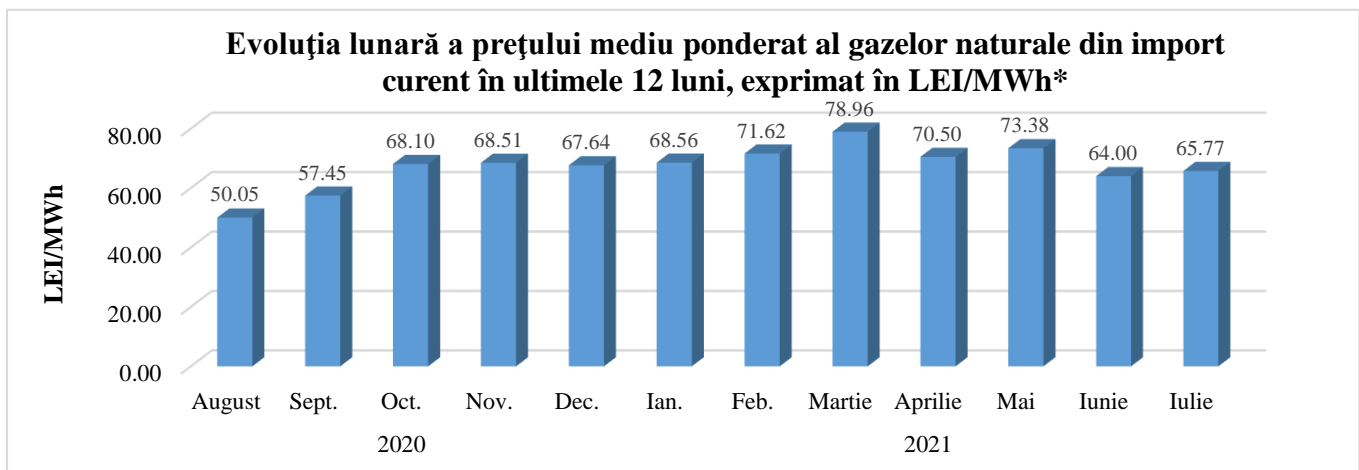
Sursa: rapoartări SNTGN Transgaz, prelucrate de ANRE

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

Este prezentată în următoarele două grafice:



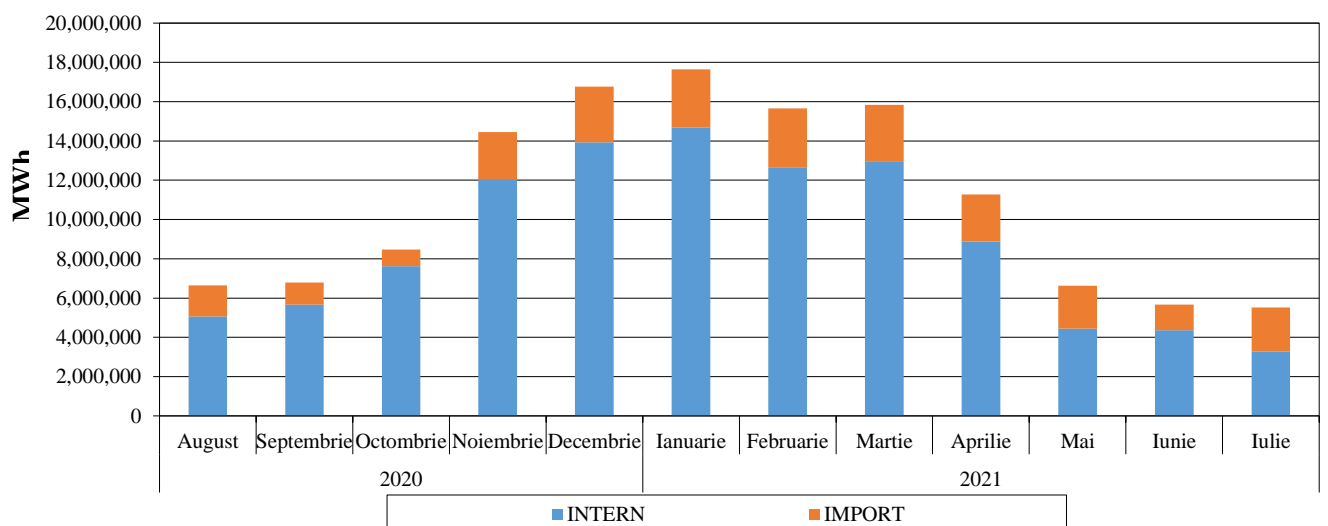
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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

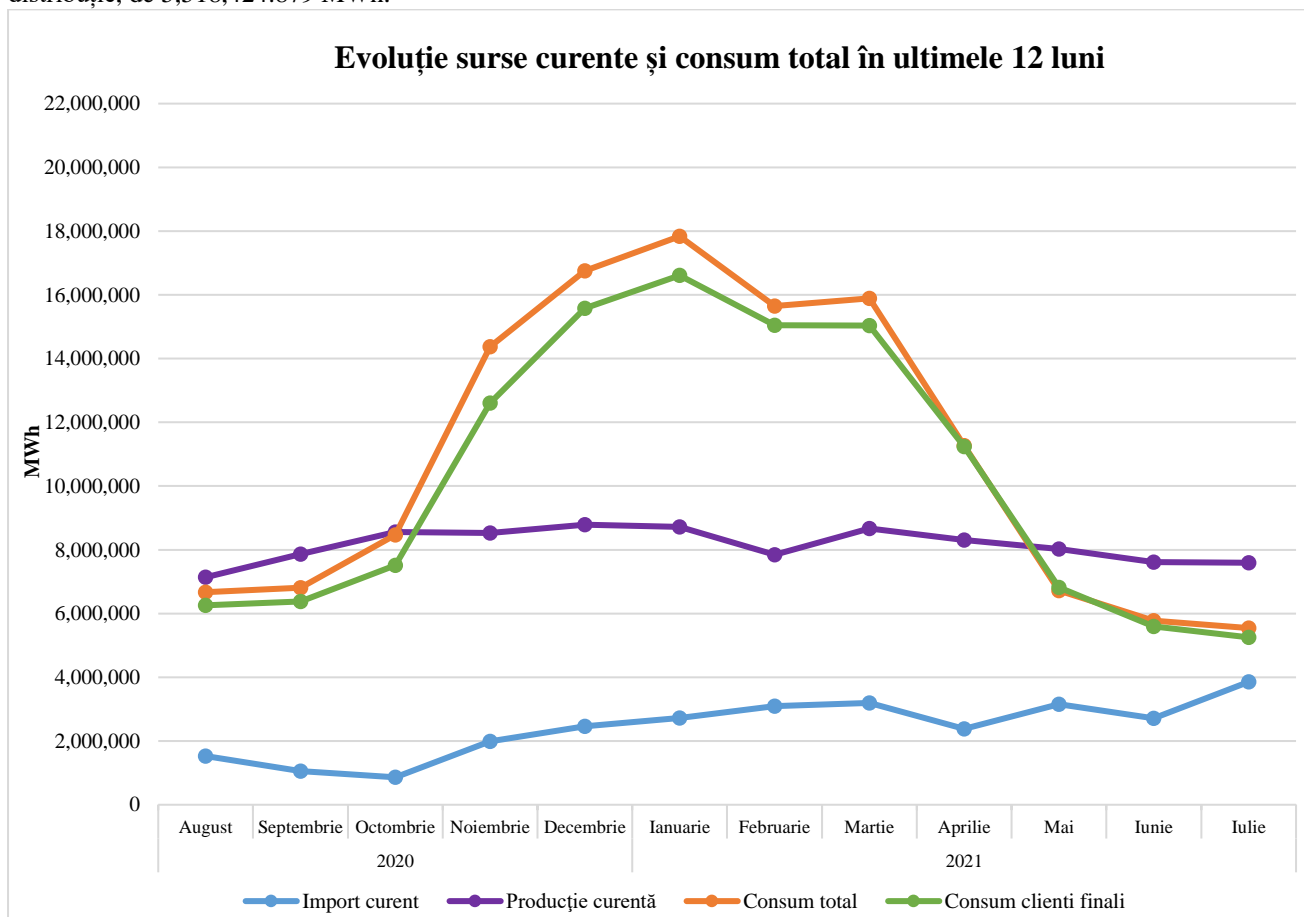
6. Principalele date de bilanț aferente lunii iulie 2021, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	Iulie 2020 (MWh)	Iulie 2021 (MWh)	% 2021 față de 2020
1	Producție curentă (MWh)	6,920,988.507	7,590,764.608	9.68%
2	Import curent pentru consum național (MWh)	1,588,459.042	3,854,150.877	142.63%
3	Export (MWh)	66,708.606	1,541,419.550	2210.68%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	1,851,028.881	4,400,158.711	137.71%
	din producție internă	1,698,017.298	3,975,520.145	134.13%
	din import	153,011.583	424,638.566	177.52%
5	Extracție din depozite (MWh)	7.926	20,083.271	253284.70%
	din producție internă	7.926	20,083.271	253284.70%
	din import			
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	17,833.751	8,238.912	-53.80%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	6,591,717.988	5,523,420.495	-16.21%
8	Consum total (MWh)*	6,601,234.410	5,544,291.060	-16.01%
9	Consum propriu (MWh) din care:	390,943.857	291,364.499	-25.47%
	Consum tehnologic Transgaz	47,825.506	35,170.287	-26.46%
10	Consum clienți finali (MWh)	6,210,290.553	5,252,926.561	-15.42%

Sursa: rapoartări 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 5,544,291.060 MWh este rezultat în urma rapoartărilor 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 5,518,424.879 MWh.



Sursa: rapoartări 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.

În conformitate cu prevederile Legii, începând cu anul 2014 și până în luna iunie 2020, o anumită cotă, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din tranzacțiile angro de vânzare ale furnizorilor, inclusiv a celor care dețin și calitatea de producători, respectiv din achizițiile angro ale furnizorilor care nu dețin calitatea de producători, trebuia să fie realizată pe piețele centralizate, transparent și nediscriminatoriu, cu scopul de a stimula numărul tranzacțiilor, a crește volumele tranzacționate și a asigura un semnal de preț corect al gazelor naturale.

Astfel, în perioada sus-menționată, începând cu anul 2014, ANRE a aprobat ordine referitoare la obligația producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia o parte din tranzacțiile angro pe platformele informatice ale celor doi deținători de licențe ANRE de administrare piețe centralizate (BRM S.A. și OPCOM S.A.).

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 platforme pentru produse nestandardizate, cum ar fi platforma STEG a BRM, 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.

Începând cu luna iulie 2020, odată cu adoptarea OUG nr. 106/2020, prevederile Legii referitoare la tranzacționarea participanților la piața de gaze naturale pe piețele centralizate au fost modificate, în sensul în care aceștia au obligația de ofertare pe piețele centralizate, în conformitate cu reglementările ANRE.

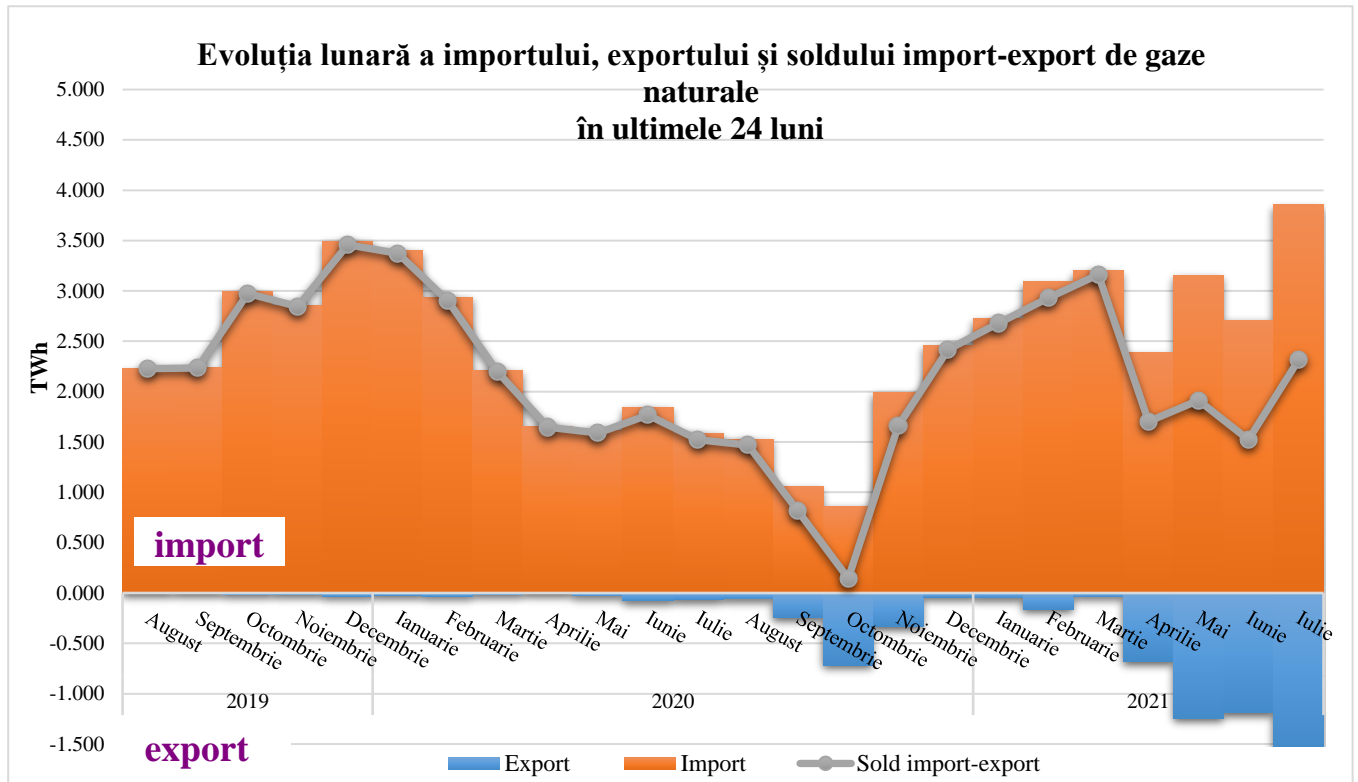
Tabelul următor prezintă cantitățile de gaze naturale contractate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro, livrate în luna analizată pe această piață, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior. Acestea sunt cele declarate de titularii de licențe 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, cantități care nu ajung în consumul lunii curente al clienților finali.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Iunie-2021	Iulie-2021	Iulie-2020
1. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	6,550,511.526	6,491,116.588	3,192,944.927
Preț mediu (lei/MWh)	94.10	98.36	55.78
% din consumul intern	114.73%	117.08%	48.37%
2. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)			
Cantități tranzacționate (MWh)	14,664.629	11,776.445	16,428.895
Preț mediu (lei/MWh)	69.50	69.50	121.64
% din consumul intern	0.26%	0.21%	0.25%
3. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	2,711,499.809	3,854,150.877	1,588,459.040
Preț mediu (lei/MWh)	64.00	65.77	44.04
% din consumul intern	47.49%	69.52%	24.06%
4. PIEȚE ORGANIZATE BRM	4,218,225.295	4,096,073.742	1,842,598.755
4.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	227,930.000	205,282.000	1,156,657.000
Preț mediu (lei/MWh)	92.48	94.40	111.78
% din consumul intern	3.99%	3.70%	17.52%
4.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	3,574,200.002	3,511,408.994	364,619.000
Preț mediu (lei/MWh)	78.46	89.76	62.33
% din consumul intern	62.60%	63.33%	5.52%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novatie			
Cantități tranzacționate (MWh)	35,160.000	85,502.000	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	76.67	121.23	
% din consumul intern	0.62%	1.54%	
4.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0.000	0.000	0.000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
4.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	155,236.279	177,785.934	141,052.455
Preț mediu (lei/MWh)	128.14	153.50	39.73
% din consumul intern	2.72%	3.21%	2.14%
4.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	260,859.014	201,596.814	170,970.300
Preț mediu (lei/MWh)	128.34	156.11	42.01
% din consumul intern	4.57%	3.64%	2.59%
4.6. Modalitate de tranzacționare - platforma STEG			
Cantități tranzacționate (MWh)	0.000	0.000	9,300.000
Preț mediu (lei/MWh)			109.10
% din consumul intern			0.14%

5. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM	24,000.000	22,289.000	2,055,610.000
5.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0.000	0.000	0.000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.2. Modalitate de tranzacționare -PI-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0.000	0.000	0.000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN			
Cantități tranzacționate (MWh)	24,000.000	22,289.000	2,055,610.000
Preț mediu (lei/MWh)	65.50	66.01	102.20
% din consumul intern	0.42%	0.40%	31.14%
5.4. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LP			
Cantități tranzacționate (MWh)	0.000	0.000	0.000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC			
Cantități tranzacționate (MWh)	0.000	0.000	0.000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE	60,006.579	45,139.764	19,775.536
6.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	60,006.579	45,139.764	19,775.536
Preț mediu (lei/MWh)	127.17	151.38	40.03
% din consumul intern	1.05%	0.81%	0.30%
7. ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	62,990.024	64,484.295	139,707.528
Preț mediu (lei/MWh)	117.76	142.91	35.61
% din consumul intern	1.10%	1.16%	2.12%
b. Cantități în deficit	59,726.823	41,607.555	130,347.040
Preț mediu (lei/MWh)	138.72	168.80	45.71
% din consumul intern	1.05%	0.75%	1.97%

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

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



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

2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

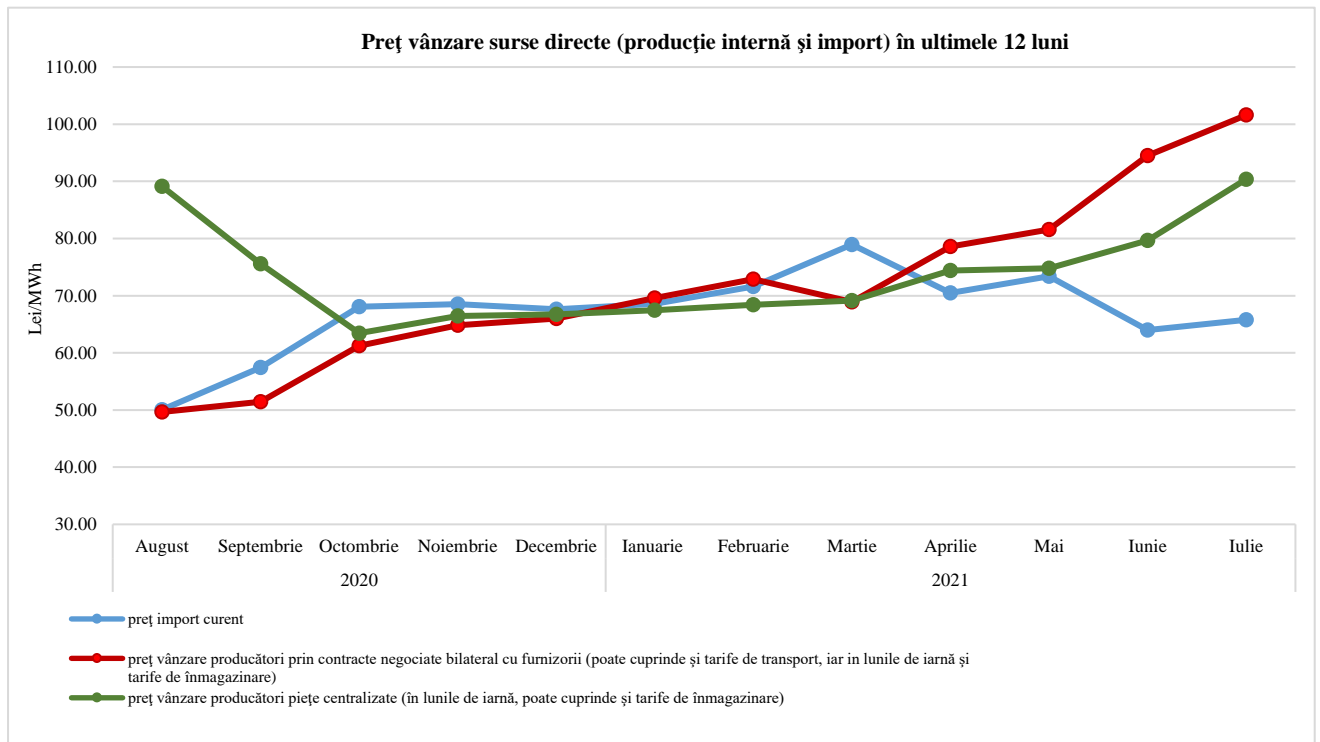
În luna iulie 2021, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor; la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tip tranzacție	Julie	Julie
	2020	2021
Negociat, la producători	164.599	318,967.312
Negociat, la furnizori	857,302.321	1,413,290.678
Negociat, la OTS	25,306.638	42,136.176
Contracte pe piețele organizate ale BRM din care:	1,474,747.191	3,444,421.243
Platforma gas-forward simplu competitivă	1,076,257.480	97,461.226
Platforma STEG	9,300.000	0.000
Platforma day ahead market gas	32,452.925	38,391.850
Platforma within day market gas	71,924.299	12,282.900
Platforma gas-forward dublu competitivă, din care:	281,387.000	3,291,490.994
-transferate pe contraparte centrală prin novație	N.A.	0.000
Piața de echilibrare	3,425.487	4,794.273
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	995,410.000	22,289.000
PCGN-LN	995,410.000	22,289.000
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:	3,159,057.658	2,546,553.307
casnici	51.428	54.578
noncasnici	3,159,006.230	2,546,498.729
Total	6,511,988.407	7,787,657.716

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:

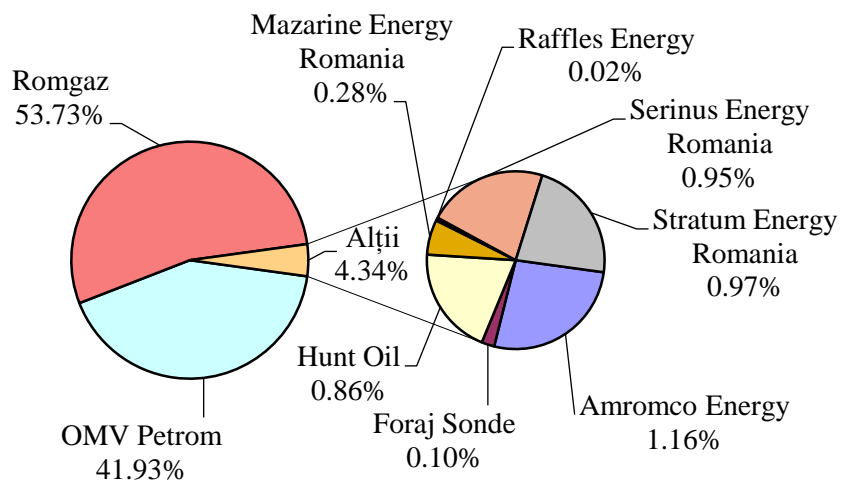
0% < C3 <= 40%	- piață neconcentrată;
40% < C3 <= 70%	- concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	- concentrare ridicată a puterii de piață;

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii iulie 2021 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatorii de concentrare producători iulie 2021	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	52.56	97.11	4,661.14

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.

Producție internă curentă (cumulată 2021)

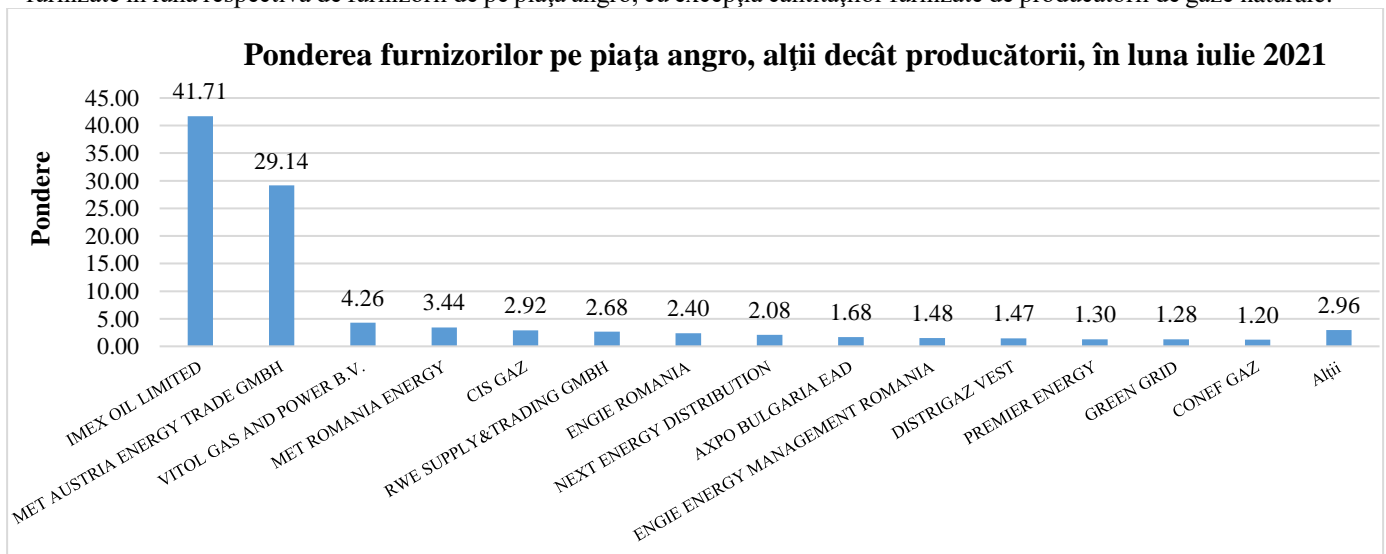


Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii iulie 2021 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizori angro iulie 2021	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	41.71	75.11	2,658.21

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.



*Categoría Alții cuprinde 58 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul livrărilor pe piața angro

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

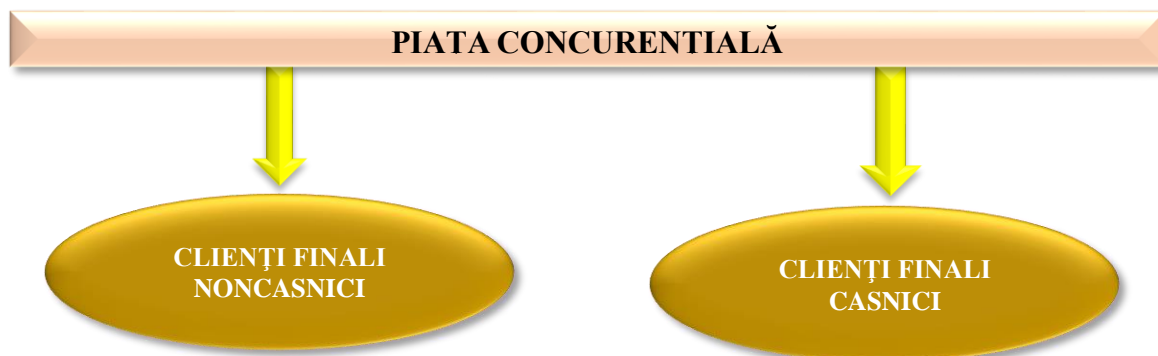
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii iulie 2021 (MWh)
Producători	4,273,420.095
Restul participanților la piață*	11,387,925.775
Total	15,661,345.870

* 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 iulie 2021, în funcție de sistemul de conectare și categorii de clienți:

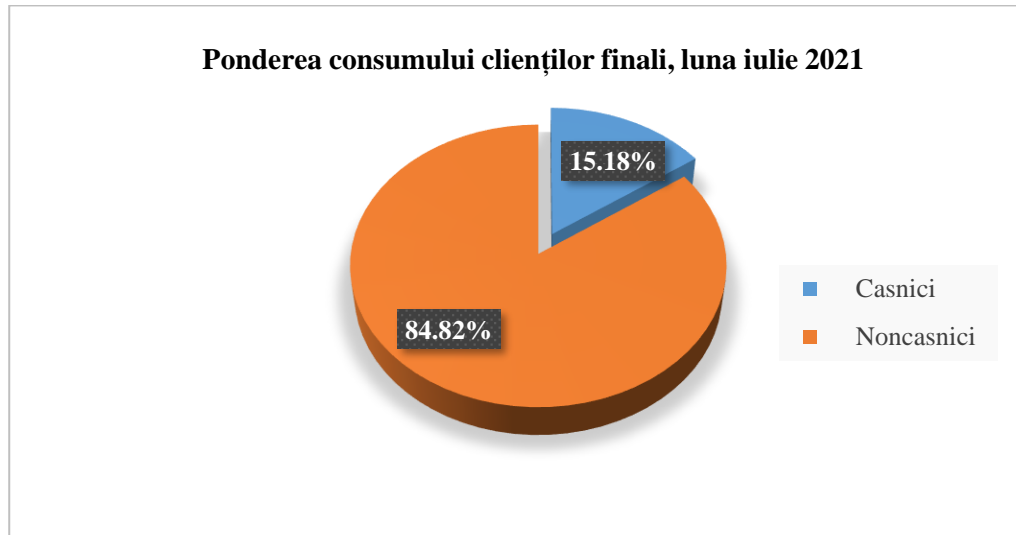
Clienți casnici și noncasnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4,253,351	100.00	5,252,926.561	100.00
- casnici	4,018,642	94.48	797,570.076	15.18
- noncasnici	234,709	5.52	4,455,356.485*	84.82

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4,018,642	100.00	797,570.076	100.00
-conectați la conductele din amonte	135	0.01	47.444	0.02
-conectați la SNT	2	0.01	10.874	0.01
-conectați în sistemul de distribuție	4,018,505	99.98	797,511.758	99.97

Clienți noncasnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	234,709	100.00	4,455,356.485*	100.00
-conectați la conductele din amonte	37	0.03	40,033.869	0.90
-conectați la SNT	196	0.08	2,666,639.738	59.85
-conectați în sistemul de distribuție	234,476	99.89	1,748,682.878	39.25

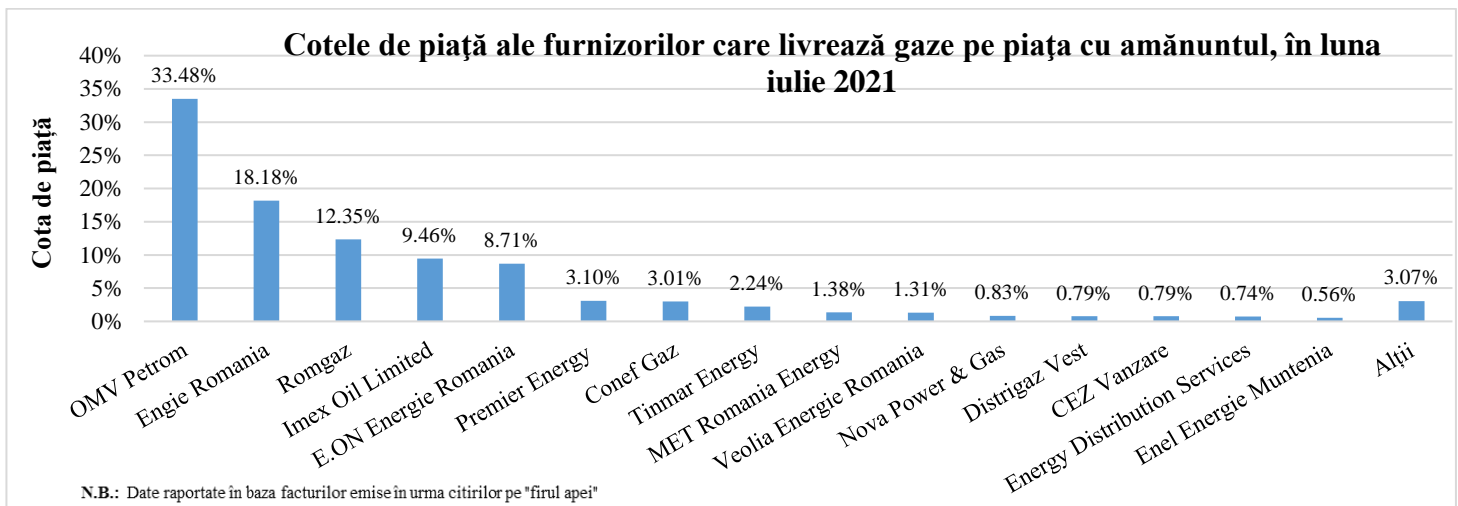
*Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

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



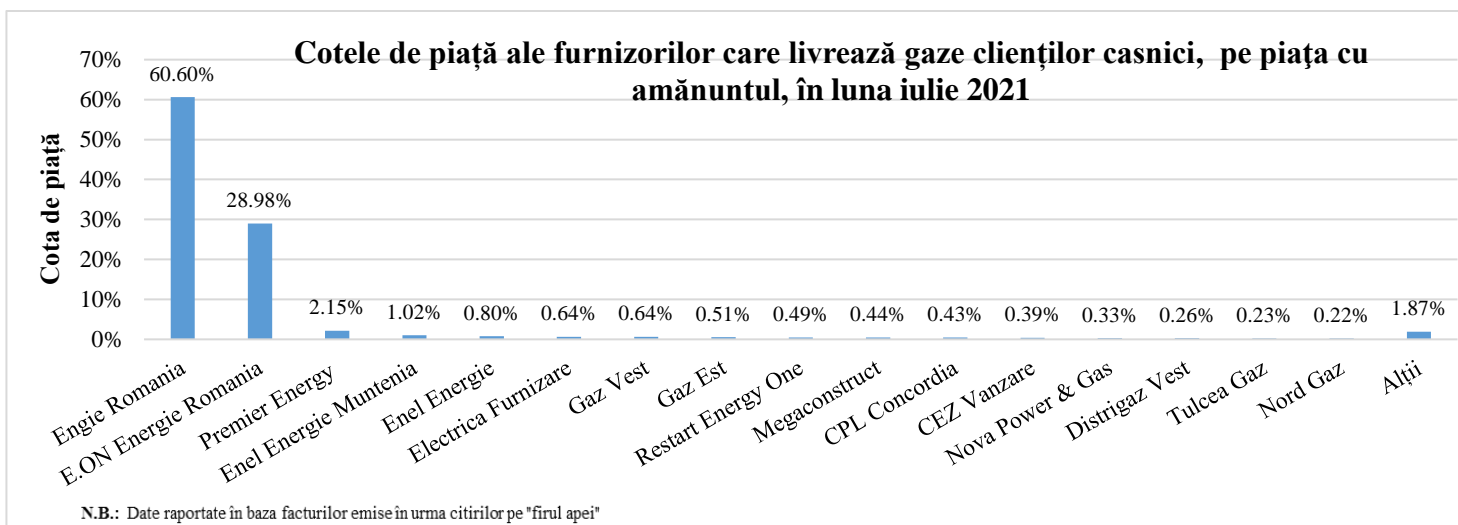
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



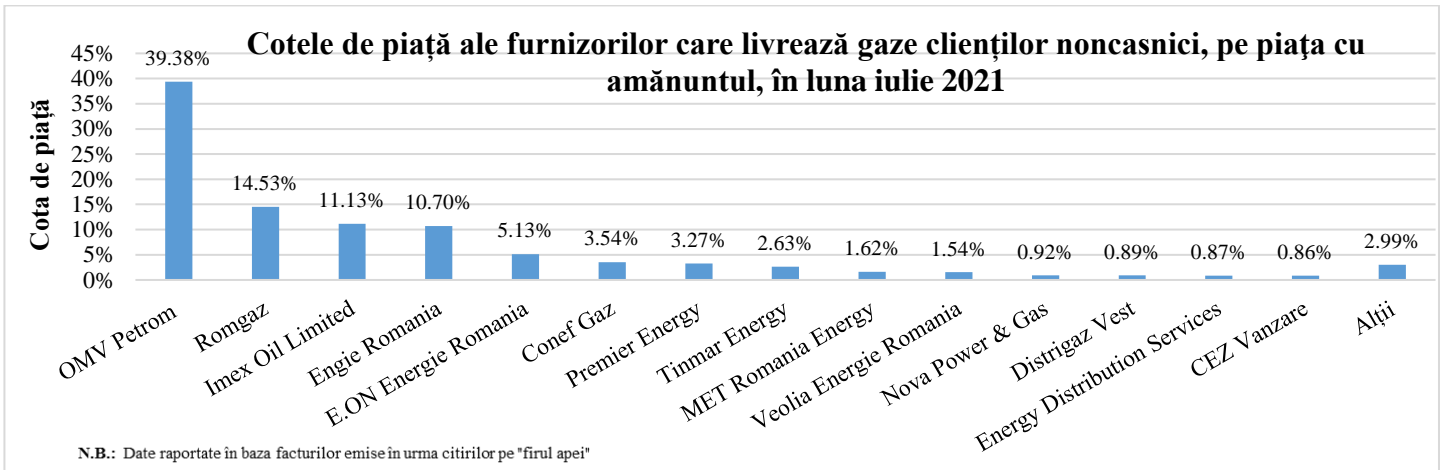
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 54 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor pe piața cu amănuntul.



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

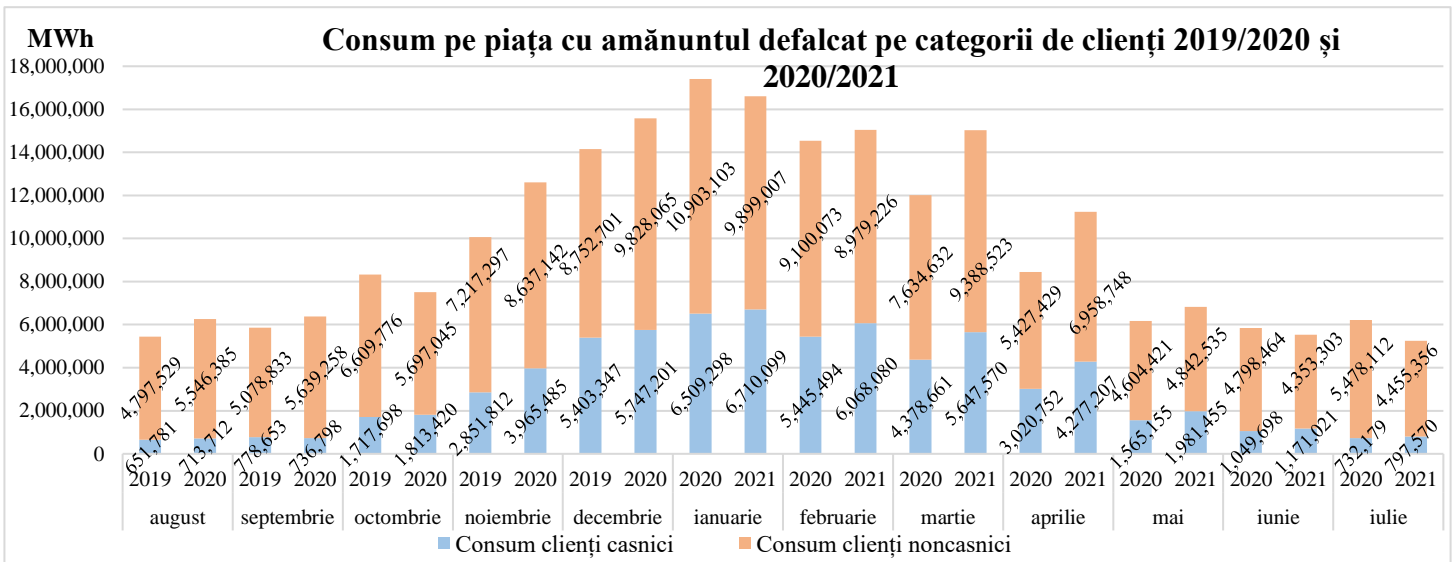
Categoria Alții cuprinde 42 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul livrărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



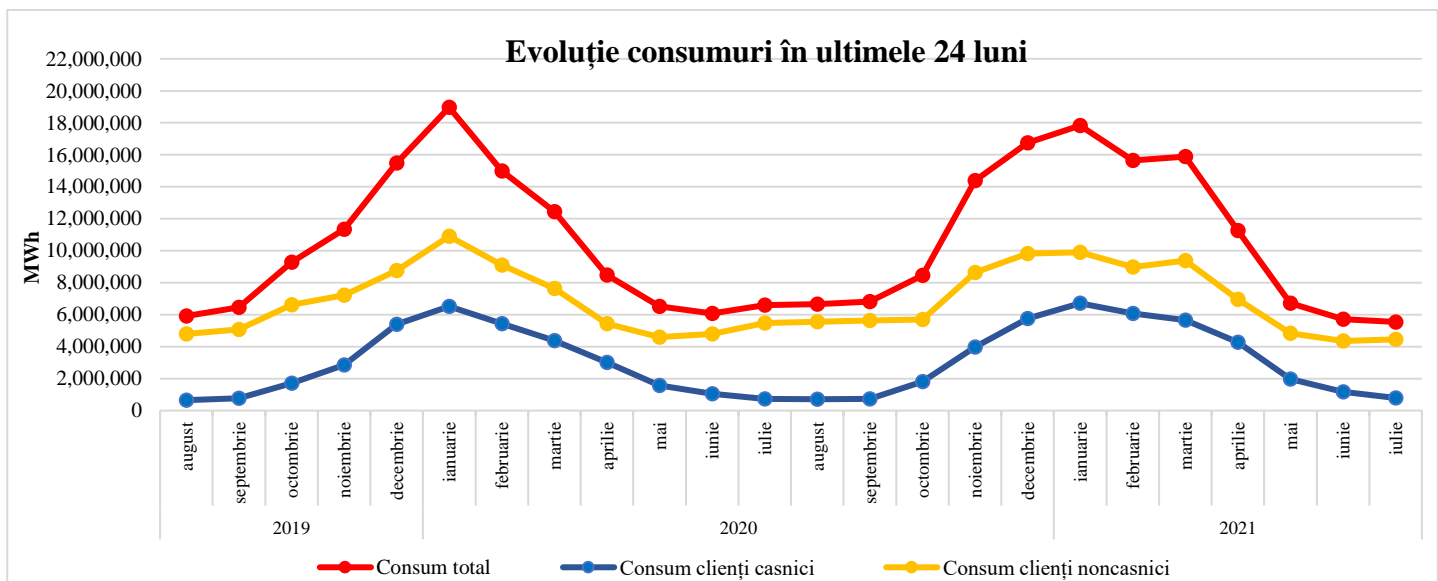
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 50 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.

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



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



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

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

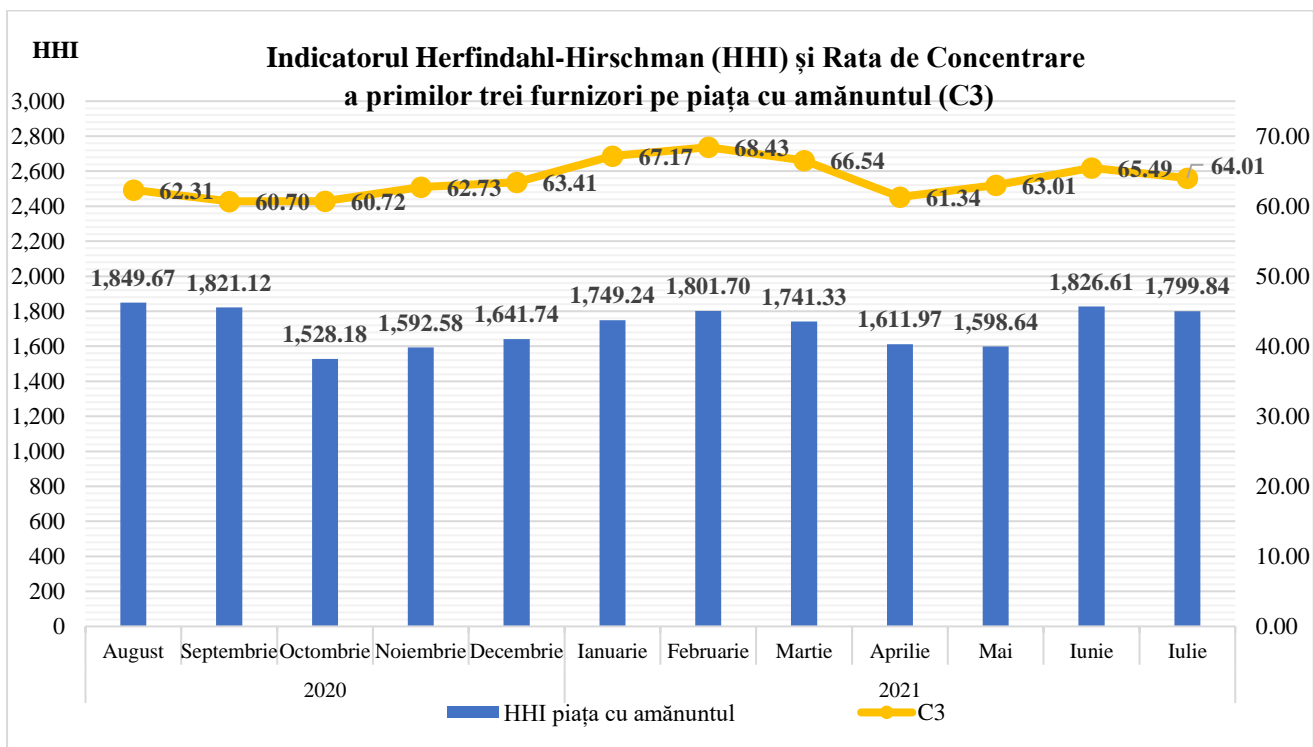
Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preț (lei/MWh)
Clienți finali casnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	72.82
		Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	106.85
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	112.19
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	94.01
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	81.46
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	129.00
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	104.95
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	99.56
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	117.56
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	106.53
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	103.51
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	105.68
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	84.84

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți nu conține TVA, accize sau alte taxe. Prețurile medii de vânzare pentru clienții din piața cu amănuntul nu includ tarife.

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

Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul, iulie 2021	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	33.48	64.01	1,799.84

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