

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI
DE GAZE NATURALE
ÎN LUNA SEPTEMBRIE 2018**

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 septembrie 2018, 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>	13
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro.....</i>	14
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	14
5.	<i>Structura de înmagazinare.....</i>	16
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	16
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	16
2.	<i>Gradul de deschidere a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	16
3.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali.....</i>	17
4.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți.....</i>	18
5.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți.....</i>	18
6.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali</i>	19
7.	<i>Evoluția numărului și a consumului clienților finali pe piața concurențială cu amănuntul de gaze naturale, în ultimele 12 luni</i>	20
8.	<i>Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul de gaze naturale.....</i>	20

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIETEI 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 Parcurs 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 SA 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.

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 și 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 septembrie 2018, pe piața de gaze naturale, au acționat următorii operatori:

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

Nr. crt.	Denumire furnizor
1	S.C. A.E.P. Giurgiu Port S.A.
2	S.C. Aderro G. P. Energy S.R.L.
3	S.C. Alpha Metal S.A.
4	S.C. Alpiq Romindustries S.R.L.
5	S.C. Amarad Distribuție S.R.L.
6	S.C. Amromco Energy S.R.L.
7	S.C. Axpo Energy Romania S.A.
8	S.C. Berg System Gaz S.A.
9	S.C. CEZ Vanzare S.A.
10	S.C. C-Gaz&Energy Distribuție S.R.L.
11	S.C. Cis Gaz S.A. Targu Mures
12	S.C. Conef Gaz S.R.L.
13	S.C. Coni S.R.L.
14	S.C. Cordun Gaz S.A.
15	S.C. Cosvan S.R.L.
16	S.C. Covi Construct 2000 S.R.L.
17	S.C. CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
18	S.C. Cyeb S.R.L.
19	S.C. Delagaz & Energie S.R.L.
20	S.C. Design Proiect S.R.L.
21	S.C. Distrigaz Vest S.A.
22	S.C. Electric & Gas Power Trade S.R.L.
23	S.C. Electric Planners S.R.L.
24	S.C. Electrica Furnizare S.A.
25	S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
26	S.C. Enel Energie S.A.
27	S.C. Energy Distribution Services S.R.L.
28	S.C. Energy Gas Provider S.R.L.
29	S.C. Energia Gas & Power S.R.L.
30	S.C. Engie România S.A.
31	S.C. Entrex Services S.R.L.
32	S.C. E.ON Energie România S.A.
33	S.C. E.ON Gaz Furnizare S.A.
34	S.C. Euro Seven Industry S.R.L.
35	S.C. E.V.A. Energy S.A.
36	S.C. Foraj Sonde S.A.
37	S.C. Gaz Est S.A.
38	S.C. Gaz Nord Est S.A.
39	S.C. Gaz Vest S.A.
40	S.C. Gazmir Iași S.R.L.
41	S.C. Gecabuild S.R.L.
42	S.C. Hargaz Harghita Gaz S.A.
43	S.C. Hermes Energy & Gas S.R.L.
44	S.C. Hunt Oil Company Of Romania S.R.L.
45	S.C. ICCO Energ S.R.L.
46	S.C. Instant Construct Company S.A.
47	S.C. Mazarine Energy România S.R.L.
48	S.C. Măcin Gaz S.R.L.
49	S.C. Megaconstruct S.A.
50	S.C. Mehedinți Gaz S.A.
51	S.C. MET Romania Energy S.A.

52	S.C. Mihoc Oil S.R.L.
53	S.C. M.M. Data S.R.L.
54	S.C. Monsson Trading S.R.L.
55	S.C. Next Energy Distribution S.R.L.
56	S.C. Nord Gaz S.R.L.
57	S.C. Nova Power & Gas S.R.L.
58	S.C. Oligopol S.R.L.
59	S.C. OMV Petrom S.A.
60	S.C. OMV Petrom Gas S.R.L.
61	S.C. Otto Gaz S.R.L.
62	S.C. Pado Group Infrastructures S.R.L.
63	S.C. Plus Energy Point S.R.L.
64	S.C. Premier Energy S.R.L.
65	S.C. Premier Energy Trading S.R.L.
66	S.C. Prisma Serv Company S.R.L.
67	S.C. Progaz P&D S.A.
68	S.C. Raffles Energy S.R.L.
69	S.C. Renovatio Trading S.R.L.
70	S.C. Restart Energy One S.R.L.
71	S.N.G.N. Romgaz S.A.
72	S.C. RWE Energie S.R.L.
73	RWE Supply & Trading GmbH
74	S.C. Safi- Star S.R.L.
75	S.C. Salgaz S.A.
76	S.C. SST Grup Transilvania S.R.L.
77	Stratum Energy România LLC
78	S.C. Tehnologica Radion S.R.L.
79	S.C. Tetarom S.A.
80	S.C. Timgaz S.A.
81	S.C. Tinmar Energy S.A.
82	S.C. Trafigura Trading S.R.L.
83	S.C. Transenergo Com S.A.
84	S.C. Tulcea Gaz S.A.
85	S.C. Valahia Gaz S.R.L.
86	S.C. Vega 93 S.R.L.
87	S.C. Veolia Energie Romania S.A.
88	Vitol Gas and Power B.V. prin Vitol Gas and Power B.V -Rotterdam Sucursala București S.R.L.
89	S.C. Wiew România S.R.L.
90	S.C. Wirom Gas S.A.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
1	S.C. Amarad Distribuție S.R.L.
2	S.C. Berg System Gaz S.A.
3	S.C. Coni S.R.L.
4	S.C. Cordon Gaz S.A.
5	S.C. Covi Construct 2000 S.R.L.
6	S.C. CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
7	S.C. Delgaz Grid S.A.
8	S.C. Design Proiect S.R.L.
9	S.C. Distrigaz Sud Retele S.R.L.
10	S.C. Distrigaz Vest S.A.
11	S.C. Euro Seven Industry S.R.L.
12	S.C. Gaz Est S.A.
13	S.C. Gaz Nord Est S.A.
14	S.C. Gaz Vest S.A.
15	S.C. Gazmir Iași S.R.L.
16	S.C. Hargaz Harghita Gaz S.A.
17	S.C. Instant Construct Company S.A.
18	S.C. M.M. Data S.R.L.
19	S.C. Măcin Gaz S.R.L.
20	S.C. Megaconstruct S.A.
21	S.C. Mehedinți Gaz S.A.
22	S.C. Mihoc Oil S.R.L.
23	S.C. Nord Gaz S.R.L.
24	S.C. Nova Power & Gas S.R.L.
25	S.C. Oligopol S.R.L.
26	S.C. Otto Gaz S.R.L.
27	S.C. Premier Energy S.R.L.
28	S.C. Prisma Serv Company S.R.L.
29	S.C. Progaz P&D S.A.
30	S.N.G.N. Romgaz S.A.

31	S.C. Salgaz S.A.
32	S.C. Tehnologica Radion S.R.L.
33	S.C. Timgaz S.A.
34	S.C. Tulcea Gaz S.A.
35	S.C. Vega 93 S.R.L.
36	S.C. 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	S.C. 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

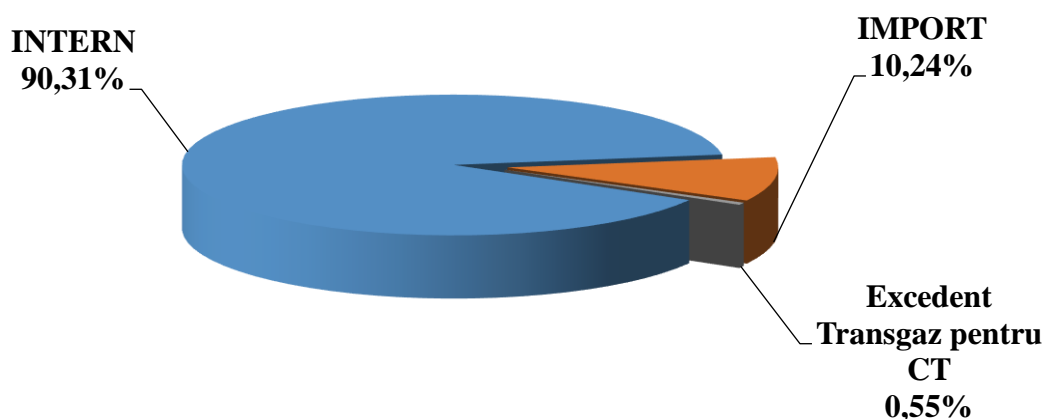
Consumul de gaze naturale în luna septembrie 2018 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare), precum și din gaze naturale provenite din import.

Producția internă de gaze naturale în luna septembrie 2018, care a fost livrată spre consum, dar a ajuns și în excedent, a fost de 5.977.256,609 MWh și a reprezentat 90,31% 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 care a fost livrat spre consum, dar a ajuns și în excedent în luna septembrie 2018, a fost de 677.942,111 MWh și a reprezentat 10,24% din totalul surselor consumate.

Aceste cantități coroborate cu excedentul Transgaz conduc la sursele consumate de 6.618.691,596 MWh.

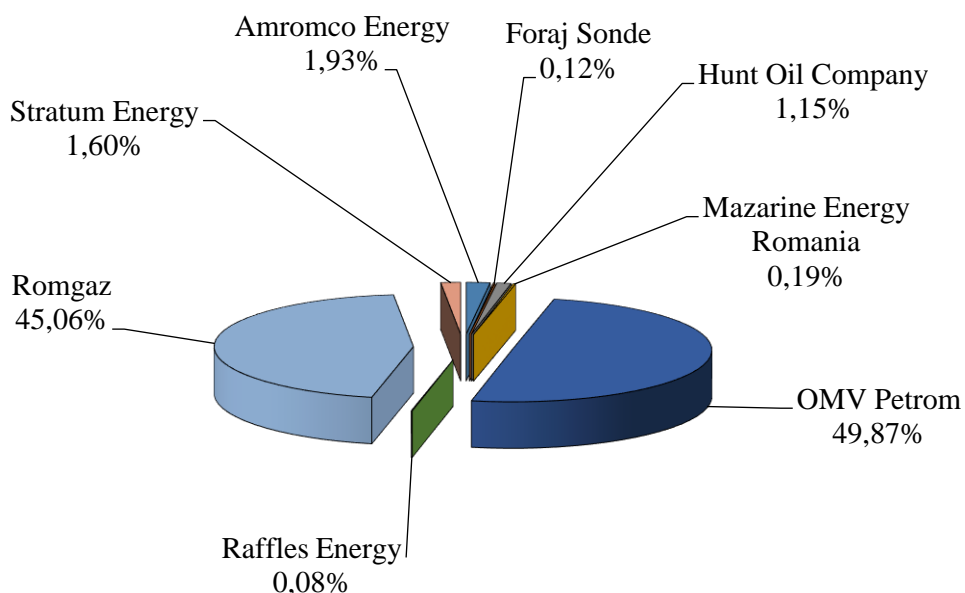
Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna septembrie 2018



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 94,93% din producția internă.

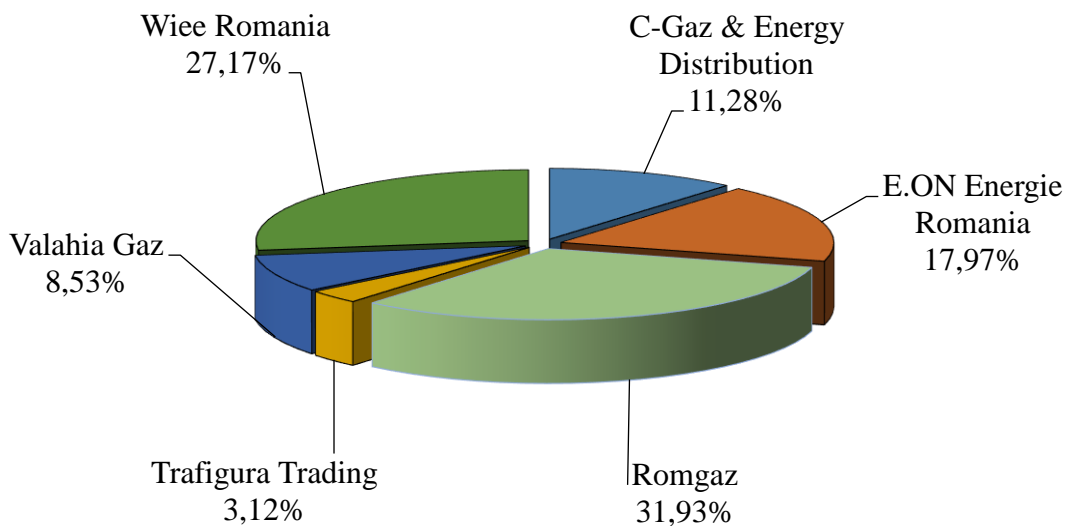
Structura gazelor din producția internă intrate în consum în luna septembrie 2018



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

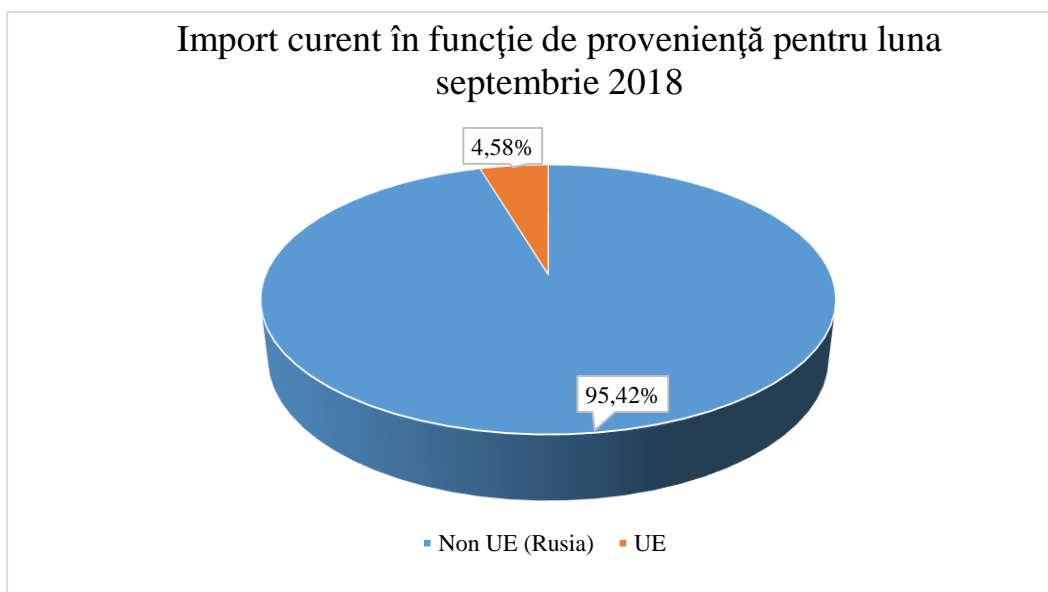
Importul de gaze naturale consumat, defalcat pe furnizorii și clienții finali care cumpără direct de la furnizorii externi, este prezentat în următorul grafic.

Structura importului de gaze naturale consumate în luna septembrie 2018



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

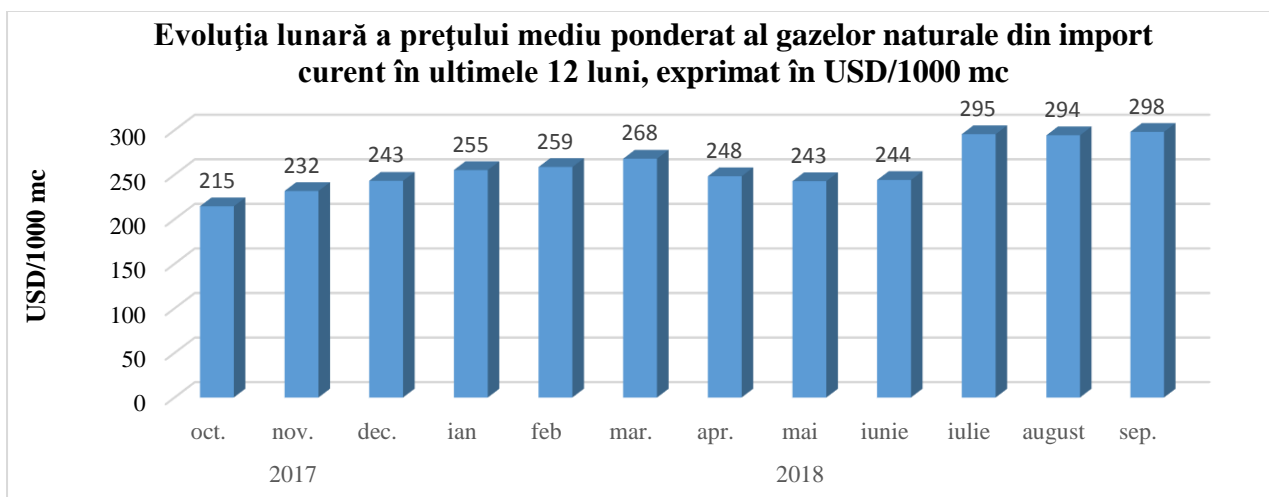
În funcție de proveniența importului de gaze, acesta se indentifică din două surse, Federația Rusă și Uniunea Europeană:



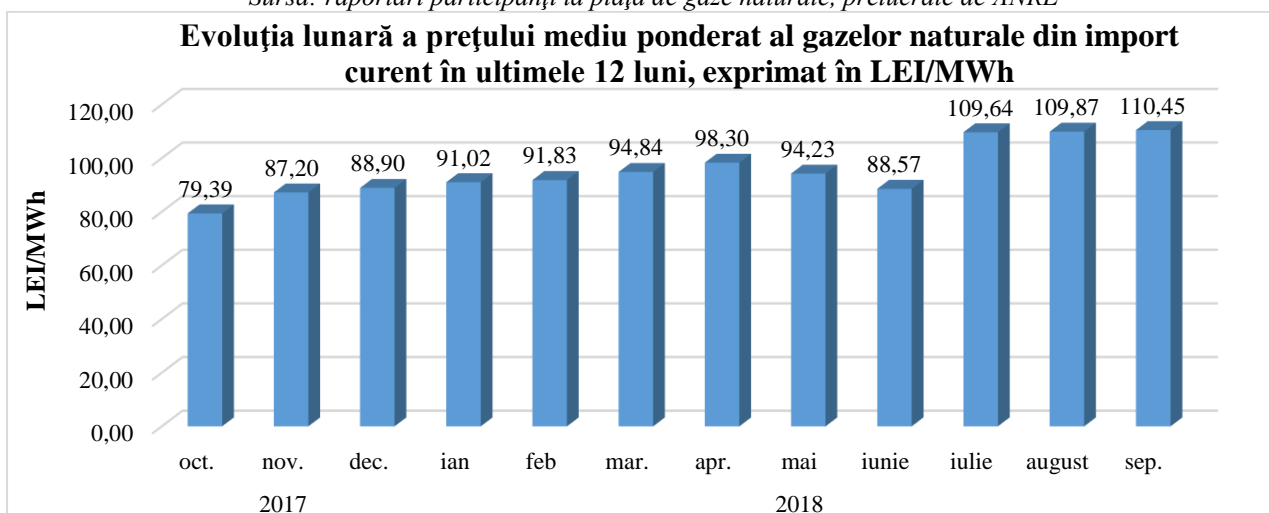
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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

Este prezentată în următoarele două grafice:



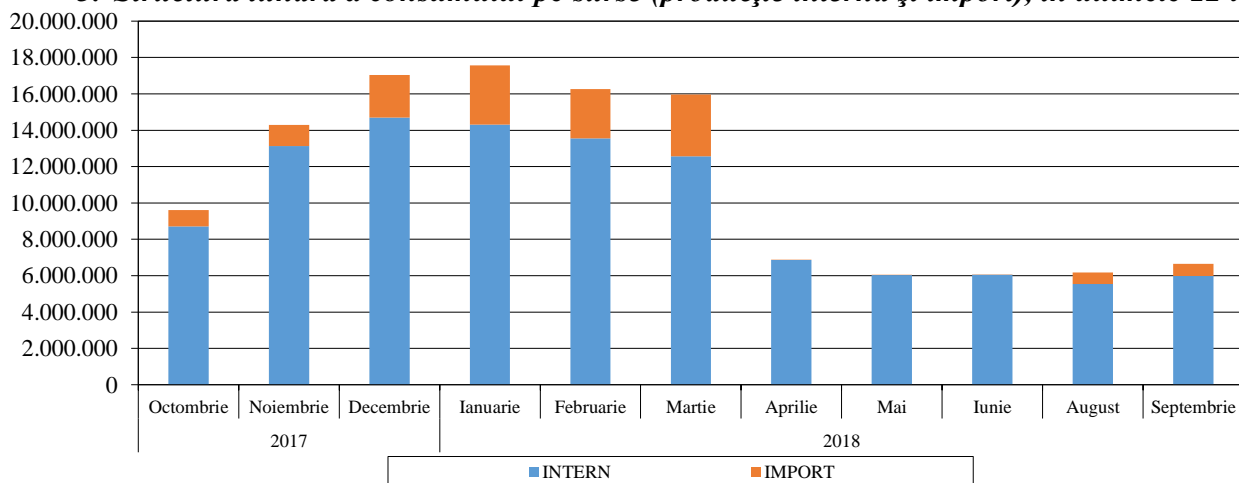
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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 septembrie 2018, față de aceeași lună a anului precedent

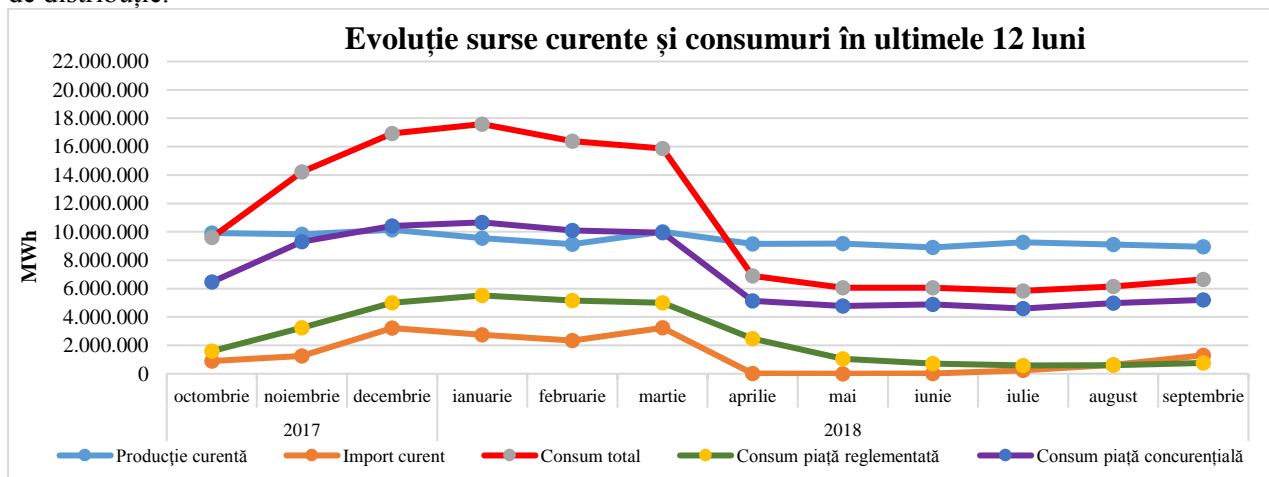
Nr. Crt.	Indicatori	Septembrie 2017 (MWh)	Septembrie 2018 (MWh)	% 2018 față de 2017
1	Producție curentă (MWh)	9.343.181,653	8.936.944,200	-4,35%
2	Import curent (MWh)	10.796,261	1.305.626,155	11.993,32%
3	Export (MWh)	71.803,220	-	-100,00%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	3.081.840,627	3.630.727,359	17,81%
	din producție internă	3.081.840,627	3.003.043,315	-2,56%
	din import	-	627.684,044	-
5	Extracție din depozite (MWh)	51.321,038	43.355,724	-15,52%
	din producție internă	51.321,038	43.355,724	-15,52%
	din import	-	-	-
6	Excedent Transgaz pentru CT (MWh)	1.530,011	36.507,124	2.286,07%
7	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)*	-25.495,215	2.250,384	-108,83%
8	Surse livrate intrate în consum (MWh)	6.250.125,094	6.618.691,596	5,90%
9	Consum total (MWh)**	6.273.873,108	6.654.195,121	6,06%
10	Consum propriu (MWh) din care:	701.360,576	706.176,802	0,69%
	Consum tehnologic Transgaz	81.539,989	43.263,067	-46,94%
11	Consum clienți finali (MWh)	5.572.512,532	5.948.018,319	6,74%
	- din piața reglementată	742.970,949	749.234,242	0,84%
	- din piața concurențială	4.829.541,583	5.198.784,077	7,65%

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.

* Delta line-pack reprezintă diferența dintre sursele livrate de 6.655.198,720 MWh (surse intrate în consum de 6.618.691,596 MWh și excedent Transgaz pentru CT de 36.507,124 MWh) și consumul total raportat. Din cauza cantităților consumate, raportate diferit către ANRE și către D.O.P.V.T. din cadrul S.N.T.G.N. Transgaz S.A., pentru luna septembrie 2018, diferența dintre acestea nu este egală cu Delta line-pack + OBA de 8.787,743 MWh, deoarece furnizorii au raportat către ANRE un consum mai mare (6.654.195,121 MWh) decât cel raportat de D.O.P.V.T (6.653.495,127 MWh).

** Consumul total 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.



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, 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 și Opcom SA).

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

1. Platforma Disponibil (BRM);
2. Platforma STEG (BRM);
3. PCGN-LN (OPCOM);
4. PCGN-LP (OPCOM);
5. PCGN-OTC (OPCOM);
6. Piața pentru Ziua Următoare (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.

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.

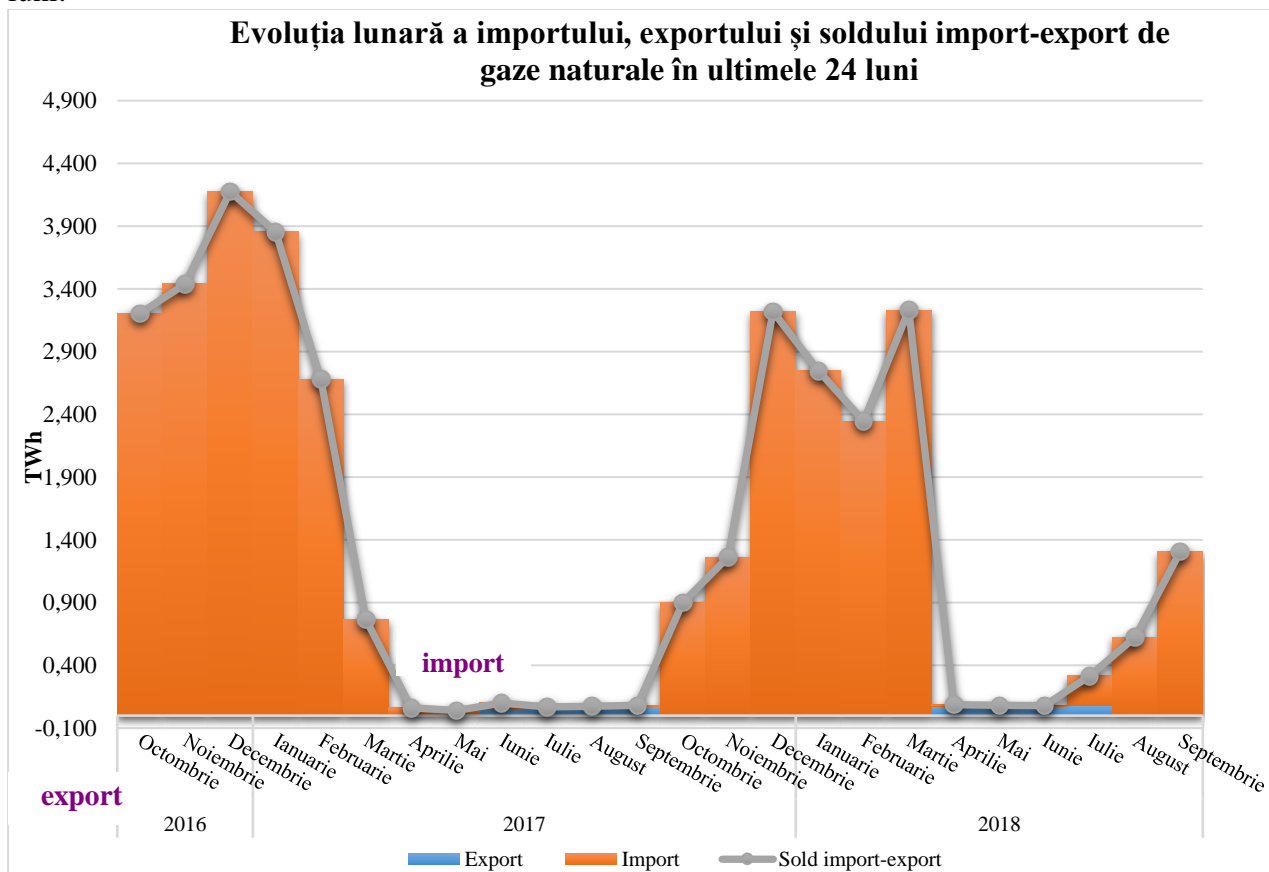
O categorie de contracte, prezentate în mod distinct în tabel, o reprezintă așa numitele contracte de tip FTG (Facilitate de transfer gaze) - în condițiile precizate de Codul Rețelei al SNT, încheiate între Utilizatorii de Rețea, ulterior livrării gazelor, deoarece aceștia au înregistrat dezechilibre, având ca scop diminuarea acestora.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	August 2018	Septembrie 2018	Septembrie 2017
1. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.585.704,116	4.558.878,546	4.726.561,833
Preț mediu (lei/MWh)	75,00	81,40	66,00
% din consumul intern	58,25%	68,51%	75,34%
2. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)			
Cantități tranzacționate (MWh)	18.951,431	26.445,194	0,000
Preț mediu (lei/MWh)	82,14	82,28	
% din consumul intern	0,31%	0,40%	

3. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	625.339,896	1.305.626,155	10.796,261
Preț mediu (lei/MWh)	109,87	110,45	83,81
% din consumul intern	10,16%	19,62%	0,17%
4. PIEȚE CENTRALIZATE BRM	4.494.195,452	5.229.727,777	4.035.198,311
4.1. Modalitate de tranzacționare - platforma DISPONIBIL			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.411.461,277	3.409.188,038	3.512.273,593
Preț mediu (lei/MWh)	77,88	77,93	71,39
% din consumul intern	55,42%	51,23%	55,98%
4.2. Modalitate de tranzacționare - platforma STEG			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.082.734,175	1.820.539,739	522.924,718
Preț mediu (lei/MWh)	82,62	94,86	70,41
% din consumul intern	17,59%	27,36%	8,33%
5. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM	0,000	13.187,000	0,000
5.1. Modalitate de tranzacționare - PZU-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	13.187,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		101,38	
% din consumul intern		0,20%	
5.2. Modalitate de tranzacționare - PCGN-LN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.3. Modalitate de tranzacționare - PCGN-LP			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.4. Modalitate de tranzacționare - PCGN-OTC			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6. CONTRACTE DE TIP FTG			
Cantități tranzacționate (MWh)	53.695,625	44.214,155	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	81,45	83,71	
% din consumul intern	0,87%	0,66%	
7. ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	1.960,502	4.087,469	17.420,046
Preț mediu (lei/MWh)	78,17	69,53	N.A.
% din consumul intern	0,03%	0,06%	0,28%
b. Cantități în deficit	71.150,461	82.896,857	44.436,643
Preț mediu (lei/MWh)	84,49	97,89	N.A.
% din consumul intern	1,16%	1,25%	0,71%

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

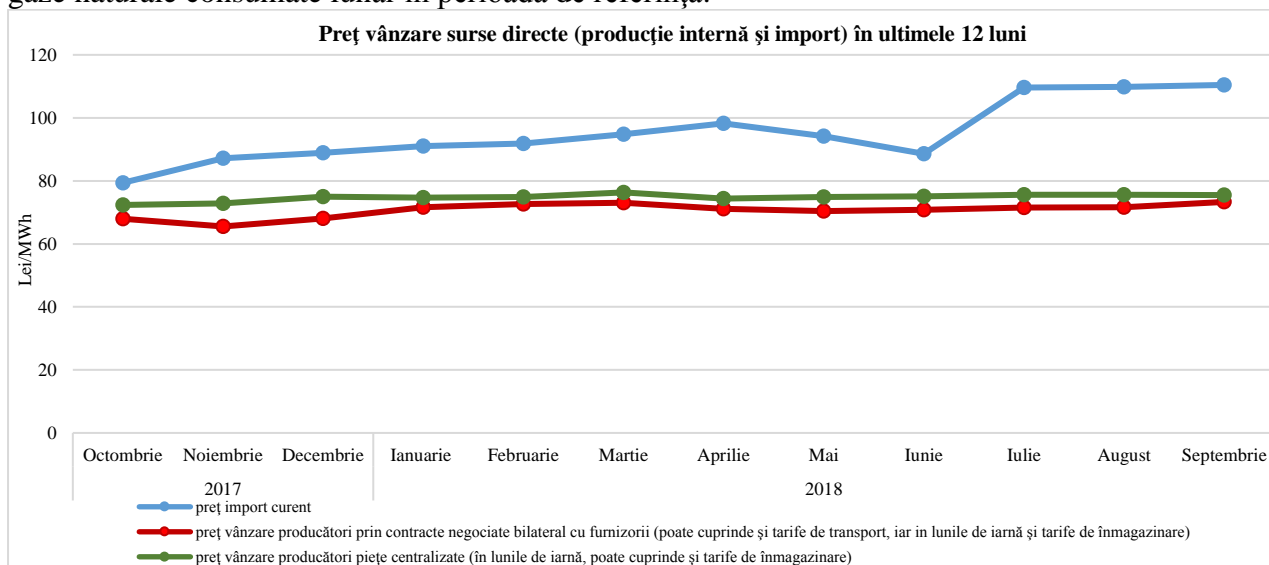
În luna septembrie 2018, structura obligațiilor contractuale, de vânzare, ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor; la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tip tranzacție	Septembrie 2017	Septembrie 2018
Negociat, la producători	8.368,331	7.141,535
Negociat, la furnizori	3.514.124,095	2.823.869,869
Negociat, la OTS	4.010,080	16,634
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	2.780.414,788	2.632.610,903
Platforma la disponibil	2.714.000,000	2.547.711,176
Platforma STEG	66.414,788	84.899,727
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	0,000	0,000
PCCB-LE	0,000	0,000
PCCB-NC	0,000	0,000
PC-OTC	0,000	0,000
PZU	0,000	1.512,000
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	1.463.052,560	1.726.936,467
casnici	6,846	27,650
noncasnici	1.463.045,714	1.726.908,817
Total	7.769.969,854	7.192.087,408

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 < 1000	pieță 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:

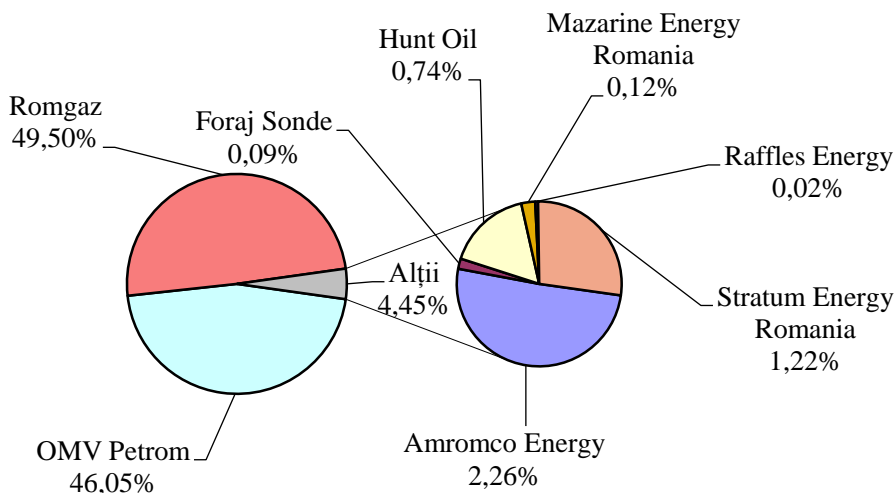
40% < C3 < 70%	concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	concentrare ridicată a puterii de piață.

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii septembrie 2018, pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatorii de concentrare producători septembrie 2018	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	49,93	97,90	4.642,20

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 2018)

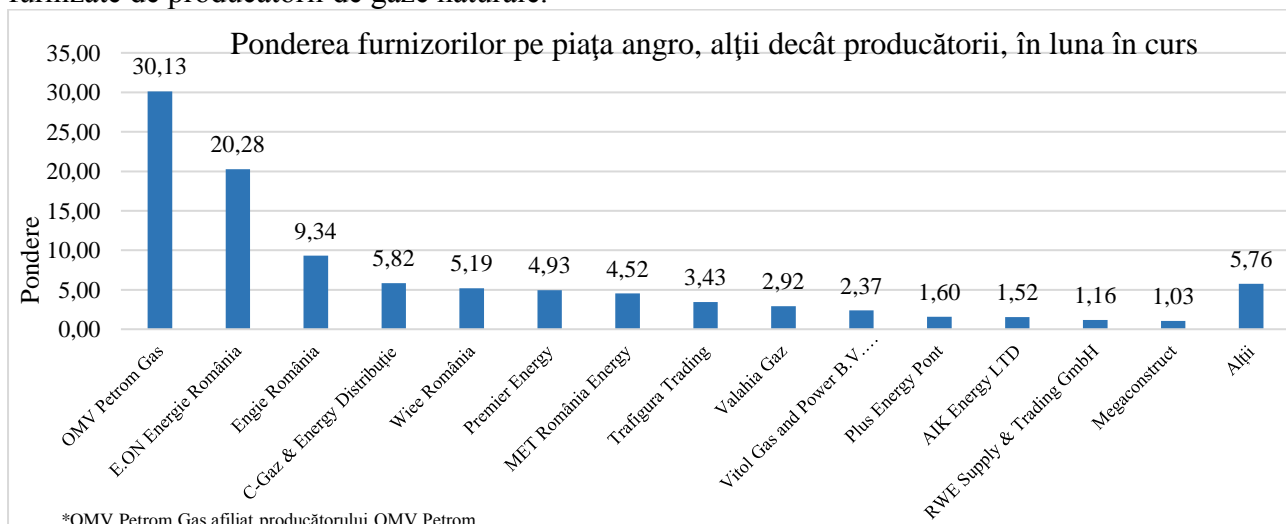


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii septembrie 2018, pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizori angro septembrie 2018	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	30,13	59,75	1.548,03

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

**Categoría Alții cuprinde 26 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul livrărilor pe piața angro

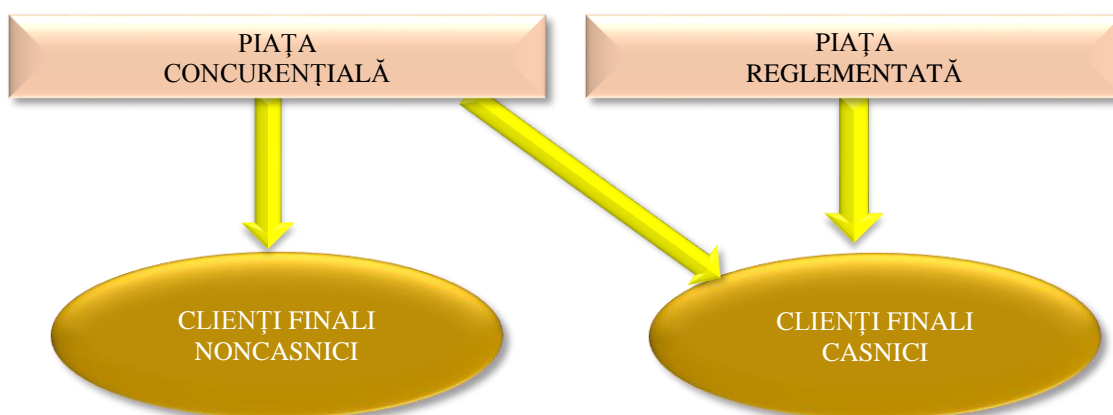
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii septembrie 2018 (MWh)
Producători	8.170.762,911
Restul participanților la piață*	14.733.363,279
Total	22.904.126,190

* furnizori și transportator

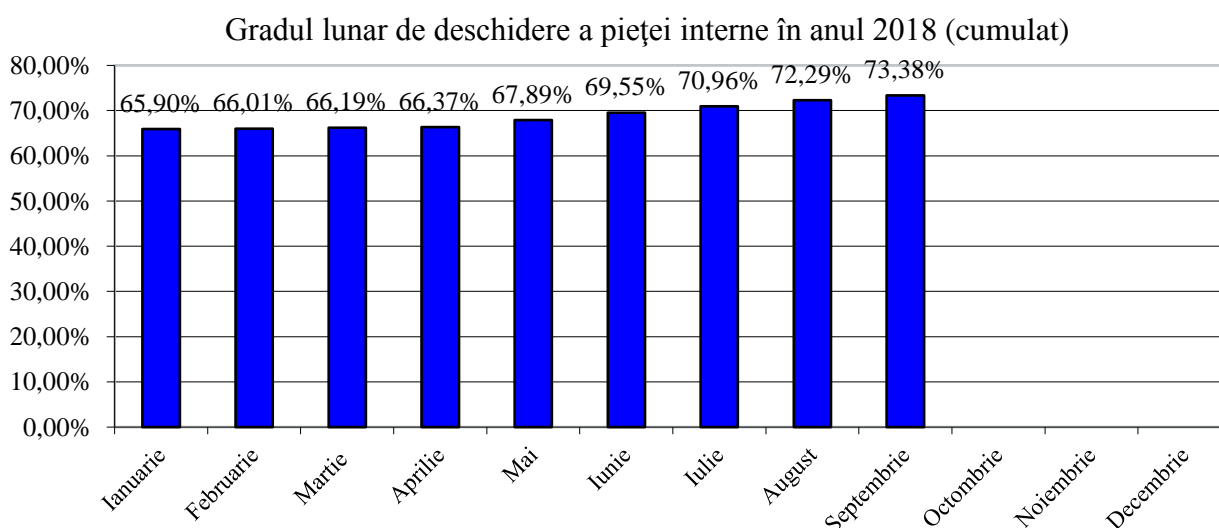
IV. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE

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)



Sursa: rapoartări 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 septembrie 2018, în funcție de sistemul de conectare și de piața din care fac parte:

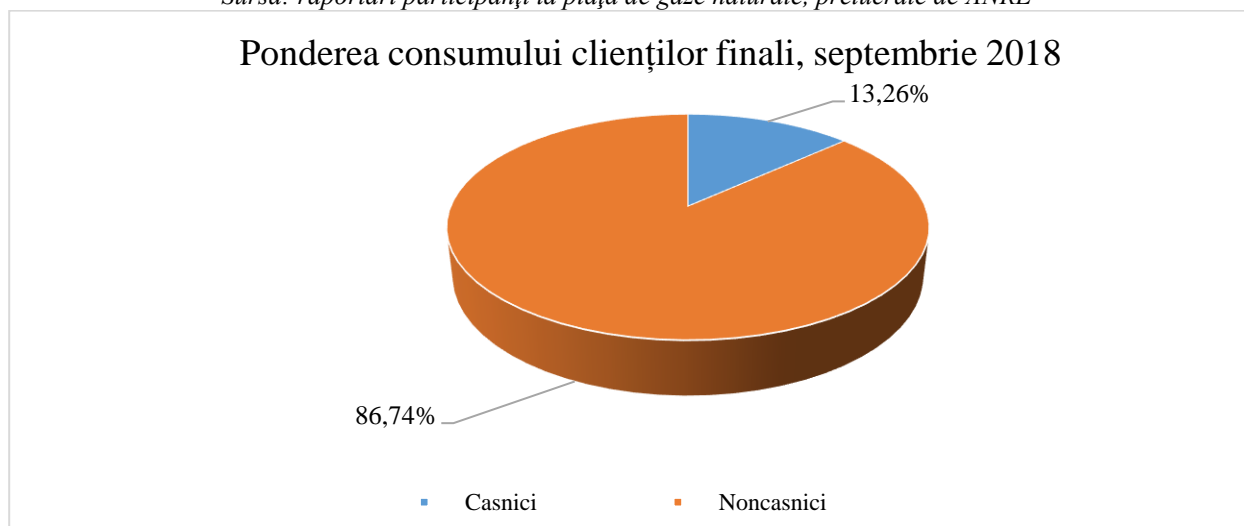
Clienți casnici și noncascnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	3.802.601	100,00	5.948.018,319	100,00
cascnici	3.606.080	94,83	788.752,493	13,26
noncascnici	196.521	5,17	5.159.265,826	86,74

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	3.606.080	100,00	788.752,493	100,00
-conectați la SNT	3	0,01	19,709	0,01
-conectați în sistemul de distribuție	3.606.077	99,99	788.732,784	99,99

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	3.606.080	100,00	788.752,493	100,00
-reglementați	3.425.676	95,00	749.234,242	94,99
-eligibili	180.404	5,00	39.518,251	5,01

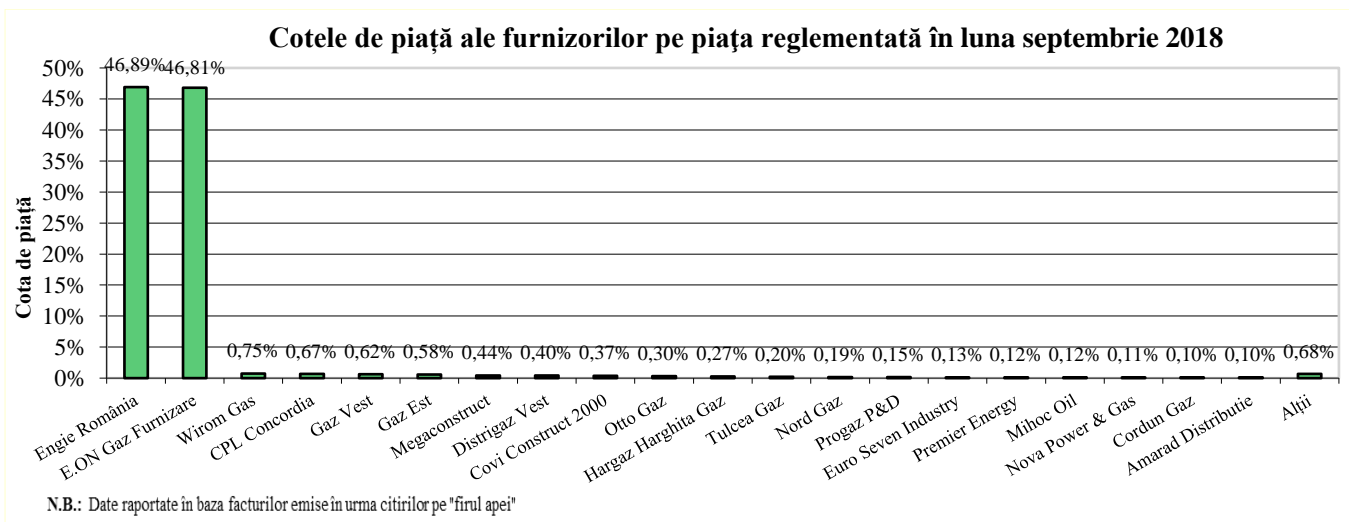
Clienți noncascnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	196.521	100,00	5.159.265,826	100,00
-conectați la SNT	226	0,12	3.232.458,515	62,65
-conectați în sistemul de distribuție	196.295	99,88	1.926.807,311	37,35

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



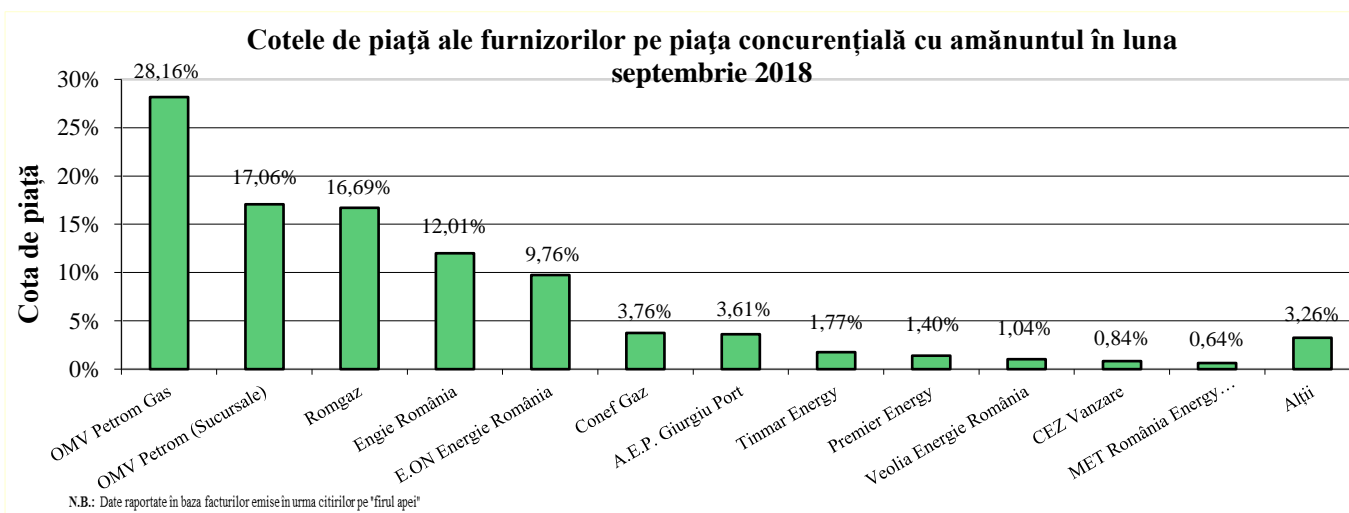
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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

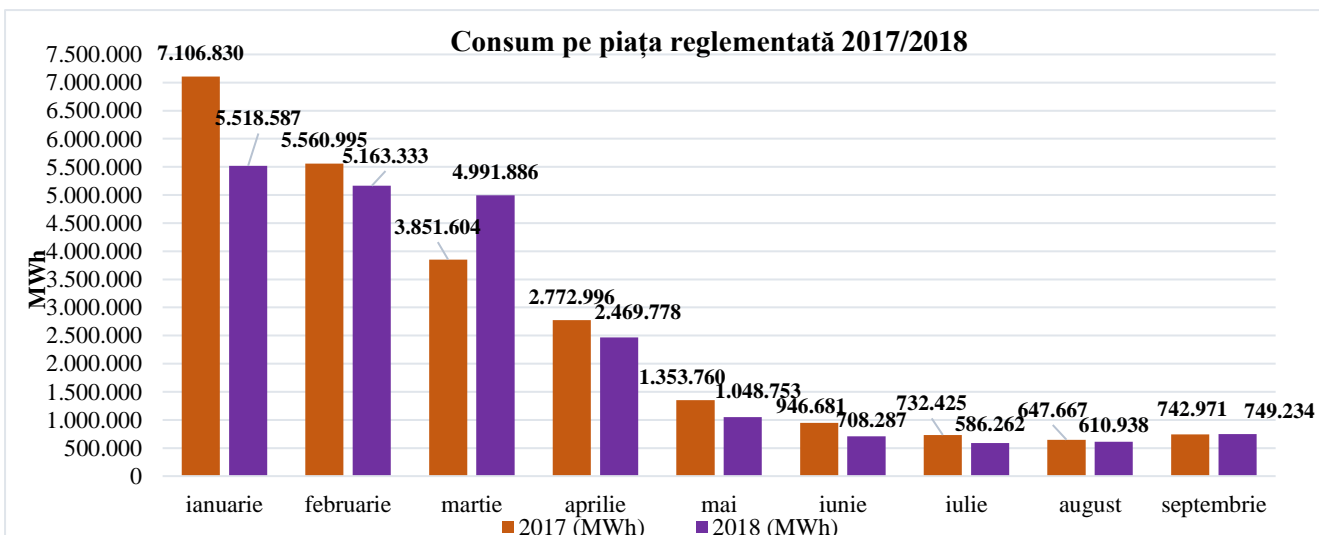
Categoria Alții cuprinde 15 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,1% din totalul livrărilor pe piața reglementată.



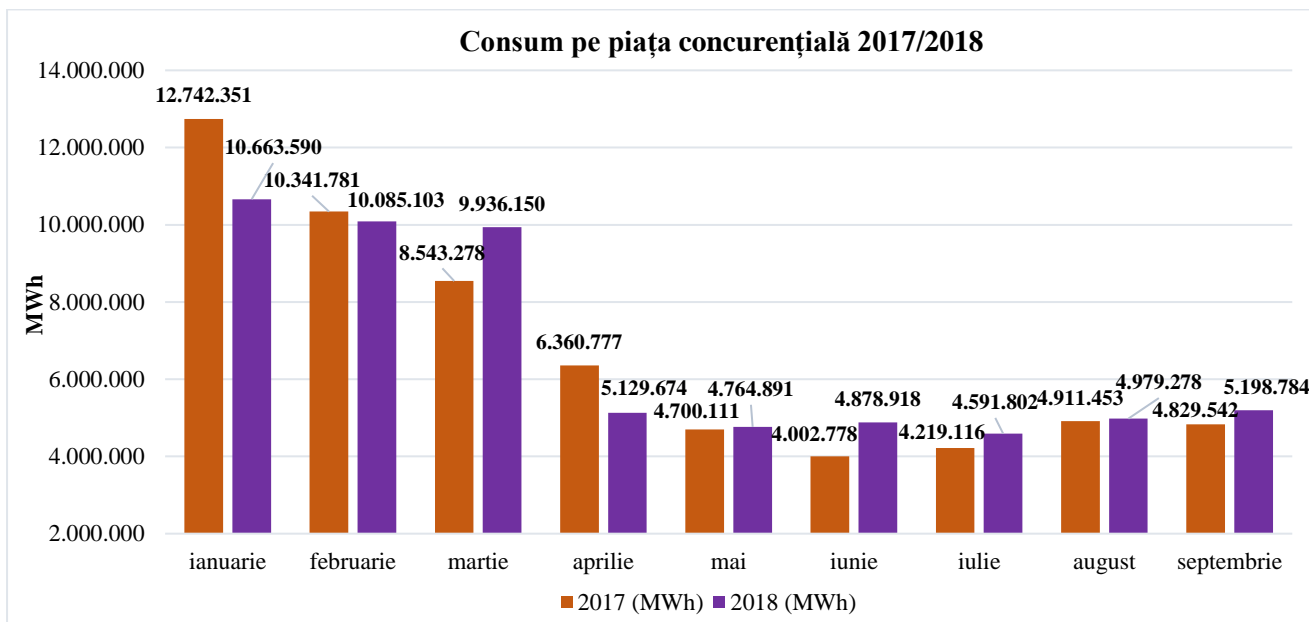
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 62 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor pe piața concurențială cu amănuntul. Consum lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți

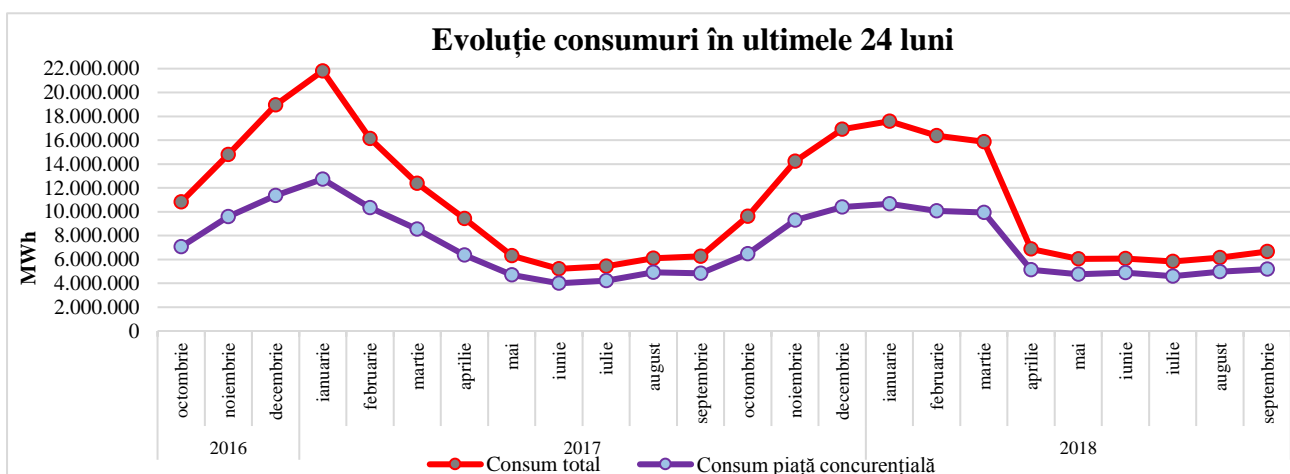
5. Consum lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți



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



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

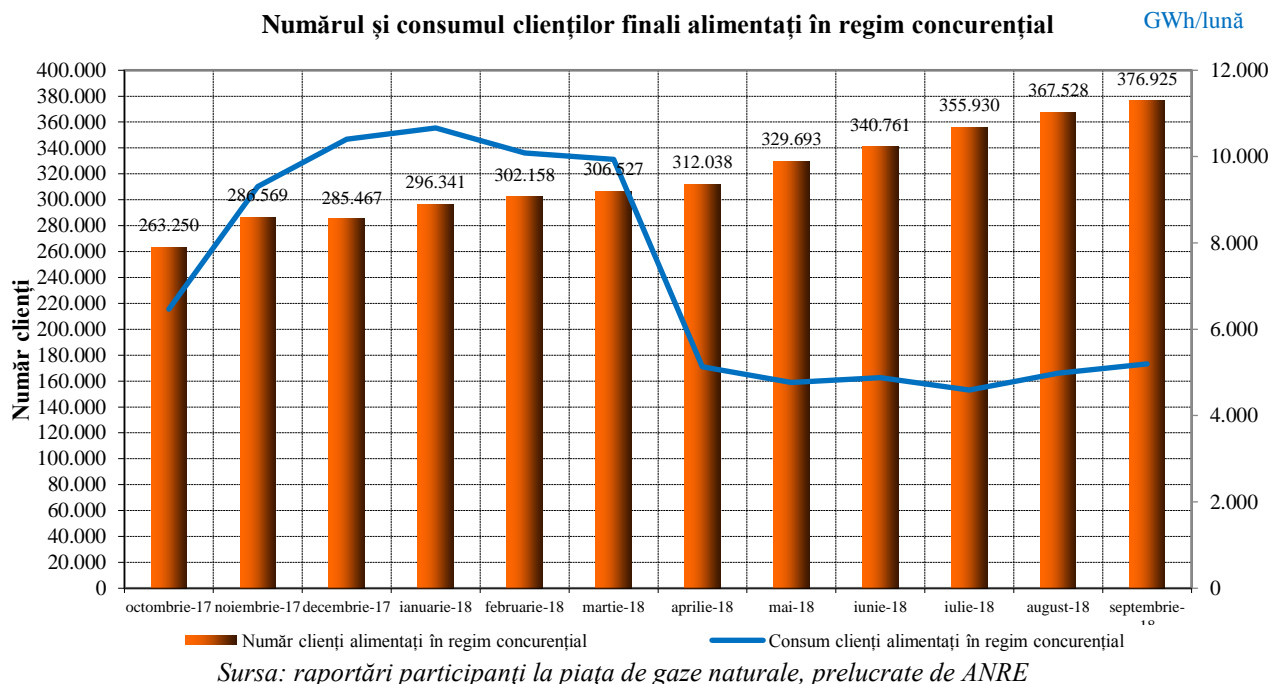


6. Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă

Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preț (lei/MWh)
Clienți finali alimentați în regim reglementat	Clienți conectați la SNT	A1 Consum de până la 1.162,78 MWh/an	110,62
		B1 Consum de până la 23,25 MWh/an	139,02
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	B2 Consum între 23,26 - 116,28 MWh/an	136,99
		B3 Consum între 116,29 - 1.162,78 MWh/an	135,47
Clienți finali alimentați în regim concurențial	Clienți conectați la SNT	B4 Consum între 1.162,79 - 11.627,78 MWh/an	134,06
		A1 Consum de până la 1.162,78 MWh/an	83,88
		A2 Consum între 1.162,79-11.627,78 MWh/an	90,08
		A3 Consum între 11.627,79-116.277,79 MWh/an	76,26
		A4 Consum între 116.277,80 si 1.162.777,87 MWh/an	82,66
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	A5 Consum peste 1.162.777,87 MWh/an	64,83
		B1 Consum de până la 23,25 MWh/an	102,42
		B2 Consum între 23,26 - 116,28 MWh/an	100,14
		B3 Consum între 116,29 - 1.162,78 MWh/an	95,08
		B4 Consum între 1.162,79-11.627,78 MWh/an	84,49
		B5 Consum între 11.627,79-116.277,79 MWh/an	81,16
		B6 Consum peste 116.277,80 MWh/an	77,07

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 12 luni



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

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, septembrie 2018	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	28,16	61,91	1.637,45

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.

