



**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII  
PIEȚEI  
DE GAZE NATURALE  
ÎN LUNA NOIEMBRIE 2019**

**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>	4
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 noiembrie 2019, 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>	15
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro .....</i>	16
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale .....</i>	16
5.	<i>Structura de înmagazinare .....</i>	18
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE .....	18
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale .....</i>	18
2.	<i>Gradul de deschidere a pieței cu amănuntul de gaze naturale .....</i>	18
3.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali .....</i>	19
4.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți .....</i>	20
5.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți .....</i>	20
6.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali .....</i>	21
7.	<i>Evoluția numărului și a consumului clienților finali pe piața concurențială cu amănuntul de gaze naturale, în ultimele 24 luni .....</i>	22
8.	<i>Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul de gaze naturale .....</i>	22

## 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 (SNTGN TRANSGAZ SA);
  - a uneia de explorare și producție gaze naturale (EXPROGAZ SA);
  - a două distribuții de gaze naturale (DISTRIGAZ NORD SA și DISTRIGAZ SUD SA);
  - a uneia de depozitare subterană a gazelor naturale (DEPOGAZ SA);
- **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 SNGN ROMGAZ SA, prin fuziunea dintre EXPROGAZ SA și DEPOGAZ SA;
- **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 SNTGN 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.

## 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), piața internă a gazelor naturale este formată din:

- piața reglementată, care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural, activitățile conexe acestora și furnizarea la preț reglementat și în baza contractelor-cadru, aprobate de ANRE;
- piața concurențială, care 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 eligibili).

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 concurențială 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 atât din piața reglementată, cât și din piața concurențială).

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 noiembrie 2019, 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	AIK Energy LTD
3	Alpha Metal S.A.
4	Amarad Distribuție S.R.L.
5	Amromco Energy S.R.L.
6	Axpo Energy România S.A.
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	Cyeb 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	Engie Energy Management România S.R.L.
25	Engie România S.A.
26	Energy Distribution Services S.R.L.
27	Energy Gas Provider S.R.L.
28	Energy Gate S.R.L.
29	Entrex Services S.R.L.
30	E.ON Energie România S.A.
31	E.ON Gaz Furnizare S.A.
32	Euro Seven Industry S.R.L.
33	Foraj Sonde S.A.
34	Gaz Est S.A.
35	Gaz Nord Est S.A.
36	Gaz Vest S.A.
37	Gazmir Iași S.R.L.
38	Gecabuild S.R.L.
39	Green Grid S.R.L.
40	Hargaz Harghita Gaz S.A.
41	Hunt Oil Company Of Romania S.R.L.
42	Lord Energy S.R.L.
43	Mazarine Energy România S.R.L.
44	Măcin Gaz S.R.L.
45	Megaconstruct S.A.
46	Mehedinți Gaz S.A.
47	MET Austria Energy Trade GmbH
48	MET Romania Energy S.A.
49	Mihoc Oil S.R.L.
50	M.M. Data S.R.L.
51	Monsson Trading S.R.L.
52	Next Energy Distribution S.R.L.

53	Nord Gaz S.R.L.
54	Nova Power & Gas S.R.L.
55	Oligopol S.R.L.
56	OMV Petrom S.A.
57	Otto Gaz S.R.L.
58	Pado Group Infrastructures S.R.L.
59	Premier Energy S.R.L.
60	Premier Energy Trading S.R.L.
61	Prisma Serv Company S.R.L.
62	Progaz P&D S.A.
63	Raffles Energy S.R.L.
64	Renovatio Trading S.R.L.
65	Restart Energy One S.R.L.
66	S.N.G.N. Romgaz S.A.
67	RWE Supply & Trading GmbH
68	Safi-Star S.R.L.
69	Salgaz S.A.
70	Serinus Energy România S.A.
71	SST Grup Transilvania S.R.L.
72	Stratum Energy România LLC
73	Tehnologica Radion S.R.L.
74	Tetarom S.A.
75	Tinmar Energy S.A.
76	Trafigura Trading S.R.L.
77	Transenergo Com S.A.
78	Tulcea Gaz S.A.
79	Uniper Global Commodities SE
80	Valahia Gaz S.R.L.
81	Vega 93 S.R.L.
82	Veolia Energie Romania S.A.
83	Vitol Gas and Power B.V. S.R.L.
84	Wiee România S.R.L.
85	Wirom Gas S.A.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
1	Amarad Distribuție S.R.L.
2	Berg System Gaz S.A.
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	Euro Seven Industry S.R.L.
10	Gaz Est S.A.
11	Gaz Nord Est S.A.
12	Gaz Vest S.A.
13	Gazmir Iași S.R.L.
14	Hargaz Harghita Gaz S.A.
15	Instant Construct Company S.A.
16	M.M. Data S.R.L.
17	Măcin Gaz S.R.L.
18	Megaconstruct S.A.
19	Mehedinți Gaz S.A.
20	Mihoc Oil S.R.L.
21	Nord Gaz S.R.L.
22	Nova Power & Gas S.R.L.
23	Oligopol S.R.L.
24	Otto Gaz S.R.L.
25	Premier Energy S.R.L.

26	Prisma Serv Company S.R.L.
27	Progaz P&D S.A.
28	S.N.G.N. Romgaz S.A.
29	Salgaz S.A.
30	Tehnologica Radion S.R.L.
31	Tulcea Gaz S.A.
32	Vega 93 S.R.L.
33	Wirom Gas 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.

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

Consumul de gaze naturale în luna noiembrie 2019 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare), precum și din gaze naturale provenite din import (curent și înmagazinare).

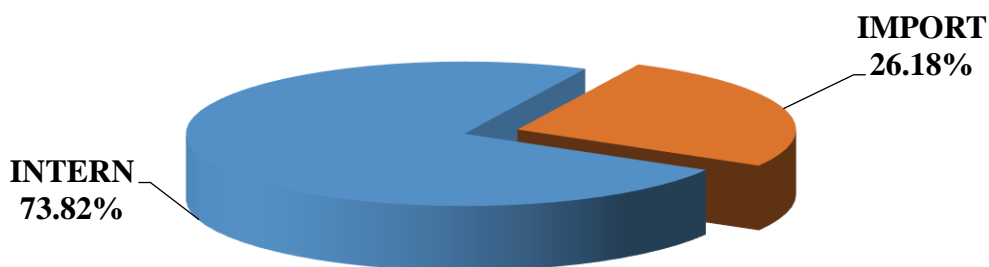
Producția internă de gaze naturale în luna noiembrie 2019, care a fost livrată spre consum, a fost de 8.421.727,669 MWh și a reprezentat 73,82% din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente, și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

Importul livrat spre consum în luna noiembrie 2019 a fost de 2.986.325,706 MWh și a reprezentat 26,18% 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 11.408.053,375 MWh.

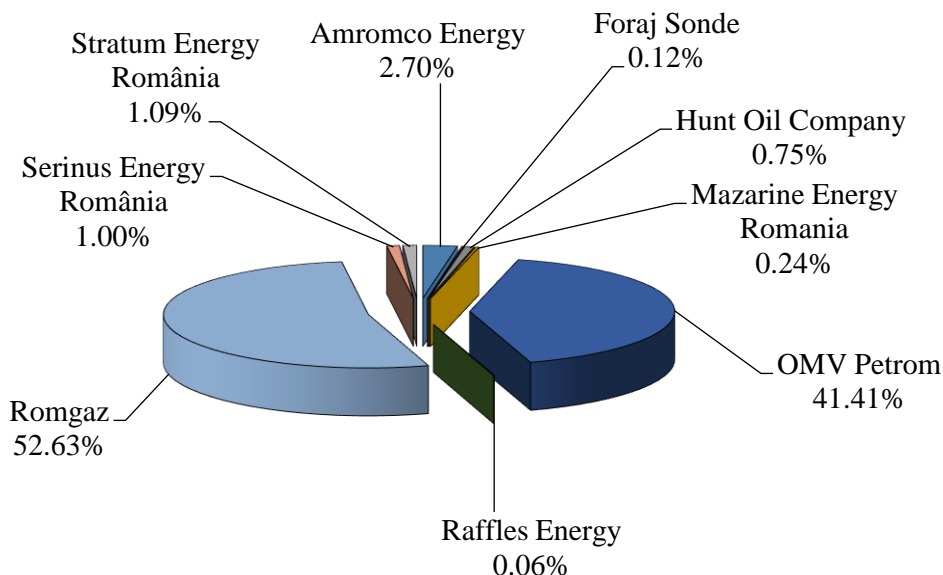
**Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna noiembrie 2019**



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 94,04% din producția internă.

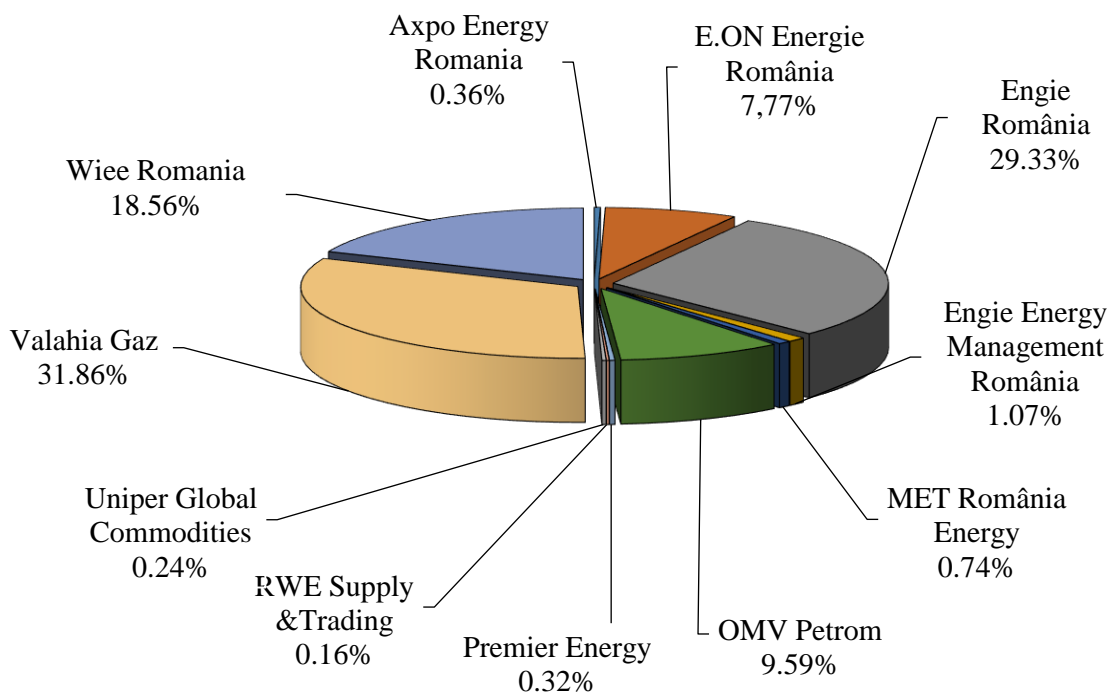
**Structura gazelor din producția internă intrate în consum în luna noiembrie 2019**



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

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

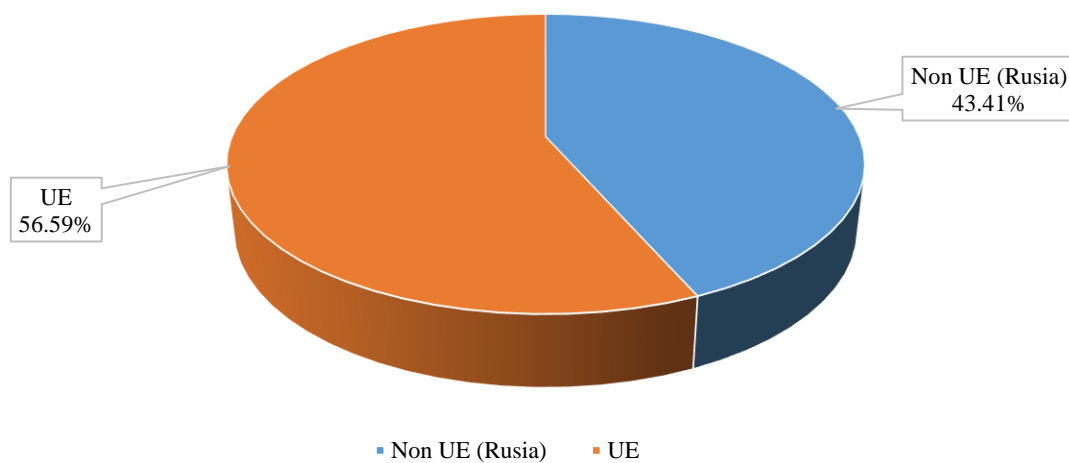
**Structura importului de gaze naturale consumate în luna noiembrie 2019**



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

În funcție de proveniența importului de gaze, acesta se indentifică din două surse, Federația Rusă și Uniunea Europeană:

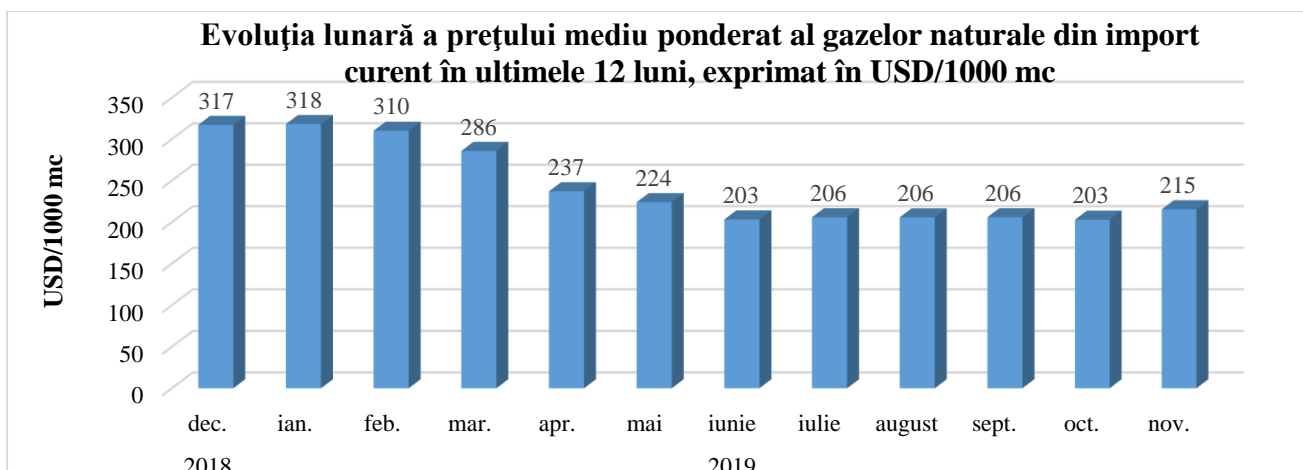
**Import curent în funcție de proveniență pentru luna noiembrie 2019**



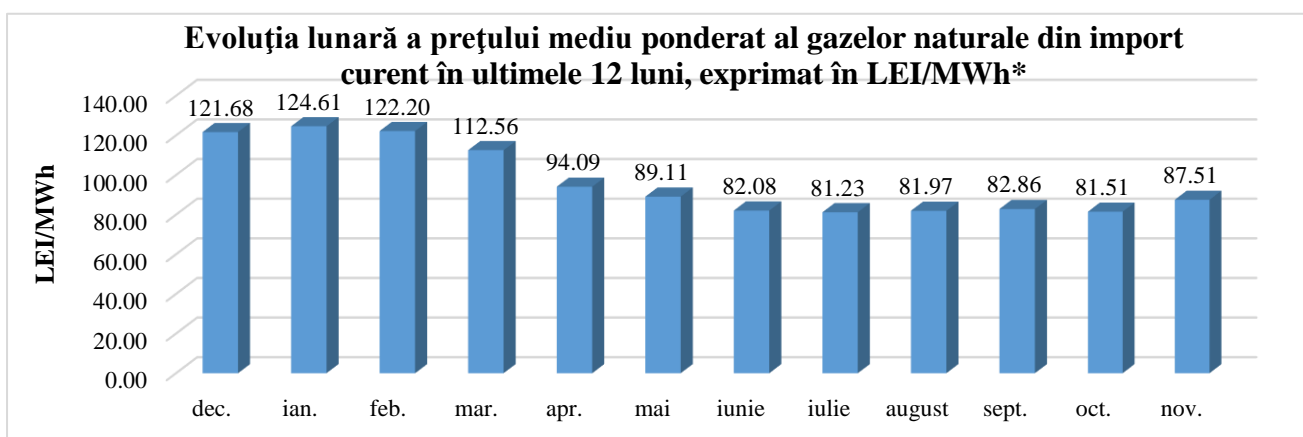
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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

Este prezentată în următoarele două grafice:



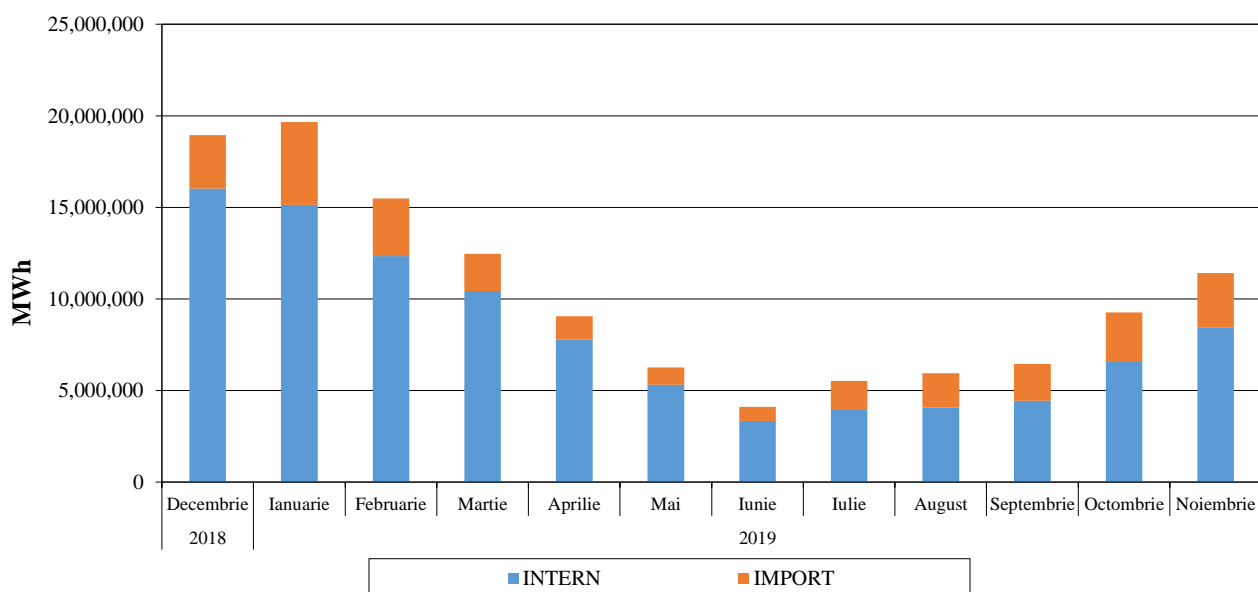
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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, 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

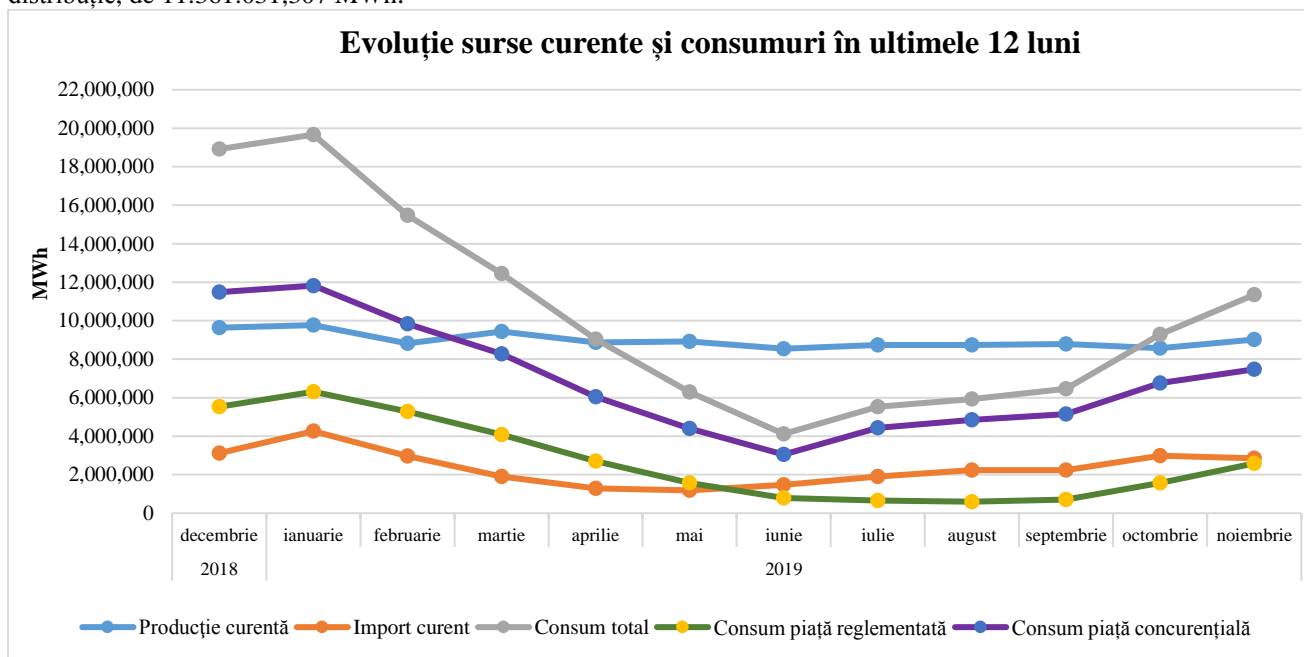
## 6. Principalele date de bilanț aferente lunii noiembrie 2019, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	Noiembrie 2018 (MWh)	Noiembrie 2019 (MWh)	% 2019 față de 2018
1	Producție curentă (MWh)	9.148.537,028	9.024.522,907	-1,36%
2	Import curent pentru consum național (MWh)	1.828.398,298	2.857.726,144	56,30%
3	Export pentru surse externe (MWh)	8.714,670	13.763,592	57,94%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	286.122,959	1.425.125,956	398,08%
	din producție internă	275.474,071	1.182.858,400	329,39%
	din import	10.648,888	242.267,556	2175,05%
5	Extracție din depozite (MWh)	3.418.358,007	950.930,280	-72,18%
	din producție internă	3.377.542,007	760.248,926	-77,49%
	din import	40.816,000	190.681,354	367,17%
6	Excedent Transgaz pentru CT (MWh)	-22.092,298		-100,00%
7	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)*	22.997,010	47.088,669	104,76%
8	<b>Surse livrate intrate în consum(MWh)</b>	<b>14.122.548,002</b>	<b>11.408.053,375</b>	-19,22%
9	<b>Consum total (MWh)*</b>	<b>14.009.012,923</b>	<b>11.345.709,294</b>	-19,01%
10	Consum propriu (MWh) din care:	1.922.588,571	1.276.600,543	-33,60%
	Consum tehnologic Transgaz	80.632,298	57.962,789	-28,11%
11	<b>Consum clienți finali (MWh)</b>	<b>12.086.424,352</b>	<b>10.069.108,751</b>	-16,69%
	- din piața reglementată	3.069.004,140	2.592.615,928	-15,52%
	- din piața concurențială	9.017.420,212	7.476.492,823	-17,09%

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 11.345.709,294 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 11.361.031,307 MWh.



### 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, o anumită cotă, stabilită în prezent 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, trebuie 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, 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.

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 includ cantitățile de gaze naturale achiziționate de furnizori în vederea înmagazinării pentru realizarea obligației de stoc minim, cantități care nu ajung în consumul lunii curente al clienților finali.

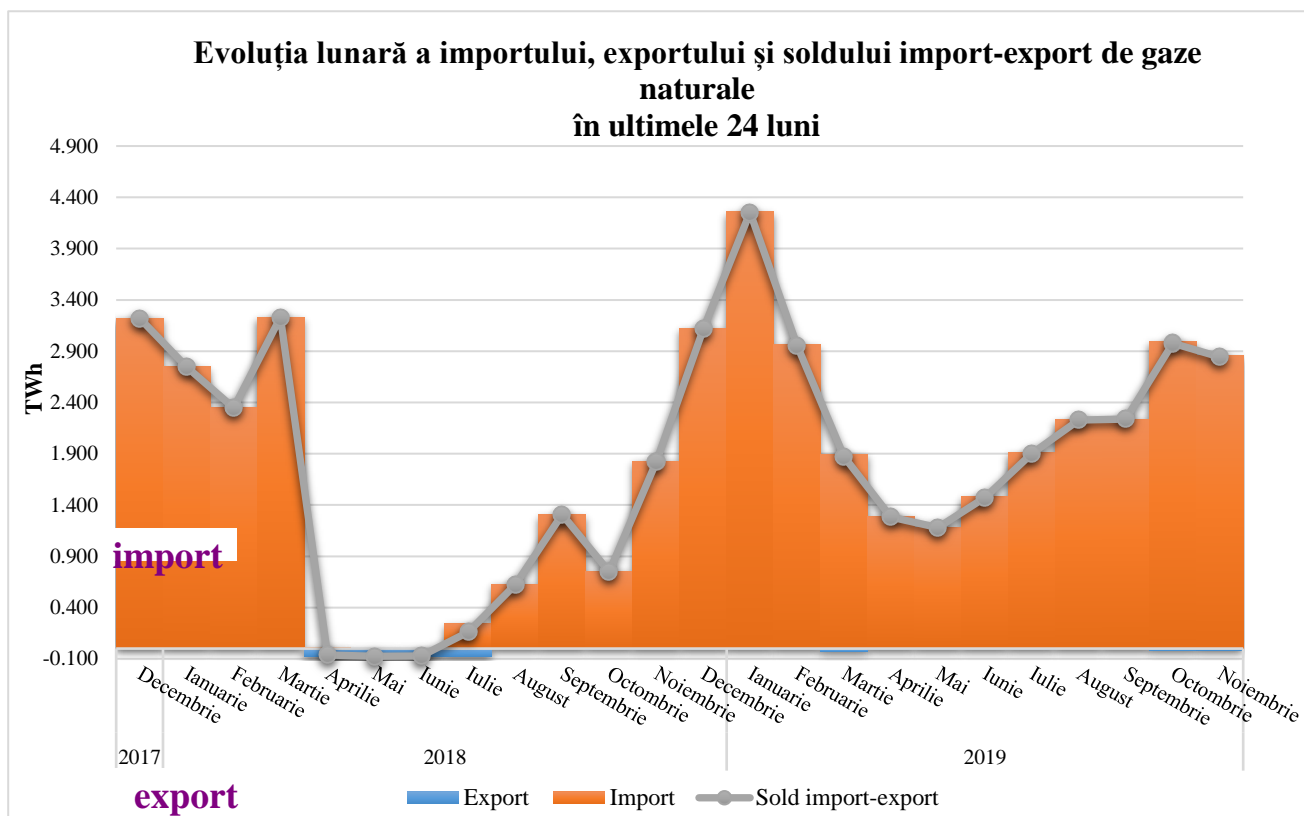
<b>TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO</b>	<b>octombrie-19</b>	<b>noiembrie-19</b>	<b>noiembrie-18</b>
<b>1. CANTITĂȚI TRANZACȚIONATE CONFORM ART. 124 DIN LEGEA NR. 123/2012</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.973.615,410	3.840.507,115	N.A.
Preț (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	32,03%	33,85%	
<b>2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.809.017,791	2.390.492,501	8.308.757,458
Preț mediu (lei/MWh)	102,70	95,56	100,95
% din consumul intern	19,49%	21,07%	59,31%
<b>3. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	41.998,842	64.408,843	88.894,409
Preț mediu (lei/MWh)	117,59	122,80	88,68
% din consumul intern	0,45%	0,57%	0,63%
<b>4. IMPORT</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.540.689,000	2.857.726,144	1.828.398,298
Preț mediu (lei/MWh)	83,84	87,51	122,15
% din consumul intern	27,37%	25,19%	13,05%
<b>5. PIEȚE ORGANIZATE BRM</b>	4.065.820,959	5.982.822,413	5.955.558,355
<b>5.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.201.439,527	1.985.353,898	4.128.899,042
Preț mediu (lei/MWh)	109,84	112,74	83,89
% din consumul intern	23,71%	17,50%	29,47%
<b>5.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.136.083,000	3.786.850,000	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	112,90	101,48	
% din consumul intern	12,24%	33,38%	
<b>5.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
<b>5.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	215.231,260	59.285,412	5.172,600
Preț mediu (lei/MWh)	85,67	66,95	112,31
% din consumul intern	2,32%	0,52%	0,04%
<b>5.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	408.652,173	74.863,103	34.902,528
Preț mediu (lei/MWh)	94,68	74,97	132,331
% din consumul intern	4,40%	0,66%	0,25%

<b>5.6. Modalitate de tranzacționare - platforma STEG</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>104.414,999</b>	<b>76.470,000</b>	<b>1.786.584,185</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>110,31</b>	<b>113,24</b>	<b>100,78</b>
% din consumul intern	<b>1,12%</b>	<b>0,67%</b>	<b>12,75%</b>
<b>6. PIETE CENTRALIZATE OPCOM</b>	<b>2.482.190,000</b>	<b>3.087.928,000</b>	<b>59.329,550</b>
<b>6.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>59.329,550</b>
Preț mediu (lei/MWh)			<b>117,64</b>
% din consumul intern			<b>0,42%</b>
<b>6.2. Modalitate de tranzacționare -PI-GN</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
<b>6.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>2.482.190,000</b>	<b>3.087.928,000</b>	<b>0,000</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>111,21</b>	<b>108,24</b>	
% din consumul intern	<b>26,74%</b>	<b>27,22%</b>	
<b>6.4. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LP</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
<b>6.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
<b>7. PIATA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE</b>	<b>7.964,082</b>	<b>28.635,832</b>	<b>N.A.</b>
<b>7.1. Ring PE_DA_CC</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>375,221</b>	<b>1.598,293</b>	<b>N.A.</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>68,00</b>	<b>68,00</b>	
% din consumul intern	<b>0,00%</b>	<b>0,01%</b>	
<b>7.2. Ring PE_IMB_CC</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>7.475,065</b>	<b>21.818,825</b>	<b>N.A.</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>68,00</b>	<b>67,71</b>	
% din consumul intern	<b>0,08%</b>	<b>0,19%</b>	
<b>7.3. Ring PE_IMB_PET</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>13,796</b>	<b>1.277,633</b>	<b>N.A.</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>68,00</b>	<b>67,99</b>	
% din consumul intern	<b>0,00%</b>	<b>0,01%</b>	
<b>7.4. Ring PE_WD_CC</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>100,000</b>	<b>177,283</b>	<b>N.A.</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>68,00</b>	<b>68,00</b>	

% din consumul intern	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>	
<b>7.5. Ring PE_DA_PET</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>0,000</b>	<b>3.760,238</b>	<b>N.A.</b>
Preț mediu (lei/MWh)		<b>68,00</b>	
% din consumul intern		<b>0,03%</b>	
<b>7.6. Ring PE_WD_PET</b>			
Cantități tranzacționate (MWh)	<b>0,000</b>	<b>3,559</b>	<b>N.A.</b>
Preț mediu (lei/MWh)		<b>68,00</b>	
% din consumul intern		<b>0,00%</b>	
<b>8. ECHILIBRARE SNT</b>			
<b>a. Cantități în excedent</b>	<b>356.211,006</b>	<b>666.766,040</b>	<b>145.359,988</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>77,93</b>	<b>62,06</b>	<b>94,21</b>
% din consumul intern	<b>3,84%</b>	<b>5,88%</b>	<b>1,04%</b>
<b>b. Cantități în deficit</b>	<b>374.024,085</b>	<b>193.020,300</b>	<b>202.603,946</b>
Preț mediu (lei/MWh)	<b>100,71</b>	<b>78,55</b>	<b>139,78</b>
% din consumul intern	<b>4,03%</b>	<b>1,70%</b>	<b>1,45%</b>

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

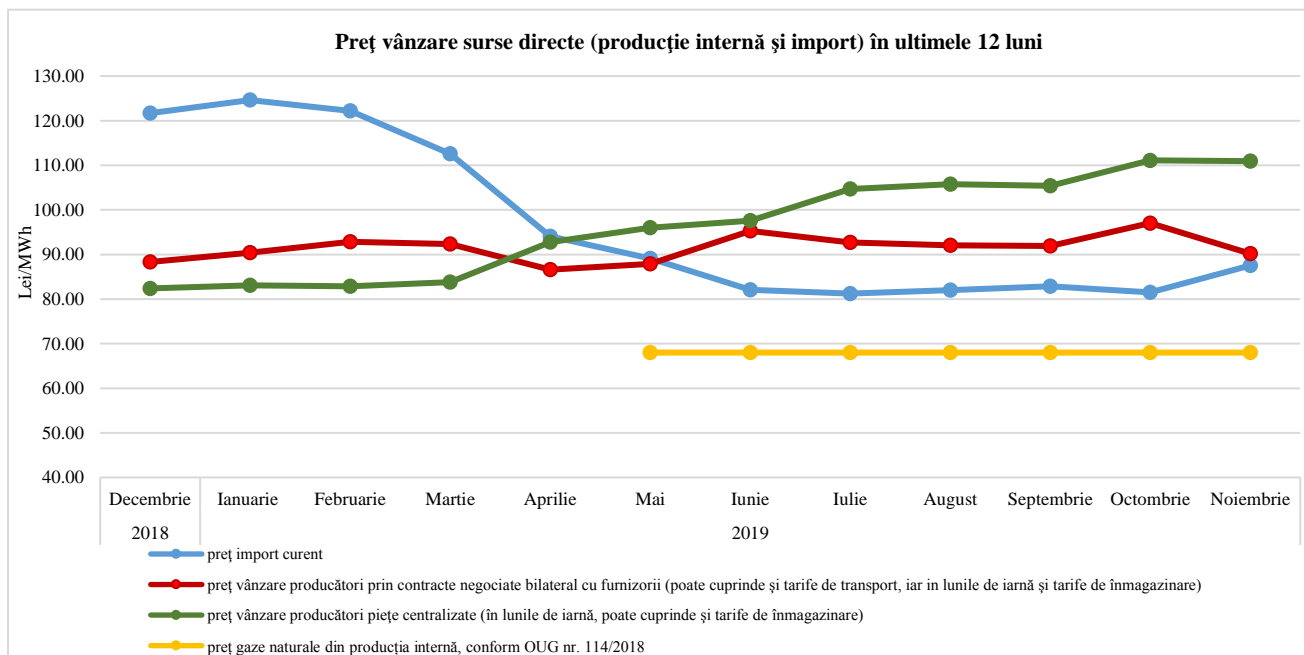
În luna noiembrie 2019, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor; la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tip tranzacție	Noiembrie 2018	Noiembrie 2019
	Cantități tranzacționate conform art. 124 din Legea nr. 123/2012	0,000
Negociat, la producători	7.920,153	160,592
Negociat, la furnizori	3.668.491,806	265.755,659
Negociat, la OTS	25.128,466	41.153,645
Contracte pe piețele organizate ale BRM din care:	3.121.230,037	1.126.821,346
Platforma gas forward simplu competitivă	3.038.729,037	545.209,949
Platforma STEG	82.501,000	34.800,000
Platforma day ahead market gas	0,000	15.812,397
Platforma within day market gas	0,000	9.129,000
Platforma gas forward dublu competitivă	0,000	521.870,000
Piața de echilibrare	0,000	0,000
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	0,000	862.200,000
PCGN-LN	0,000	862.200,000
PCGN-LP	0,000	0,000
PCGN-OTC	0,000	0,000
PZU	6.711,600	0,000
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	3.106.093,369	2.891.947,949
casnici	362,955	294,024
noncasnici	3.105.730,414	2.891.653,925
<b>Total</b>	<b>9.935.575,431</b>	<b>9.028.546,306</b>

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

### 4. Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale

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

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

Semnificația valorilor indicatorului este:

HHI < 1000                      piață neconcentrată;  
 1000 < HHI < 1800          concentrare moderată a puterii de piață;  
 HHI > 1800                      concentrare ridicată a puterii de piață.

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

Semnificația valorilor indicatorului este:

C1 > 20%                              concentrare îngrijorătoare pentru piață;  
 C1 > 40%                              sugerează 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:

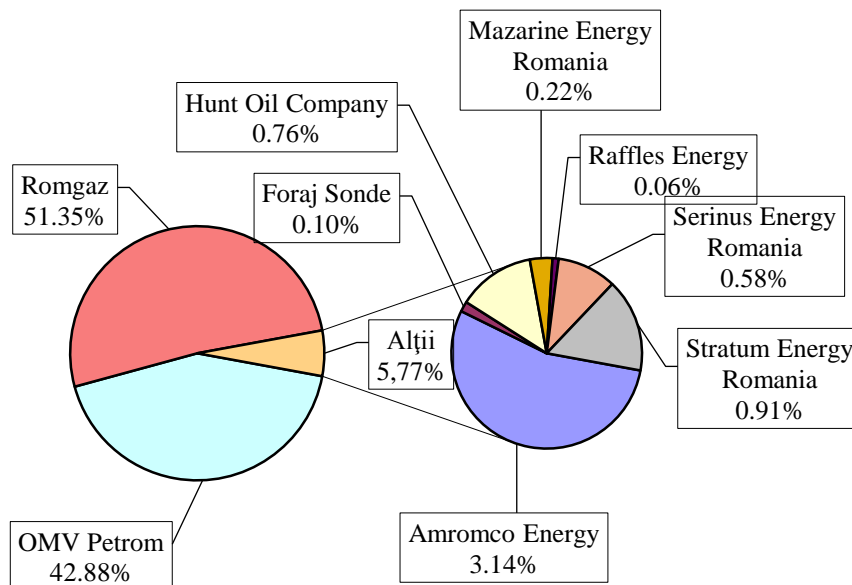
40% < C3 < 70%                      concentrare moderată a puterii de piață;  
 C3 > 70%                              concentrare ridicată a puterii de piață.

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii noiembrie 2019 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatorii de concentrare producători noiembrie 2019	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	51,42	96,88	4.487,92

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 2019)**

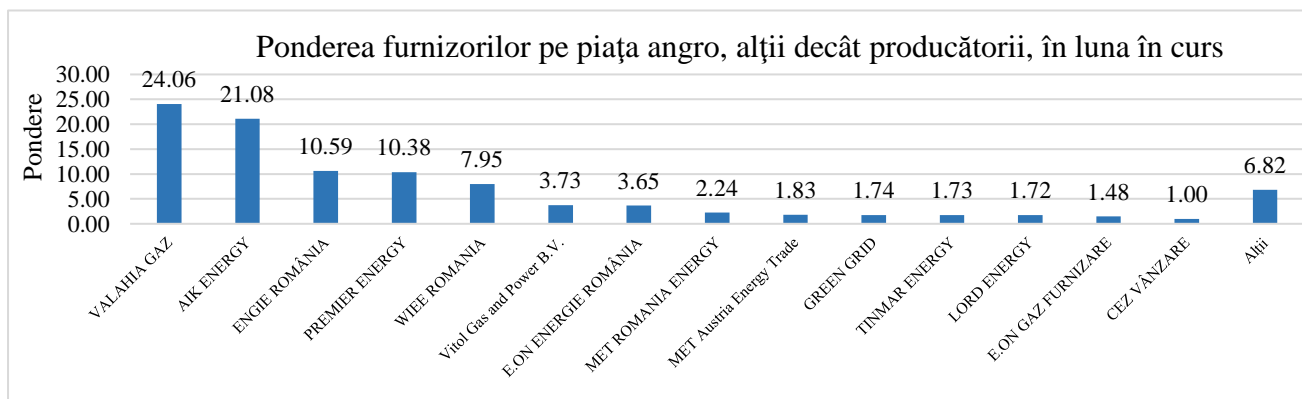


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii noiembrie 2019 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizori angro noiembrie 2019	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	24,06	55,73	1.356,70

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 61 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul livrărilor pe piața angro

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

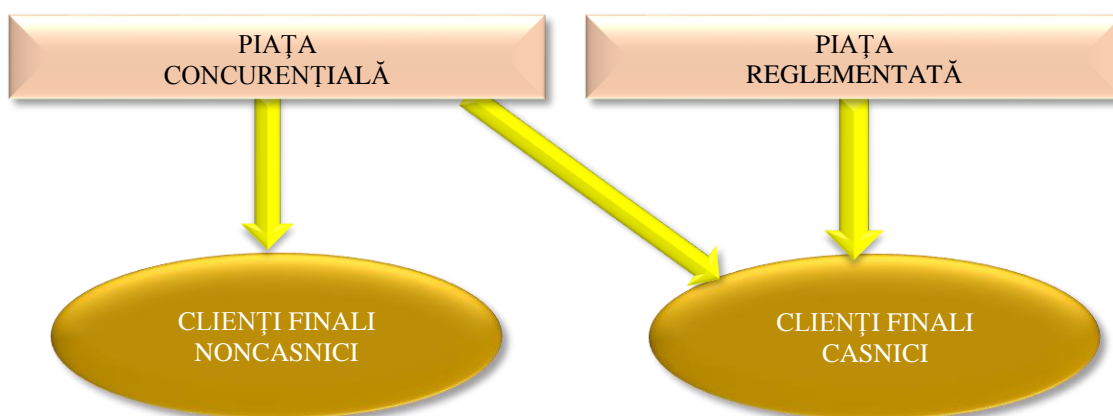
## 5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii noiembrie 2019 (MWh)
<b>Producători</b>	9.793.468,738
<b>Restul participanților la piață*</b>	22.305.480,612
<b>Total</b>	<b>32.098.949,350</b>

\* furnizori și transportator

## IV. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE

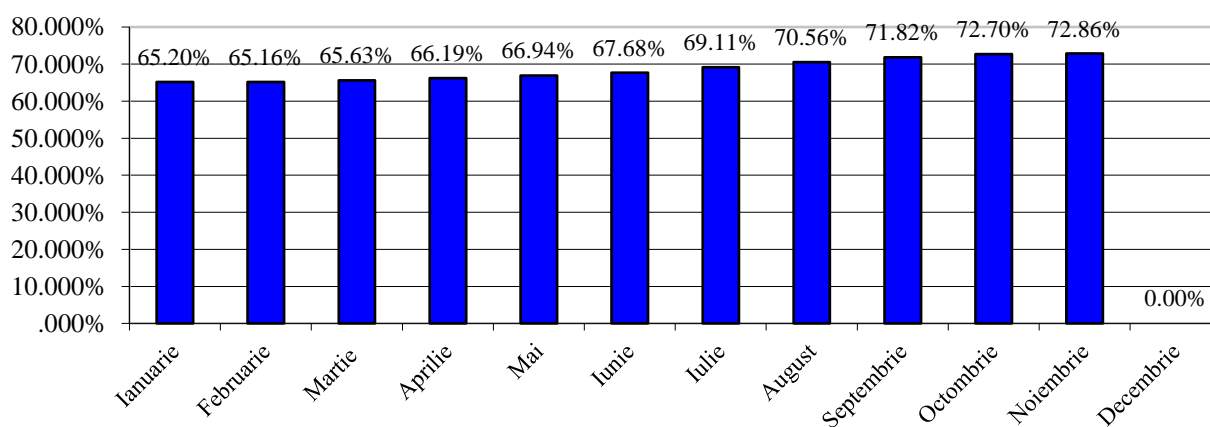
### 1. Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale



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. Gradul de deschidere a pieței cu amănuntul de gaze naturale (cumulat)

Gradul lunar de deschidere a pieței interne în anul 2019 (cumulat)



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

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

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna noiembrie 2019, în funcție de sistemul de conectare și de piața din care fac parte:

Clienți casnici și noncasnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
<b>TOTAL</b>	4.006.067	100,00	10.069.108,751	100,00
- casnici	3.790.288	94,61	2.851.811,948	28,32
- noncasnici	215.779	5,39	7.217.296,803*	71,68

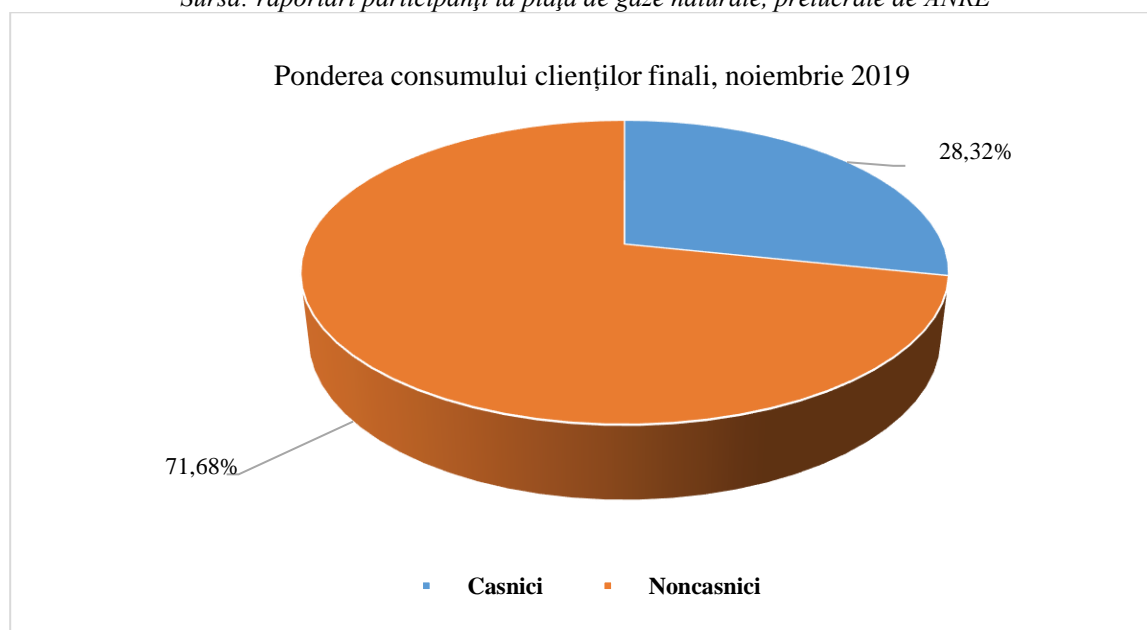
Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
<b>TOTAL</b>	3.790.288	100,00	2.851.811,948	100,00
-conectați la conductele din amonte	0	0,00	0,000	0,00
-conectați la SNT	2	0,01	37,731	0,01
-conectați în sistemul de distribuție	3.790.286	99,99	2.851.774,217	99,99

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
<b>TOTAL</b>	3.790.288	100,00	2.851.811,948	100,00
-reglementați	3.509.529	92,59	2.592.615,928	90,91
-eligibili	280.759	7,41	259.196,020	9,09

Clienți noncasnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
<b>TOTAL</b>	215.779	100,00	7.217.296,803*	100,00
-conectați la conductele din amonte	9	0,01	194.830,981	2,70
-conectați la SNT	254	0,12	3.100.030,613	42,95
-conectați în sistemul de distribuție	215.516	99,87	3.922.435,209	54,35

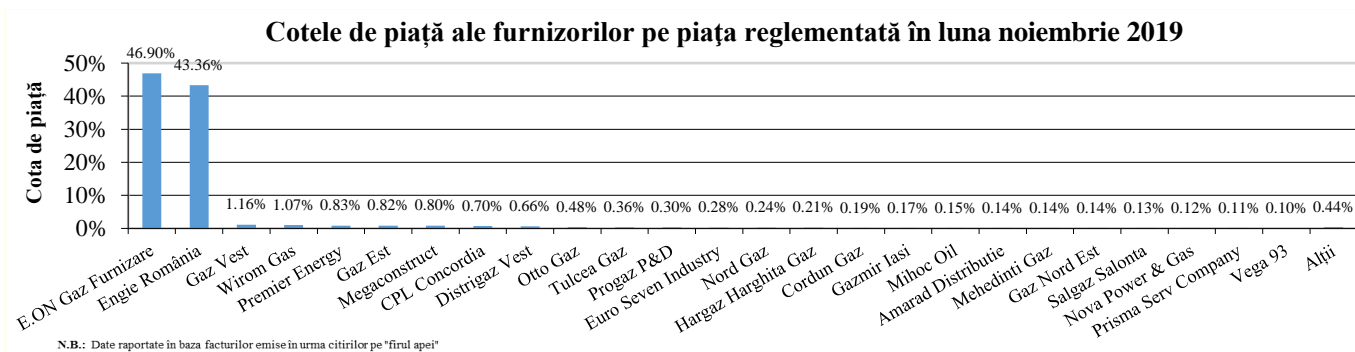
\*Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

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



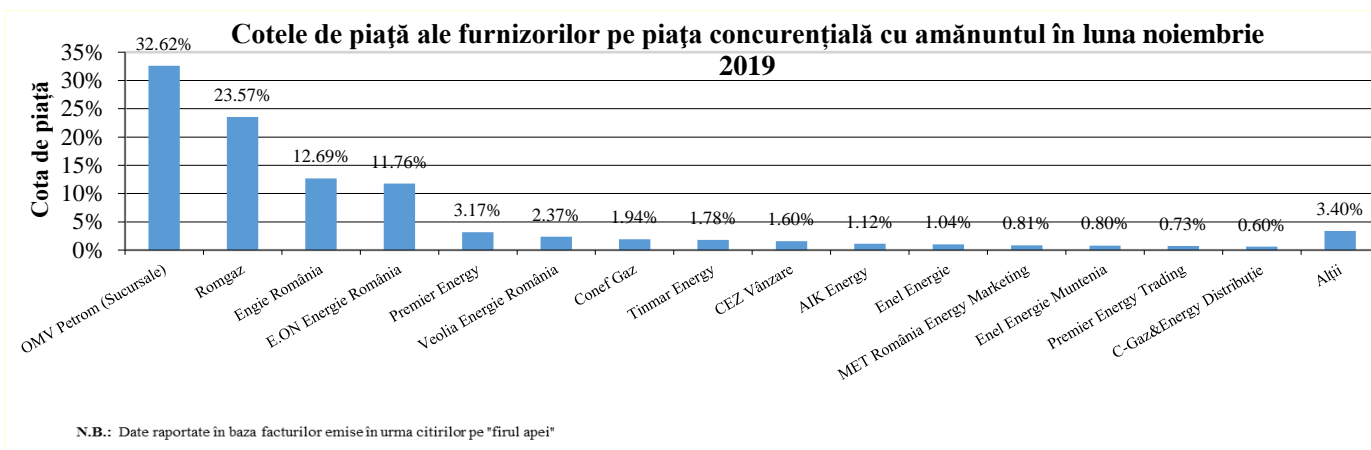
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



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

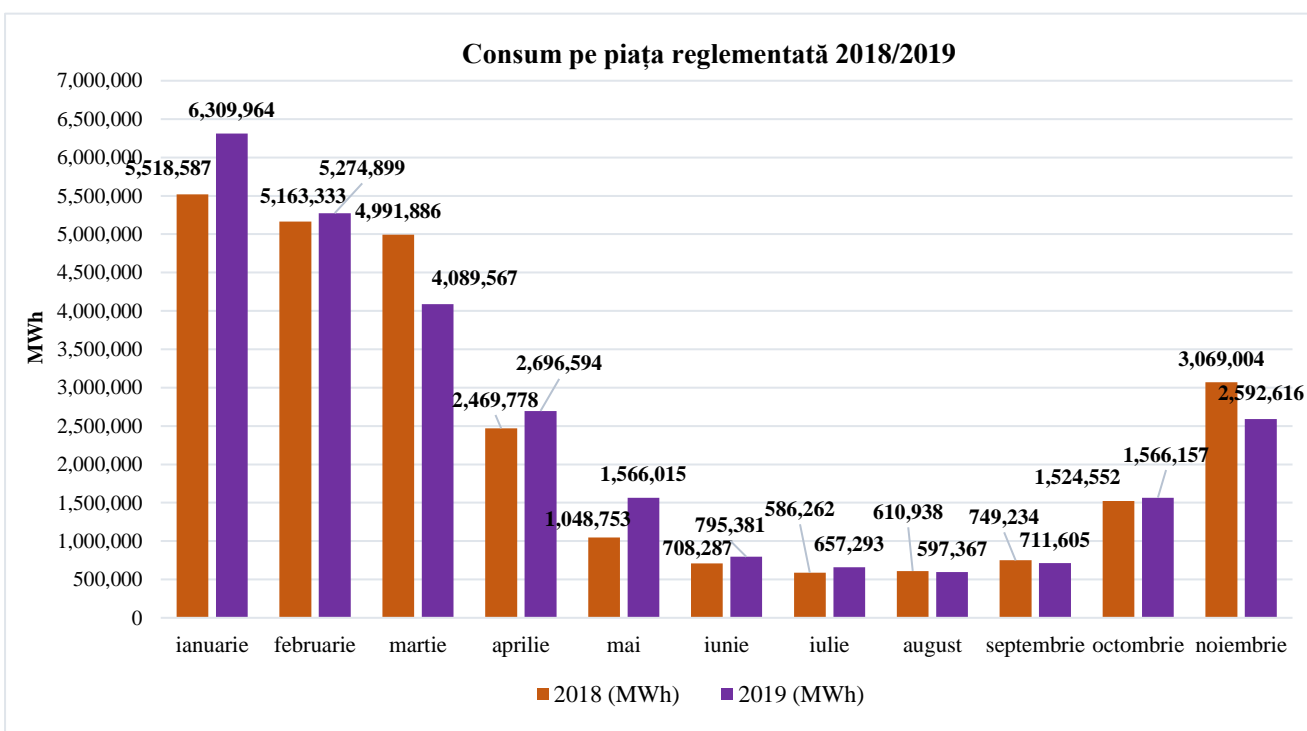
Categoria Alții cuprinde 9 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,1% din totalul livrărilor pe piața reglementată.



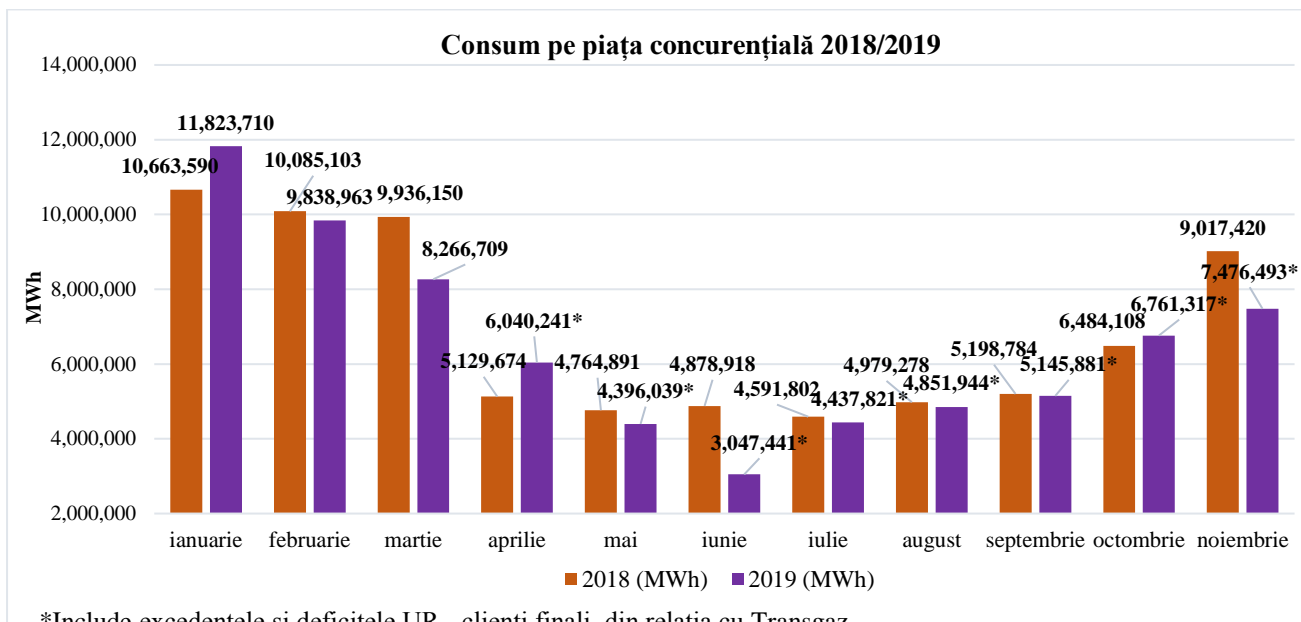
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 51 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor pe piața concurențială cu amănuntul.

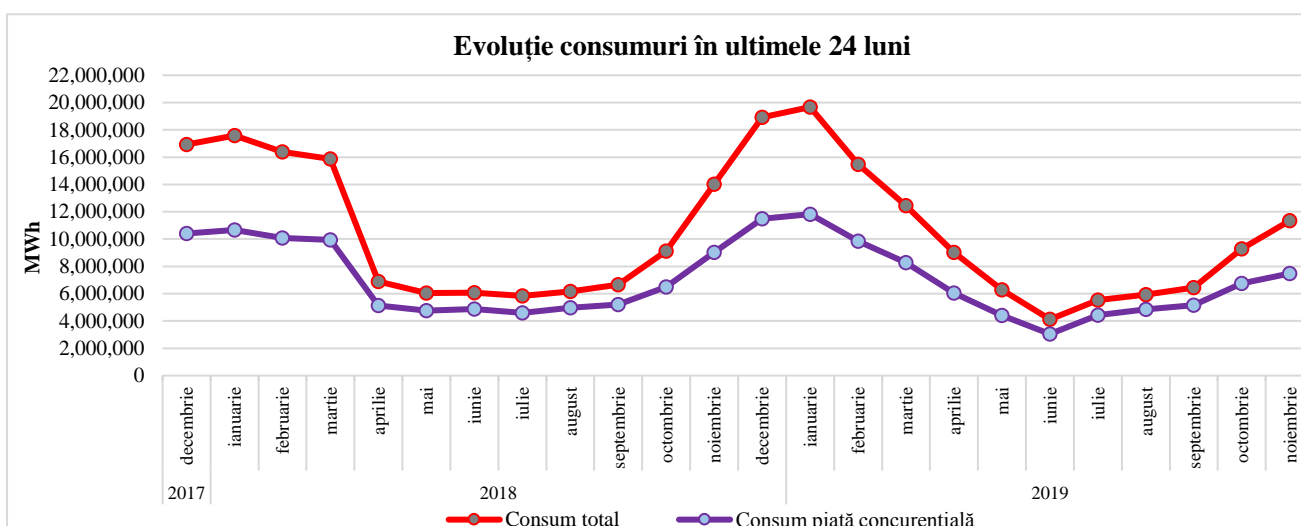
#### 5. Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți



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



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



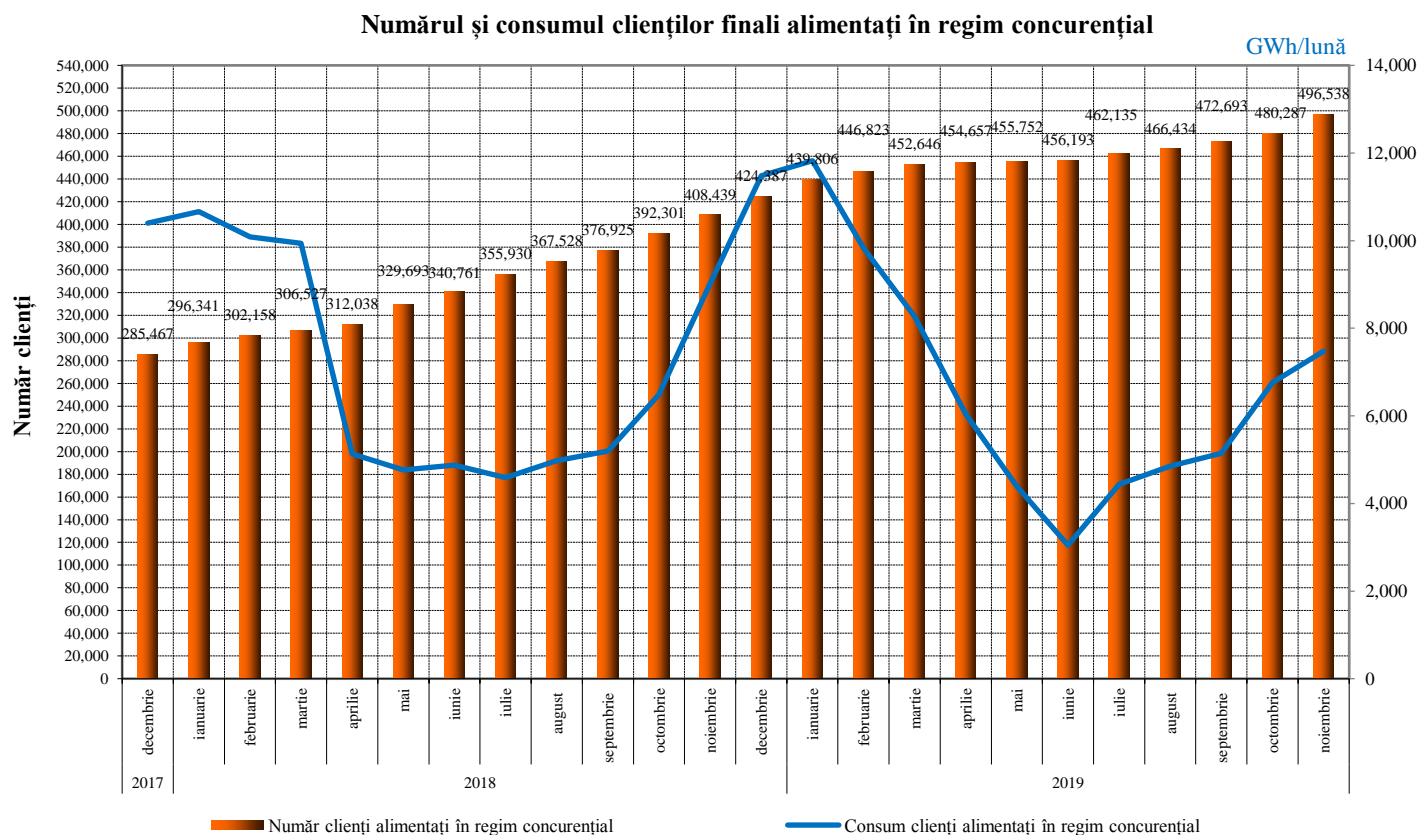
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

## 6. 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 alimentați în regim reglementat	Clienți conectați la SNT	B1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	106,22
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	131,68
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	129,54
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	125,49
Clienți finali alimentați în regim concurențial	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	112,49
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	107,31
	B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	88,74	
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	122,26
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	125,16
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	114,04
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	103,70
C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh		76,12	

**Precizări:** Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți nu conține TVA, accize sau alte taxe. Prețurile medii de vânzare în cazul clienților alimentați în regim reglementat includ toate tarifele aferente serviciilor. Prețurile medii de vânzare în cazul clienților alimentați în regim concurențial nu includ tarife.

**7. Evoluția numărului și a consumului clienților finali pe piața concurențială cu amănuntul de gaze naturale, în ultimele 24 luni**

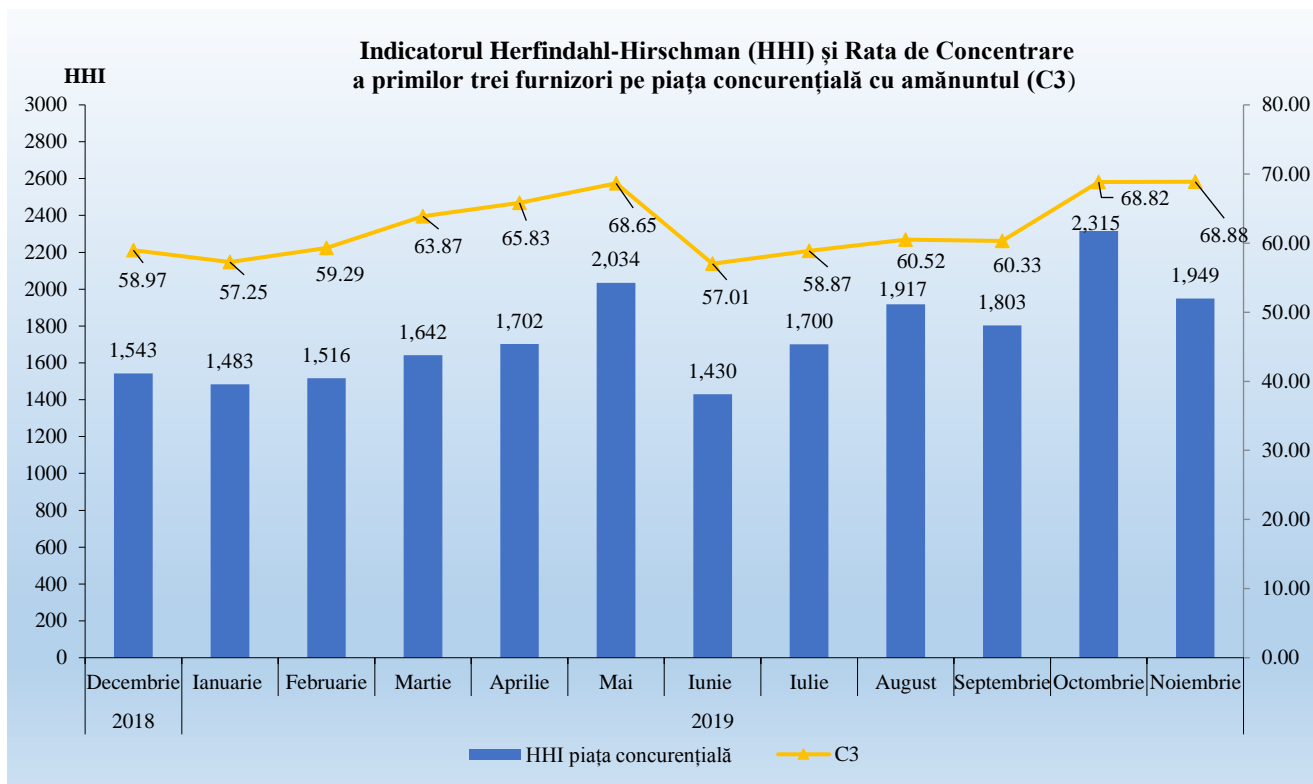


Sursa: raporiți participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

**8. Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul de gaze naturale**

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, noiembrie 2019	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	32,62	68,88	1.949,12

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



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