RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEŢEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA AUGUST 2026

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informaţii bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de ANRE are numai scop informativ şi educaţional; ANRE nu este şi nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanţă, pentru eventualele inadvertenţe cu privire la informaţiile prezentate şi nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

CUPRINS

I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA 3

II. PIAŢA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ 4

1. Participanţii la piaţa angro de energie electrică 5

2. Structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați 6

3. Structura tranzacţiilor pe piaţa angro de energie electrică 9

4. Indicatori de concentrare pentru piaţa angro de energie electrică şi componentele sale 28

5. Evoluţia preţurilor stabilite pe piaţa angro de energie electrică 30

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ 34

1. Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică 35

2. Numărul de clienți finali 36

3. Consumul de energie electrică al clienților finali 37

4. Prețuri medii de furnizare la clienții finali 40

5. Indicatori de concentrare pe piaţa cu amănuntul de energie electrică 42

I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

Piața de energie electrică funcționează conform regulilor instituite prin legislația primară, în principal *Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare (*Legea*), prin regulamentele europene ca acte de directă aplicabilitate și prin cadrul de reglementare elaborat de ANRE.

ANRE monitorizează funcţionarea pieţei angro și a pieței cu amănuntul de energie electrică în vederea evaluării nivelului de eficienţă, transparenţă şi concurenţă, în temeiul *OUG nr. 33/2007 privind organizarea şi funcţionarea ANRE*, aprobată cu modificări și completări prin *Legea nr. 160/2012*, cu modificările şi completările ulterioare. Monitorizarea pieței de energie electrică se realizează pe bază de reglementări proprii, respectiv M*etodologia de monitorizare a pieţei angro de energie electrică (Metodologia PAN)*, aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 18/2023, și *Metodologia de monitorizare a pieţei cu amănuntul de energie electrică (Metodologia PAM)*, aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 17/2023. Participanţii la piaţa de energie electrică raportează lunar către ANRE date de tranzacționare specifice pieței angro de energie electrică și, după caz, date tehnice și informații specifice pieței cu amănuntul de energie electrică, potrivit prevederilor din cele două metodologii de monitorizare.

Din perspectiva activității desfășurate pe fiecare din componentele pieței de energie electrică, categoriile de participanți cu obligații de raportare sunt producătorii din surse clasice și regenerabile monitorizați în temeiul *Metodologiei PAN* în vigoare, entitățile agregate și agregatorii pentru producere și/sau pentru consum comandabil, operatorii instalațiilor de stocare, furnizorii și traderii de energie electrică, părțile responsabile cu echilibrarea, operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari (pentru energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în rețelele de transport și de distribuție). Datele lunare raportate de participanți sunt corelate cu datele și informațiile de tranzacționare transmise de operatorii pieței de energie electrică, operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari.

Raportul lunar de monitorizare a pieței de energie electrică prezintă, în sinteză, rezultatele activității de monitorizare la nivelul lunii analizate, dar și comparativ cu alte perioade, prin intermediul unor indicatori agregați ce caracterizează componentele pieței angro și a pieței cu amănuntul de energie electrică din punct de vedere al structurii și funcționării acestora.

II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

În conformitate cu prevederile legale, pe piața angro de energie electrică se derulează tranzacții cu energie electrică în urma desfășurării de licitații pe piețele organizate aflate în administrarea operatorilor pieței de energie electrică, tranzacții cu energie electrică pe bază de contracte bilaterale negociate direct și tranzacții de import și de export al energiei electrice.

Dimensiunea pieţei angro de energie electrică este dată de totalitatea tranzacţiilor realizate de participanţii la piață, în care sunt incluse și revânzările realizate în scopul ajustării poziţiei contractuale sau obţinerii de beneficii financiare, depăşind în acest fel cantitatea de energie electrică transmisă fizic de la producere la consum.

În prezent, titulari ai unei licențe pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică în conformitate cu prevederile *Legii* sunt:

- din decembrie 2001, societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA (denumită în continuare OPCOM) și
- din martie 2022, societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) SA (denumită în continuare BRM).

Piețele organizate aflate în administrarea OPCOM sunt piețele centralizate de contracte la termen: modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă şi utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacţionării (PCCB-LE-flex), modalitatea de tranzacționare a contractelor prin negociere continuă (PCCB-NC), cadrul organizat de tranzacţionare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă (PC-OTC), modalitatea de încheiere a contractelor de procesare a combustibilului (PCCB-PC), piaţa de energie electrică pentru clienţii finali mari (PMC), piaţa centralizată pentru serviciul universal (PCSU), piaţa centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susţinută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV), piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL).

De asemenea, OPCOM are calitatea de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru Piaţa pentru ziua următoare (PZU), care din iunie 2021 funcționează în mecanism cuplat în proiectul european SDAC și din iunie 2022 prin cuplare pe bază de fluxuri precum și pentru Piaţa intrazilnică (PI), care din noiembrie 2019 funcționează în regim cuplat cu piețele din celelalte țări participante în proiectul european SIDC. Începând cu data de 13 iunie 2024, în conformitate cu Decizia ACER 01-2019 privind stabilirea unei metodologii de prețuri a capacității intrazilnice transfrontaliere, OPCOM a lansat tranzacționarea prin licitație pe PI (IDA).

BRM organizează și administrează următoarele piețe centralizate de contracte la termen: Piața Marilor Consumatori (PMC), Piața Contractelor la termen de energie electrică (PCT) și Piața de energie electrică OTC.

Prin decizia ANRE nr. 1739 din 04.07.2023, BRM a primit calitatea de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru o perioadă de 4 ani pentru Piața cuplată pentru ziua următoare (PZU), care a devenit operațională începând cu 19 noiembrie 2024, și pentru Piața cuplată intrazilnică (PI), operațională din data de 22 mai 2024 și din data de 05 august 2025 pentru mecanismul de tranzacționare prin licitație (IDA).

1. Participanţii la piaţa angro de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentați participanţii la piaţa angro de energie electrică activi* în luna august 2026 alături de operatorii pieței de energie electrică:

A	PARTICIPANTI ACTIVI PE PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA
1	2A Allcross SRL
2	A6 Impex SA
3	Adrem Asset Management SRL
4	Aenro Energy Holding SRL
5	Ahura Energy SRL
6	Alegfurnizorul Consulting SRL
7	Alive Capital SA
8	Alive Sun Power One SRL
9	Alizeu Eolian SA
10	Alpha Project Tehnology SA
11	Alro SA
12	Alternativ Investment Solutions SRL
13	AMV Solar SRL
14	Anasun Energy SRL
15	Anchor Grup SA
16	Auchan Renewable Energy SRL
17	Aukera Project Company Delta SRL
18	Autoro SRL
19	Axpo Energy Romania SRL
20	Azomures SA
21	Baba Ana Solar Green Energy SRL
22	Bepco SRL
23	Best Energy SRL
24	Bioenergy Suceava SRL
25	Blue Line Energy SRL
26	Blue Planet Investments SRL
27	Blue Sand Investment SRL
28	Borzeşti Power SRL
29	Braila Winds SRL
30	Caracal Solar Alpha SRL
31	Casa Crang SRL
32	Casori SRL
33	Catalan Electric SRL
34	CET Govora SA
35	Chimcomplex Borzeşti SA
36	CIC Green Energy Beta SRL
37	CIL PV Plant
38	CIS Gaz Proprietăţi SRL
39	Clue Solar SRL
40	Cluster Energy SRL
41	Comcris Energy SRL
42	CNTEE Transelectrica SA
43	Compania Locala de Termoficare COLTERM SA
44	Complexul Energetic Oltenia SA
45	Conti Green Projects SRL
46	Cooperativadeenergie Furnizare SRL
47	Corni Eolian SRL
48	Cotroceni Park SA
49	Crest Energy SRL
50	D.Trading D.O.O.
51	Dacia Energy Solutions SRL
52	Danske Commodities A/S
53	Danube Solar Five SA
54	Delgaz Grid SA
55	DIGI Romania SA
56	Distribuţie Energie Electrică România SA
57	Distribuţie Energie Oltenia SA
58	E.ON Energie Romania SA
59	East Energy Light SRL
60	East Wind Farm SRL
61	Eco Power Wind SRL
62	Eco Sun Oradea SRL
63	Eco Voltaic SRL
64	Ecoenergia SRL
65	Ecosfer Energy SRL
66	EDPR România SRL
67	EDPR Solar Energy SRL
68	EDPR Wind Energy SRL
69	EE Project CO2 SRL
70	EFT Power SRL
71	EGGER Romania SRL
72	E-Infra SA
73	Ela Energy PH SRL
74	Elcata MHC SRL
75	Electric Planners SRL
76	Electrica Furnizare SA
77	Electricom SA
78	Electrificare CFR SA
79	Electro Energy Sud SRL
80	Electrocarbon SA
81	Electrocentrale Bucureşti SA
82	Electrogrup SA
83	Elektra Green Power SRL
84	Elektra Wind Power SRL
85	Elsid SA
86	EM Power SRL
87	Encon Prime SRL
88	Energetiek APS
89	Energia Verde Ventuno SRL
90	Energocom SA
91	Energovia EOOD
92	Energy Capital Group SRL
93	Energy Core Development SRL
94	Energy Distribution Services SRL
95	Energy Gate SRL
96	Energy Innovative Solutions SRL
97	Energy Partners Alpha Solar SRL
98	Energy Tech Entera SRL
99	Enery Optimizarea Portofoliului SRL
100	Enevo Power SRL
101	Enex Nalbant Renewable SRL
102	Engie România SA
103	Entel SA
104	Entrex Services SRL
105	Eol Energy SRL
106	Eolian Project SRL
107	EP Furnizare SRL
108	EP Green Furnizare SRL
109	EPP Power Trading SRL
110	Espe Energia SRL
111	Eviva Nalbant SRL
112	Evolve Energy Management Solutions SRL
113	Eye Mall SRL
114	Fenova AB
115	Fin Energy SRL
116	Fort Green Energy SRL
117	Freepoint Commodities Europe
118	Fundpole Capital SRL
119	Future Energy Project SRL
120	Future PV SRL
121	Galicsud SRL
122	Gamma Solar Project SRL
123	Gan Energy SRL
124	Gen-I Bucharest - Electricity Trading And Sale SRL
125	Ges Furnizare SRL
126	Getica 95 COM SRL
127	Glodeni Energy SRL
128	Glodeni Solar SRL
129	Glyptodon SRL
130	Gogosu Solar Energy
131	GPSB Solaris 48 SRL
132	Green Energy Vision SRL
133	Green Vision Seven SRL
134	Grenerg SRL
135	Ground Investment Corp SRL
136	Grup Blauer Bucureti SRL
137	Harghita Energy Broker SRL
138	Heliolux SRL
139	Helpvolt Instal SRL
140	Hermes Energy International SRL
141	Hermes Solar SRL
142	Holding Slovenske Elektrarne d.o.o.
143	Horia Solar Invest One SRL
144	HS Timber Productions Reci SRL
145	HS Timber Productions SRL
146	ICCO Energ SRL
147	ICD Octagon Development SRL
148	ICPE Electrocond Technologies SA
149	Industria Negotiatione Domus S.R.
150	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
151	International Solar Energy SRL
152	ISPH SA
153	JRD Solar SRL
154	Kelag Internaţional Ljubljana d.o.o.
155	Kelavent Charlie SRL
156	Kelavent Echo SRL
157	Kentax Energy SRL
158	Ker Toki Power AD
159	Ker Toki Power RO SRL
160	Kompact Grid SRL- Agregator
161	Krom Capital SA
162	Kronospan Timber Sebeş SRL
163	Land Power SRL
164	LDA Furnizare SRL
165	Lemar Grup SRL
166	Liberty Galaţi SA
167	LJG Green Source Energy Alpha SA
168	LJG Green Source Energy Beta SRL
169	LJG Green Source Energy Gamma SRL
170	Local Gaz SA
171	LSE Project SRL
172	Luxten Lighting Company SA
173	M.H.P.P. Energy Somes SRL
174	Mar-Tin Solar Energy SRL
175	Mazarine Energy Romania SRL
176	Megalodon Storage SRL
177	MET Austria Energy Trade GmbH
178	MET Romania Energy SA
179	Metlen Energy & Metals Single Member SA
180	MHC Water Power SA
181	Mira Green Planet SRL
182	Mireasa Energies SRL
183	Modern Calor SA
184	Moldova Eolian SRL
185	Monsson SRL
186	Monsson Trading SRL
187	Montana Solar Energy SRL
188	MPS Energy SRL
189	Municipiul Iaşi SA
190	MVM Future Energy Technology SRL
191	MVM ONEnergy Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag
192	Necaluxan Solthree SRL
193	New Energy Management SRL
194	Next Asset Management SRL
195	Next Energy Distribution SRL
196	Next Energy Parteners SRL
197	Nexte Asset Management SRL
198	Nexte Renewable SRL
199	Nicolae Balcescu Regenerabile SRL
200	Nova H SRL
201	Nova Power&Gas SRL
202	Nova PS 110 SRL
203	NOVA PS 170 SRL
204	NOVA PS 90 SRL
205	NRX Wind SRL
206	OLT Piess SRL
207	OMV Petrom SA
208	Optimax Energy GMBH
209	Optimize Power SRL
210	ORI Exp SRL
211	Petrotel Slovenska Energetska Druzba
212	Petrotel-Lukoil SA
213	Photovoltaic Green Project SRL
214	Plenerg SRL
215	Plose SRL
216	Power Peak Trading SRL
217	Power Regenerabil Energy SRL
218	Powerhouse Trading SRL
219	PPC Energie SA
220	PPC Renewables Romania SRL
221	PPC Trading SRL
222	Premier Energy Furnizare SA
223	Premier Wind 18 SRL
224	Premier Wind 80 SRL
225	Pure Solar Power SRL
226	PV Energy SRL
227	RAAL SA
228	Râteşti Solar Plant SRL
229	Renewa Power SRL
230	Renewable Energy Solutions SRL
231	Renovatio Trading SRL
232	Repsan Energy SRL
233	Respect Energy România SRL
234	Reţele Electrice România SA
235	Retrade SRL
236	Rodina Energy Distribution SRL
237	Romelectro Bucuresti SA
238	Romenergetica SRL
239	Romenergy Trading SRL
240	Romkumulo SRL
241	Rompetrol Energy SA
242	Romuk Energy SRL
243	Rulmenti SA
244	Second Foundation A.S.
245	SERG Company SRL
246	Shikun and Binui Energy Satu Mare SRL
247	Simtel Team SA
248	SIX Wings SRL
249	Skybase Energy SRL
250	Smart Power Generation Alfa SRL
251	SN Nuclearelectrica SA
252	SNGN Romgaz SA
253	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
254	Societatea de Administrare a Participaţiilor în Energie SA
255	Societatea Electrocentrale Craiova SA
256	Societatea Energetica Electrica SA
257	Softenerg SRL
258	Solar Electric Frasinet SRL
259	Solar Future Energy SRL
260	Solar Revolution SRL
261	Solar System Project SRL
262	Solaria Green Energy SRL
263	Solprim SRL
264	Spectrade SRL
265	Spectrum Tech SRL
266	SPEEH Hidroelectrica SA
267	Standard Grup 4 Term SRL
268	Stock Energy SRL
269	Sun Energy Complet SA
270	Sunny Glade SRL
271	Sunwind Energy SRL
272	Sustainable Energy Supply North SRL
273	Teiuş Solar SRL
274	Termo Ploiesti SRL
275	Termoficare Oradea SA
276	Terravis Studio SRL
277	Thermoenergy Group SA
278	Three Pharm SRL
279	Timmar Energy SA
280	Timmar Green Energy SRL
281	Trade Motion SRL
282	True Energy Management SRL
283	Urleasca Wind Farm SRL
284	Uzinsider General Contractor SA
285	Varokub Energy Development SRL
286	Vatech Consulting SRL
287	Veolia România Soluţii Integrate SA
288	Verbund Wind Power Romania SRL
289	Veroniki Wind SRL
290	Vertical Energy Volt SRL
291	Vertical Plus SRL
292	Vest Energo SA
293	Vienna Energy Forta Naturala SRL
294	Vigolana SRL
295	Vimetco Management Romania SRL
296	Vis Solaris 2011 SRL
297	Vitol Gas and Power B.V.
298	VM-Trade Energy SRL
299	Volt Energy Development SRL
300	Voltacom DOL SRL
301	Voltika SRL
302	Vrancart SA
303	Vrish Pro Investments SRL
304	Warehouses De Pauw Romania SRL
305	WatFord Solar SRL
306	We Power Team SRL
307	WEP Technology Investment SRL
308	Werk Energy SRL
309	Wind Energy Service East Europe SRL
310	Wind Park Invest SRL
311	Windfarm MV 1 SRL
312	Xalandine Energy SRL
313	XPV SRL
314	Yar Power SRL
	OPERATORI PIAŢA ENERGIE ELECTRICĂ
1	BRM SA
2	OPCOM SA

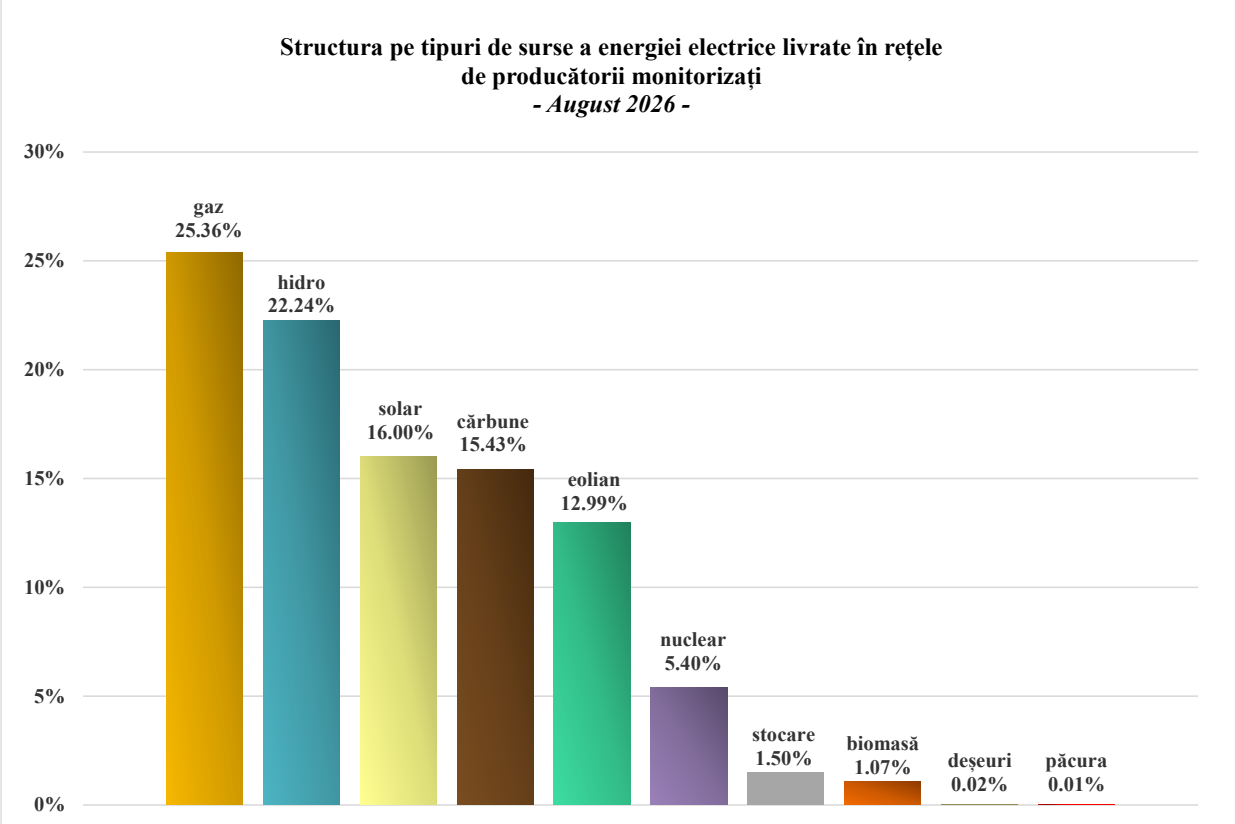
*Participanții activi sunt *participanți la piață*, în sensul art. 7 din *Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică,* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

Precizăm că în categoria producătorilor de energie electrică monitorizați în baza *Metodologiei PAN* sunt cuprinși titulari de licență pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice, cu sau fără instalații de stocare, cărora OTS le aplică tariful pentru serviciul de transport – componenta de introducere în rețea (TG) și anume care dețin capacități de producere cu putere instalată mai mare de 5 MW, chiar dacă aceștia dețin și licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice.

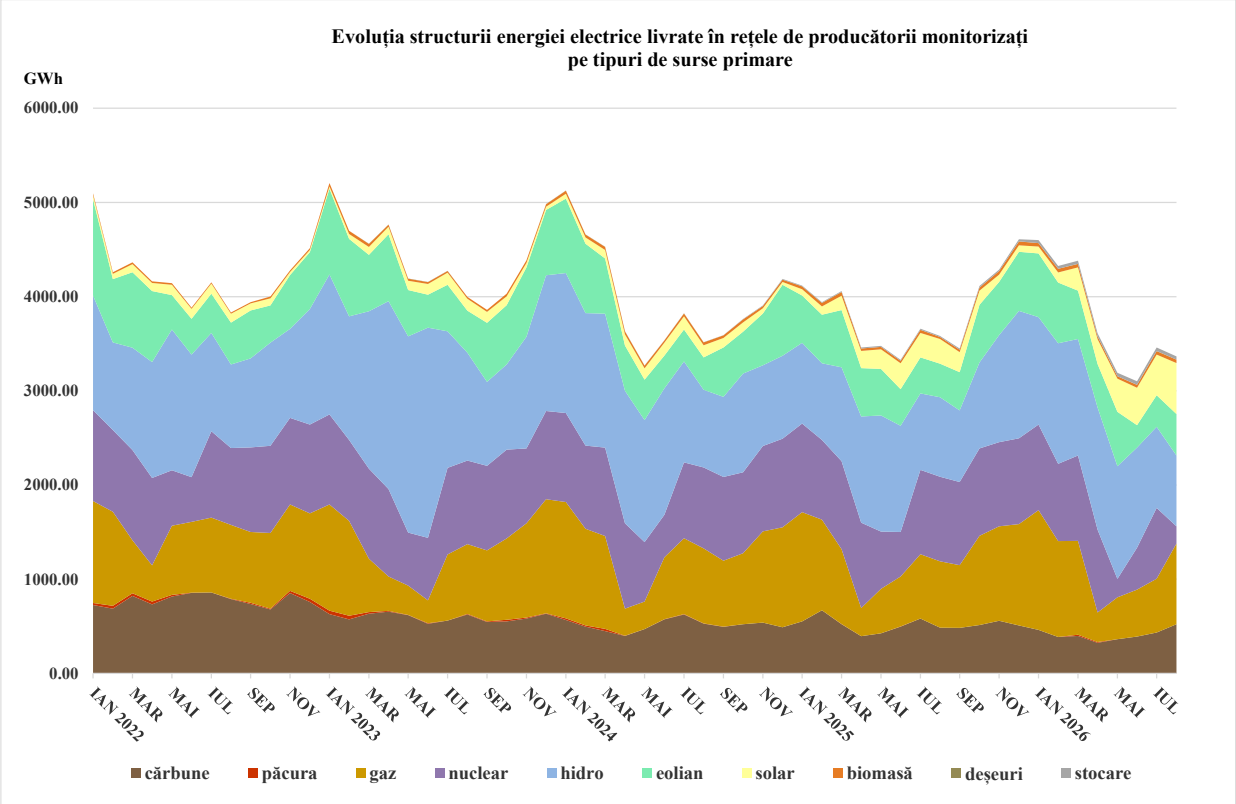
Lista actualizată a părţilor resposabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieţei de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

2. *Structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați*

Prezentăm în continuare structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în reţele de producătorii monitorizați pentru luna august 2026 și evoluția structurii lunare în ultimii 5 ani.

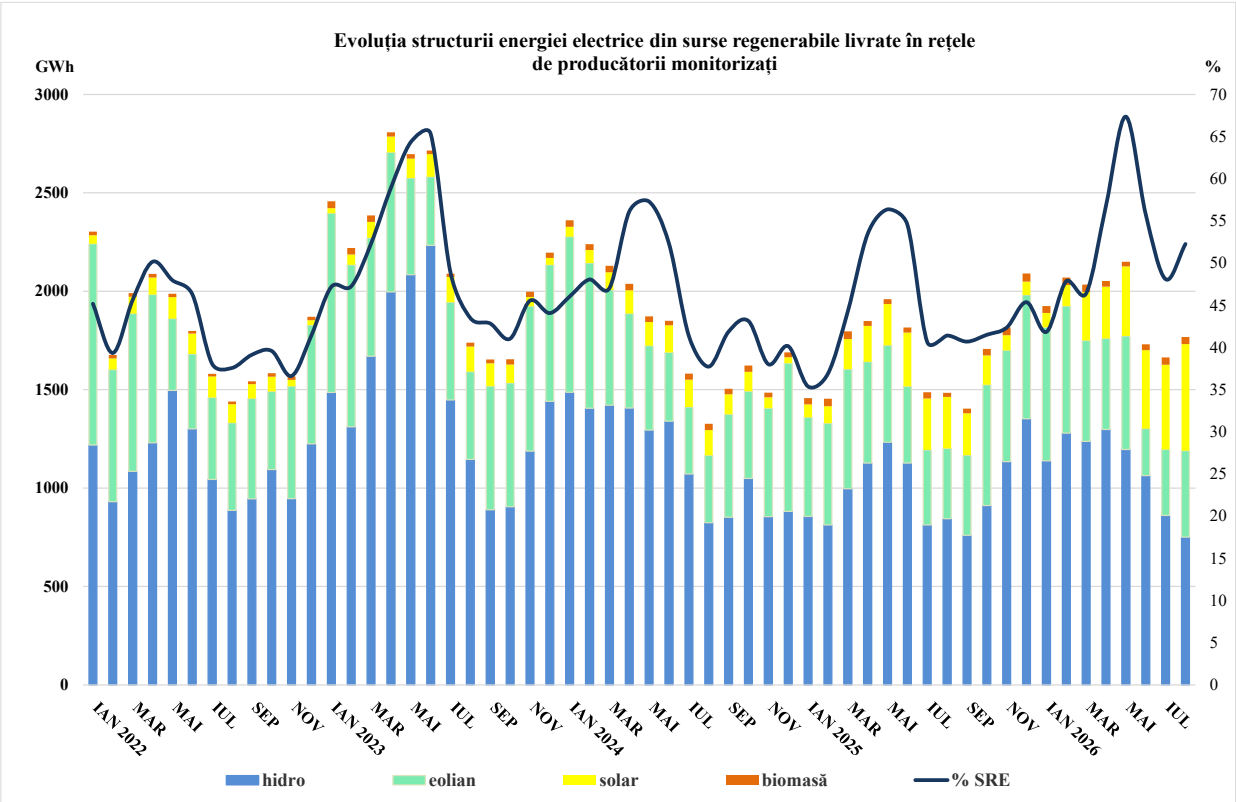


Sursa:Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP



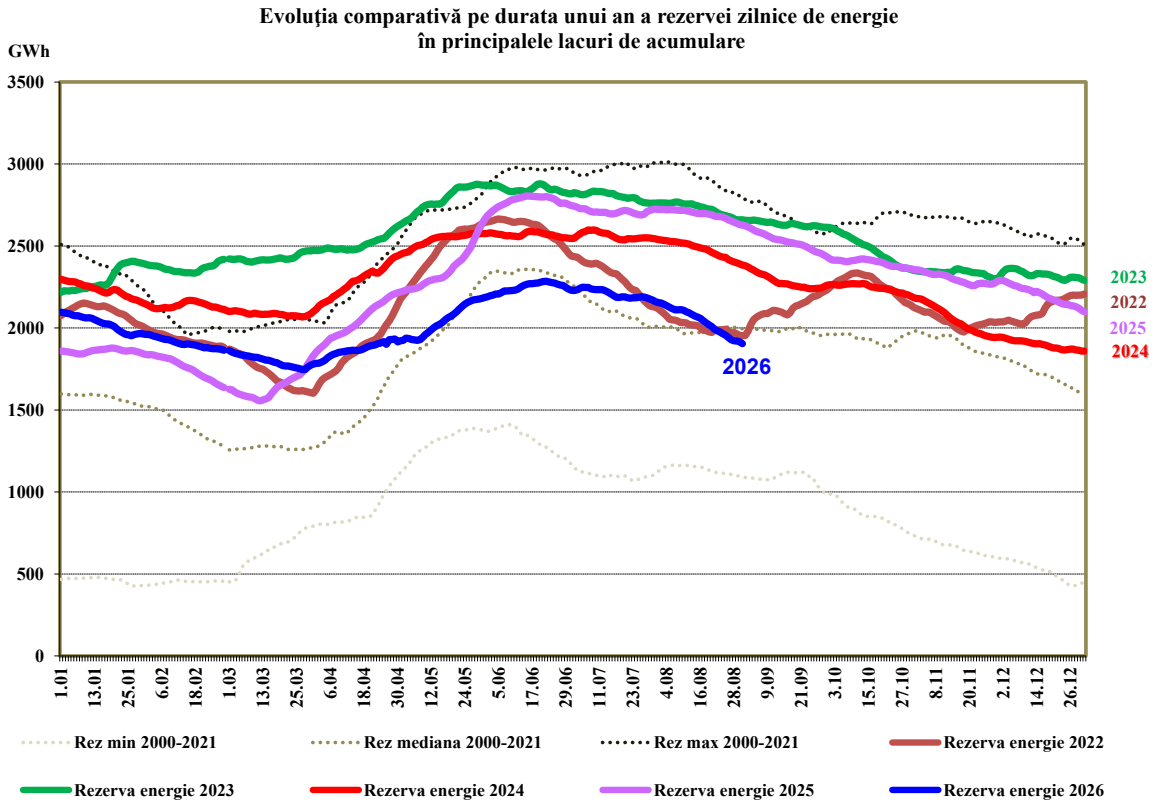
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

În graficul următor este prezentată în evoluție lunară energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețea de producătorii monitorizați și cota de piață a acesteia din totalul energiei electrice livrate.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați PAN – prelucrare SMP

Unul din factorii de influență ai producţiei de energie electrică în centralele hidroelectrice, alături de debitul Dunării, îl reprezintă rezerva de energie din marile amenajări hidroenergetice ale României. Evoluţia nivelului zilnic al acesteia în anul 2026, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 4 ani şi cu minima, maxima şi mediana aferente fiecărei zile din perioada 2000-2021, sunt prezentate în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale SPEEH Hidroelectrica S.A. – prelucrare SMP

Prezentăm câțiva indicatori de sinteză ce caracterizează bilanţul fizic al energiei electrice pentru luna august 2026 comparativ cu luna anterioară.

- GWh -

Nr. crt.	INDICATOR	Iulie 2026	August 2026
1	Energia electrică produsă (Pi > 5MW)[1]	3649,71	3531,54
2	Energia electrică livrată în rețea (Pi > 5MW)[1]	3460,19	3382,41
3	Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite)[2]	1609,50	1753,39
4	Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite)[2]	1345,76	1477,29
5	Consum intern realizat SEN[3]	4149,86	4062,36
6	Consumul clienţilor casnici[4]:	1146,80	1193,47
6.1	*- în regim concurențial*	922,22	961,68
6.2	*- în regim de SU*	223,81	230,95
6.3	*- în regim de UI*	0,77	0,85
7	Consumul clienților finali noncasnici[4]:	2913,35	2870,36
7.1	*- în regim concurențial*	2894,29	2852,48
7.2	*- în regim de UI*	19,06	17,88
8	CPT transport[5]	64,01	58,92
9	CPT distribuție[5]	249,80	279,02

***Note**:*

1. Indicatorii *Energia electrică produsă (Pi > 5MW)* şi *Energia electrică livrată (Pi > 5MW)* se referă la energia electrică livrată în SEN de toți producătorii care dețin cel puțin o centrală de producere cu capacitate instalată mai mare de 5 MW, racordată la reţelele electrice de transport şi distribuţie (în conformitate cu *Metodologia PAN* aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2023);
2. Indicatorii *Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite)* și *Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite)* includ și energia electrică care tranzitează România (tranzitele notificate de participanții la piață și tranzitele prin mecanismele cuplate PZU și PI);
3. Indicatorul *Consum intern realizat SEN* reprezintă consumul lunar realizat la nivelul întregului SEN și este cel raportat de CNTEE Transelectrica S.A.;
4. Consumul clienților casnici și al clienților finali noncasnici reprezintă energia furnizată în luna de raportare clienților finali de furnizorii/producătorii monitorizați și autoconsumul acestora; nu este inclus consumul prosumatorilor din producția proprie, datele privind prosumatorii făcând obiectul unui raport distinct al ANRE;
5. *CPT pentru acoperirea pierderilor în rețeaua de transport* și *CPT pentru acoperirea pierderilor în rețeaua de distribuție* au fost calculate pe baza achizițiilor de energie electrică realizate de operatorii de rețea în calitate de participanți la piață cu luarea în calcul a dezechilibrelor înregistrate la nivelul Părții Responsabile cu Echilibrarea din care fac parte.

3. Structura tranzacţiilor pe piaţa angro de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentate volumele de energie electrică livrate lunar pe contractele aflate în derulare în luna de raportare şi preţurile medii realizate pe fiecare componentă a pieţei angro în luna de raportare, comparativ cu luna anterioară, calculate pe baza raportărilor lunare ale participanților la piață. Prețurile medii prezentate pentru componentele pieței angro sunt prețuri medii ponderate realizate în luna de raportare.

Volumele de energie electrică livrate au fost raportate la *Consumul intern realizat SEN* pentru a oferi o referinţă în aprecierea dimensiunii pieței angro și a componentelor sale.

Datele din tabel sunt prezentate doar pentru pieţele pe care au fost raportate volume livrate în luna analizată; precizăm că toate volumele sunt raportate în ore RO, toate preţurile includ componenta TG.

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Iulie 2026	August 2026
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT		
volum livrat (GWh)	**1971**	**2175**
preţ mediu (lei/MWh)	544,60	595,97
% din consumul intern realizat	47,5	53,5
1.1. Vânzare pe contracte negociate[1]		
volum livrat (GWh)	**1919**	**2136**
preţ mediu (lei/MWh)	548,21	599,13
% din consumul intern realizat	46,3	52,6
1.2.Vânzare pe contracte negociate în entitate agregată/agregator		
volum livrat (GWh)	**51**	**38**
preţ mediu (lei/MWh)	410,25	420,43
% din consumul intern realizat	1,2	0,9
2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT[2]		
volum livrat (GWh)	**314**	**262**
preţ mediu (lei/MWh)	553,54	678,26
% din consumul intern realizat	7,6	6,5
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE		
volum livrat (GWh)	**1440**	**1223**
preţ mediu (lei/MWh)	566,14	576,32
% din consumul intern realizat	34,7	30,1

TRANZACŢII VÂNZARE PE PIAŢA ANGRO	Iulie 2026	August 2026
3.1. Modalitatea de tranzacţionare PCCB-LE-flex[3]		
volum livrat (GWh)	**591**	**458**
preţ mediu (lei/MWh)	577,41	586,42
% din consumul intern realizat	14,3	11,3
3.2. Modalitatea de tranzacţionare PCCB-NC		
volum livrat (GWh)	**151**	**210**
preţ mediu (lei/MWh)	576,45	633,92
% din consumul intern realizat	3,6	5,2
3.3. Modalitatea de tranzacţionare PC-OTC		
volum livrat (GWh)	**487**	**361**
preţ mediu (lei/MWh)	579,63	572,99
% din consumul intern realizat	11,7	8,9
3.4. Modalitatea de tranzacţionare PCE-ESRE-CV		
volum livrat (GWh)	**77**	**71**
preţ mediu (lei/MWh)	363,08	378,44
% din consumul intern realizat	1,9	1,8
3.5. Modalitatea de tranzacţionare PMC-BRM		
volum livrat (GWh)	**14**	**5**
preţ mediu (lei/MWh)	558,28	558,40
% din consumul intern realizat	0,3	0,1
3.6. Modalitatea de tranzacţionare PCT-BRM		
volum livrat (GWh)	**120**	**118**
preţ mediu (lei/MWh)	574,60	565,26
% din consumul intern realizat	2,9	2,9
4. PIAŢA PENTRU ZIUA URMĂTOARE		
volum livrat[4] (GWh)	**1951**	**2058**
preţ mediu[6] (lei/MWh)	632,43	777,72
% din consumul intern realizat	47,0	50,7
4.1. Piaţa pentru Ziua Următoare - OPCOM		
volum livrat[4] (GWh)	**1179**	**1189**
preţ mediu[6] (lei/MWh)	636,86	792,97
% din consumul intern realizat	28,42	29,26
4.2. Piaţa pentru Ziua Următoare - BRM		
volum livrat [4](GWh)	**772**	**869**
preţ mediu[6] (lei/MWh)	625,64	756,87
% din consumul intern realizat	18,6	21,4
5. PIAŢA INTRAZILNICĂ		
volum livrat[4, 5] (GWh)	**653**	**727**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	568,05	776,87
% din consumul intern realizat	15,7	17,9
5.1. Piaţa Intrazilnică – OPCOM		
volum livrat[4, 5] (GWh)	**139**	**120**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	538,24	740,02
% din consumul intern realizat	3,4	3,0
5.1.1. Piaţa Intrazilnică (IDCT) - OPCOM		
volum livrat[4,5] (GWh)	**139**	**120**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	538,24	740,02
% din consumul intern realizat	3,4	3,0
5.1.2. Piaţa Intrazilnică (IDA) - OPCOM		
volum livrat[4,5] (GWh)	**0**	**0**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	0,00	0,00
% din consumul intern realizat	0,0	0,0
5.2. Piaţa Intrazilnică - BRM		
volum livrat[4] (GWh)	**514**	**607**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	576,11	783,47
% din consumul intern realizat	12,4	14,9
5.2.1. Piaţa Intrazilnică (IDCT) -BRM		
volum livrat[4] (GWh)	**504**	**592**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	576,31	783,36
% din consumul intern realizat	12,1	14,6
5.2.2. Piaţa Intrazilnică (IDA) - BRM		
volum livrat[4] (GWh)	**10**	**15**
preţ mediu[7] (lei/MWh)	566,22	787,75
% din consumul intern realizat	0,3	0,4

TRANZACŢII VÂNZARE PE PIAŢA ANGRO	Iulie 2026	August 2026
6. PIAŢA DE ECHILIBRARE		
Volum[8] tranzacţionat (GWh)	**68**	**66**
% din consumul intern realizat SEN	1,7	1,6
Volum[8] tranzacţionat la creştere (GWh)	**23**	**36**
preţ mediu de deficit[9] (lei/MWh)	435,33	802,75
Volum[8] tranzacţionat la scădere (GWh)	**45**	**30**
preţ mediu de excedent[9] (lei/MWh)	350,12	785,74
CONSUMUL INTERN REALIZAT SEN (GWh)	**4150**	**4062**

Note:

1. Contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în conformitate cu art. 23 alin. (2) din *Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale,* cu modificările și completările ulterioare; volumele agregate și prețurile medii rezultă din declarațiile pe propria răspundere ale partenerilor contractuali;
2. Tranzacțiile lunare realizate pe baza contractelor de export raportate de participanţii la piața angro; cantitățile livrate sunt cele notificate de participanți către CNTEE Transelectrica S.A. în platforma DAMAS;

   Nu sunt incluse tranzitele (cele notificate de participanți și cele prin mecanismele cuplate PZU și PI) sau cantităţile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe pieţele cuplate PZU și PI;
3. Sunt incluse și cantitățile livrate în luna de raportate în baza tranzacțiilor încheiate prin mecanismul de tranzacționare PCCB-LE (valabil până în iunie 2020, când a intrat în vigoare PCCB-LE-flex);
4. Cantitățile tranzacționate lunar pe PZU și PI sunt cele publicate de operatorii pieței de energie electrică desemnați (OPEED) OPCOM (PZU și PI) și BRM (PZU și PI); acestea cuprind și cantitățile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe pieţele cuplate PZU și PI;
5. Începând cu luna ianuarie 2026, rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA) sunt identificate separat de rezultatele mecanismului de licitații continue (IDCT);
6. *Preţul mediu lunar pe PZU – OPCOM,* prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a preţurilor orare de închidere a pieţei cu volumele orare din luna respectivă (*ore RO*);

   Preţul mediu lunar pe PZU – OPCOM, publicat pe site-ul www.opcom.ro, este calculat ca medie aritmetică a preţurilor orare de închidere a pieţei din luna respectivă (*ore CET*) – în luna august 2026 acest preţ este 793,55 lei/MWh;

   Preţul mediu ponderat lunar pe PZU - OPCOM publicat pe site-ul www.opcom.ro este calculat ca medie ponderată a preţurilor orare de închidere a pieţei cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna august 2026 acest preţ este 793,19 lei/MWh;

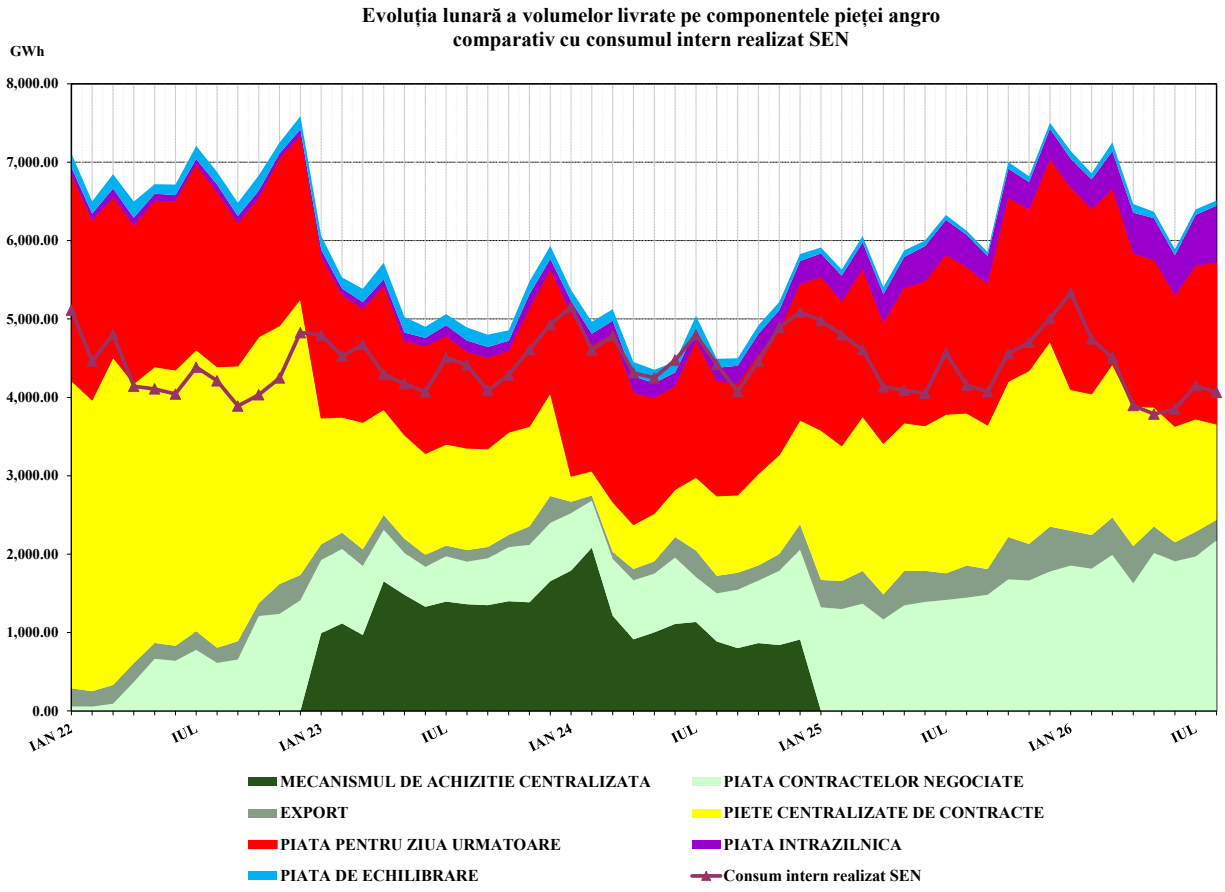
   Preţul mediu lunar pe PZU – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a preţurilor de închidere a pieţei cu volumele tranzacţionate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*);
7. *Preţul mediu lunar pe PI – OPCOM,* prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a preţurilor de închidere a pieţei cu volumele trancţionate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*) și cuprinde și rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA);

   Preţul mediu ponderat lunar pe PI – OPCOM, publicat pe site-ul www.opcom.ro, este calculat ca medie ponderată a preţurilor orare de închidere a pieţei cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna august 2026 acest preţ este 740,43 lei/MWh;

   Preţul mediu lunar pe PI – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a preţurilor de închidere a pieţei cu volumele trancţionate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*);

8. Determinat de aplicarea prevederilor din Ordinul ANRE nr. 127/2021 cu modificările și completările ulterioare, începând cu luna iulie 2024, datele privind volumele tranzacționate pe PE (volum tranzacționat, volum tranzacționat la creștere și volum tranzacționat la reducere) și prețurile medii pe această piață se referă la energia electrică *angajată* pe PE;
9. Prețul mediu de deficit și prețul mediu de excedent sunt calculate ca medie aritmetică a prețurilor de decontare a pieței de echilibrare cu precizarea că în intervalele cu preț unic de decontare valoarea acestuia a fost atribuită atât ca deficit, cât și ca excedent.

Evoluţia relaţiei între volumele lunare aflate în livrare pe fiecare din componentele pieței angro de energie electrică şi consumul intern realizat SEN, în perioada ianuarie 2022 – august 2026, este reprezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale participanţilor la piața angro, OPCOM S.A., BRM S.A. și CNTEE Ttranselectrica S.A. – prelucrare SMP

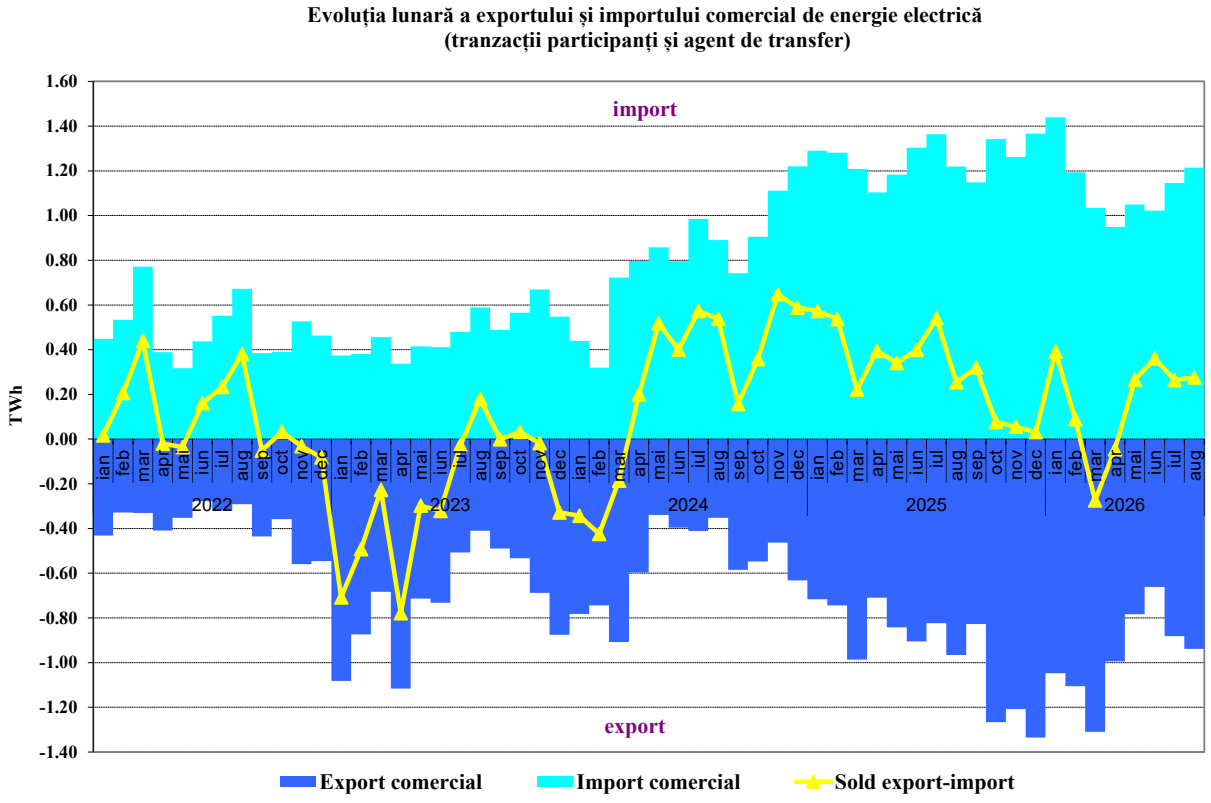
Notă:
Începând cu luna decembrie 2022, datele lunare privind consumul intern prezentate în grafic reprezintă Consumul intern realizat SEN și sunt cele raportate de CNTEE Transelectrica S.A.

Prezentăm detalii privind tranzacţiile de export şi de import comercial realizate pe baza contractelor încheiate de participanții la piață la care se adaugă energia exportată și cea importată prin mecanismele cuplate PZU și PI prin intermediul agentului de transfer CNTEE Transelectrica S.A. (pe granițele României cu Ungaria și Bulgaria).

Datele sunt prezentate pentru luna de raportare și luna anterioară și nu includ tranzitele (notificate de participanți sau cele prin pieţele cuplate PZU și PI). Datele tabelare sunt însoțite de reprezentarea grafică a evoluției cantitative a exportului, importului și a soldului export-import începând din luna ianuarie 2022.

TRANZACŢII IMPORT/EXPORT	Iulie 2026	August 2026
1. EXPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	**881**	**939**
preț mediu (lei/MWh)	532,10	660,78
% din consumul intern realizat SEN	21,2	23,1
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	**267**	**338**
preț mediu (lei/MWh)	502,75	553,11
% din consumul intern realizat SEN	6,4	8,3
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	**300**	**339**
preț mediu (lei/MWh)	535,76	754,70
% din consumul intern realizat SEN	7,2	8,3
2. IMPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	**1145**	**1215**
preț mediu (lei/MWh)	707,61	815,52
% din consumul intern realizat SEN	27,6	29,9
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	**489**	**474**
preț mediu (lei/MWh)	818,14	928,58
% din consumul intern realizat SEN	11,8	11,7
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	**301**	**335**
preț mediu (lei/MWh)	599,18	803,98
% din consumul intern realizat SEN	7,2	8,3

Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A., OPCOM S.A. și BRM S.A.– prelucrare SMP

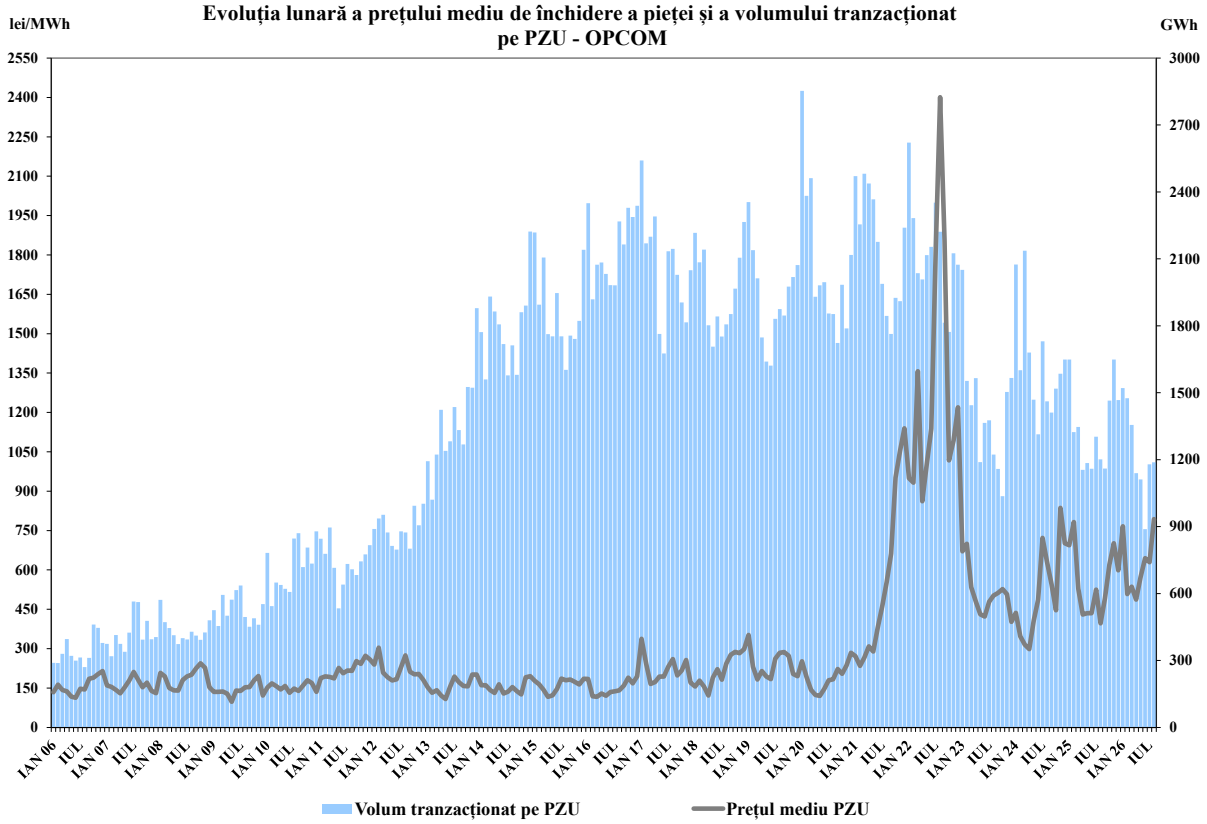


Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

În tabelul și graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat şi preţul mediu lunar (medie aritmetică) de închidere a pieței corespunzător tranzacţiilor încheiate pe PZU administrată de OPCOM (ore CET) începând cu ianuarie 2022 (tabel) și ianuarie 2006 (grafic).

Anul/ Luna	2022		2023		2024		2025		2026	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie	2,620.82	949.40	2,051.15	670.71	2,074.33	436.13	1,648.62	693.74	1,520.89	766.48
Februarie	2,282.47	932.28	1,553.02	699.24	1,600.99	347.07	1,323.21	782.31	1,475.09	508.18
Martie	2,035.76	1,356.97	1,444.48	534.01	2,136.26	315.34	1,346.73	529.34	1,355.94	535.81
Aprilie	2,007.70	861.70	1,565.55	481.24	1,679.87	298.35	1,154.19	430.21	1,139.36	486.89
Mai	2,117.09	1,000.45	1,189.09	430.72	1,468.94	406.51	1,184.72	434.86	1,111.17	571.64
Iunie	2,153.80	1,138.30	1,365.27	422.24	1,313.73	486.61	1,159.45	434.73	888.36	644.67
Iulie	2,352.02	1,813.74	1,376.18	478.82	1,730.46	721.74	1,302.94	524.95	1,179.40	629.25
August	2,221.51	2,400.58	1,222.76	502.18	1,461.24	631.55	1,201.35	396.63	1,188.43	793.55
Septembrie	1,814.17	1,854.94	1,158.63	512.07	1,411.24	544.64	1,160.23	492.44		
Octombrie	1,772.35	1,017.02	1,036.74	527.12	1,518.07	446.19	1,465.13	620.18		
Noiembrie	2,125.26	1,093.09	1,503.22	507.67	1,585.42	836.09	1,277.54	617.91		
Decembrie	2,073.90	1,219.27	1,566.17	402.35	1,648.72	701.88	1,467.60	598.84		

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare SMP

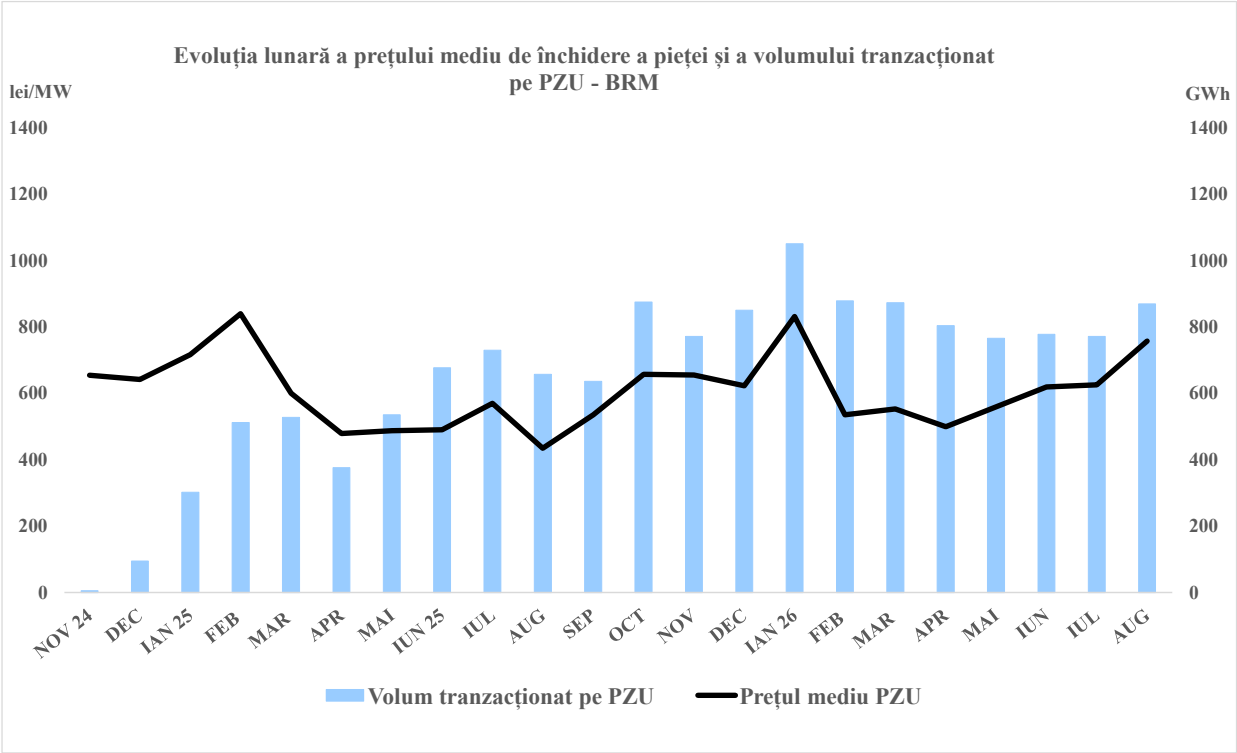


Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.– prelucrare SMP

În tabelul și graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat şi preţul mediu lunar (medie ponderată) de închidere a pieței corespunzător tranzacţiilor încheiate pe PZU administrată de BRM (ore CET) începând cu 19 noiembrie 2024.

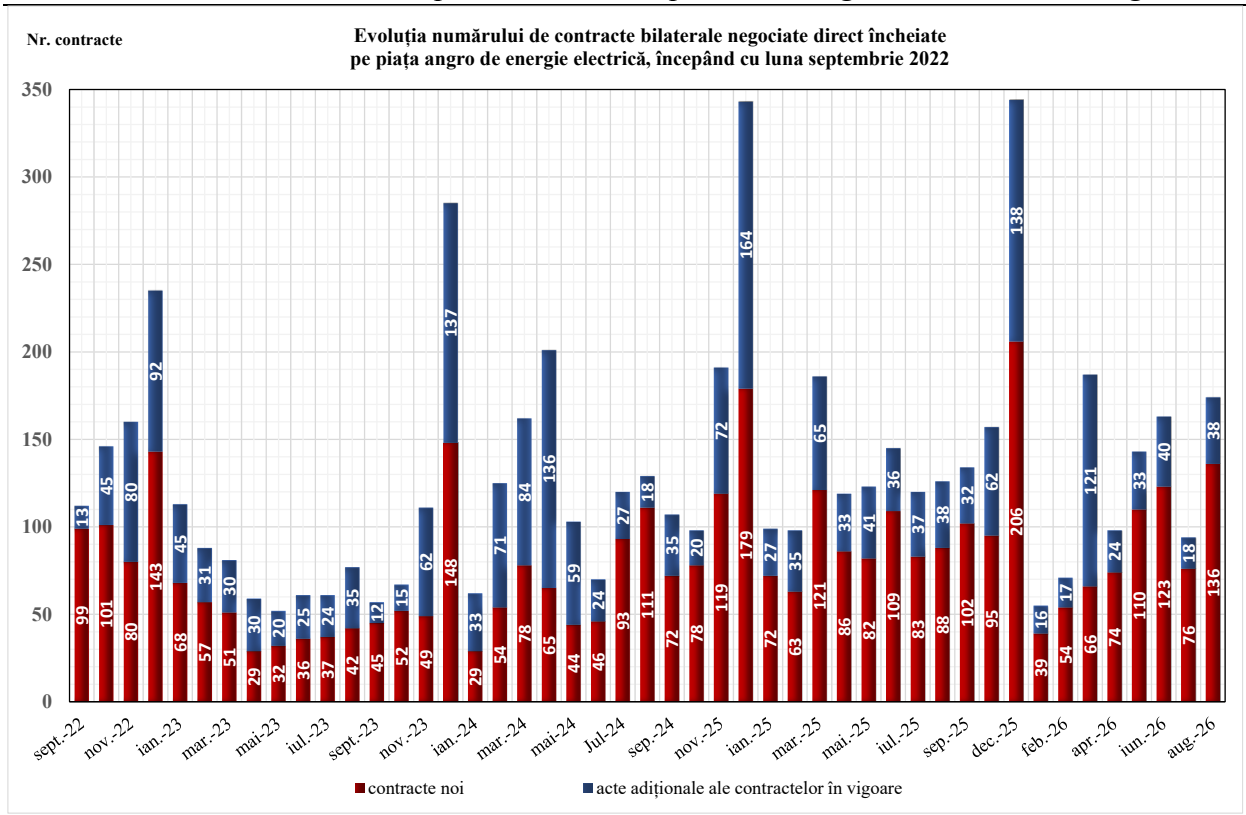
Anul/ Luna	2024		2025		2026	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie			302.26	716.43	1050.39	831.61
Februarie			511.88	839.84	878.55	535.08
Martie			527.57	600.3	872.93	552.67
Aprilie			376.01	479.23	804.08	499.68
Mai			535.20	487.34	765.48	559.14
Iunie			676.67	490.39	777.97	619.46
Iulie			729.73	570.15	771.64	625.28
August			657.40	434.65	869.43	757.20
Septembrie			635.95	535.09		
Octombrie			874.68	656.97		
Noiembrie	5.39	654.68	771.24	654.99		
Decembrie	94.84	641.48	850.35	622.80		

Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.– prelucrare SMP



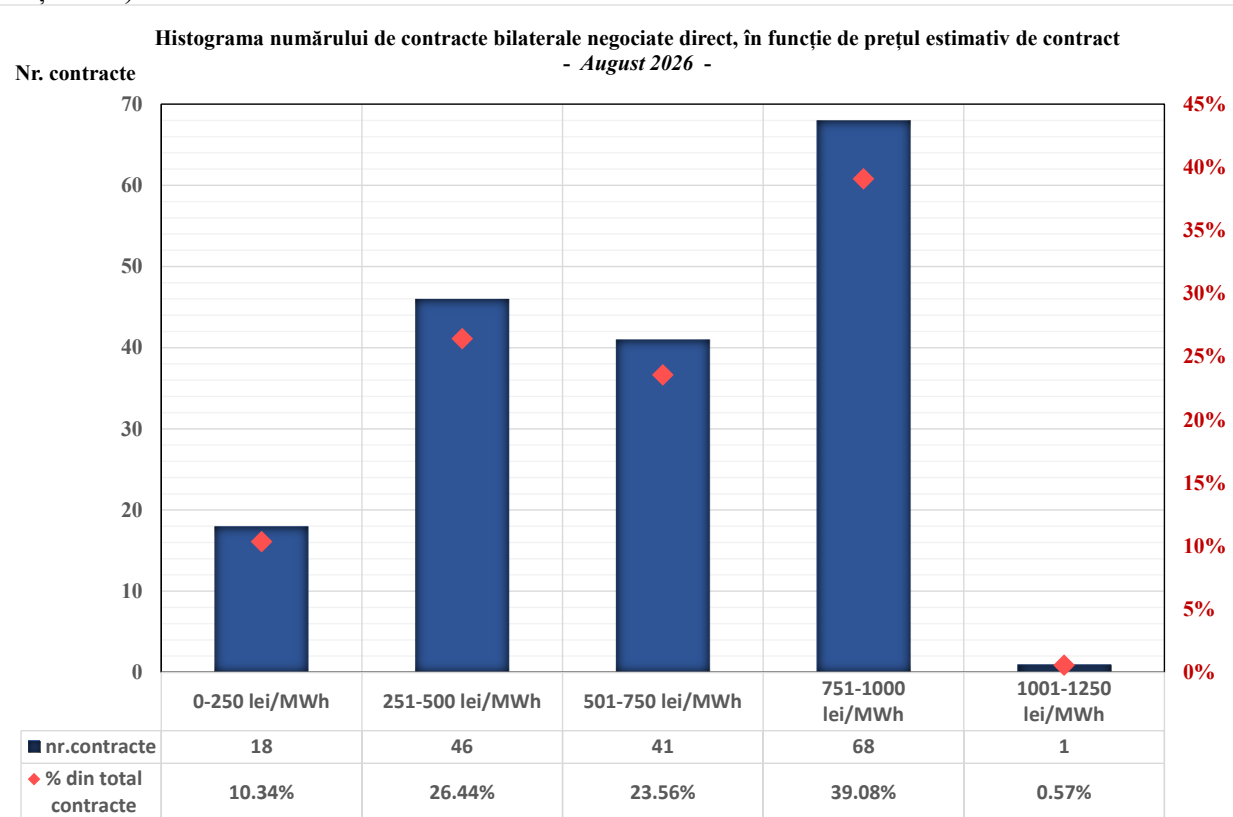
Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.– prelucrare SMP

Prezentăm în continuare variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate sau modificate prin acte adiţionale în perioada septembrie 2022 – august 2026. În luna august 2026 s-au încheiat 174 de contracte bilaterale încheiate prin negociere directă, din care 136 de contracte noi şi 38 de acte adiționale.



Sursa: Raportările participanților la piață – prelucrare SMP

Reprezentarea grafică următoare indică frecvența de apariție a prețurilor înregistrate pe cele 174 de contracte raportate de participanții la piață în luna august 2026 (noi sau acte adiționale).



	0-250 lei/MWh	251-500 lei/MWh	501-750 lei/MWh	751-1000 lei/MWh	1001-1250 lei/MWh
nr.contracte	18	46	41	68	1
% din total contracte	10.34%	26.44%	23.56%	39.08%	0.57%

Notă: Majoritatea prețurilor negociate fiind de tip formulă, s-a prezentat distribuția prețurilor pe paliere în funcție de prețul estimativ la încheierea acestor contracte/acte adiționale.

Sursa: Raportările participanților la piață – prelucrare SMP

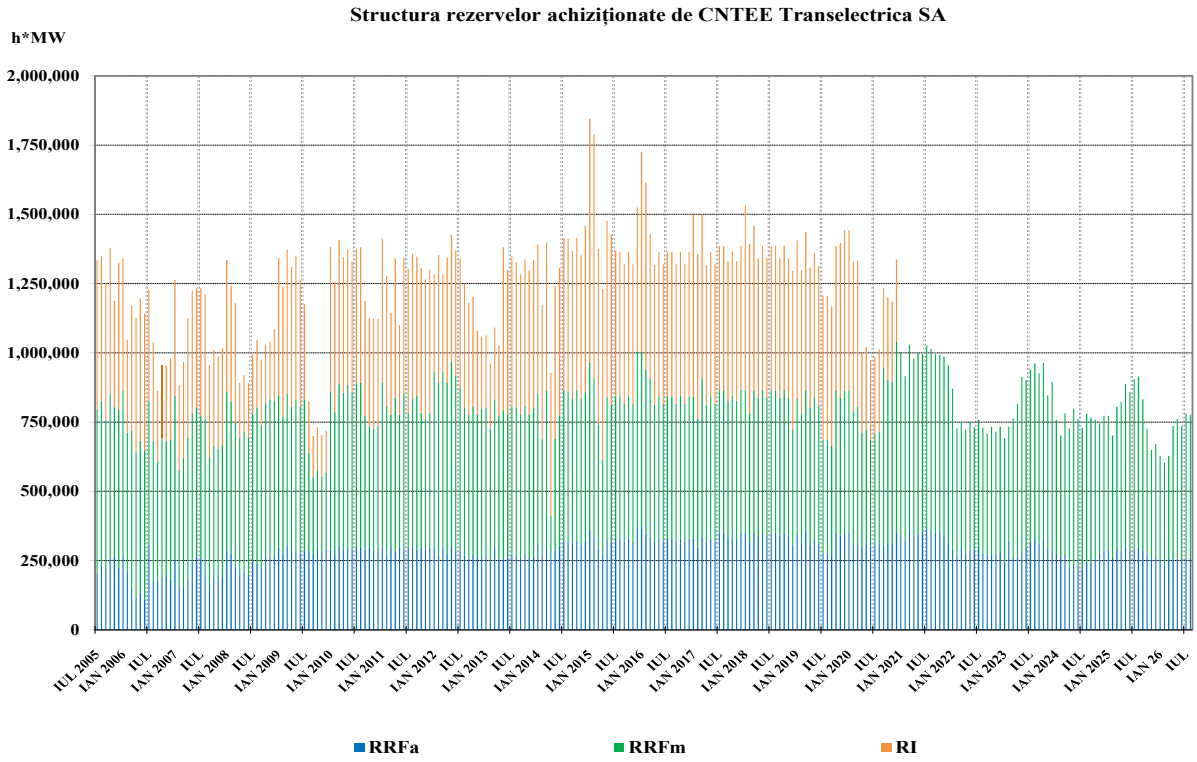
Dispoziţiile de dispecer (oferte acceptate) primite de furnizorii de servicii de echilibrare determină energia angajată pe PE. În tabelul următor este prezentată energia de echilibrare angajată pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje, în luna august 2026.

August 2026	**Energie de echilibrare *angajată (GWh)***
RRFa	**32**
creștere	19
reducere	13
RRFm	**34**
creștere	18
reducere	17
RI	**0**
creștere	0
reducere	0
TOTAL	**66**
creștere	36
reducere	30
CONSUM INTERN	**4062**
% volum tranzacționat din consumul intern	***1.63%***

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

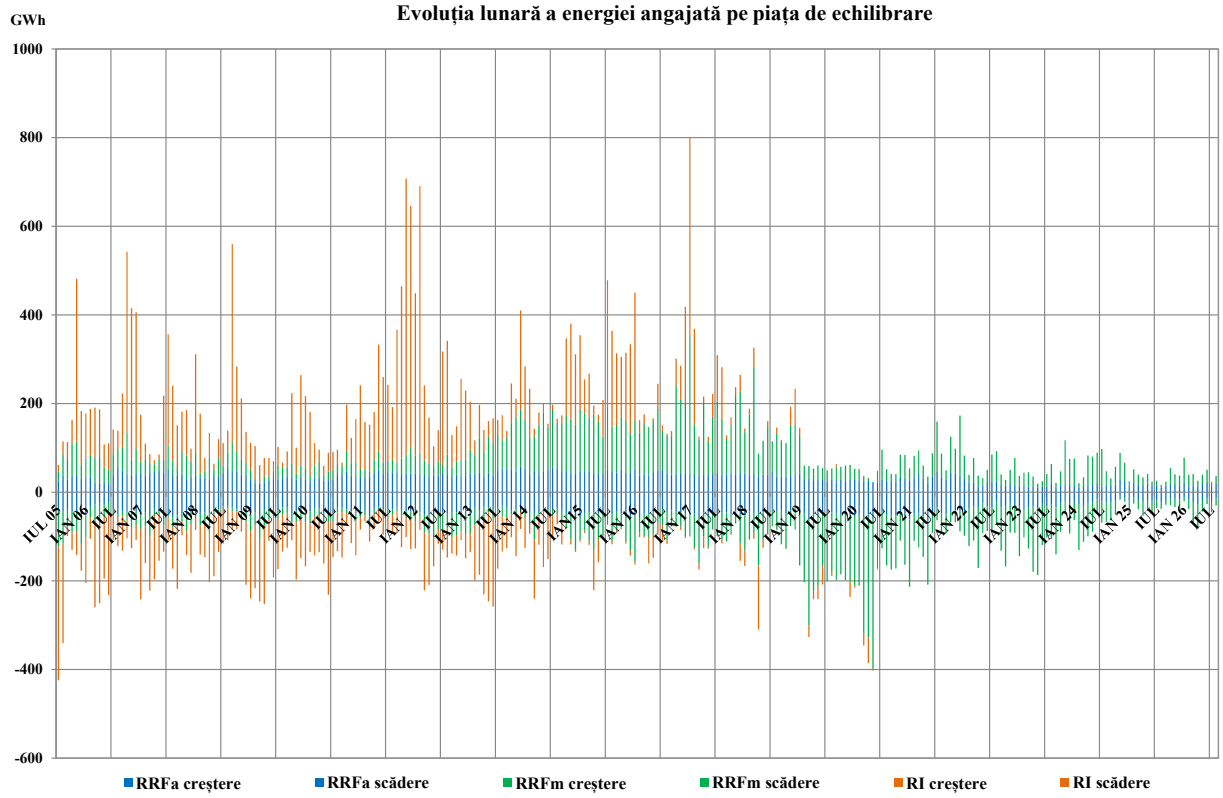
Notă:
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacţiilor cu compensaţie financiară în afara PE rezultate în urma dispoziţiilor de dispecer (creştere/reducere) pentru rezolvarea restricţiilor de reţea, asigurarea siguranţei sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în contrapartidă coordonată (conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 152/2020 cu modificările şi completările din Ordinul ANRE nr. 127/2021), având soldul de 0,00 GWh.

În următoarele grafice se prezintă evoluţia lunară a rezervelor de putere achiziţionate de CNTEE Transelectrica S.A., reprezentând obligaţii ale furnizorilor de servicii de echilibrare de menţinere la dispoziţia dispecerului/ofertare pe PE a capacităţilor de producere contractate și cea a energiei de echilibrare angajată pe fiecare tip de reglaj pentru perioada iulie 2005 – august 2026.



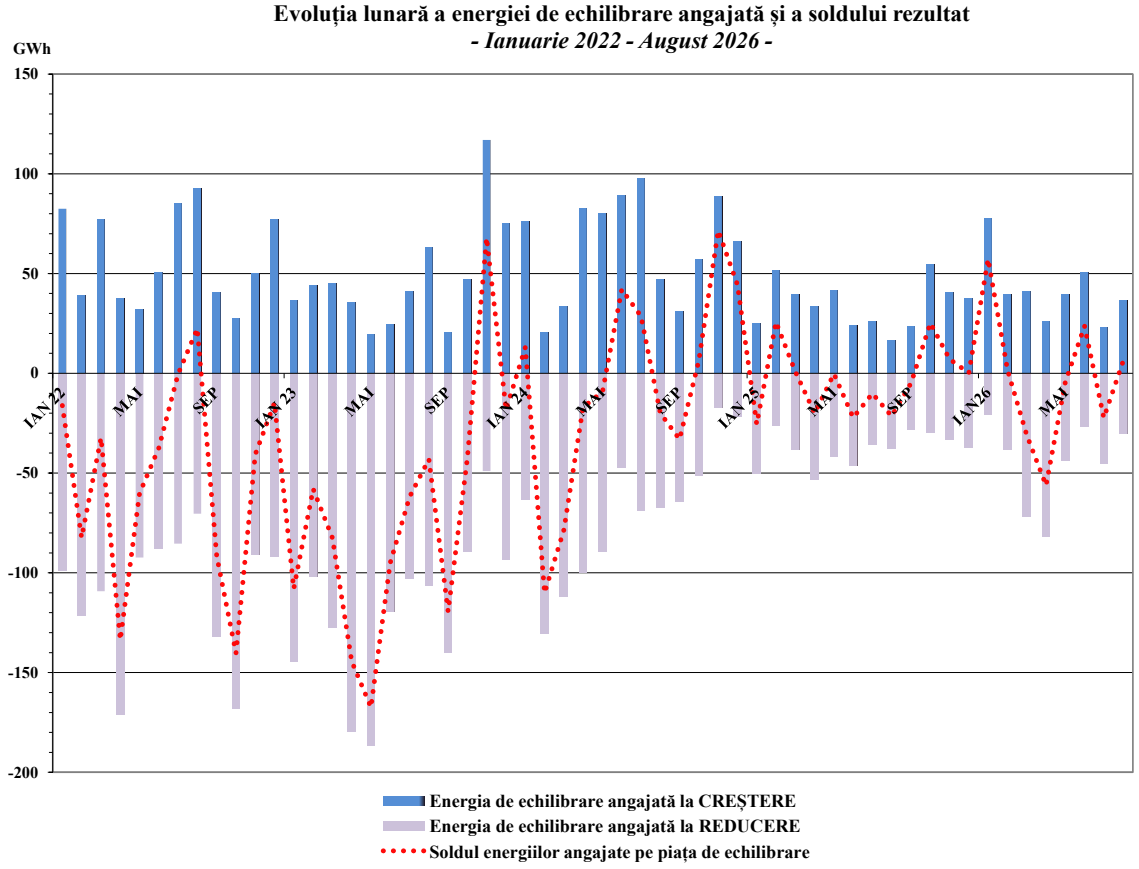
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

Începând cu raportul lunii iulie 2024, structura energiei de echilibrare pe fiecare tip de reglaj se referă la energia de echilibrare angajată, motivat de modificările introduse prin Ordinul ANRE nr. 127/2021, cu aplicare din luna iulie 2024.



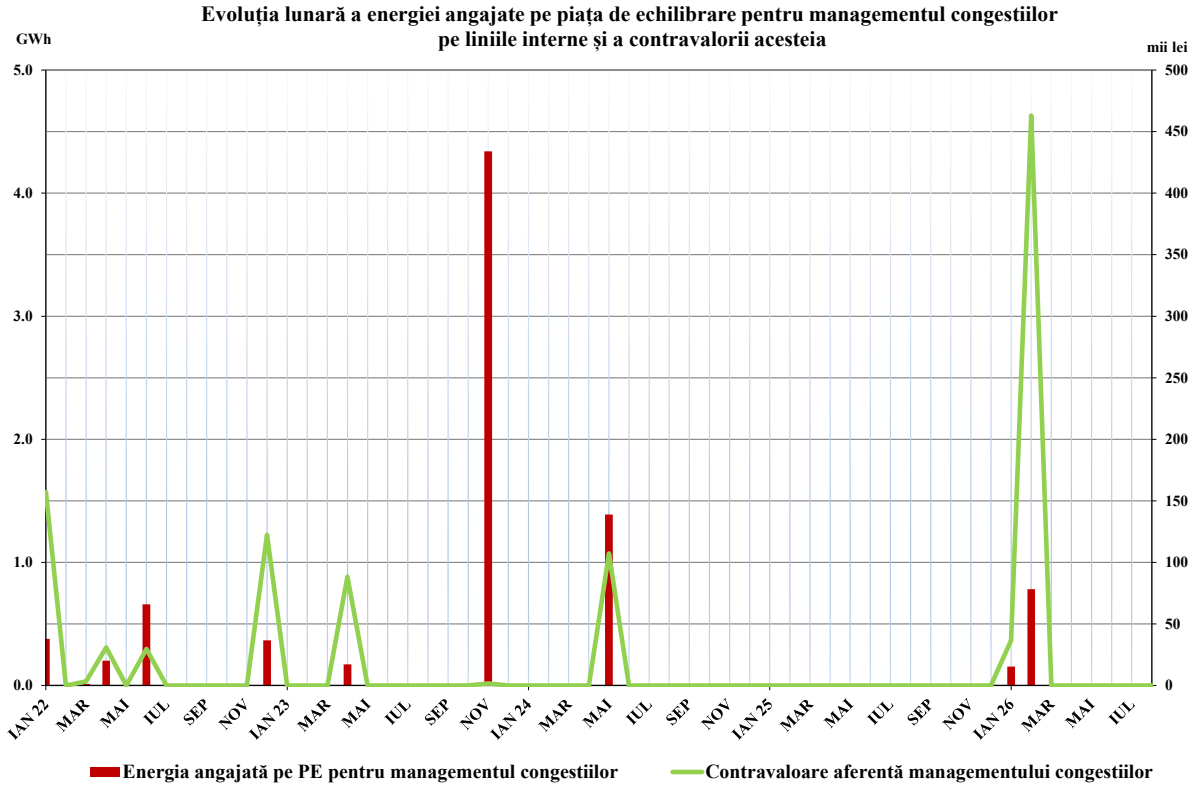
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

Determinat de modificările introduse prin Ordinul ANRE nr. 127/2021, începând cu raportul lunii iulie 2024, în următorul grafic se prezintă evoluția energiei de echilibrare angajată pe PE și soldul energiilor angajate pe piața de echilibrare pentru perioada ianuarie 2022– august 2026.



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

Graficul următor prezintă evoluţia lunară a energiei angajate pentru managementul congestiilor (cantitatea de energie tranzacţionată de OTS pe piaţa de echilibrare și în afara PE cu compensație financiară pentru rezolvarea situaţiilor de congestii în reţeaua de transport), începând cu ianuarie 2022, şi contravaloarea tranzacţiilor efectuate în acest scop de CNTEE Transelectrica S.A..



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

Notă: Începând cu luna iulie 2024, datele privind volumele tranzacționate se referă la energia electrică angajată pe PE, determinat de aplicarea prevederilor din Ordinul ANRE nr. 127/2021 cu modificările și completările ulterioare

Începând cu data de 17 decembrie 2021 a avut loc conectarea cu succes a blocului de control RFP – TEL la *platforma europeană IGCC* (International Grid Control Cooperation), proiect ales de ENTSO-E pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în *Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice* (art. 22).

Platforma IGCC reprezintă o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale regulatoarelor operatorilor membri operaționali în cadrul proiectului.

În tabelul următor este prezentată evoluția lunară a energiei electrice la creștere și la reducere de putere, reprezentând contribuția din 2026 a CNTEE Transelectrica S.A. la mecanismul IGCC de compensare a dezechilibrelor dezvoltat la nivel european.

2026	**Contribuția la creștere de putere (MWh)**		**Contribuția la reducere de putere (MWh)**	
	Export la prețuri >=0	**Export la prețuri <0**	**Import la prețuri >=0**	**Import la prețuri <0**
Ianuarie	21001	520	16869	157
Februarie	15990	1121	17165	607
Martie	19353	2666	16228	760
Aprilie	21562	4878	12259	1247
Mai	27351	3656	15043	1043
Iunie	19853	1662	19046	1379
Iulie	20752	2299	19190	1392
August	21209	539	15474	223

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

Tranzacţiile cu energie electrică pe categorii de participanţi la PAN

Producători monitorizaţi

Prezentăm mai jos structura obligaţiilor de vânzare și de achiziție contractate înainte de intervalul de livrare de producătorii monitorizați în conformitate cu prevederile art. 7 din *Metodologia PAN* (respectiv cei care dețin capacități de producere cu putere instalată mai mare de 5 MW) în luna de livrare august 2026 comparativ cu luna anterioară.

- GWh -

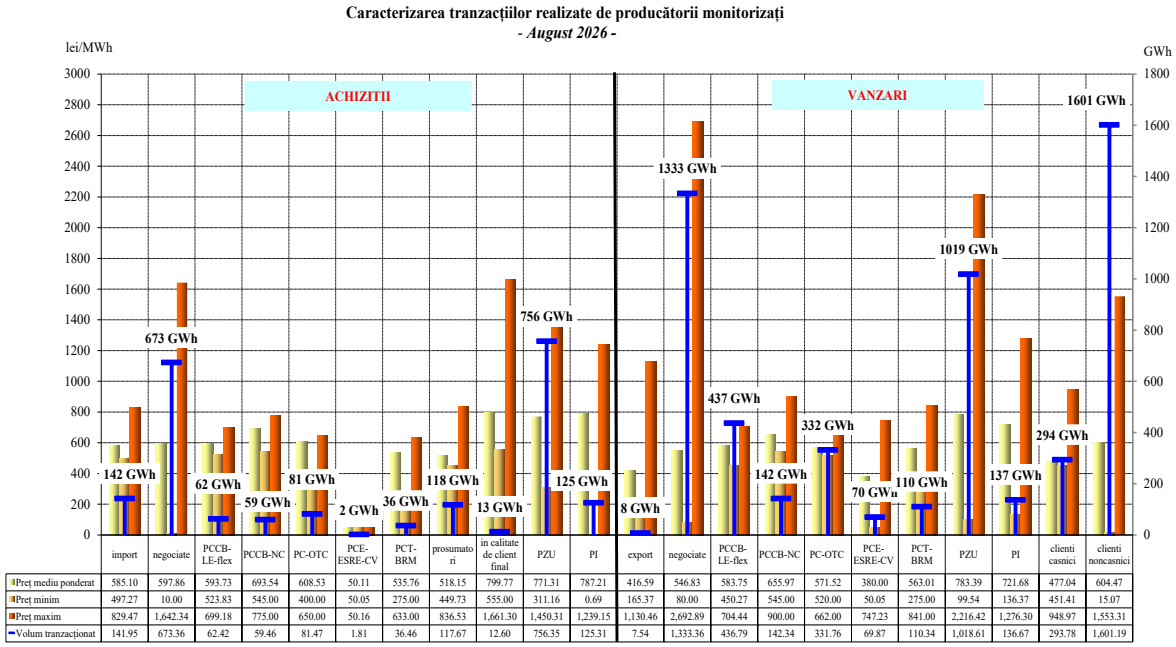
Structură tranzacţii	Iulie 2026	August 2026
Achiziţii		
Contracte import	131,88	141,95
Contracte negociate	570,72	673,36
Piața centralizată a contractelor, din care:	272,68	241,62
– PCCB-LE-flex	70,68	62,42
– PCCB-NC	14,90	59,46
– PC-OTC	151,07	81,47
–PCE-ESRE-CV	1,81	1,81
– PCT-BRM	34,22	36,46
De la prosumatori	109,68	117,67
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	14,15	12,60
PZU	819,99	756,35
PI	135,77	125,31
Total achiziții	**2054,87**	**2068,86**
Vânzări		
Contracte export	6,51	7,54
Contracte negociate	1273,40	1333,36
Piața centralizată a contractelor, din care:	1309,81	1096,29
– PCCB-LE-flex	570,22	436,79
– PCCB-NC	94,16	142,34
– PC-OTC	450,51	331,76
– PCE-ESRE-CV	75,75	69,87
– PMC-BRM	14,40	5,19
– PCT-BRM	104,78	110,34
PZU	899,44	1018,61
PI	143,31	136,67
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	1861,39	1894,97
casnici	279,39	293,78
noncasnici	1582,00	1601,19
Total vânzări	**5493,87**	**5487,44**

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

Notă:
În categoria producătorilor monitorizați conform Metodologiei PAN intră și acei operatori economici a căror activitate preponderentă este cea desfășurată pe licența de furnizare, dar care, determinat de faptul că dețin cel puțin o centrală cu capacitate instalată mai mare de 5 MW și li se aplică tariful de introducere în rețea, sunt monitorizați în calitate de producători

În graficul următor prezentăm volumele tranzacționate și livrate, preţurile minime, medii şi maxime realizate în luna de livrare august 2026 de producătorii monitorizați pe fiecare tip de contract de achiziție/vânzare. Prețurile de vânzare a energiei electrice din contractele de furnizare către clienții finali sunt cele prevăzute în condițiile contractuale din contractele de furnizare

respective și cuprind componenta de achiziție a energiei electrice (cu tariful de introducere în rețea inclus) și componenta de furnizare.



	import	negociate	PCCB-LE-flex	PCCB-NC	PC-OTC	PCE-ESRE-CV	PCT-BRM	prosumatori	in calitate de client final	PZU	PI	export	negociate	PCCB-LE-flex	PCCB-NC	PC-OTC	PCE-ESRE-CV	PCT-BRM	PZU	PI	clienti casnici	clienti noncasnici
Preț mediu ponderat	585.10	597.86	593.73	693.54	608.53	50.11	535.76	518.15	799.77	771.31	787.21	416.59	546.83	583.75	655.97	571.52	380.00	563.01	783.39	721.68	477.04	604.47
Preț minim	497.27	10.00	523.83	545.00	400.00	50.05	275.00	449.73	555.00	311.16	0.69	165.37	80.00	450.27	545.00	520.00	50.05	275.00	99.54	136.37	451.41	15.07
Preț maxim	829.47	1,642.34	699.18	775.00	650.00	50.16	633.00	836.53	1,661.30	1,450.31	1,239.15	1,130.46	2,692.89	704.44	900.00	662.00	747.23	841.00	2,216.42	1,276.30	948.97	1,553.31
Volum tranzacționat	141.95	673.36	62.42	59.46	81.47	1.81	36.46	117.67	12.60	756.35	125.31	7.54	1,333.36	436.79	142.34	331.76	69.87	110.34	1,018.61	136.67	293.78	1,601.19

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

Notă:
În categoria producătorilor monitorizați conform Metodologiei PAN intră și operatori economici a căror activitate preponderentă este cea desfășurată pe licența de furnizare, dar care dețin cel puțin o centrală cu capacitate instalată mai mare de 5 MW și li se aplică tariful de introducere în rețea

Furnizori

În luna august 2026, pe piaţa angro de energie electrică au activat 113 de operatori economici, din care 5 sunt titulari de licență de furnizare desemnați FUI și 59 sunt titulari de licență cu activitate exclusiv pe PAN (o parte dintre aceştia fiind deţinători de licenţă pentru activitatea traderului de energie electrică sau persoane juridice străine cu drept de participare la piața de energie electrică din România).

Furnizori cu activitate exclusivă pe PAN

Tabelul următor ilustrează activitatea desfăşurată de furnizorii activi doar pe PAN (inclusiv traderi și persoane juridice străine cu drept de participare la PAN confirmat de ANRE), prezentând structura pe categorii de pieţe a achiziţiilor şi vânzărilor totale pe PAN realizate de aceştia în luna de livrare august 2026 comparativ cu luna anterioară.

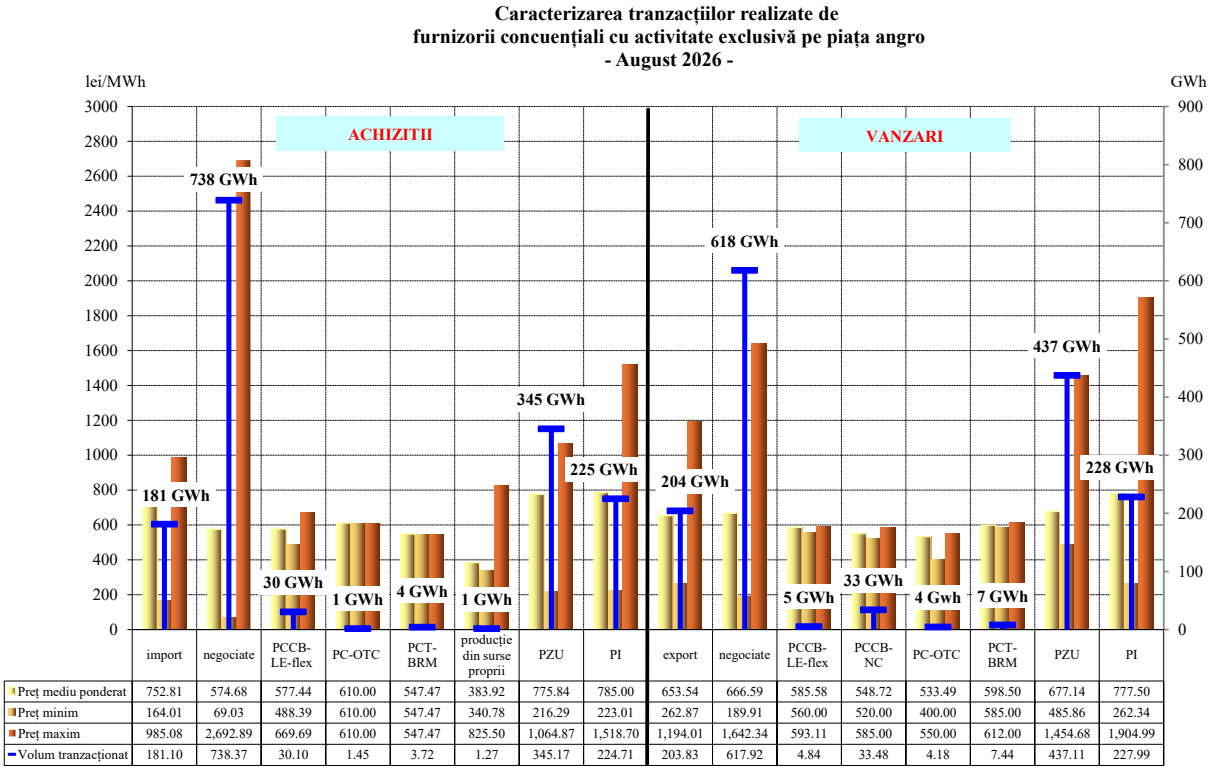
- GWh-

Structură tranzacţii furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	**Iulie 2026**	**August 2026**
Achiziţii		
Contracte import	151,47	181,10
Contracte negociate	658,95	738,37
Piața centralizată a contractelor, din care:	34,22	35,27
– *PCCB-LE-flex*	26,78	30,10
– *PC-OTC*	3,72	1,45
– *PCT-BRM*	3,72	3,72
Producție din surse proprii	1,38	1,27

Structură tranzacţii furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Iulie 2026	August 2026
PZU	401,59	345,17
PI	176,44	224,71
Total achiziţii	**1424,05**	**1525,89**
Vânzări		
Contracte export	263,59	203,83
Contracte negociate	569,51	617,92
Piaţa centralizată a contractelor, din care:	49,93	49,94
– *PCCB-LE-flex*	4,84	4,84
– *PCCB-NC*	33,48	33,48
– *PC-OTC*	4,17	4,18
– *PCT-BRM*	7,44	7,44
PZU	380,06	437,11
PI	176,24	227,99
Total vânzări	**1439,33**	**1536,79**

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Prezentăm comparativ nivelul volumelor tranzacţionate şi livrate, preţurile minime, medii şi maxime realizate în luna de livrare august 2026 de furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN pentru fiecare tip de contract de achiziţie/vânzare.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori cu activitate pe PAM

În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii august 2026, comparativ cu luna anterioară, care caracterizează structura pe categorii de pieţe a achiziţiilor şi vânzărilor totale, realizate de toţi furnizorii care au furnizat energie electrică clienţilor finali în regim concurenţial şi în regim de serviciu universal.

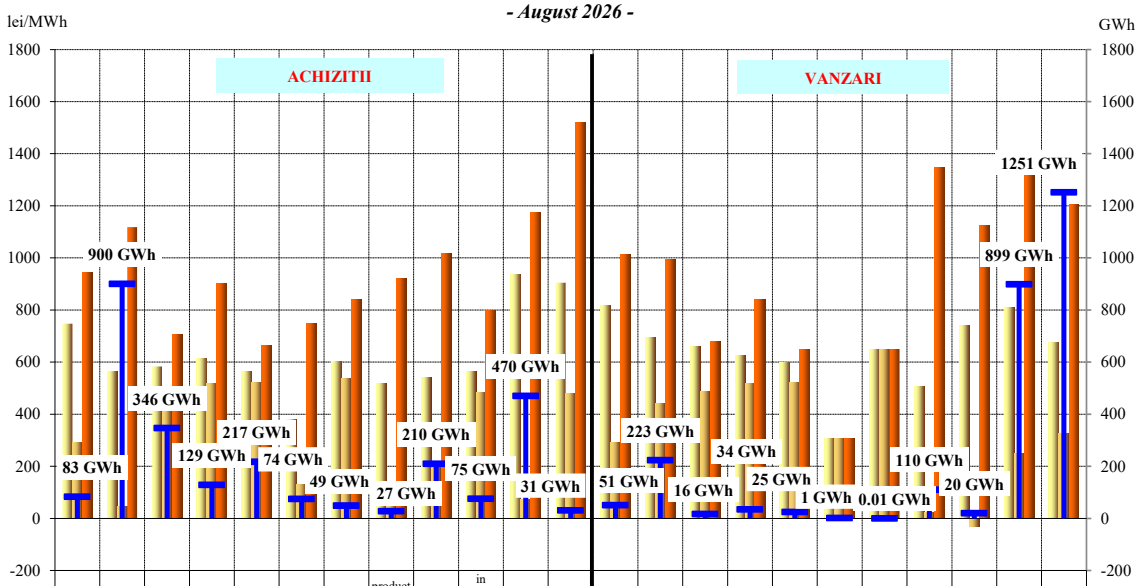
- GWh -

Structură tranzacţii furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	**Iulie 2026**	**August 2026**
Achiziţii		
Contracte import	72,40	82,77
Contracte negociate	864,20	900,43
Piața centralizată a contractelor, din care:	988,63	814,38
– PCCB-LE-flex	476,15	346,23
– PCCB-NC	113,49	128,51
– PC-OTC	262,67	216,75
– PCE-ESRE-CV	79,73	74,10
– PCT-BRM	56,59	48,79
Producție din surse proprii	32,78	27,28
De la prosumatori	205,63	209,52
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	88,61	75,41
PZU	334,96	470,05
PI	30,41	30,74
Total achiziții	**2617,63**	**2610,57**
Vânzări		
Contracte export	44,17	50,89
Contracte negociate	127,99	223,38
Piața centralizată a contractelor, din care:	80,33	76,59
– PCCB-LE-flex	16,36	16,37
– PCCB-NC	23,06	34,16
– PC-OTC	31,99	24,56
– PCE-ESRE-CV	1,49	1,49
– PCT-BRM	7,43	0,01
PZU	165,40	110,24
PI	24,99	19,80
Contracte furnizare pe PAM, către clienţii finali din care:	2178,93	2150,13
casnici	866,64	898,84
noncasnici	1312,29	1251,29
Total vânzări	**2621,80**	**2631,03**

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Defalcarea pe tipuri de surse/destinaţii a volumelor tranzacţionate și livrate, a preţurilor minime, medii şi maxime realizate în luna de livrare august 2026 de furnizorii cu activitate pe PAM este reprezentată în graficul următor. Prețurile de vânzare a energiei electrice din contractele de furnizare către clienții finali sunt cele prevăzute în condițiile contractuale din contractele de furnizare respective și cuprind componenta de achiziție a energiei electrice (cu tariful de introducere în rețea inclus) și componenta de furnizare.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate pe piața angro și pe piața cu amănuntul
- August 2026 -



	import	negociate	PCCB-LE-flex	PCCB-NC	PC-OTC	PCE-ESRE-CV	PCT-BRM	producție din surse proprii	prosumatori	in calitate de client final	PZU	PI	export	negociate	PCCB-LE-flex	PCCB-NC	PC-OTC	PCE-ESRE-CV	PCT-BRM	PZU	PI	clienti casnici	clienti noncasnici
Preț mediu ponderat	747.30	562.65	583.24	612.76	562.45	378.72	601.73	516.09	540.50	565.78	935.32	904.67	816.01	693.98	657.79	625.58	599.56	305.00	650.00	505.22	739.15	811.27	674.63
Preț minim	289.21	45.00	450.27	517.00	520.00	130.05	538.87	100.00	211.57	481.70	73.10	478.21	290.37	439.50	488.39	517.00	520.00	305.00	650.00	22.88	-31.54	250.00	323.91
Preț maxim	944.33	1,118.0	704.44	900.00	662.00	747.23	841.00	921.95	1,017.2	798.63	1,173.0	1,521.3	1,013.1	996.01	678.64	840.00	650.00	305.00	650.00	1,345.3	1,125.3	1,390.0	1,203.6
Volum tranzacționat	82.77	900.43	346.23	128.51	216.75	74.10	48.79	27.28	209.52	75.41	470.05	30.74	50.89	223.38	16.37	34.16	24.56	1.49	0.01	110.24	19.80	898.84	1,251.2

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori desemnați ca furnizori de ultimă instanță (FUI)

În conformitate cu prevederile *Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanţă a energiei electrice* aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2022 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 11/2025, ANRE publică o listă de nominalizare FUI pentru fiecare perioadă de rotație. Astfel, fiecărui FUI îi este alocată o lună calendaristică în care acesta are obligația preluării locurilor de consum care ajung în situația de a nu avea asigurată furnizarea energiei electrice.

Lista nominalizărilor pentru fiecare perioadă de rotație este publicată pe site-ul ANRE la adresa https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/fui-ee/. Pentru luna august 2026, FUI nominalizat a fost SPEEH Hidroelectrica S.A..

Structura tranzacțiilor de energie electrică de pe PAN ale furnizorilor desemnați ca furnizori de ultimă instanță pentru alimentarea clienților finali în regim de UI este prezentată în tabelul următor pentru luna august 2026, comparativ cu luna anterioară.

- GWh -

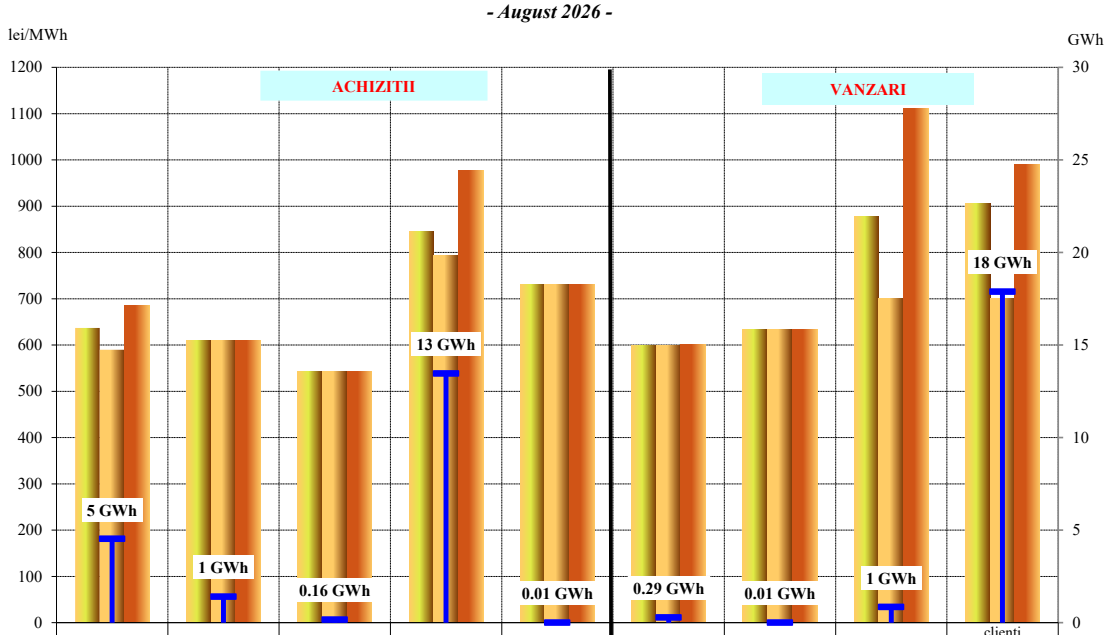
Structură tranzacţii furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	**Iulie 2026**	**August 2026**
Achiziţii		
Contracte negociate	3,13	4,53
Piața centralizată a contractelor, din care:	3,73	1,40
– PC-OTC	3,73	1,40
De la prosumatori	0,18	0,16
PZU	12,94	13,46
PI	0,04	0,01
Total achiziții	**20,02**	**19,56**

Structură tranzacţii furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Iulie 2026	August 2026
Vânzări		
PZU	0,52	0,29
PI	0.00	0,01
Contracte furnizare pe PAM, către clienţii finali din care:	19,83	18,73
casnici	0,77	0,85
noncasnici	19,06	17,88
Total vânzări	**20,35**	**19,02**

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanţă – prelucrare SMP
Notă: furnizarea pe PAM include și furnizarea în regim de UI realizată de SPEEH Hidroelectrica S.A.

Detalierea volumelor tranzacţionate și livrate, a nivelurilor de preț minim, maxim și mediu ponderat pentru tranzacțiile de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță realizate în vederea alimentării clienților finali în regim UI pentru luna analizată este reprezentată în graficul următor. În luna august 2026, prețurile pentru clienții în regim UI s-au stabilit în conformitate cu prevederile art. 19 din *Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 91/2022 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 11/2025.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de ultimă instanță pentru alimentarea în regim UI
- August 2026 -



	negociate	PC-OTC	prosumatori	PZU	PI	PZU	PI	clienti casnici	clienti noncasnici
Pret mediu ponderat	636.83	610.00	542.57	846.31	730.32	599.89	632.70	876.89	906.08
Pret minim	590.00	610.00	542.57	794.67	730.32	599.88	632.70	701.06	701.06
Pret maxim	685.00	610.00	542.57	976.57	730.32	601.44	632.70	1,111.15	990.26
Volum tranzactionat	4.53	1.40	0.16	13.46	0.01	0.29	0.01	0.85	17.88

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanţă – prelucrare SMP

Operatori de rețea

Structura tranzacțiilor de energie electrică ale operatorilor serviciului public de distribuție a energiei electrice (denumiți în continuare operatori de distribuție concesionari), în calitate de participanți la piață, în vederea acoperirii pierderilor din rețelele de distribuţie în luna august 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

- GWh -

Structură tranzacţii operatori distribuție concesionari	**Iulie 2026**	**August 2026**
Achiziţii		
Contracte negociate	18,60	20,28
Piața centralizată a contractelor, din care:	135,50	125,09
– PCCB-LE-flex	19,35	20,78
– PCCB-NC	18,60	18,29
– PC-OTC	65,48	59,44
– PMC-BRM	14,40	5,19
– PCT-BRM	17,68	21,39
PZU	101,07	108,05
PI	7,09	4,41
Total achiziții	**262,25**	**257,83**
Vânzări		
PZU	0,00	0,09
PI	0,00	0,001
Total vânzări	**0,00**	**0,09**

Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuţie concesionari – prelucrare SMP

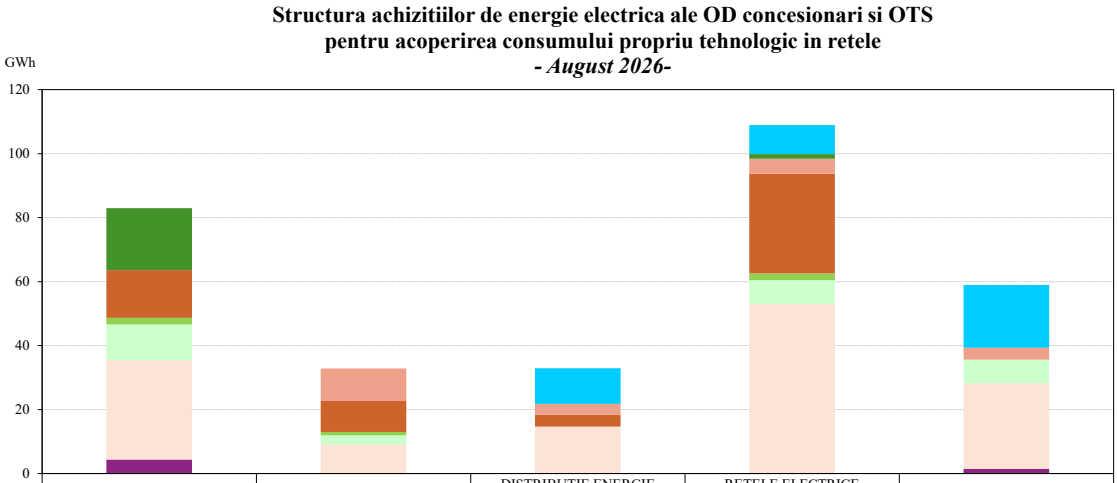
Structura achiziţiei de energie electrică a operatorului de transport și sistem pentru acoperirea pierderilor din rețeaua de transport în luna august 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

- GWh -

Structură tranzacţii operator de transport și sistem	**Iulie 2026**	**August 2026**
Achiziţii		
Contracte negociate	33,48	19,58
Piața centralizată a contractelor, din care:	11,16	11,16
– PCCB-NC	3,72	3,72
– PCT-BRM	7,44	7,44
PZU	12,99	26,72
PI	0,98	1,78
Total achiziții	**58,61**	**59,23**
Vânzări		
PI	0,19	0,29
Total vânzări	**0,19**	**0,29**

Sursa: Raportările lunare ale operatorului de transport și sistem – prelucrare SMP

Comparația dintre structura de achiziţie a celor 4 operatori de distribuție concesionari și a operatorului de transport și sistem în luna august 2026 este reprezentată în graficul următor.



	DEER	DELGAZ GRID	DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA	REȚELE ELECTRICE ROMANIA	TRANSELECTRICA
Negociate	0.00	0.00	11.16	9.12	19.58
PCCB-LE-flex	19.39	0.00	0.00	1.40	0.00
PCCB-NC	0.00	10.20	3.36	4.73	3.72
PC-OTC	14.88	9.67	3.73	31.16	0.00
PMC-BRM	2.08	1.04	0.00	2.08	0.00
PCT-BRM	11.16	2.79	0.00	7.44	7.44
Achiziție neta PZU	31.06	9.17	14.68	53.05	26.72
Achiziție neta PI	4.41	0.00	0.00	0.00	1.49

Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuţie concesionari şi operatorului de transport şi sistem – prelucrare SMP

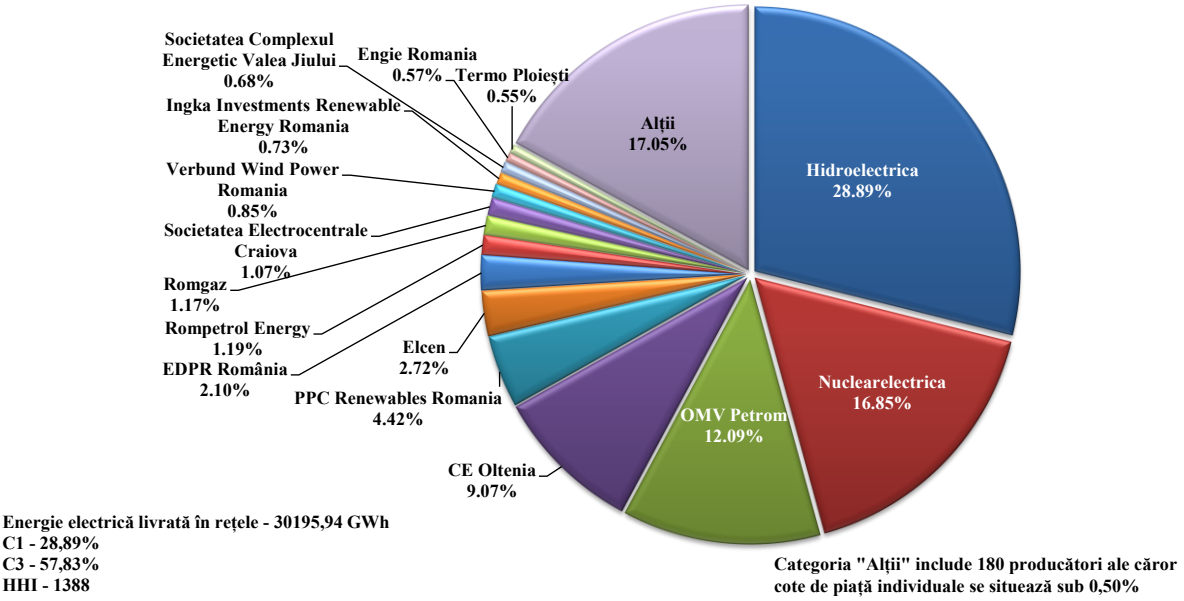
4. Indicatori de concentrare pentru piaţa angro de energie electrică şi componentele sale

Structura pieţei la **nivelul energiei electrice produsă și livrată în rețele** oferă o bază iniţială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piaţa energiei electrice.

În continuare sunt prezentați indicatorii de concentrare (cote de piață, cota primilor 3 și HHI) care caracterizează luna august 2026 și cumulat pentru primele 8 luni din 2026 în ceea ce privește cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețele de producătorii monitorizați (titulari ai licenței de exploatare comercială a capacităților de producere, având cel puțin o centrală electrică cu putere instalată > 5 MW).

Indicatori de concentrare - August 2026 -	**C1 (%)**	**C3 (%)**	**HHI**
Valoare	**22,23**	**53,93**	**1081**

Cotele de piață ale producătorilor monitorizați în funcție de energia livrată în rețele
Ianuarie - August 2026



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

PZU oferă tuturor participanților posibilitatea realizării echilibrului la nivel orar între obligațiile contractuale, prognoza de consum și disponibilitatea tehnică a segmentului de producere a energiei electrice. Astfel, surplusul sau deficitul de energie electrică se poate echilibra la nivel orar pentru a doua zi, prin participarea la vânzarea sau cumpărarea energiei pe PZU, în funcție de necesități și indiferent de licența deținută de un participant la piață.

Indicatorii de concentrare pe această piaţă reflectă gradul de concurenţă manifestat între vânzători, respectiv cumpărători, dinamica acestora putând influenţa nivelul preţului.

PZU-OPCOM: Pentru toate tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate de participanții la această piață, OPCOM S.A. este contraparte.

PZU-BRM: Pentru toate tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate de participanții la această piață, BRM S.A. este contraparte.

Tabelele următoare prezintă C1, C3 şi HHI la vânzare, respectiv la cumpărare, determinaţi pe baza cantităţilor tranzacţionate de participanţii pe PZU administrate de OPCOM și BRM.

Indicatori de concentrare PZU–OPCOM ***- August 2026 -***	**C1 (%)**	**C3 (%)**	**HHI**
Vânzare	**28,32**	**55,90**	**1320**
Cumpărare	**12,83**	**36,48**	**690**

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.

Indicatori de concentrare PZU–BRM *-August 2026 -*	**C1 (%)**	**C3 (%)**	**HHI**
Vânzare	**10,39**	**29,02**	**505,90**
Cumpărare	**19,06**	**38,62**	**848,55**

Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.

O componentă a pieţei angro de energie electrică pe care se manifestă direct concurenţa între furnizorii de servicii de echilibrare este ***PE***. Valorile indicatorilor de concentrare la nivelul acestei pieţe în luna august 2026, determinaţi pe baza energiei angajate, pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje sunt prezentate în tabelul următor.

Indicatori de concentrare PE *-August 2026 -*	**Reglaje**					
	RRFa		**RRFm**		**RI**	
	creștere	**reducere**	**creștere**	**reducere**	**creștere**	**reducere**
C1 (%)	**35,85**	**31,96**	**61,79**	**41,91**	**-**	**-**
C3 (%)	**58,46**	**59,76**	**78,82**	**78,30**	**-**	**-**
HHI	**1737**	**1652**	**4044**	**2667**	**-**	**-**

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

În tabelul următor sunt prezentaţi indicatorii de concentrare pe tip de ***rezerve de putere*** achiziționate de CNTEE Transelectrica S.A. de la furnizorii de servicii de echilibrare calificați, în urma organizării licitațiilor pentru luna august 2026 pentru rezerve de restabilire a frecvenței cu activare automată (RRFa), cu activare manuală (RRFm) și de înlocuire (RI). Pentru rezerva de înlocuire (RI) nu s-au organizat licitații.

Indicatori de concentrare Piaţa serviciilor de sistem *-August 2026 -*	**RRFa**	**RRFm**	**RI**
Cantitate contractată (h*MW)	**259026**	**516609**	**-**
C1 (%)	**23.09**	**34.08**	**-**
C3 (%)	**52.32**	**71.13**	**-**
HHI	**1361**	**2038**	**-**

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

5. Evoluţia preţurilor stabilite pe piaţa angro de energie electrică

Începând din 19 noiembrie 2014, piaţa pentru ziua următoare din România a funcţionat în regim cuplat cu pieţele spot din Ungaria, Slovacia şi Republica Cehă, în proiectul 4M MC – mecanismul de cuplare prin preţ a pieţelor pentru ziua următoare, pe baza algoritmului de cuplare recomandat de ACER (Euphemia).

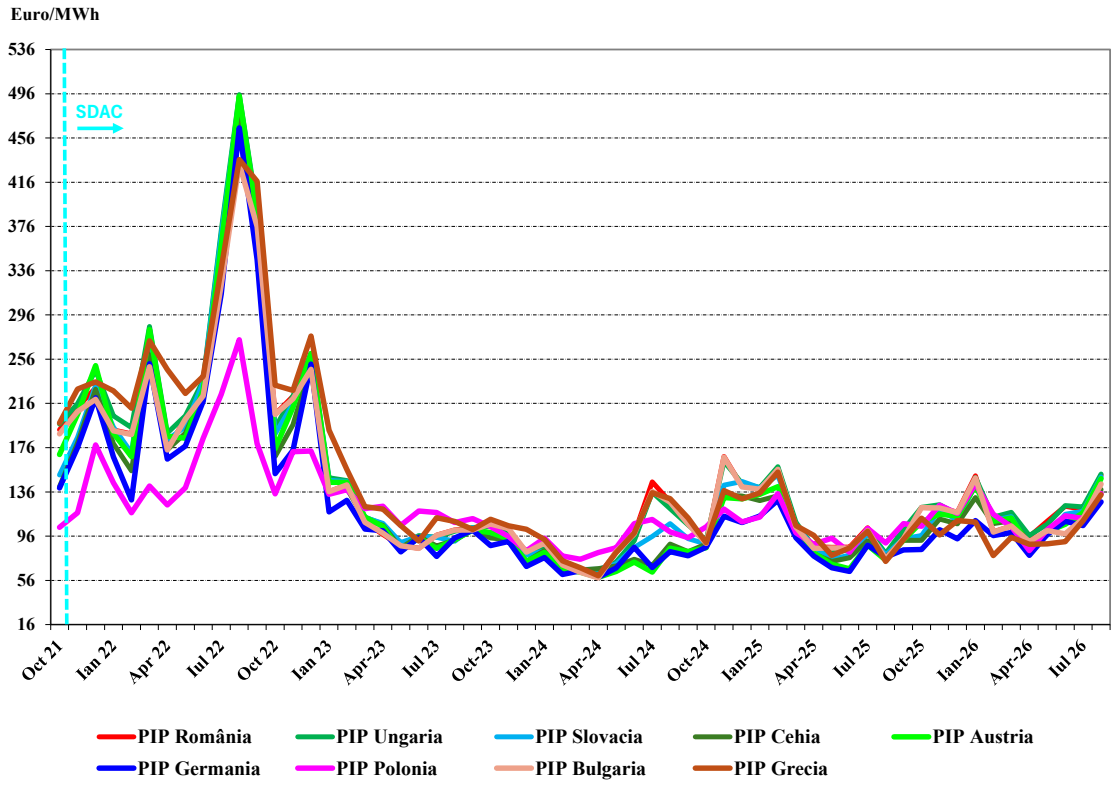
Din data de 17 iunie 2021, a devenit operațional proiectul Interim Coupling prin care piaţa pentru ziua următoare din România a trecut la funcționarea în regim cuplat la nivel European prin extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

În data de 27 octombrie 2021, au fost finalizate operaţiunile de cuplare a graniţei RO-BG în SDAC, permițând, astfel, conectarea piețelor pentru ziua următoare din Grecia și Bulgaria în cadrul proiectului pan-european SDAC (Single Day-ahead Coupling).

Începând cu data de 08 iunie 2022, piaţa pentru ziua următoare din România a trecut la următoarea etapă prevăzută de Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul CACM), prin implementarea proiectului CORE FB MC (cuplare pe bază de fluxuri).

În graficul următor este prezentată evoluția preţurilor medii lunare începând cu luna octombrie 2021, momentul cuplării granițelor României în SDAC care a permis finalizarea operațiunilor de cuplarea a piețelor pentru ziua următoare din Grecia și Bulgaria în cadrul proiectului pan-european SDAC.

Evolutie prețuri PZU cuplat în țările din proiectul 4M MC și în țările cuplate după integrarea în SDAC
Octombrie 2021 - August 2026



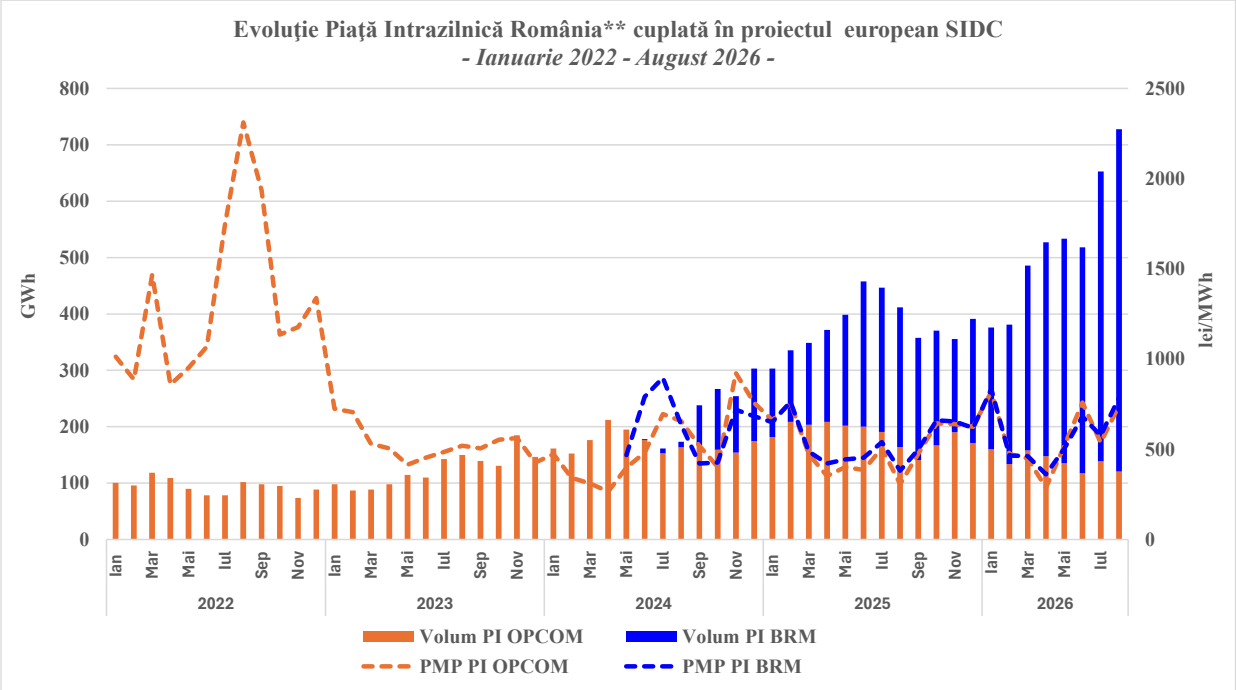
Sursa: Date publice OPCOM S.A. – prelucrare SMP

Din data de 19 noiembrie 2019, piața intrazilnică din România a funcționat în regim cuplat cu piețele din celelalte state membre UE participante la *proiectul european SIDC* (Single Intra-Day Coupling), iar din 29 noiembrie 2022 numărul de țări participante s-a extins la 25. Noile reguli de tranzacționare au fost elaborate și aprobate de toate autoritățile de reglementare din țările participante și de ACER, în conformitate cu prevederile Regulamentului CACM.

Prin Decizia 04/2020, ACER a adoptat Metodologia de Algoritm, care încorporează licitațiile intrazilnice (IDA) pentru a respecta cerința de stabilire a prețului capacității interzonale în Cuplarea unică a piețelor intrazilnice (SIDC), prevăzută la articolul 55 din Regulamentul CACM, precum și dispozițiile Metodologiei de stabilire a prețului capacității transfrontaliere în intervalul de timp intrazilnic.

Ca urmare, începând cu iunie 2024 pentru Piața Intrazilnică organizată la OPCOM și începând cu august 2025 pentru cea organizată la BRM în SIDC sunt incluse ambele mecanisme de tranzacționare: corelare continuă (IDCT) și licitații intrazilnice (IDA).

În graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat lunar și preţul mediu ponderat pe piața intrazilnică organizată de OPCOM, începând cu luna ianuarie 2022, şi pe piaţa intrazilnică organizată de BRM, începând cu luna mai 2024.



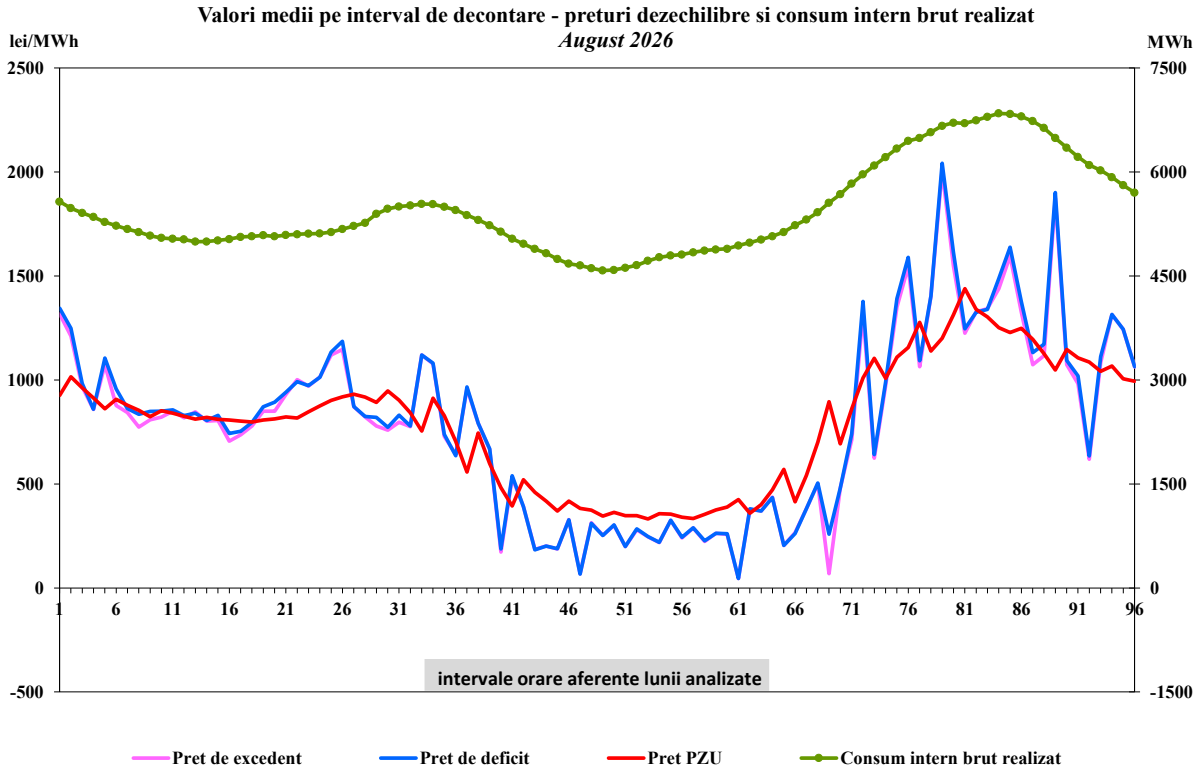
Sursa: Date publice OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

Pentru acoperirea diferenţelor dintre valorile planificate/contractate ale consumului şi respectiv producţiei şi valorile acestora apărute în timp real, operatorul de sistem (CNTEE Transelectrica S.A.) operează piaţa de echilibrare (PE), "cumpărând" sau "vânzând" energie la preţurile marginale determinate de ofertele producătorilor participanți la PE.

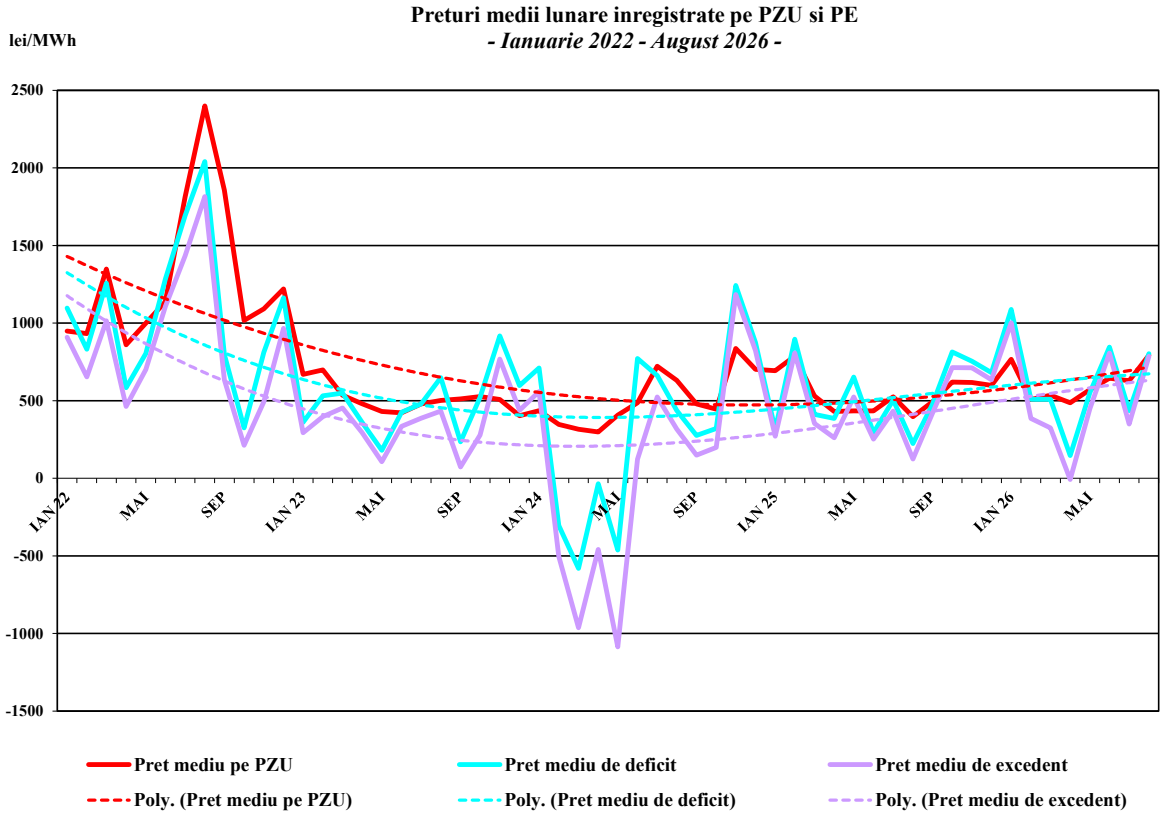
Începând cu data de 1 februarie 2021, au intrat în vigoare modificări referitoare la funcționarea PE și la decontarea dezechilibrelor, dintre care enumerăm:

- Trecerea la intervalul de decontare de 15 minute;
- Utilizarea prețului unic de dezechilibru ca metodă de decontare a dezechilibrelor PE;
- Utilizarea unei metode de calcul pentru prețuri duale de dezechilibru (preț de deficit și preț de excedent) în intervalele de decontare în care zona de dezechilibru este aproape echilibrată și pentru care s-a apreciat că metoda prețului unic de dezechilibru nu este cea mai eficientă metodă de decontare a dezechilibrelor PE din punct de vedere economic.

Valorile prețurilor pe intervale de decontare pentru deficit şi excedent au fost utilizate pentru prezentarea preţurilor medii lunare ale fiecărui interval de decontare comparativ cu consumul mediu intern brut realizat în luna curentă, precum și a evoluției prețurilor medii lunare realizate pe PE comparativ cu PIP PZU. În luna august 2026, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 372 intervale de decontare.



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. şi CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. şi CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

Piața cu amănuntul de energie electrică reprezintă, conform *Legii*, cadrul în care energia electrică este cumpărată de clienţii finali, în vederea satisfacerii consumului propriu. Pe această piață, furnizorii vând energie electrică clienților finali prin contracte de furnizare la prețuri negociate sau stabilite prin oferte-tip.

Dimensiunea pieței cu amănuntul este dată de energia electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici, pe tipuri de regim de furnizare: concurențial, serviciu universal sau ultimă instanță.

În ceea ce privește furnizarea energiei electrice în regim de serviciu universal, menționăm că începând cu data de 1 ianuarie 2022, potrivit prevederilor *Legii*, furnizorilor de energie electrică care au încheiate contracte în piața concurențială cu clienții casnici le revine obligația publicării de oferte pentru furnizarea în regim de serviciu universal și încheierii contractelor de furnizare pentru acest tip de serviciu, dacă primesc o solicitare în acest sens.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023 (*Metodologia PAM*), participantul la PAM este atât titularul unei licențe pentru furnizare de energie electrică care furnizează energie electrică clienților casnici sau clienților finali noncasnici în baza acestei licențe, cât și producătorul monitorizat PAN care nu deține licență de furnizare dar care furnizează energie electrică clienților finali alimentați direct din instalațiile electrice proprii în baza dreptului complementar din licența pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice. De asemenea, datele din prezentul *Raport lunar* cuprind și energia aferentă consumului furnizorilor la propriile locuri de consum, indiferent de modalitatea de asigurare a acesteia: prin achiziție pe contracte de furnizare în calitate de client final, achiziție de pe piața angro sau din producție proprie.

Din aceste motive, între lista de participanți activi pe PAM, așa cum rezultă din monitorizarea în baza *Metodologiei PAM* și lista furnizorilor de energie electrică care introduc oferte-tip de energie electrică destinate clienților casnici și finali noncasnici pot exista diferențe.

Sursa tuturor indicatorilor prezentați în acest capitol o constituie raportările lunare ale participanților la PAM, conform obligațiilor de raportare din *Metodologia PAM.*

În concordanță cu prevederile *Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European şi al Consiliului* și ale *Metodologiei PAM*, indicatorii din cuprinsul *Raportului lunar* caracterizează **clienții finali** și nu se referă la locurile de consum ale acestora.

Structura pe tranșe de consum pe categoriile de clienţi finali este în conformitate cu intervalele de consum anual prevăzute pentru fiecare tranșă în Regulamentul (UE) 1952/2016 al Parlamentului European şi al Consiliului:

Tranșe de consum clienti noncasnici	Consum anual cuprins in intervalul (MWh):	
Transa - IA		<20
Transa - IB	>=20	<500
Transa - IC	>=500	<2000
Transa - ID	>=2000	<20000
Transa - IE	>=20000	<70000
Transa - IF	>=70000	<150000
Transa - IG	>=150000	

Tranșe de consum clienti casnici	Consum anual cuprins in intervalul (kWh):	
Transa - DA		<1000
Transa - DB	>=1000	<2500
Transa - DC	>=2500	<5000
Transa - DD	>=5000	<15000
Transa - DE	>=15000	

1. Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentați participanţii la piaţa cu amănuntul de energie electrică, activi în luna august 2026.

TITULARI LICENȚĂ DE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ CU CLIENȚI FINALI, ACTIVI ÎN LUNA AUGUST 2026				
1	Aenro Energy Holding		**38**	ICPE Electrocond Technologies SA
2	Alive Capital SA		**39**	Ingka Investiments Renewable Energy Romania SRL
3	Alro SA		**40**	ISPH
4	Anchor Grup SA		**41**	Liberty Galati
5	Auchan Renewable Energy SRL		**42**	Local Gaz
6	Best Energy SRL		**43**	Luxten Lighting Company SA
7	Complexul Energetic Oltenia SA		**44**	Mar-Tin Solar Energy SRL
8	Cooperativadeenergie Furnizare SRL		**45**	Mazarine Energy Romania SRL
9	Cotroceni Park SA		**46**	MHC Water Power
10	Crest Energy SRL		**47**	MET Romania Energy SA
11	Dacia Energy Solutions SRL		**48**	Monsson Trading SRL
12	DIGI Romania SA		**49**	MPS Energy
13	E.ON Energie Romania SA*		**50**	MVM Future Energy Technology SRL
14	East Wind Farm SRL		**51**	New Energy Management
15	EFT Power SRL		**52**	Next Asset Management
16	Elcata MHC SRL		**53**	Next Energy Parteners SRL
17	Electric Planners SRL		**54**	Nova Power&Gas SRL
18	Electrica Furnizare SA*		**55**	OMV Petrom SA
19	Electricom SA		**56**	Photovoltaic Green Project SRL
20	EM Power		**57**	Plenerg SRL
21	Energy Core Development SRL		**58**	PPC Energie SA*
22	Energy Distribution Services SRL		**59**	Power Peak Trading
23	Energy Tech Entera SRL		**60**	Premier Energy Furnizare SA*
24	Enevo Power		**61**	Renovatio Trading SRL
25	Engie România SA		**62**	Renewa Power SRL
26	Entrex Services SRL		**63**	Respect Energy Romania
27	Eol Energy SRL		**64**	Romenergetica
28	Eye Mall SRL		**65**	SNGN Romgaz SA
29	Fundpole Capital		**66**	Solprim SRL
30	Gan Energy SRL		**67**	SPEEH Hidroelectrica SA*
31	Ges Furnizare SRL		**68**	Sustainable Energy Supply North
32	Getica 95 Com SRL		**69**	Tinmar Energy SA
33	Green Vision Seven SRL		**70**	Tinmar Green Energy SRL
34	Grenerg SRL		**71**	Uzinsider General Contractor SA
35	Harghita Energy Broker SRL		**72**	Veolia România Soluții Integrate SA
36	Hermes Energy International SRL		**73**	Verbund Wind Power Romania SRL
37	ICCO Energ SRL		**74**	Werk Energy SRL
Titulari licenta care comercializeaza energie electrica doar la clientii finali alimentati direct din instalatiile electrice aferente unitatilor de producere/retelele electrice proprii sau care raporteaza doar autoconsum (consum propriu) ACTIVI IN LUNA AUGUST 2026				
1	Azomures SA		**15**	Monsson SRL
2	Bepco SRL		**16**	Petrotel-Lukoil SA
3	CET Govora SA		**17**	Romelectro Bucuresti SA
4	Chimcomplex Borzesti SA		**18**	Rompetrol Energy
5	Compania Locala de Termoficare Colterm SA		**19**	Rulmenti SA
6	EGGER Romania SRL		**20**	Skybase Energy SRL
7	Electrocarbon		**21**	SN Nuclearelectrica SA
8	Electrocentrale București SA		**22**	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
9	Elsid SA		**23**	Societatea Electrocentrale Craiova SA
10	Electrificare CFR SA		**24**	Termo Ploiesti SRL
11	HS Timber Productions SRL		**25**	Vienna Energy Forta Naturala SRL
12	HS Timber Productions Reci SRL		**26**	Warehouses De Pauw Romania SRL
13	Kronospan Timber Sebes			
14	Modern Calor SA			

** furnizori desemnați FUI, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 91/2022 cu modificările și completările ulterioare.*

2. *Numărul de clienți finali*

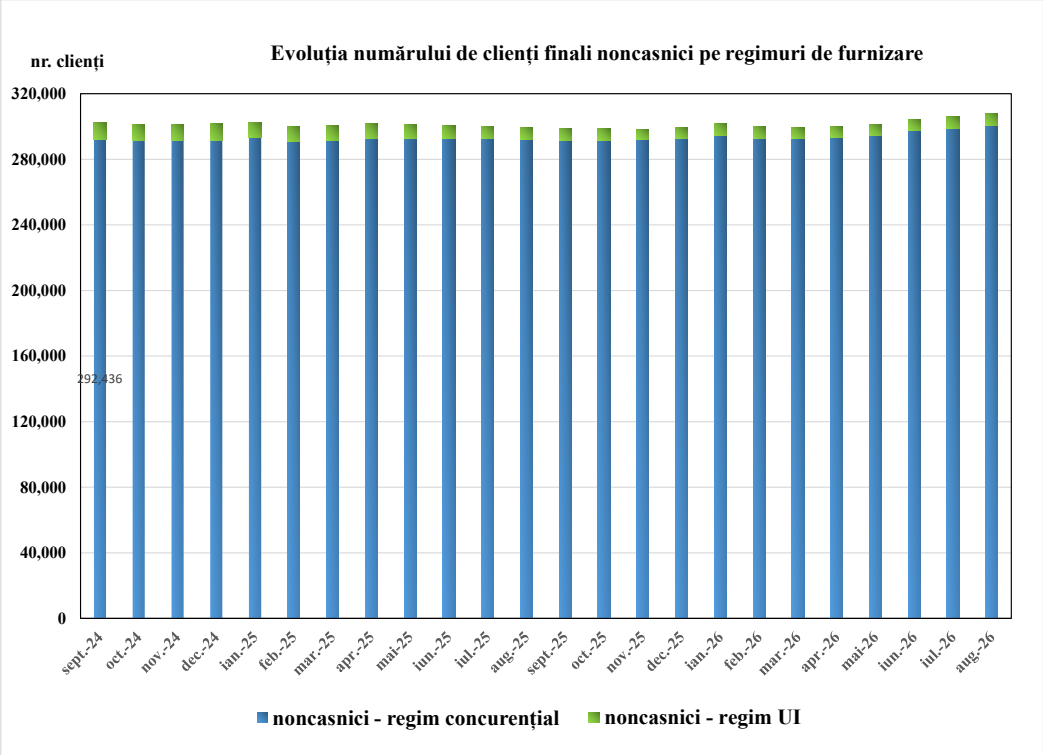
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna august 2026, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

Număr clienți finali noncasnici

Tranşă de consum *-August 2026-*	**Total PAM**	**Regim concurențial**	**Regim UI**
IA	239.302	233.521	5.781
IB	58.427	56.747	1.680
IC	7.312	7.209	103
ID	2.635	2.613	22
IE	167	167	
IF	28	28	
IG	25	25	
Total	**307.896**	**300.310**	**7.586**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

În următorul grafic prezentăm evoluția lunară din perioada septembrie 2024 – august 2026 a numărului de clienți finali noncasnici în funcție de regimul de furnizare.



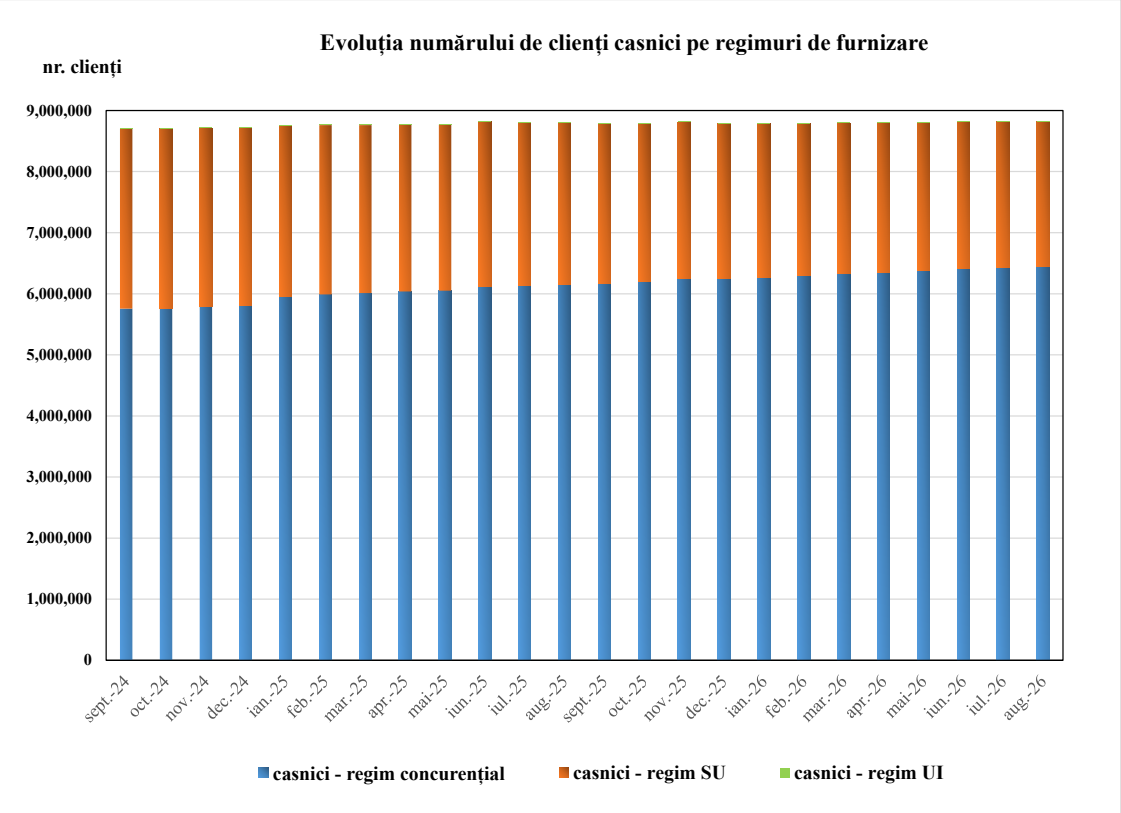
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Număr clienți casnici

Tranşă de consum *-August 2026-*	**Total PAM**	**Regim concurențial**	**Regim SU**	**Regim UI**
DA	4.330.838	3.028.227	1.297.507	5.104
DB	3.187.768	2.368.959	816.380	2.429
DC	998.882	781.332	217.170	380
DD	282.462	246.700	35.665	97
DE	29.511	27.320	2.185	6
Total	**8.829.461**	**6.452.538**	**2.368.907**	**8.016**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Evoluția numărului de clienți casnici, defalcat pe regimuri de furnizare, în perioada septembrie 2024 – august 2026 este prezentată lunar în următorul grafic.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

La sfârșitul lunii de analiză, numărul clienților casnici alimentați în regim de UI reprezintă 0,09% din numărul total de clienți casnici, iar al clienților finali noncasnici în regim de UI reprezintă cca. 2% din numărul total de clienți finali noncasnici. Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior şi care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

3. Consumul de energie electrică al clienților finali

În următoarele tabele este prezentat consumul de energie electrică al clienților finali, structurat pe tip de client, tranșe de consum și pe regimuri de furnizare, pentru luna analizată.

Consumul clienților finali noncasnici
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare

- GWh -

Tranșă de consum *-August 2026-*	**Total PAM**	**Regim concurențial**	**Regim UI**
IA	177,23	172,85	4,37
IB	456,58	450,59	5,99
IC	307,95	304,32	3,63
ID	693,84	689,94	3,89
IE	384,38	384,38	
IF	232,70	232,70	
IG	617,69	617,69	
Total	**2870,36**	**2852,48**	**17,88**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Consumul clienților finali casnici
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare

- GWh -

Tranșă de consum *- August 2026-*	**Total PAM**	**Regim concurențial**	**Regim SU**	**Regim UI**
DA	232,85	181,09	51,48	0,29
DB	508,73	403,27	105,11	0,34
DC	293,12	237,52	55,47	0,13
DD	120,72	104,79	15,86	0,07
DE	38,04	35,01	3,03	0,01
Total	**1193,47**	**961,68**	**230,95**	**0,85**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

În tabelul următor este prezentat numărul de clienți finali și consumul de energie electrică defalcate pe tip de client și regim de furnizare pentru luna analizată.

Structura numărului de clienți finali și a consumului clienților finali
defalcat pe tip client/regim de furnizare

Tip client *- August 2026-*	**Clienți**		**Consum**	
	Număr	**Pondere (%)**	**Cantitate (MWh)**	**Pondere (%)**
Total din care:	**9.137.357**	**100,00%**	**4.063.833,31**	**100,00%**
Casnic	**8.829.461**	**96,63%**	**1.193.470,10**	**29,37%**
- concurențial	*6.452.538*	*70,62%*	*961.677,51*	*23,66%*
- SU	*2.368.907*	*25,93%*	*230.947,56*	*5,68%*
- UI	*8.016*	*0,09%*	*845,04*	*0,02%*
Noncasnic	**307.896**	**3,37%**	**2.870.363,21**	**70,63%**
- concurențial	*300.310*	*3,29%*	*2.852.479,95*	*70,19%*
- UI	*7.586*	*0,08%*	*17.883,26*	*0,44%*

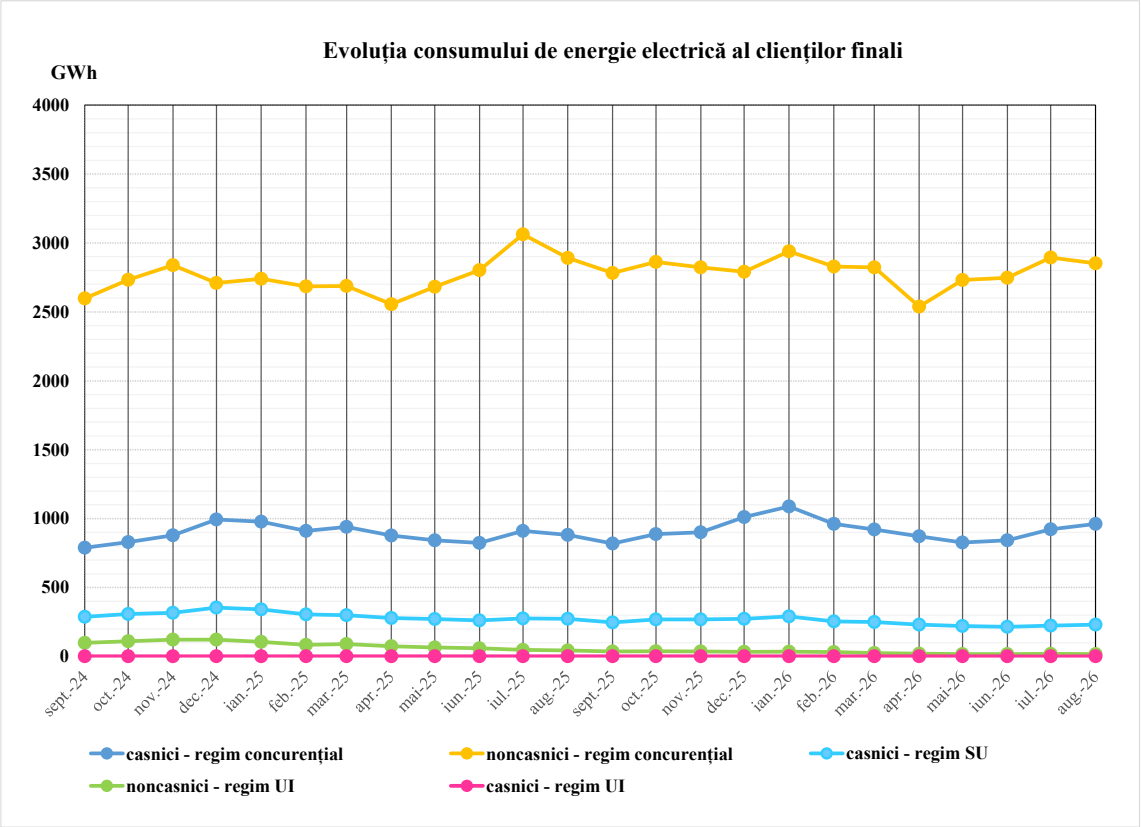
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

În cazul clienților finali care în cursul lunii de analiză au trecut dintr-un regim de furnizare în altul, consumul pe fiecare din regimuri corespunde perioadei din lună în care clientul final a fost încadrat în regimul de furnizare respectiv.

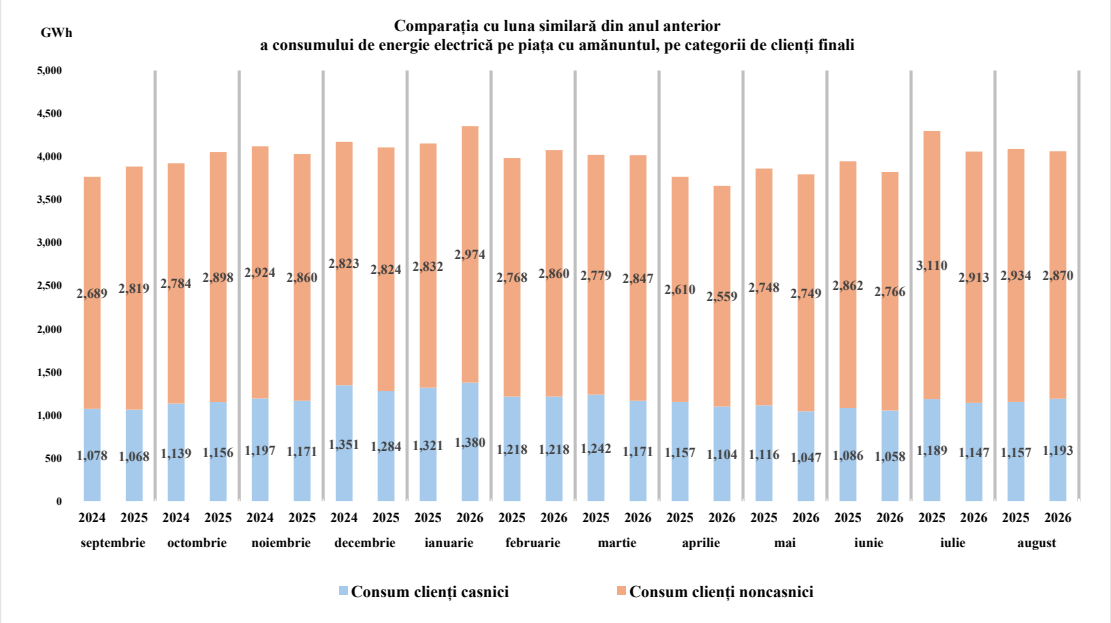
Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

În luna analizată, aproximativ 80% din consumul de energie electrică al clienților casnici a fost acoperit pe contracte încheiate în regim concurențial.

Evoluţia lunară pe ultimele 24 de luni a cantităţilor de energie electrică furnizate clienţilor finali, detaliat pe tipuri de client și regimuri de furnizare, este prezentată în următorul grafic, iar în cel de-al doilea grafic este prezentată comparativ, pentru aceeași perioadă, evoluția lunară a consumului de energie electrică defalcat pe categorii de clienți finali.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

4. Prețuri medii de furnizare la clienții finali

Prețurile medii de furnizare a energiei electrice s-au determinat ca medii ponderate între ***prețurile prevăzute în condițiile contractuale din contractele de furnizare*** încheiate cu clienții finali încadrați pe respectiva tranșă de consum și cantitățile de energie electrică furnizate acestora.

Acestea includ prețul energiei electrice active conform contractului încheiat cu clienții finali încadrați pe respectiva tranșă de consum (format din componenta de achiziție a energiei electrice care include tariful de introducere în rețea și componenta de furnizare) și tarifele reglementate pentru serviciile de rețea prestate. Prețul mediu de furnizare NU include taxele (certificate verzi, cogenerare de înaltă eficiență, contribuția aferentă contractelor de diferență, acciză) sau TVA.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei PAM*, prețurile medii de furnizare raportate de participanții la PAM pe fiecare categorie de clienți și tranșă de consum corespund energiei consumate în luna de raportare și reflectă condițiile contractuale, care începând cu luna iulie 2025 reprezintă prețurile facturate clienților finali.

Pentru clienții finali (casnici, noncasnici) preluați de FUI în regim UI după data intrării în vigoare a *Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2022 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 11/2025, furnizarea energiei electrice se realizează în baza contractelor de furnizare a energiei electrice încheiate în conformitate cu prevederile *Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice la clienții finali preluați de către furnizorul de ultimă instanță* (aprobat prin același Ordin).

În următoarele tabele se prezintă agregat pe tranșe de consum și regimuri de furnizare prețul mediu de furnizare al energiei electrice către clienții finali, detaliat pe tip de client pentru luna analizată.

Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți finali noncasnici

lei/MWh

Tranșă de consum *-August 2026-*	**Total PAM**	**Regim concurențial**	**Regim UI**
IA	1048,29	1041,99	1297,39
IB	1028,30	1025,23	1259,30
IC	890,07	886,15	1218,73
ID	833,41	830,83	1289,91
IE	812,22	812,22	
IF	715,86	715,86	
IG	639,67	639,67	
Total	**829,69**	**826,95**	**1267,05**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

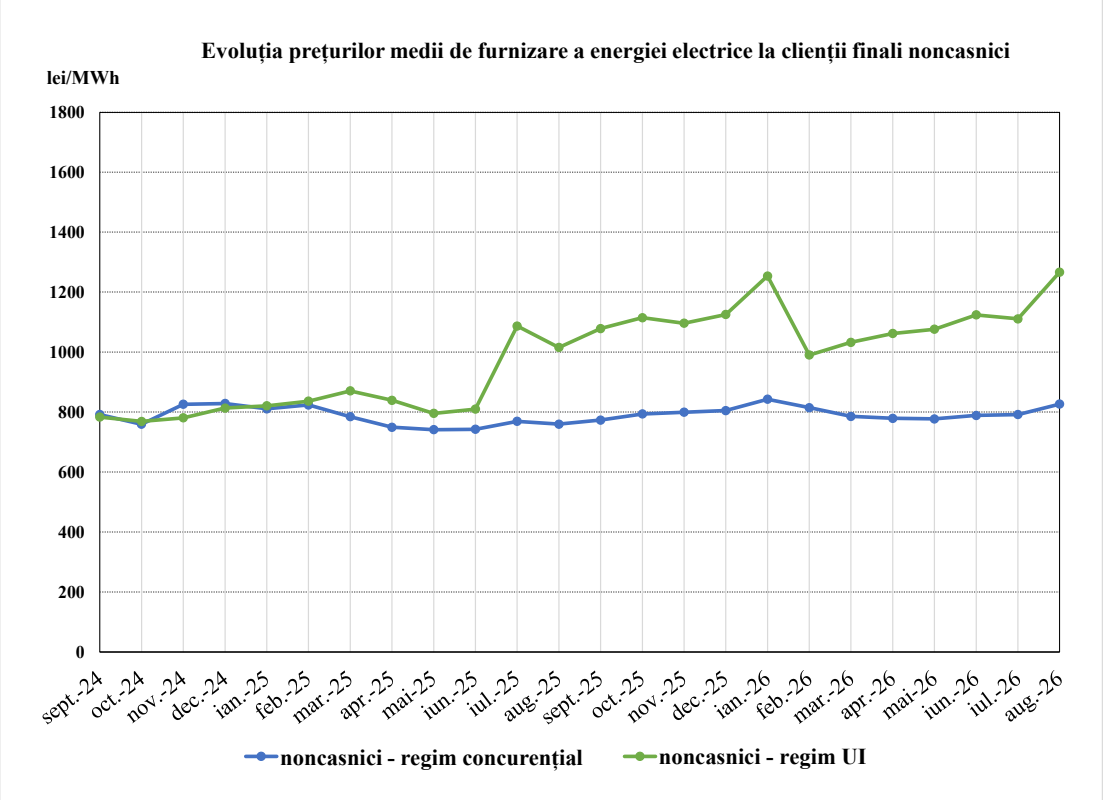
Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți casnici

lei/MWh

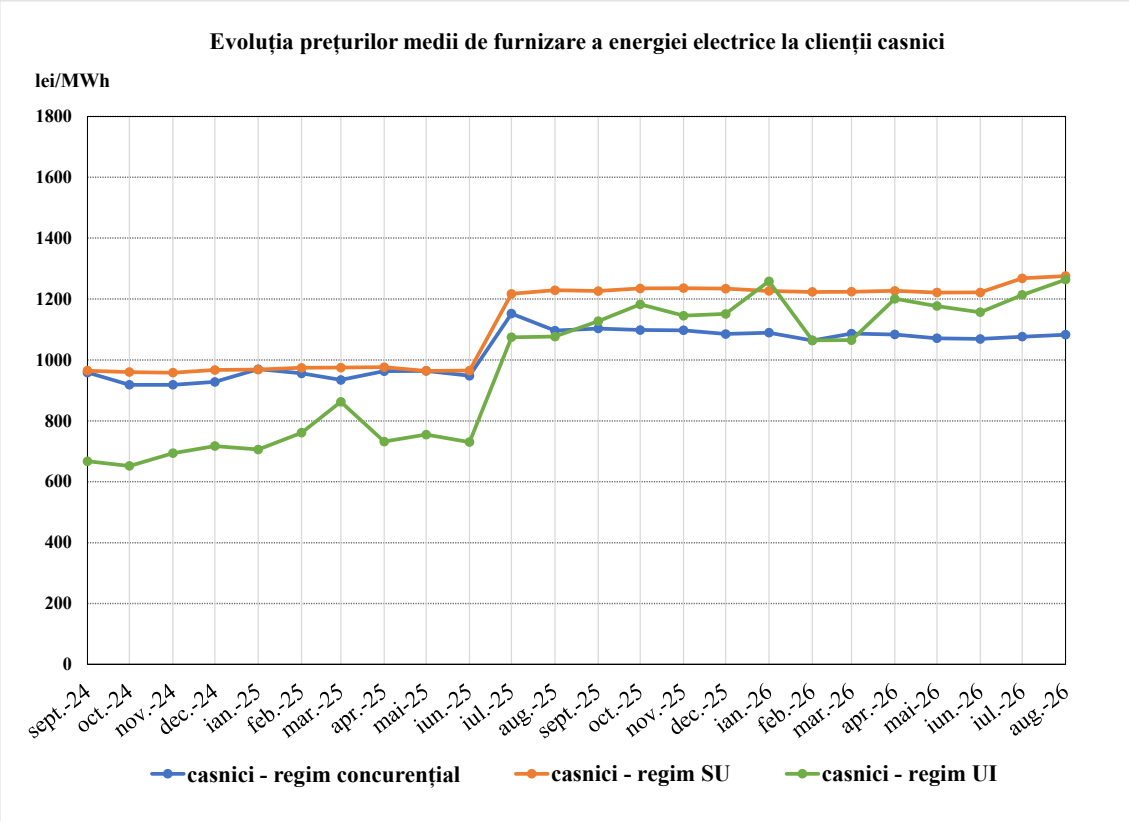
Tranșă de consum *-August 2026-*	**Total PAM**	**Regim concurențial**	**Regim SU**	**Regim UI**
DA	1143.42	1105,01	1277,86	1265,45
DB	1141,55	1105,93	1277,77	1268,54
DC	1115,21	1078,08	1273,89	1250,05
DD	1046,39	1012,14	1271,64	1263,34
DE	979,73	956,92	1243,20	1298,42
Total	**1120,66**	**1083,23**	**1275,98**	**1264,30**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Evoluţia lunară a prețului mediu de furnizare al energiei electrice vândute clienților finali, detaliat pe tipuri de clienți și regimuri de furnizare este prezentată în următoarele grafice.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP



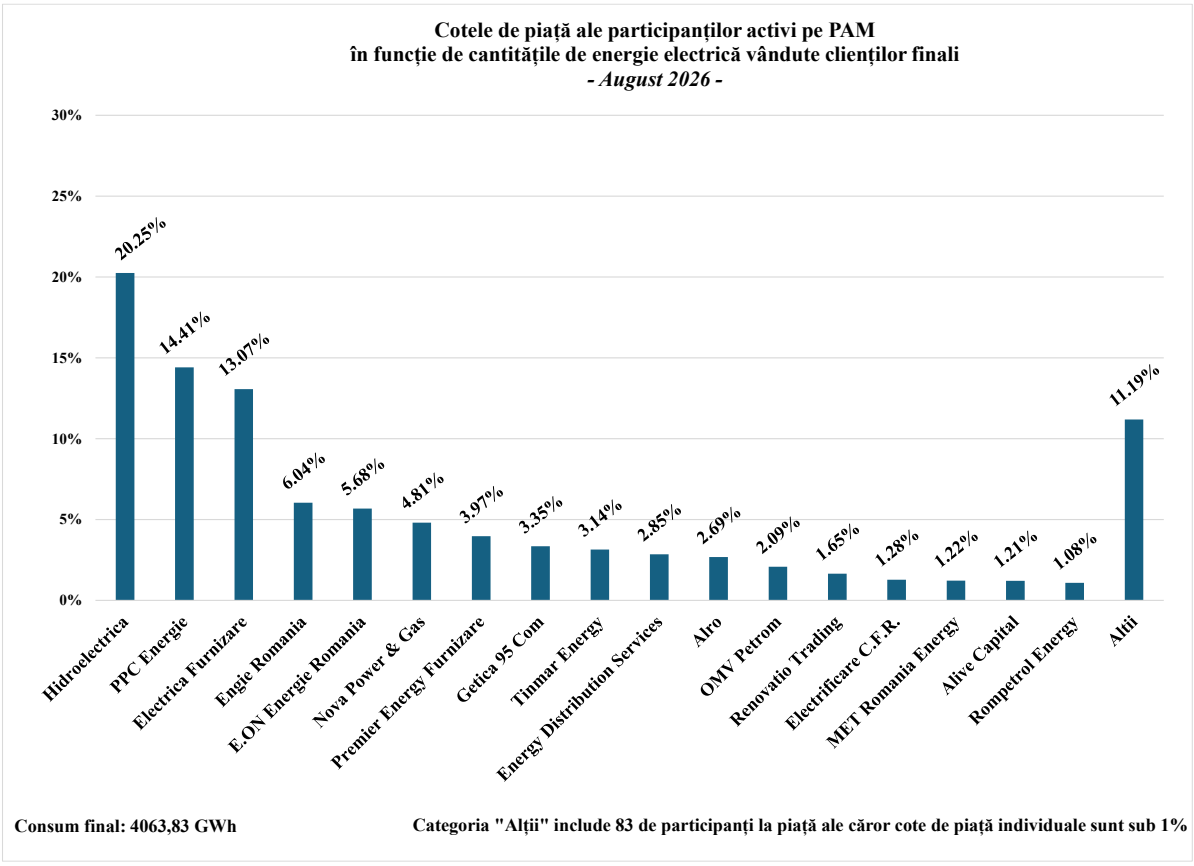
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți, reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

5. Indicatori de concentrare pe piaţa cu amănuntul de energie electrică

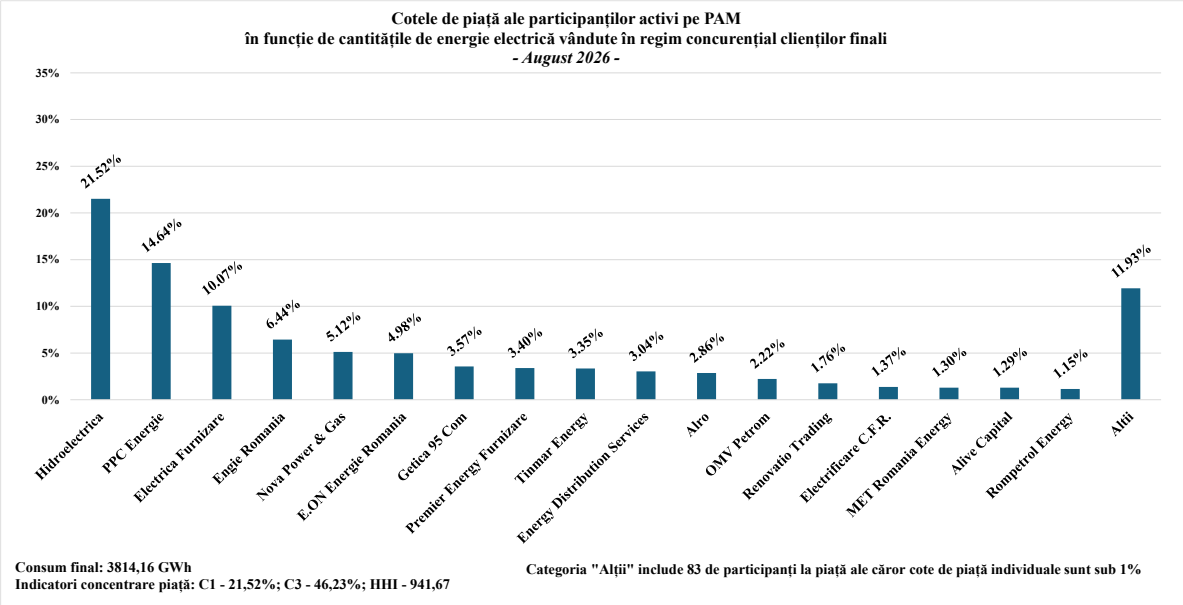
Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la PAM și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți sau regim de furnizare. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

Prezentăm în continuare, sub formă grafică, cotele de piață ale participanților activi pe PAM în luna analizată (furnizori concurențiali, furnizori de ultimă instanţă, producători) din cantitatea totală de energie electrică furnizată clienţilor casnici și finali noncasnici, pentru toate tipurile de regimuri de furnizare (concurențial, SU, UI).



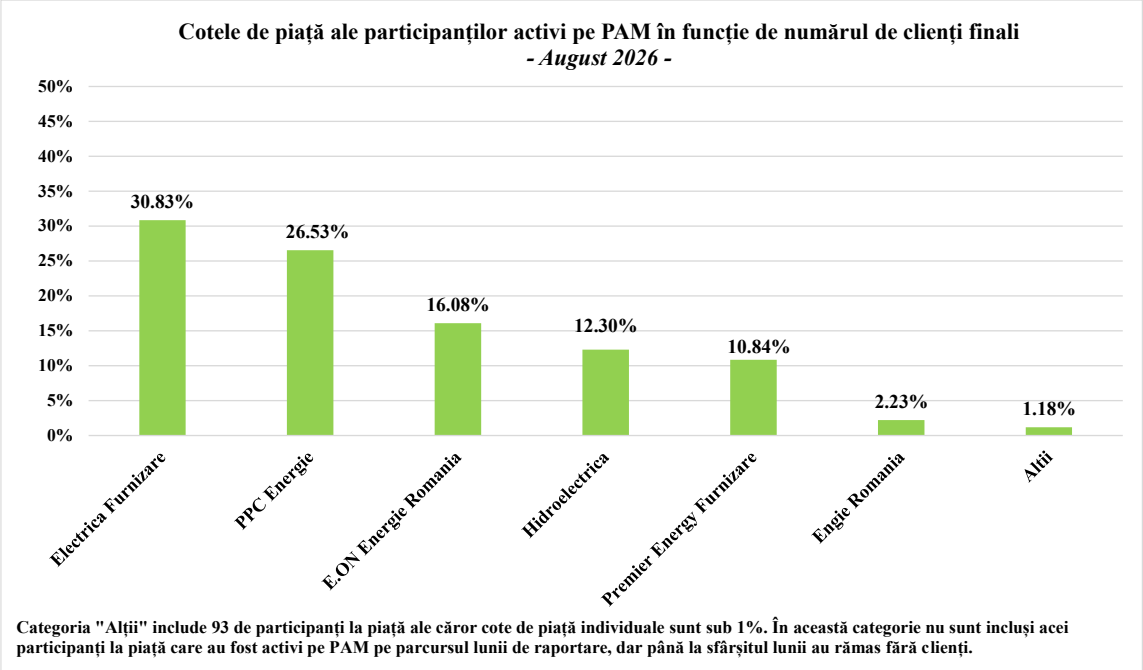
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Cotele de piață ale participanților activi în luna analizată (furnizori concurențiali, furnizorii de ultimă instanţă, producători) pe piața concurențială din cantitatea totală de energie electrică furnizată clienţilor casnici și finali noncasnici în regim concurențial sunt prezentate în graficul de mai jos.

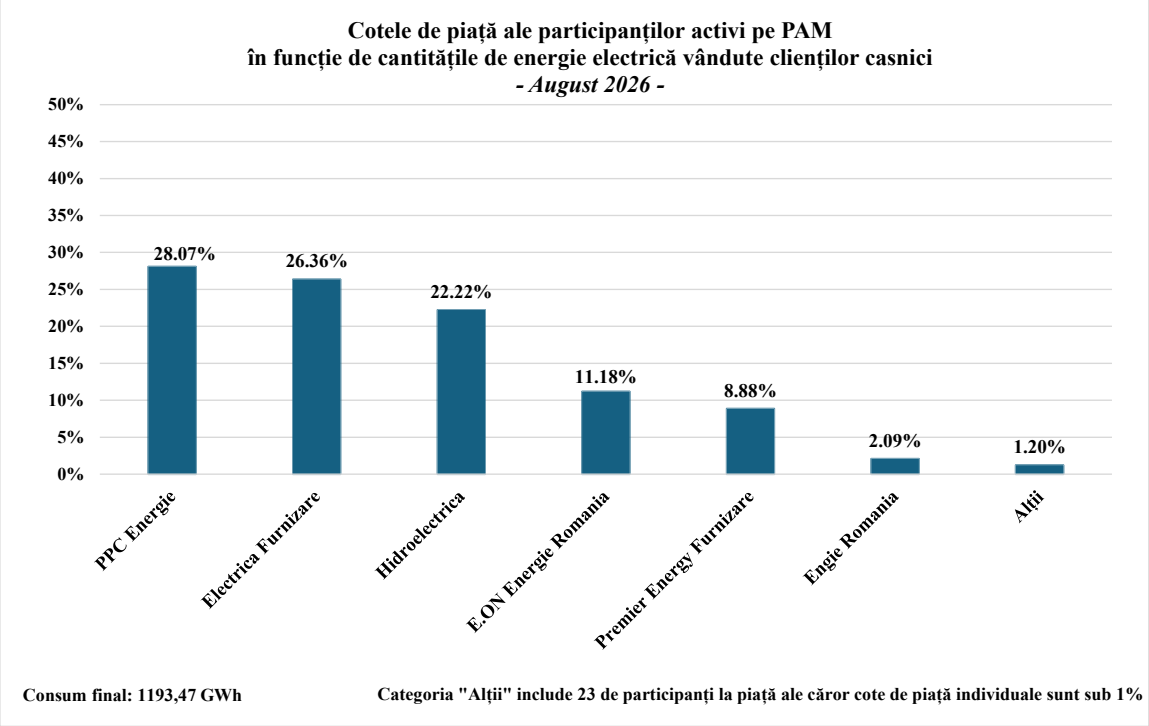


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

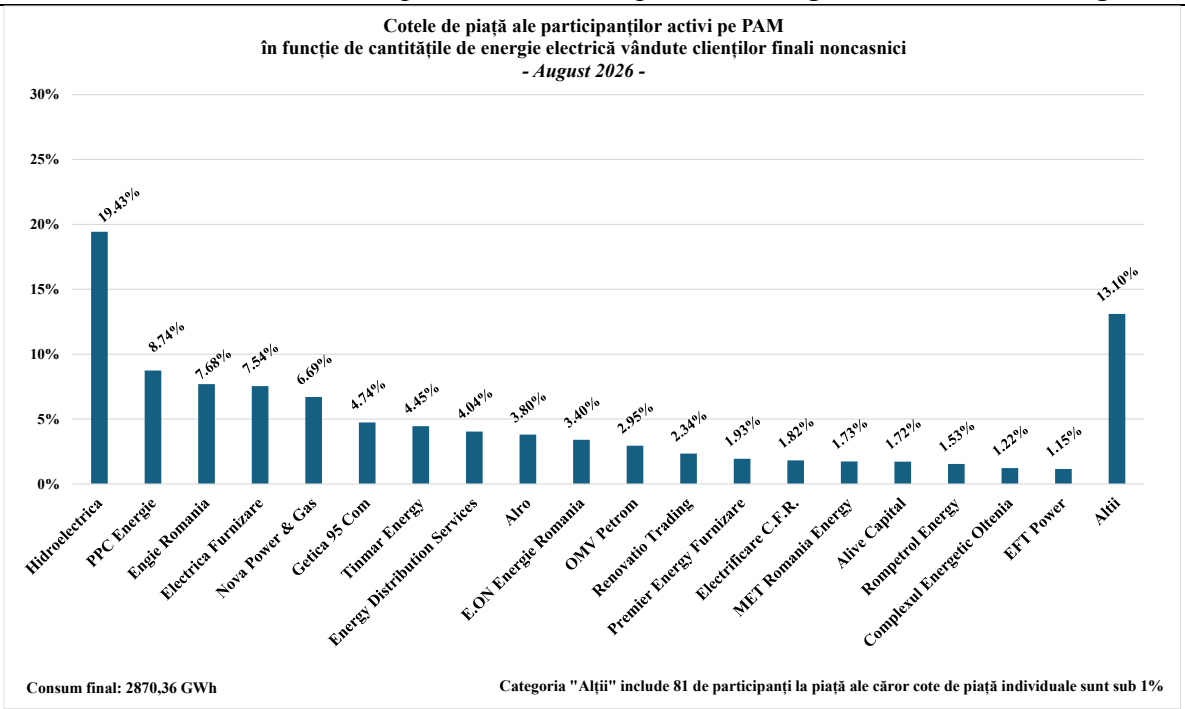
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna analizată.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Precizăm că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piaţă, nu s-a ţinut cont de principiul dominanţei, fiind evidențiată cota fiecărui furnizor în parte, indiferent de apartenența acestuia la un grup de societăți afiliate. Cantitatea de energie electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piaţă a fiecărui furnizor include consumul la locurile de consum proprii ale marilor clienţi industriali care deţin şi licenţă de furnizare şi care au decis să-şi achiziţioneze energia de pe piaţa angro, în calitate de furnizori concurenţiali.

Valorile indicatorilor de concentrare şi numărul furnizorilor activi în luna analizată, la nivelul întregii cantități de energie furnizate pe PAM sunt prezentate în tabelele următoare, defalcat pe tipuri de clienți finali (noncasnici/casnici) și pe tranșe de consum.

Indicatori de concentrare Total PAM *- August 2026-*	***Tranșe consum*** **Clienți noncasnici**							
	IA	**IB**	**IC**	**ID**	**IE**	**IF**	**IG**	**Total**
C1 (%)	33	22	18	15	18	57	30	**19**
C3 (%)	69	55	45	32	42	78	54	**36**
HHI	2073	1327	973	626	860	3589	1448	**737**
Consum (GWh)	177	457	308	694	384	233	618	**2870**
Nr. furnizori activi	66	74	63	56	31	11	16	**100**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Indicatori de concentrare **Total PAM** *- August 2026-*	***Tranșe consum*** **Clienți casnici**					
	DA	**DB**	**DC**	**DD**	**DE**	**Total**
C1 (%)	28	28	30	38	53	**28**
C3 (%)	73	73	79	87	89	**77**
HHI	2130	2132	2296	2755	3547	**2185**
Consum (GWh)	233	509	293	121	38	**1193**
Nr. furnizori activi	26	27	24	24	21	**29**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

În mod similar, prezentăm indicatorii de concentrare şi numărul furnizorilor activi în luna analizată la nivelul componentei concurențiale a energiei electrice furnizate clienților finali noncasnici/casnici.

Indicatori de concentrare **Regim Concurențial** *-August 2026-*	***Tranșe consum*** **Clienți noncasnici**							
	IA	**IB**	**IC**	**ID**	**IE**	**IF**	**IG**	**Total**
C1 (%)	34	22	18	15	18	57	30	**19**
C3 (%)	70	55	45	32	42	78	54	**36**
HHI	2128	1327	978	631	860	3589	1448	**739**
Consum (GWh)	173	451	304	690	384	233	618	**2852**
Nr. furnizori activi	66	73	63	56	31	11	16	**100**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Indicatori de concentrare **Regim Concurențial** *- August 2026-*	***Tranșe consum*** **Clienți casnici**					
	DA	**DB**	**DC**	**DD**	**DE**	**Total**
C1 (%)	30	33	34	44	57	**32**
C3 (%)	75	73	80	87	89	**77**
HHI	2171	2144	2422	3111	3948	**2286**
Consum (GWh)	181	403	238	105	35	**962**
Nr. furnizori activi	26	27	24	24	21	**29**

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP