



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA IUNIE 2026

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.

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE în calitate de operator de date cu caracter personal, respectă prevederile Regulamentului UE nr.679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal



CUPRINS

I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA	3
II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	4
1. <i>Participanții la piața angro de energie electrică.....</i>	<i>5</i>
2. <i>Structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați.....</i>	<i>6</i>
3. <i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică</i>	<i>9</i>
4. <i>Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale</i>	<i>27</i>
5. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică.....</i>	<i>29</i>
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	33
1. <i>Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>34</i>
2. <i>Numărul de clienți finali</i>	<i>35</i>
3. <i>Consumul de energie electrică al clienților finali.....</i>	<i>36</i>
4. <i>Prețuri medii de furnizare la clienții finali</i>	<i>39</i>
5. <i>Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>41</i>

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 și 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 funcționarea pieței angro și a pieței cu amănuntul de energie electrică în vederea evaluării nivelului de eficiență, transparență și concurență, în temeiul *OUG nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea ANRE*, aprobată cu modificări și completări prin *Legea nr. 160/2012*, cu modificările și completările ulterioare. Monitorizarea pieței de energie electrică se realizează pe bază de reglementări proprii, respectiv *Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică (Metodologia PAN)*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, și *Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică (Metodologia PAM)*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023. Participanții la piața 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 pieței angro de energie electrică este dată de totalitatea tranzacțiilor realizate de participanții la piață, în care sunt incluse și revânzările realizate în scopul ajustării poziției contractuale sau obținerii de beneficii financiare, depășind în acest fel cantitatea de energie electrică transmisă fizic de la producere la consum.

În prezent, titularii 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 și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex), modalitatea de tranzacționare a contractelor prin negociere continuă (PCCB-NC), cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă (PC-OTC), modalitatea de încheiere a contractelor de procesare a combustibilului (PCCB-PC), piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC), piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU), piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută 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 Piața 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 Piața 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).

PARTICIPANTI ACTIVI					
PE PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA					
1	A6 Impex SA	99	EP Green Furnizare SRL	197	ORI Exp SRL
2	Adrem Asset Management SRL	100	EPP Power Trading SRL	198	Petrotel-Lukoil SA
3	Aenro Energy Holding SRL	101	Espe Energia SRL	199	Photovoltaic Green Project SRL
4	Ahura Energy SRL	102	Eviva Nalbant SRL	200	Plenerg SRL
5	Alegfurnizorul Consulting SRL	103	Evolve Energy Management Solutions SRL	201	Pluse SRL
6	Alive Capital SA	104	Eye Mall SRL	202	Power Peak Trading SRL
7	Alive Sun Power One SRL	105	Fenova AB	203	Power Regenerabil Energy SRL
8	Alizeu Eolian SA	106	Fin Energy SRL	204	Powerhouse Trading SRL
9	Alpha Project Technology SA	107	Fort Green Energy SRL	205	PPC Energie SA
10	Alro SA	108	Freeport Commodities Europe	206	PPC Renewables Romania SRL
11	AMV Solar SRL	109	Fundpole Capital SRL	207	PPC Trading SRL
12	Anchor Grup SA	110	Future PV SRL	208	Premier Energy Furnizare SA
13	AOT Energy SRL	111	Galcusud SRL	209	Premier Wind 18 SRL
14	Auchan Renewable Energy SRL	112	Gamma Solar Project SRL	210	Premier Wind 80 SRL
15	Autoro SRL	113	Gan Energy SRL	211	Pure Solar Power SRL
16	Axpo Energy Romania SRL	114	General Energetic SA	212	PV Energy SRL
17	Azomires SA	115	Gen-I Bucharest - Electricity Trading And Sale SRL	213	RAAL SA
18	Baba Ana Solar Green Energy SRL	116	Ges Furnizare SRL	214	Rătești Solar Plant SRL
19	Bepco SRL	117	Getica 95 COM SRL	215	Renewa Power SRL
20	Best Energy SRL	118	Glodeni Energy SRL	216	Renovatio Trading SRL
21	Bioenergy Suceava SRL	119	Glodeni Solar SRL	217	Repsan Energy SRL
22	Blue Line Energy SRL	120	Glyptodon SRL	218	Respect Energy România SRL
23	Blue Planet Investments SRL	121	GPSB Solaris 48 SRL	219	Rețele Electrice România SA
24	Blue Sand Investment SRL	122	Green Energy Vision SRL	220	Rodina Energy Distribution SRL
25	Borzești Power SRL	123	Green Vision Seven SRL	221	Romelectro București SA
26	Braibă Winds SRL	124	Grenerg SRL	222	Romenergetica SRL
27	Caracal Solar Alpha SRL	125	Ground Investment Corp SRL	223	Romenergy Trading SRL
28	Casa Crang SRL	126	Grup Blauer București SRL	224	Romkumulo SRL
29	Casori SRL	127	Harghita Energy Broker SRL	225	Rompotrol Energy SA
30	Catalan Electric SRL	128	Heliolux SRL	226	Romak Energy SRL
31	CET Govora SA	129	Helpvolt Instal SRL	227	Rulmenti SA
32	Chimcomplex Borzești SA	130	Hermes Energy International SRL	228	Second Foundation A.S.
33	CIC Green Energy Beta SRL	131	Holding Slovenske Elektrarne d.o.o.	229	SERG Company SRL
34	Clae Solar SRL	132	Horia Solar Invest One SRL	230	Shikun and Binui Energy Satu Mare SRL
35	Cluster Energy SRL	133	HS Timber Productions Reci SRL	231	SIX Wings SRL
36	Comeris Energy SRL	134	HS Timber Productions SRL	232	Skybase Energy SRL
37	CNTEE Transelctrica SA	135	ICCO Energy SRL	233	Smart Power Generation Alfa SRL
38	Compania Locala de Termoficare COLTERM SA	136	ICD Octagon Development SRL	234	SN Nuclearelectrica SA
39	Complexul Energetic Oltenia SA	137	ICPE Electrocond Technologies SA	235	SNGN Romgaz SA
40	Conti Green Projects SRL	138	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL	236	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
41	Contour Global Solutions SRL	139	International Solar Energy SRL	237	Societatea de Administrare a Participărilor în Energie SA
42	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	140	ISPH SA	238	Societatea Electrocentrale Craiova SA
43	Comi Eolian SRL	141	JRD Solar SRL	239	Societatea Energetica Electrica SA
44	Cotroceni Park SA	142	Kelag International Ljubljana d.o.o.	240	Softenerg SRL
45	Crest Energy SRL	143	Kelavent Charlie SRL	241	Solar Electric Frasinet SRL
46	D.Trading D.O.O.	144	Kelavent Echo SRL	242	Solar Future Energy SRL
47	Dacia Energy Solutions SRL	145	Kentax Energy SRL	243	Solar Revolution SRL
48	Danske Commodities A/S	146	Ker Toki Power AD	244	Solar System Project SRL
49	Delgaz Grid SA	147	Ker Toki Power RO SRL	245	Solaris Green Energy SRL
50	DIGI Romania SA	148	Kompact Grid SRL- Agregator	246	Solprim SRL
51	Distributie Energie Electrică România SA	149	Krom Capital SA	247	Spectrade SRL
52	Distributie Energie Oltenia SA	150	Kronospan Timber Sebeș SRL	248	Spectrum Tech SRL
53	E.ON Energie Romania SA	151	Land Power SRL	249	SPEEH Hidroelectrica SA
54	East Energy Light SRL	152	LDA Furnizare SRL	250	Standard Grup 4 Term SRL
55	East Wind Farm SRL	153	Lemar Grup SRL	251	Stock Energy SRL
56	Eco Power Wind SRL	154	Liberty Galuți SA	252	Sun Energy Complet SA
57	Eco Voltaic SRL	155	LJG Green Source Energy Alpha SA	253	Sustainable Energy Supply North SRL
58	Ecoenergia SRL	156	LJG Green Source Energy Beta SRL	254	Teias Solar SRL
59	Ecofer Energy SRL	157	LJG Green Source Energy Gamma SRL	255	Termo Ploiesti SRL
60	EDPR România SRL	158	Local Gaz SA	256	Termoficare Oradea SA
61	EE Project CO2 SRL	159	Luxten Lighting Company SA	257	Terravis Studio SRL
62	EFT Power SRL	160	M.H.P.P. Energy Somes SRL	258	Thermoenergy Group SA
63	EGGER Romania SRL	161	Mar-Tin Solar Energy SRL	259	Three Pharm SRL
64	E-Infra SA	162	Mazarine Energy Romania SRL	260	Tinmar Energy SA
65	Ela Energy PH SRL	163	Megalodon Storage SRL	261	Tinmar Green Energy SRL
66	Ekata MHC SRL	164	MET Austria Energy Trade GmbH	262	True Energy Management SRL
67	Electric Planners SRL	165	MET Romania Energy SA	263	Uzinsider General Contractor SA
68	Electrica Furnizare SA	166	Metlen Energy & Metals Single Member SA	264	Varokub Energy Development SRL
69	Electricom SA	167	MHC Water Power SA	265	Vatech Consulting SRL
70	Electrificare CFR SA	168	Mira Green Planet SRL	266	Veolia România Soluți Integrate SA

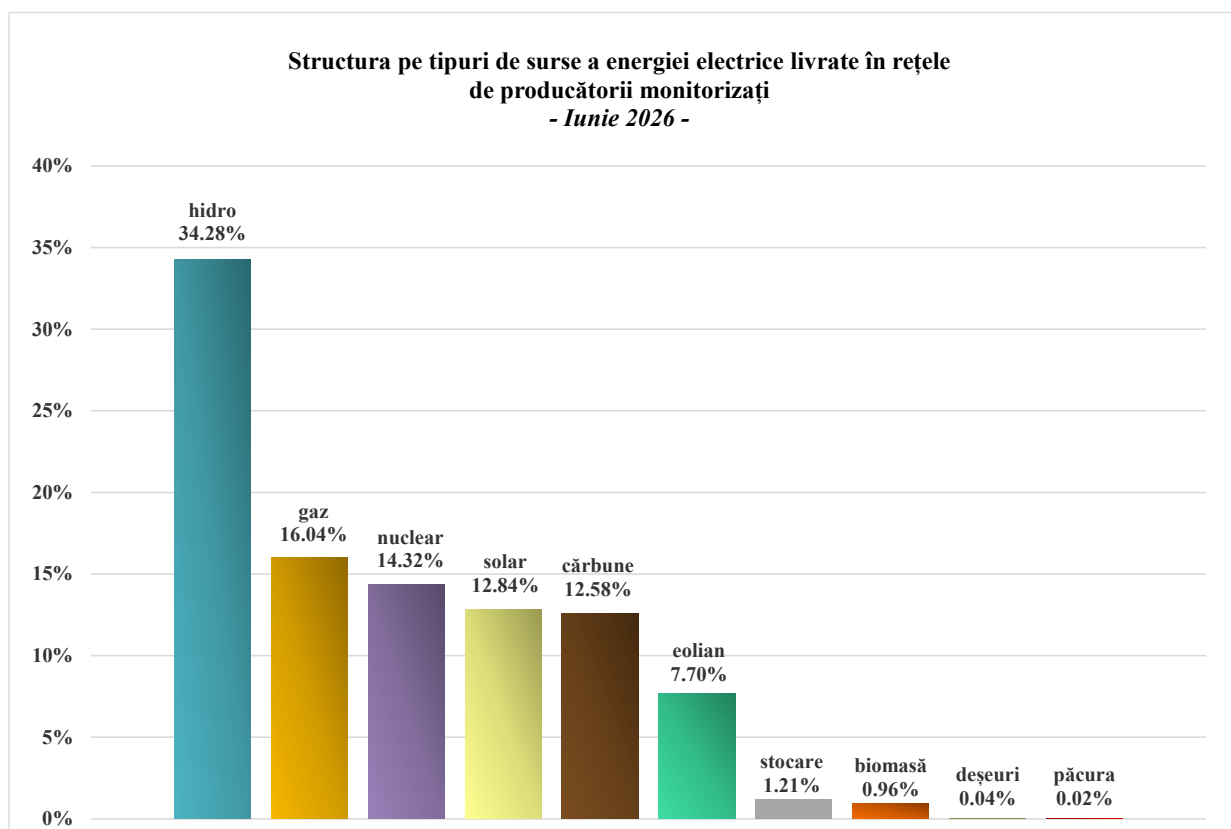
*Participanții activi sunt *participanți la piață*, în sensul art. 7 din *Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

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.

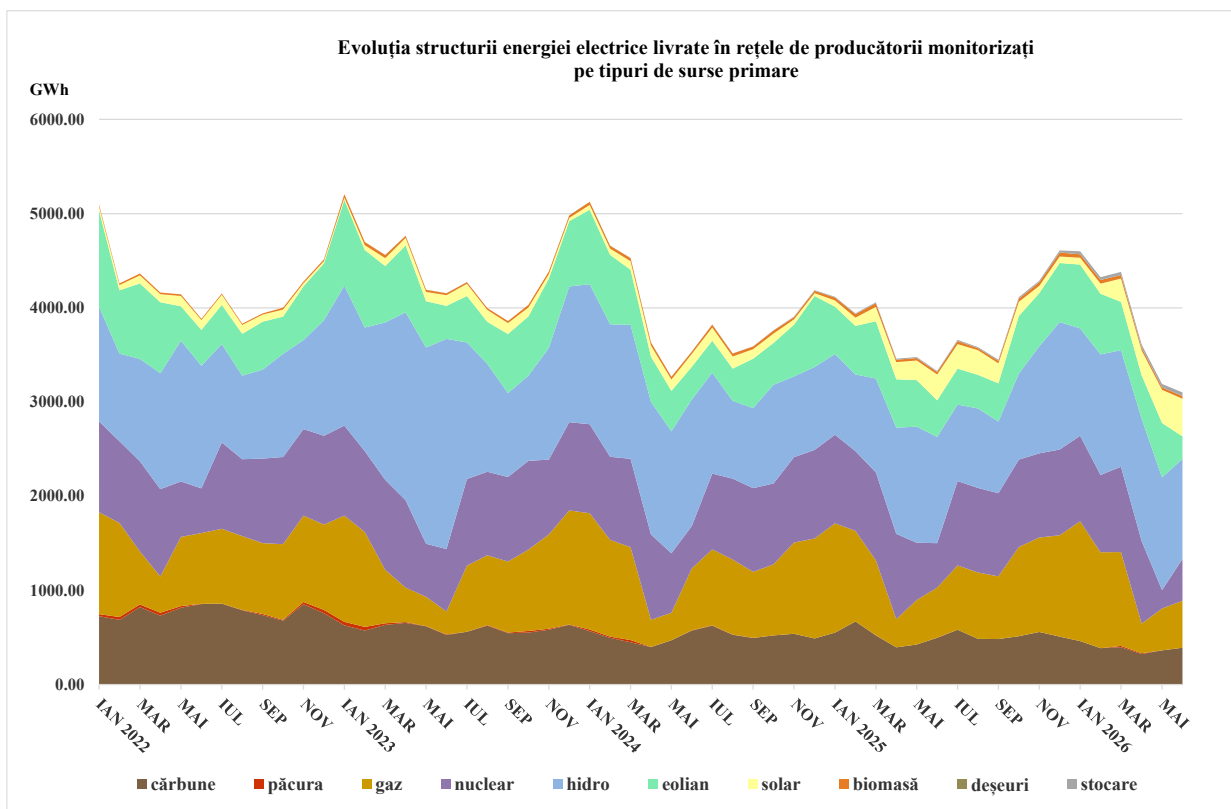
Lista actualizată a părților responsabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieței de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

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

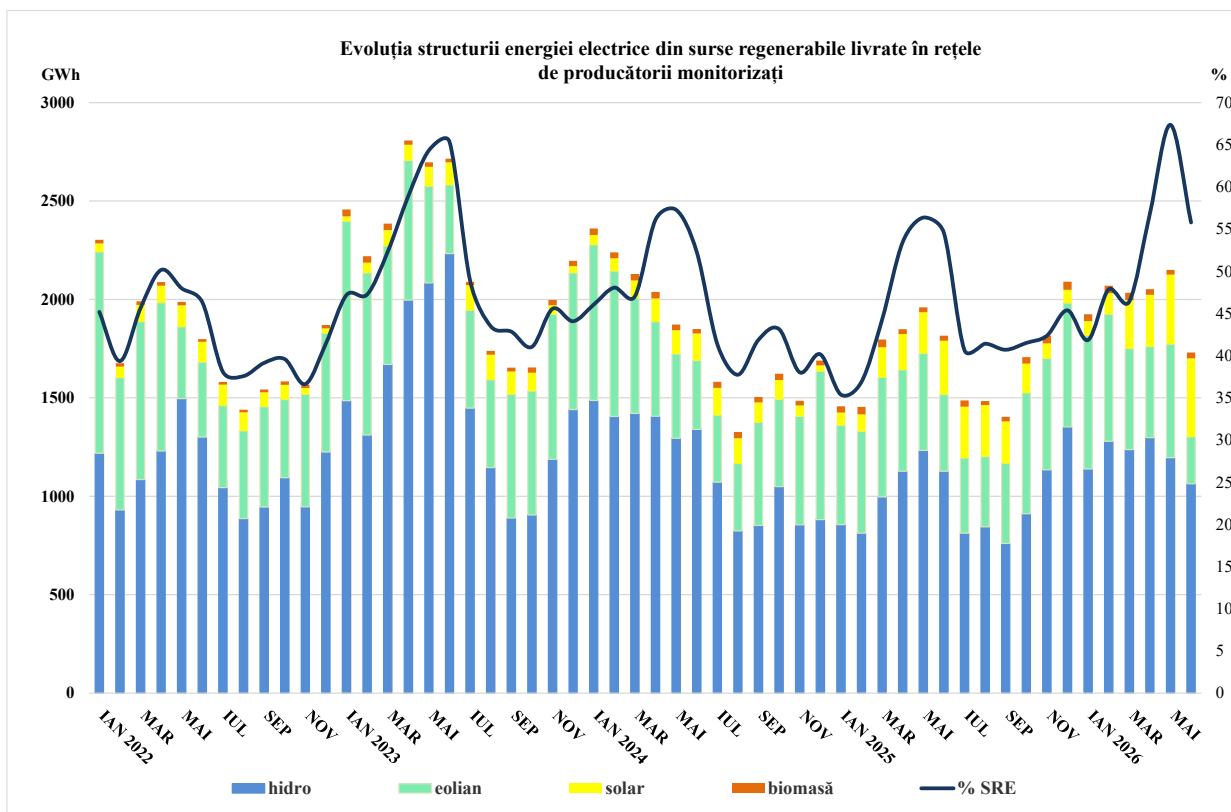
Prezentăm în continuare structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați pentru luna iunie 2026 și evoluția structurii lunare în ultimii 5 ani.



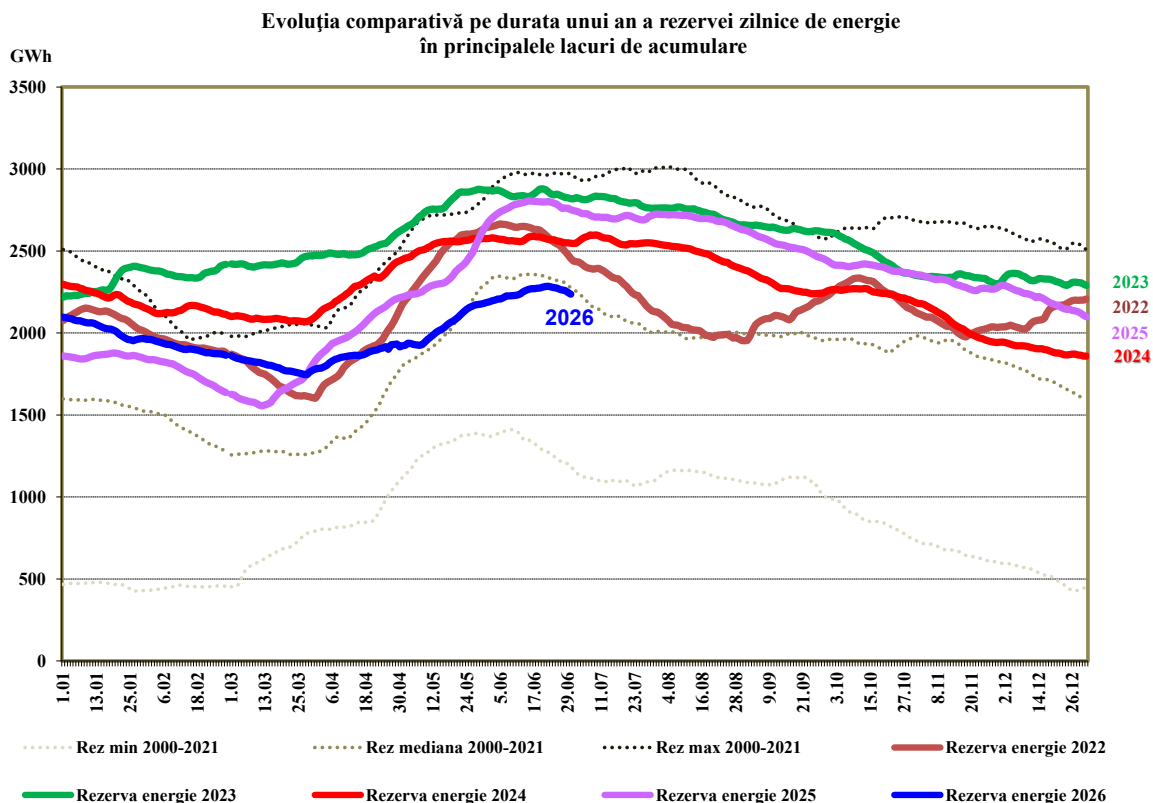
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP



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 acestora din totalul energiei electrice livrate.



Unul din factorii de influență ai producției de energie electrică în centralele hidroelectrice, alături de debitul Dunării, îl reprezintă rezerva de energie din marile amenajări hidroenergetice ale României. Evoluția nivelului zilnic al acesteia în anul 2026, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 4 ani și cu minima, maxima și 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 bilanțul fizic al energiei electrice pentru luna iunie 2026 comparativ cu luna anterioară.

- GWh -

Nr. crt.	INDICATOR	Mai 2026	Iunie 2026
1	Energia electrică produsă ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	3329,01	3264,70
2	Energia electrică livrată în rețea ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	3192,16	3102,20
3	Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite) ²	1592,72	1580,57
4	Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite) ²	1324,60	1217,03
5	Consum intern realizat SEN ³	3786,98	3851,64
6	Consumul clienților casnici ⁴ :	1047,50	1057,76
6.1	- în regim concurențial	826,22	842,59
6.2	- în regim de SU	222,82	214,33
6.3	- în regim de UI	0,79	0,84
7	Consumul clienților finali noncasnici ⁴ :	2749,43	2765,69
7.1	- în regim concurențial	2731,72	2747,95
7.2	- în regim de UI	17,71	17,74
8	CPT transport ⁵	70,73	67,52
9	CPT distribuție ⁵	279,20	256,36

Note:

1. Indicatorii *Energia electrică produsă* ($P_i > 5MW$) și *Energia electrică livrată* ($P_i > 5MW$) 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 rețelele electrice de transport și distribuție (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 tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentate volumele de energie electrică livrate lunar pe contractele aflate în derulare în luna de raportare și prețurile medii realizate pe fiecare componentă a pieței 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 referință în aprecierea dimensiunii pieței angro și a componentelor sale.

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

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Mai 2026	Iunie 2026
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT		
volum livrat (GWh)	2016	1908
preț mediu (lei/MWh)	513,30	533,60
% din consumul intern realizat	53,2	49,5
1.1. Vânzare pe contracte negociate¹		
volum livrat (GWh)	1949	1867
preț mediu (lei/MWh)	516,82	536,33
% din consumul intern realizat	51,5	48,5
1.2. Vânzare pe contracte negociate în entitate agregată/agregator		
volum livrat (GWh)	67	41
preț mediu (lei/MWh)	411,37	408,62
% din consumul intern realizat	1,8	1,1
2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT²		
volum livrat (GWh)	337	243
preț mediu (lei/MWh)	516,84	641,65
% din consumul intern realizat	8,9	6,3
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE		
volum livrat (GWh)	1522	1480
preț mediu (lei/MWh)	550,88	550,80
% din consumul intern realizat	40,2	38,4

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Mai 20266	Iunie 2026
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³		
volum livrat (GWh)	659	590
preț mediu (lei/MWh)	563,35	561,48
% din consumul intern realizat	17,4	15,3
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC		
volum livrat (GWh)	161	172
preț mediu (lei/MWh)	550,08	550,19
% din consumul intern realizat	4,2	4,5
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC		
volum livrat (GWh)	476	496
preț mediu (lei/MWh)	553,66	556,13
% din consumul intern realizat	12,6	12,9
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV		
volum livrat (GWh)	63	64
preț mediu (lei/MWh)	371,20	379,89
% din consumul intern realizat	1,7	1,7
3.5. Modalitatea de tranzacționare PMC-BRM		
volum livrat (GWh)	4	0
preț mediu (lei/MWh)	552,94	0,00
% din consumul intern realizat	0,4	0,0
3.6. Modalitatea de tranzacționare PCT-BRM		
volum livrat (GWh)	159	158
preț mediu (lei/MWh)	562,76	563,65
% din consumul intern realizat	4,2	4,1
4. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE		
volum livrat ⁴ (GWh)	1877	1666
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	562,44	658,78
% din consumul intern realizat	49,6	43,3
4.1. Piața pentru Ziua Următoare - OPCOM		
volum livrat ⁴ (GWh)	1111	888
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	564,89	693,72
% din consumul intern realizat	29,3	23,05
4.2. Piața pentru Ziua Următoare - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	766	778
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	558,90	618,90
% din consumul intern realizat	20,2	20,2
5. PIAȚA INTRAZILNICĂ		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	533	517
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	505,92	698,86
% din consumul intern realizat	14,1	13,4
5.1. Piața Intrazilnică – OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	136	117
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	516,30	758,92
% din consumul intern realizat	3,6	3,0
5.1.1. Piața Intrazilnică (IDCT) - OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	136	117
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	516,28	758,92
% din consumul intern realizat	3,6	3,0
5.1.2. Piața Intrazilnică (IDA) - OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	0,01	0
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	698,58	0,00
% din consumul intern realizat	0,0003	0,0
5.2. Piața Intrazilnică - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	398	400
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	502,39	681,28
% din consumul intern realizat	10,5	10,4
5.2.1. Piața Intrazilnică (IDCT) - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	393	384
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	500,88	665,50
% din consumul intern realizat	10,4	10,0
5.2.2. Piața Intrazilnică (IDA) - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	5	16
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	621,57	1054,95
% din consumul intern realizat	0,1	0,4

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Mai 20266	Iunie 2026
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE		
Volum ⁸ tranzacționat (GWh)	83	77
% din consumul intern realizat SEN	2,2	2,0
Volum ⁸ tranzacționat la creștere (GWh)	39	51
preț mediu de deficit ⁹ (lei/MWh)	552,74	844,94
Volum ⁸ tranzacționat la scădere (GWh)	44	27
preț mediu de excedent ⁹ (lei/MWh)	449,80	806,97
CONSUMUL INTERN REALIZAT SEN (GWh)	3787	3852

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 participanții 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 cantitățile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe piețele cuplate PZU și PI;

3. Sunt incluse și cantitățile livrate în luna de raportare 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 piețele 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. *Prețul mediu lunar pe PZU – OPCOM*, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore RO*);

Prețul mediu lunar pe PZU – OPCOM, publicat pe site-ul www.opcom.ro, este calculat ca medie aritmetică a prețurilor orare de închidere a pieței din luna respectivă (*ore CET*) – în luna iunie 2026 acest preț este 644,67 lei/MWh;

Prețul mediu ponderat lunar pe PZU - OPCOM publicat pe site-ul www.opcom.ro este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna iunie 2026 acest preț este 694,48 lei/MWh;

Prețul mediu lunar pe PZU – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*);

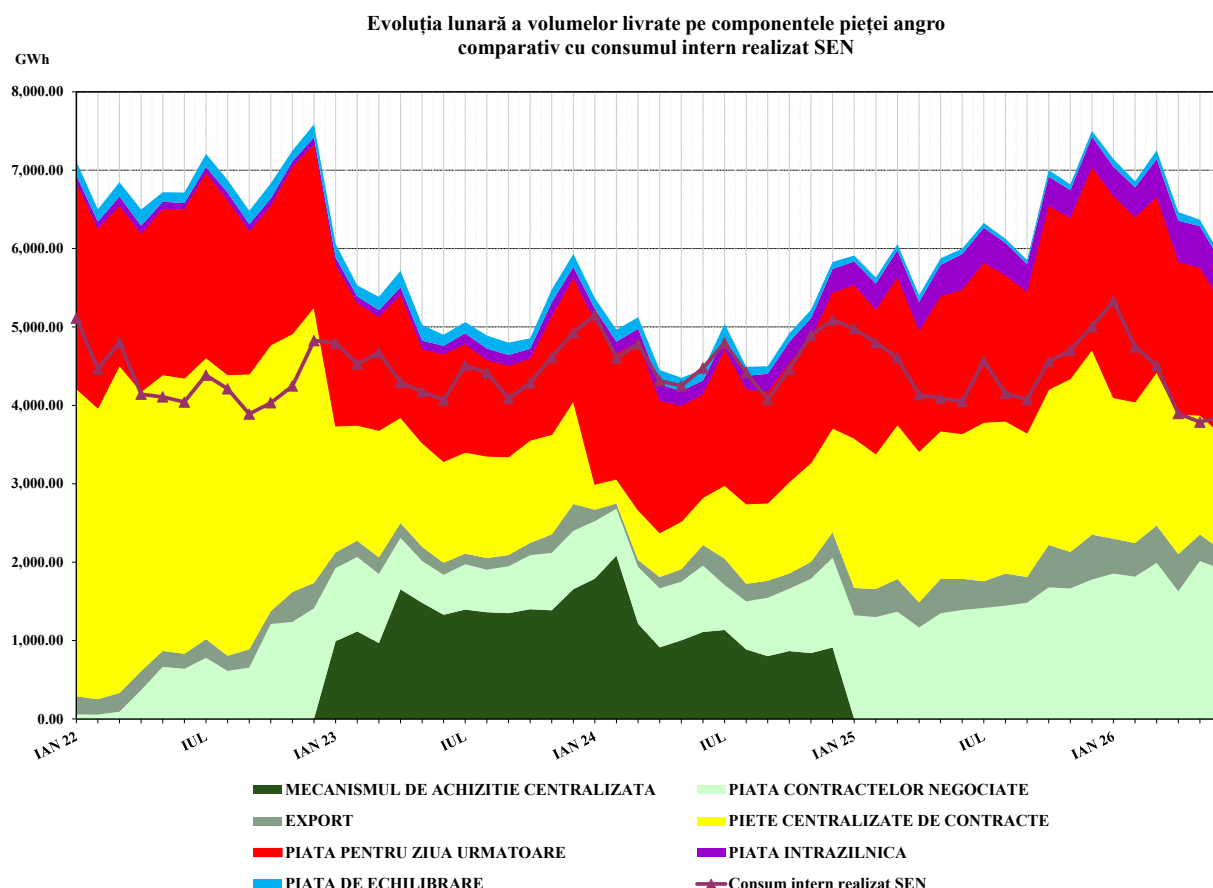
7. *Prețul mediu lunar pe PI – OPCOM*, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*) și cuprinde și rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA);

Prețul mediu ponderat lunar pe PI – OPCOM, publicat pe site-ul www.opcom.ro, este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna iunie 2026 acest preț este 759,42 lei/MWh;

Prețul mediu lunar pe PI – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate 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.

Evoluția relației între volumele lunare aflate în livrare pe fiecare din componentele pieței angro de energie electrică și consumul intern realizat SEN, în perioada ianuarie 2022 – iunie 2026, este reprezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale participanților la piața angro, OPCOM S.A., BRM S.A. și CNTEE Tranelectrica 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 Tranelectrica S.A.

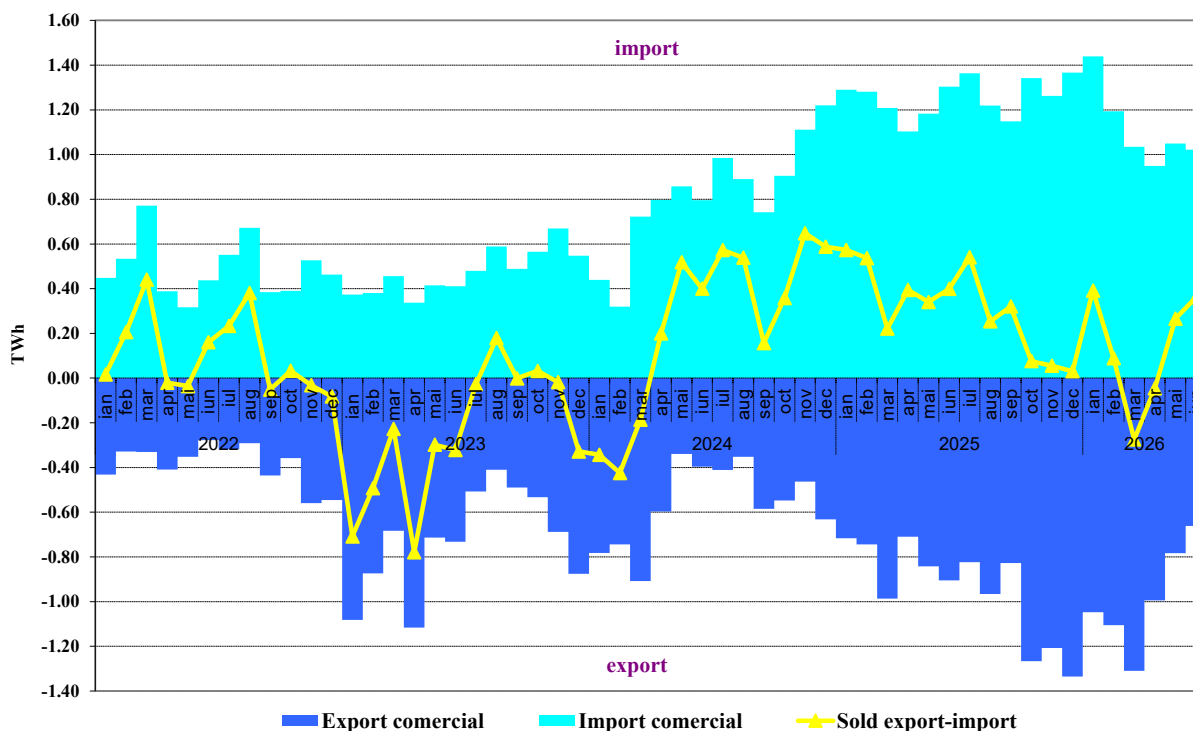
Prezentăm detalii privind tranzacțiile de export și de import comercial realizate pe baza contractelor încheiate de participanții la piață la care se adaugă energia exportată și cea importată prin mecanismele cuplate PZU și PI prin intermediul agentului de transfer CNTEE Tranelectrica S.A. (pe granițele 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 piețele 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.

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Mai 2026	Iunie 2026
1. EXPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	783	662
preț mediu (lei/MWh)	455,78	539,50
% din consumul intern realizat SEN	20,7	17,2
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	202	204
preț mediu (lei/MWh)	321,94	333,71
% din consumul intern realizat SEN	5,3	5,3
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	244	215
preț mediu (lei/MWh)	482,22	619,31
% din consumul intern realizat SEN	6,5	5,6
2. IMPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	1049	1022
preț mediu (lei/MWh)	628,55	777,85
% din consumul intern realizat SEN	27,7	26,5
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	476	471
preț mediu (lei/MWh)	688,82	913,21
% din consumul intern realizat SEN	12,6	12,2
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	248	270
preț mediu (lei/MWh)	519,19	744,27
% din consumul intern realizat SEN	6,5	7,0

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

Evoluția lunară a exportului și importului comercial de energie electrică
(tranzacții participanți și agent de transfer)

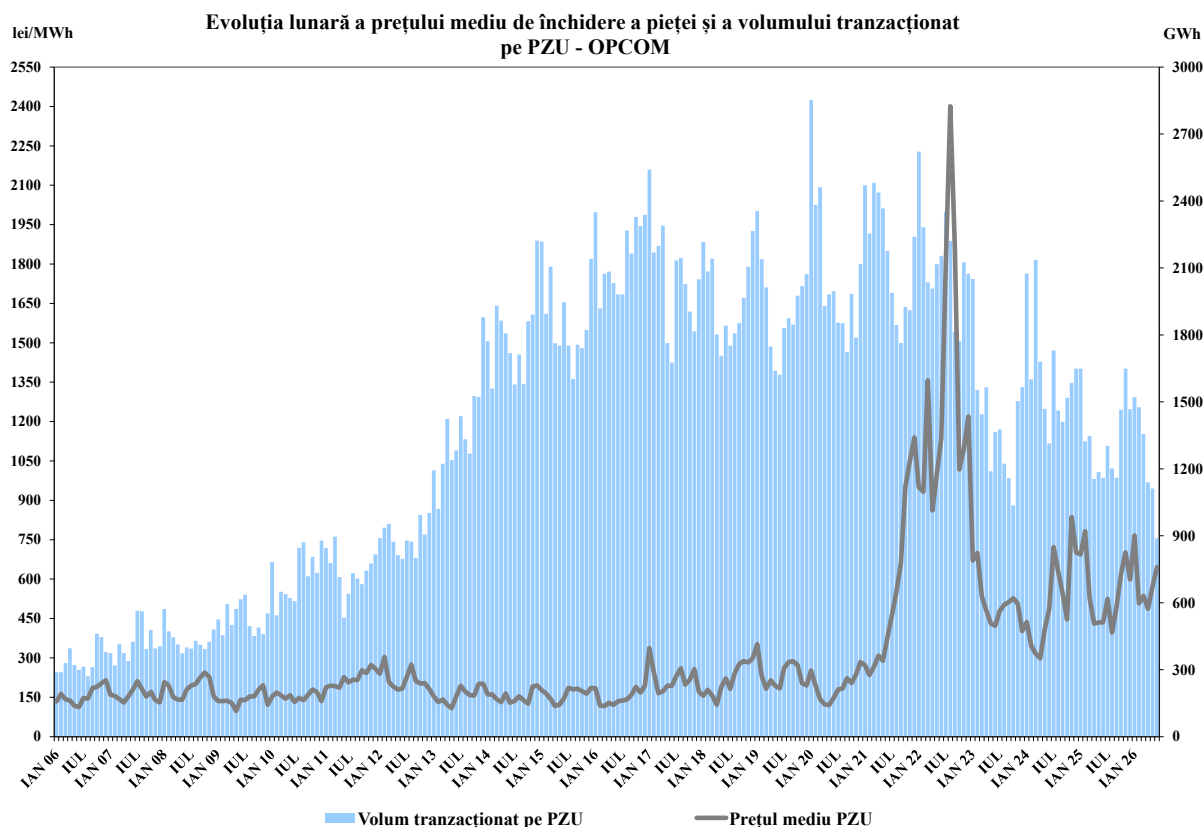


Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. OPCOM S.A. și BRM S.A.
– prelucrare SMP

În tabelul și graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat și prețul mediu lunar (medie aritmetică) de închidere a pieței corespunzător tranzacțiilor 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		
August	2,221.51	2,400.58	1,222.76	502.18	1,461.24	631.55	1,201.35	396.63		
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

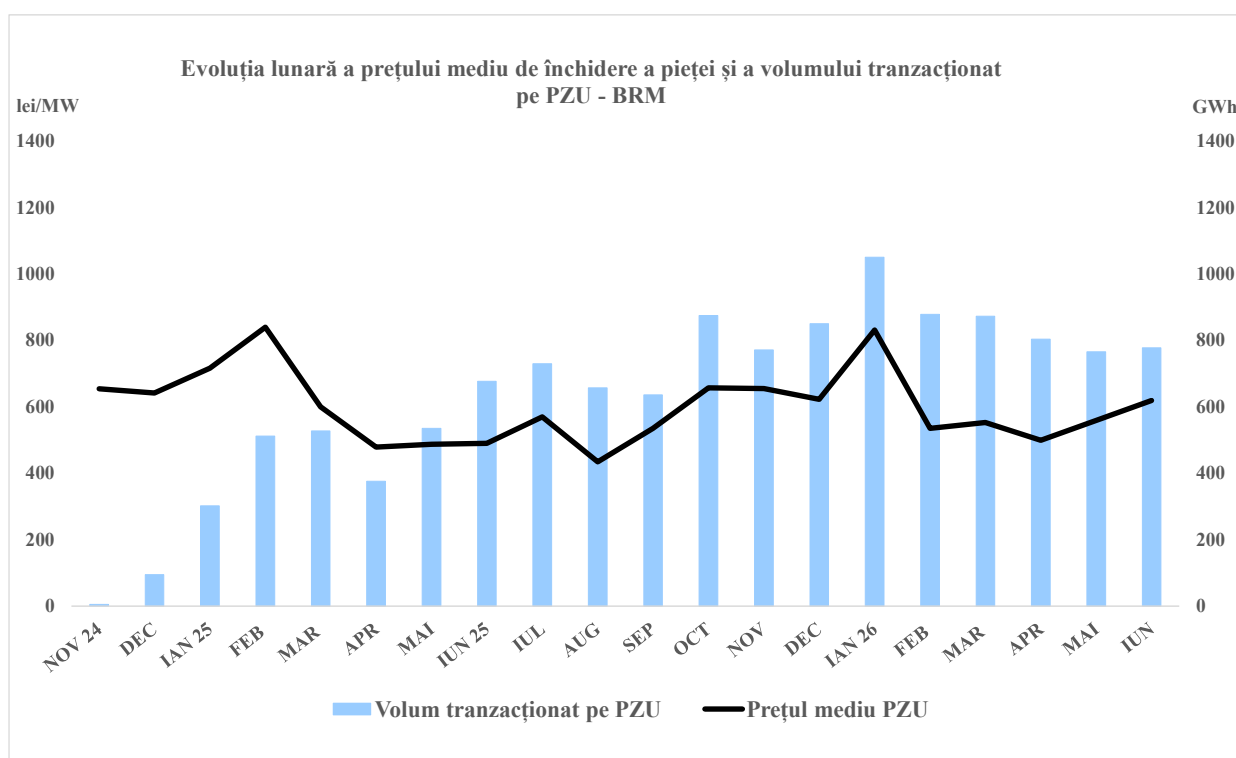


Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare SMP

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

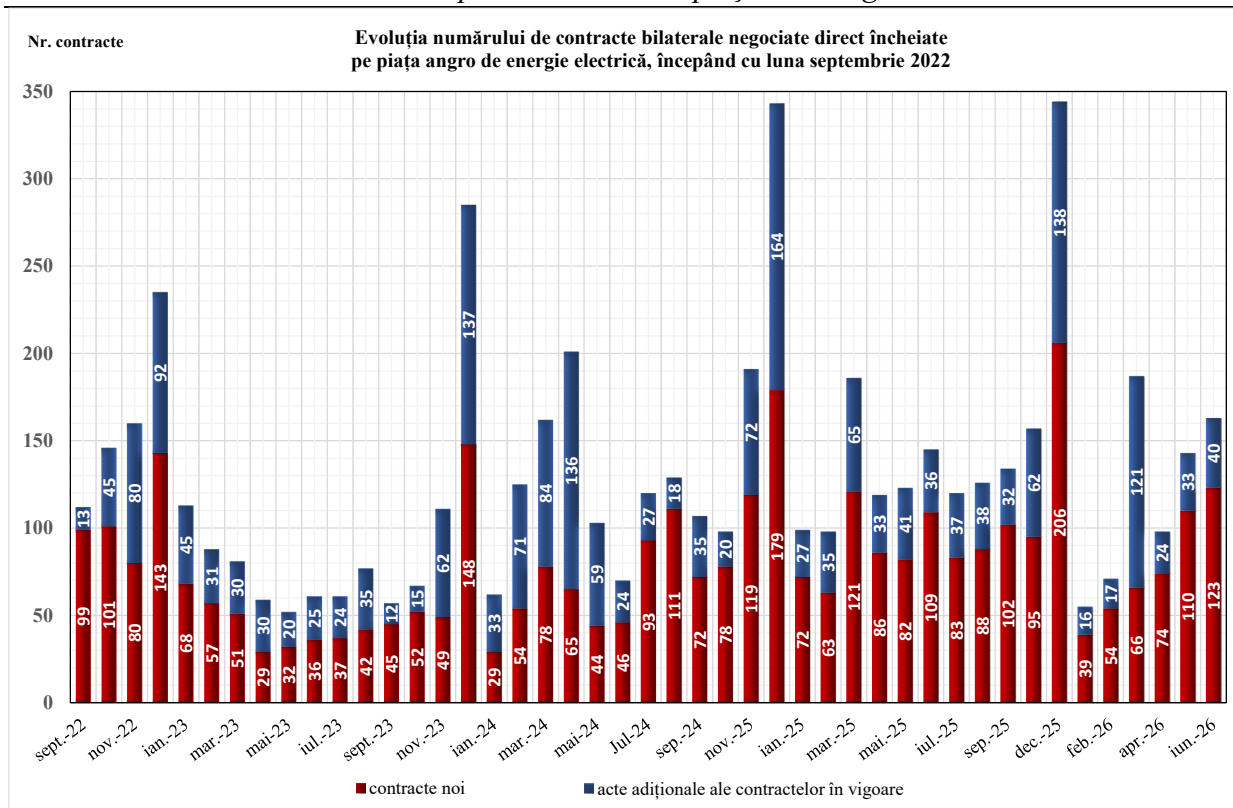
Anul/ Luna	2024		2025		2026	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie			302.26	716.43	1050.39	831.61
Februarie			511.88	839.84	878.55	535.08
Martie			527.57	600.3	872.93	552.67
Aprilie			376.01	479.23	804.08	499.68
Mai			535.20	487.34	765.48	559.14
Iunie			676.67	490.39	777.97	619.46
Iulie			729.73	570.15		
August			657.40	434.65		
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



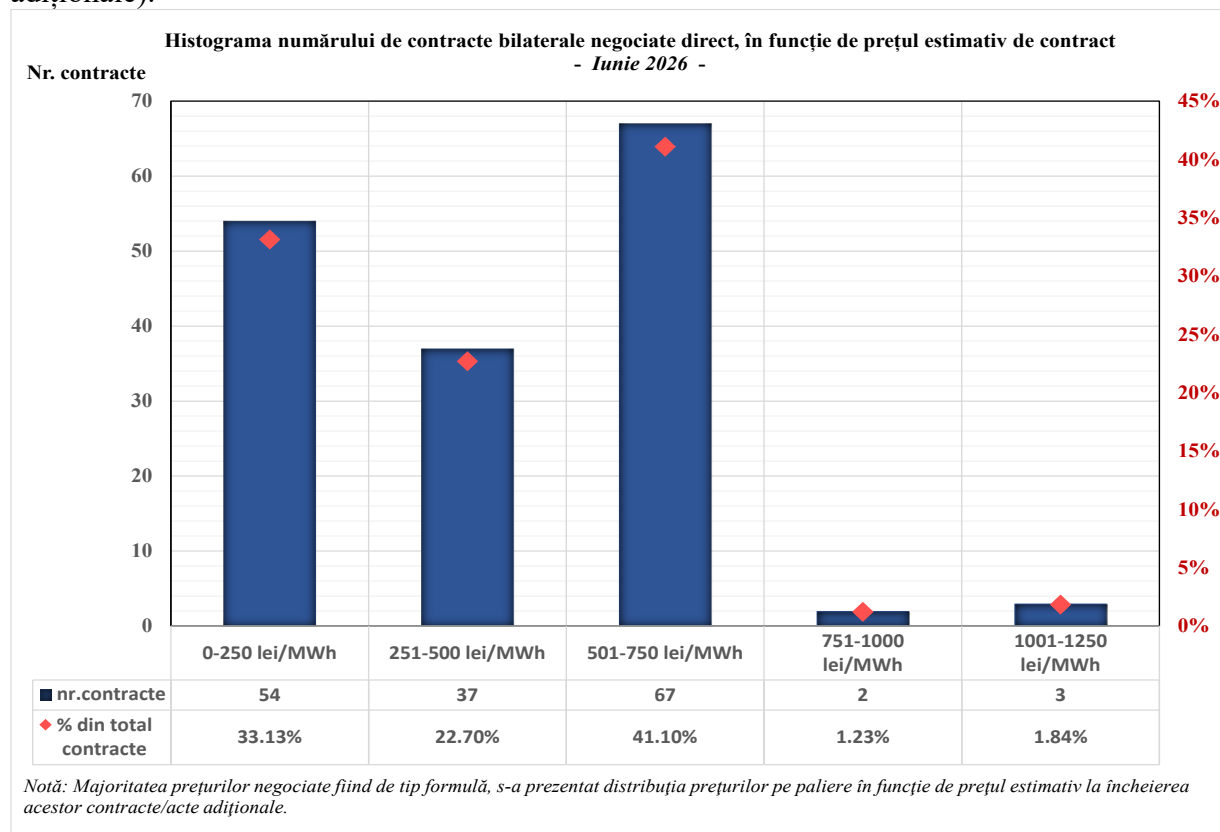
Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A. – prelucrare SMP

Prezentăm în continuare variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate sau modificate prin acte adiționale în perioada septembrie 2022 – iunie 2026. În luna iunie 2026 s-au încheiat 163 de contracte bilaterale încheiate prin negociere directă, din care 123 de contracte noi și 40 de acte adiționale.



Sursa: Raportările participanților la piață – prelucrare SMP

Reprezentarea grafică următoare indică frecvența de apariție a prețurilor înregistrate pe cele 163 de contracte raportate de participanții la piață în luna iunie 2026 (noi sau acte adiționale).



Sursa: Raportările participanților la piață – prelucrare SMP

Dispozițiile 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 iunie 2026.

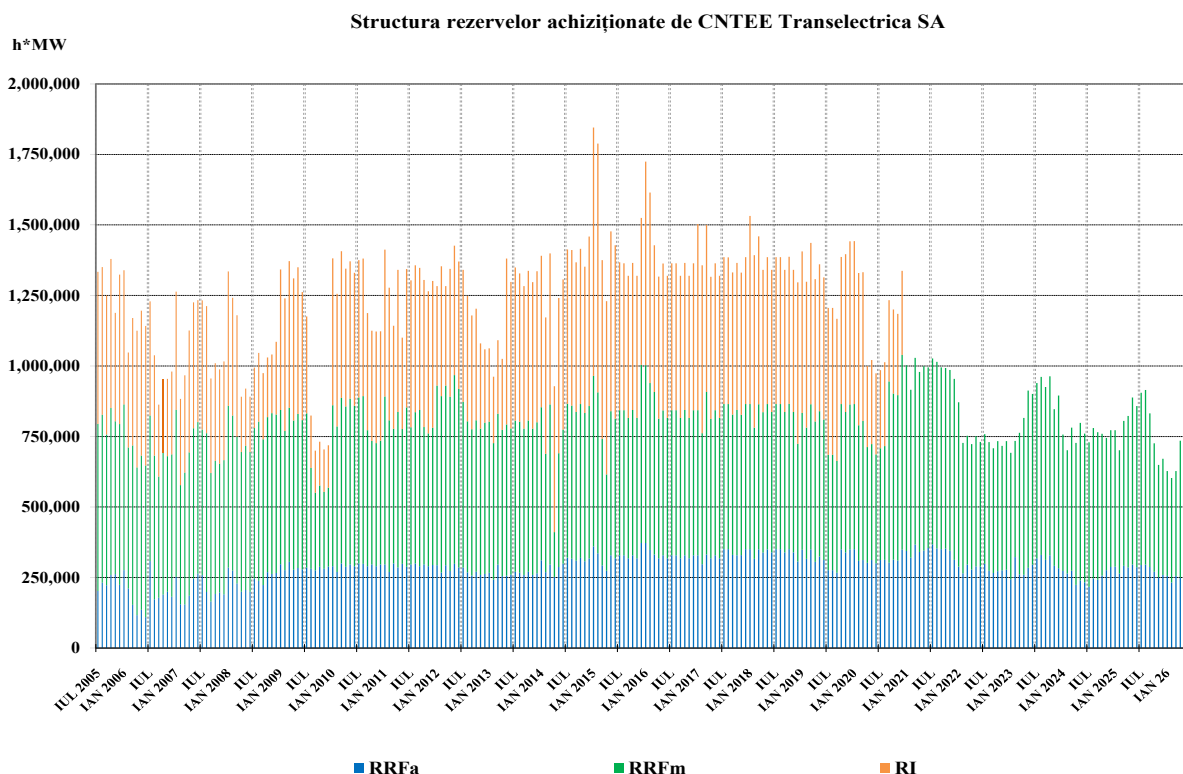
Iunie 2026	Energie de echilibrare angajată (GWh)
RRFa	35
creștere	21
reducere	14
RRFm	43
creștere	30
reducere	13
RI	0
creștere	0
reducere	0
TOTAL	77
creștere	51
reducere	27
CONSUM INTERN	3852
% volum tranzacționat din consumul intern	2.01%

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

Notă:

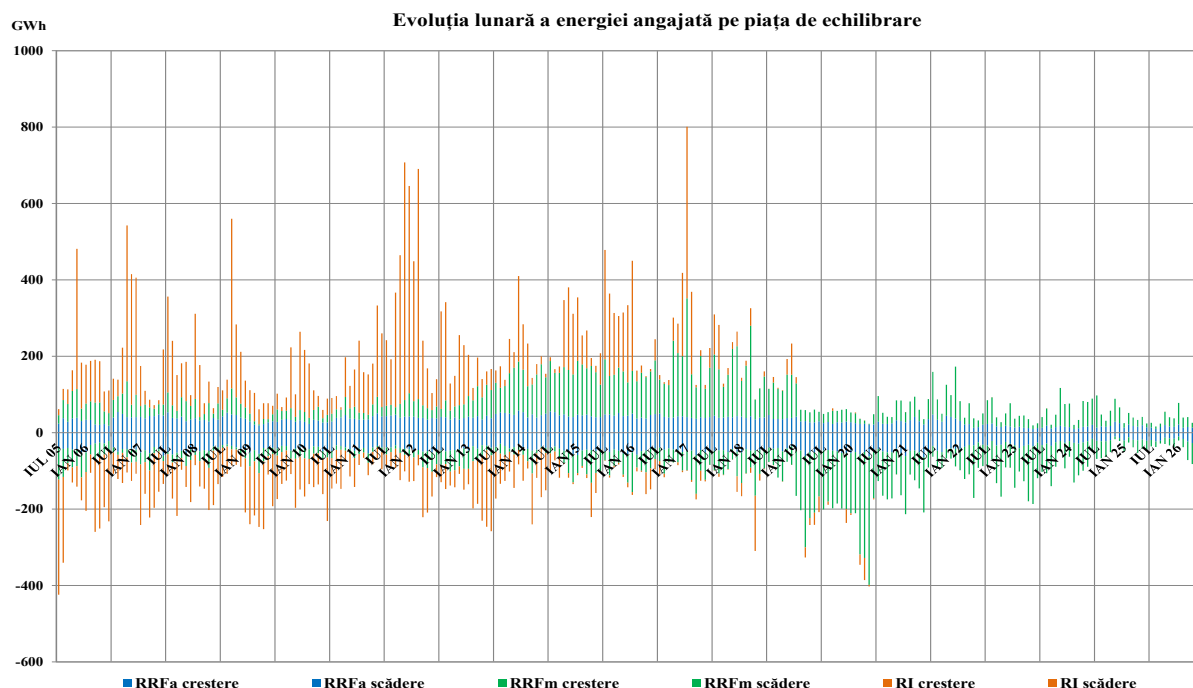
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacțiilor cu compensație financiară în afara PE rezultate în urma dispozițiilor de dispecer (creștere/reducere) pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, asigurarea siguranței sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în contrapartidă coordonată (conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 152/2020 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 127/2021), având soldul de 0,00 GWh.

În următoarele grafice se prezintă evoluția lunară a rezervelor de putere achiziționate de CNTEE Transelectrica S.A., reprezentând obligații ale furnizorilor de servicii de echilibrare de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe PE a capacităților de producere contractate și cea a energiei de echilibrare angajată pe fiecare tip de reglaj pentru perioada iulie 2005 – iunie 2026.



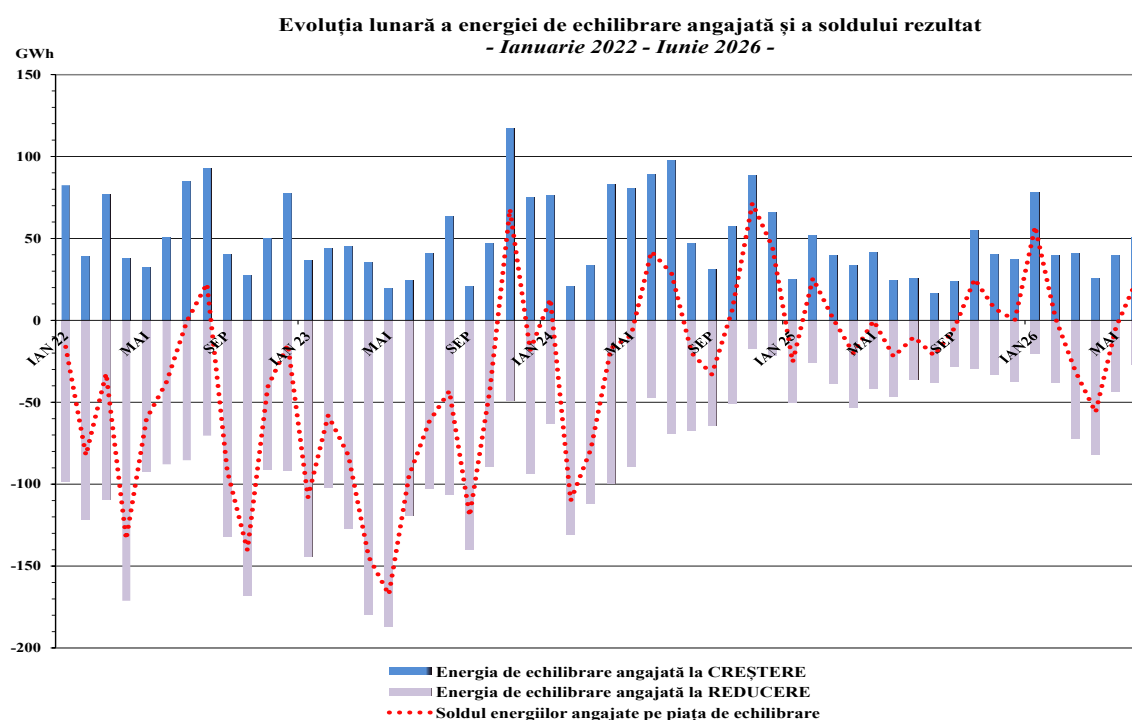
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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.



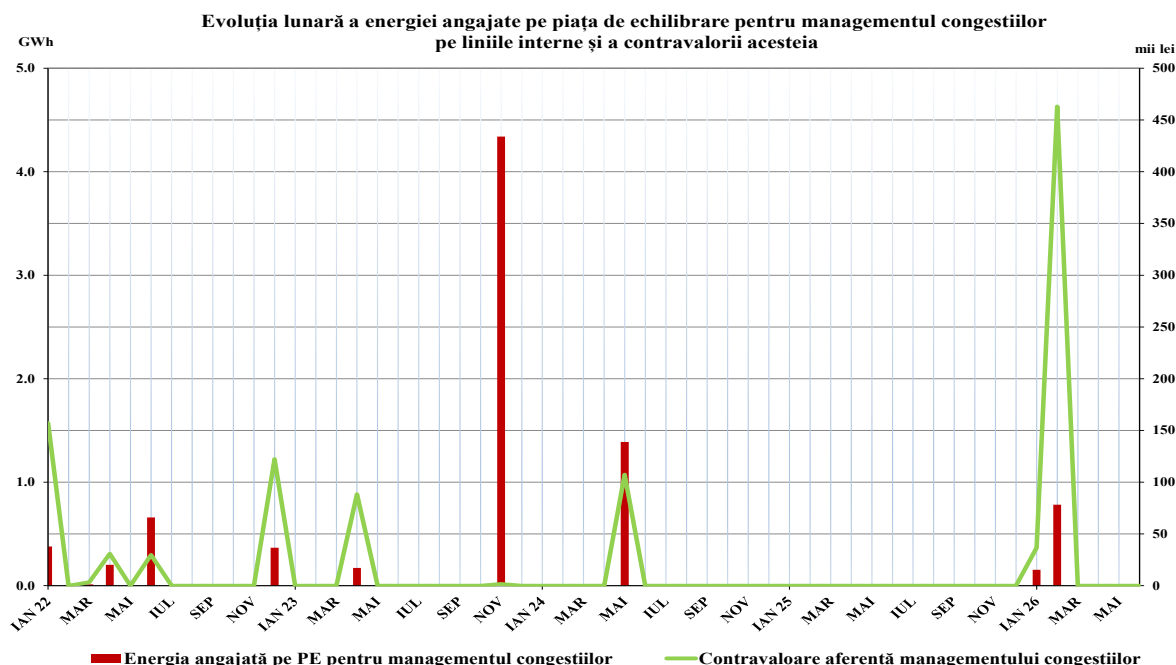
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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– iunie 2026.



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

Graficul următor prezintă evoluția lunară a energiei angajate pentru managementul congestiilor (cantitatea de energie tranzacționată de OTS pe piața de echilibrare și în afara PE cu compensație financiară pentru rezolvarea situațiilor de congestii în rețeaua de transport), începând cu ianuarie 2022, și contravaloarea tranzacțiilor 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 directe 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 reguletoarelor 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

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

Tranzacțiile cu energie electrică pe categorii de participanți la PAN**Producători monitorizați**

Prezentăm mai jos structura obligațiilor 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 iunie 2026 comparativ cu luna anterioară.

- GWh -		
Structură tranzacții	Mai 2026	Iunie 2026
Achiziții		
Contracte import	87,05	91,42
Contracte negociate	749,65	614,06
Piața centralizată a contractelor, din care:	281,71	259,57
– PCCB-LE-flex	72,99	64,80
– PCCB-NC	26,04	25,20
– PC-OTC	147,37	135,42
– PCE-ESRE-CV	1,83	1,76
– PCT-BRM	33,48	32,40
De la prosumatori	106,14	109,85
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	17,11	15,52
PZU	835,47	699,22
PI	128,70	135,43
Total achiziții	2205,83	1925,07
Vânzări		
Contracte export	14,10	6,40
Contracte negociate	1310,55	1225,93
Piața centralizată a contractelor, din care:	1425,46	1373,25
– PCCB-LE-flex	653,64	581,92
– PCCB-NC	104,16	117,06
– PC-OTC	446,80	461,08
– PCE-ESRE-CV	61,48	62,22
– PMC-BRM	3,63	0,00
– PCT-BRM	155,75	150,97
PZU	752,90	511,58
PI	139,23	105,47
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	1742,08	1754,58
casnici	247,20	256,49
noncasnici	1494,87	1498,10
Total vânzări	5384,31	4977,21

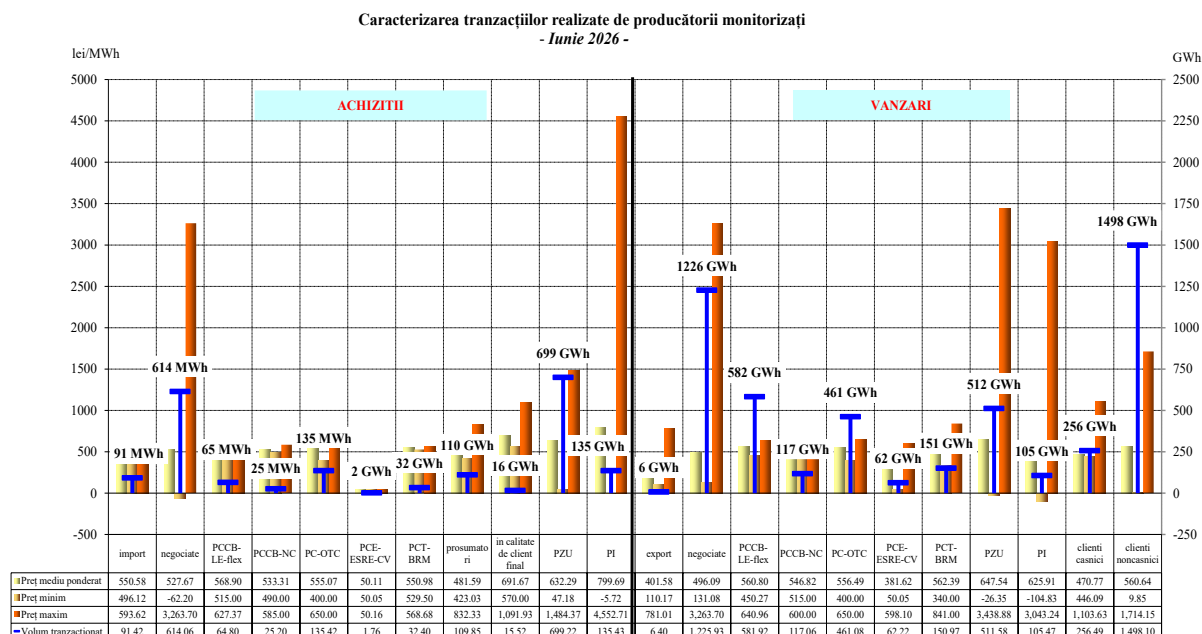
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare iunie 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.



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 iunie 2026, pe piața angro de energie electrică au activat 107 de operatori economici, din care 5 sunt titulari de licență de furnizare desemnați FUI și 54 sunt titulari de licență cu activitate exclusiv pe PAN (o parte dintre aceștia fiind deținători de licență 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 desfășurată 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 piețe a achizițiilor și vânzărilor totale pe PAN realizate de aceștia în luna de livrare iunie 2026 comparativ cu luna anterioară.

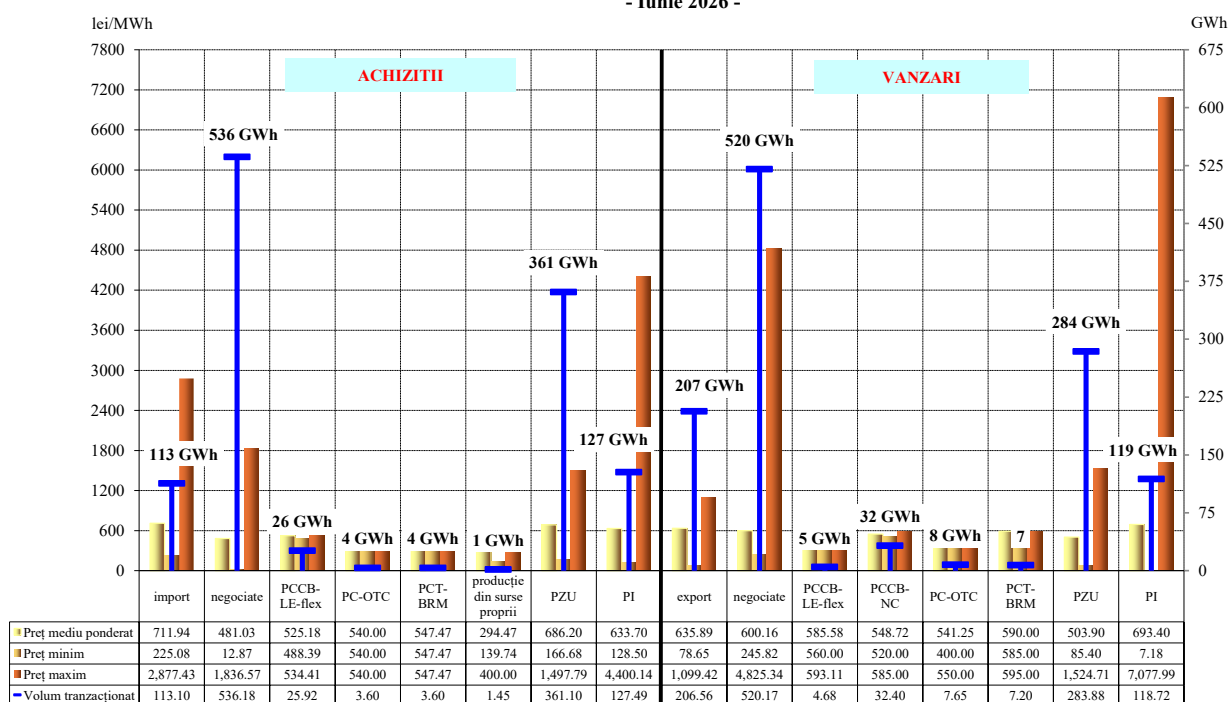
- GWh-		
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Mai 2026	Iunie 2026
Achiziții		
Contracte import	177,54	113,10
Contracte negociate	440,59	536,18
Piața centralizată a contractelor, din care:	34,27	33,12
– PCCB-LE-flex	26,78	25,92
– PC-OTC	3,76	3,60
– PCT-BRM	3,73	3,60
Producție din surse proprii	1,48	1,45

Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Mai 2026	Iunie 2026
PZU	436,51	361,10
PI	118,58	127,49
Total achiziții	1208,98	1172,44
Vânzări		
Contracte export	273,01	206,56
Contracte negociate	511,06	520,17
Piața centralizată a contractelor, din care:	49,93	51,92
– PCCB-LE-flex	4,84	4,68
– PCCB-NC	33,48	32,40
– PC-OTC	7,89	7,65
– PCT-BRM	3,72	7,20
PZU	263,72	283,88
PI	119,69	118,72
Total vânzări	1217,41	1181,24

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Prezentăm comparativ nivelul volumelor tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare iunie 2026 de furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN pentru fiecare tip de contract de achiziție/vânzare.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de
furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro
- Iunie 2026 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori cu activitate pe PAM

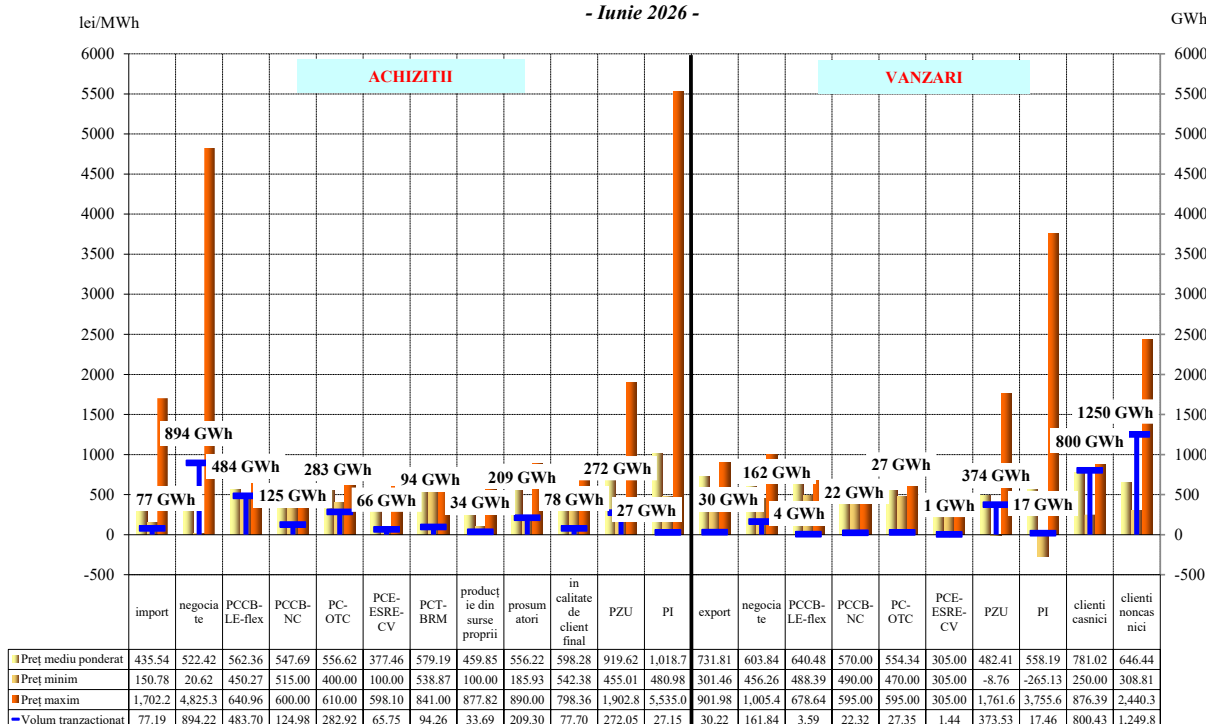
În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii iunie 2026, comparativ cu luna anterioară, care caracterizează structura pe categorii de piețe a achizițiilor și vânzărilor totale, realizate de toți furnizorii care au furnizat energie electrică clienților finali în regim concurențial și în regim de serviciu universal.

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	Mai 2026	Iunie 2026
Achiziții		
Contracte import	60,94	77,19
Contracte negociate	950,42	894,22
Piața centralizată a contractelor, din care:	1060,32	1051,61
– PCCB-LE-flex	526,84	483,70
– PCCB-NC	112,34	124,98
– PC-OTC	262,65	282,92
– PCE-ESRE-CV	65,06	65,75
– PMC-BRM	0,01	0,00
– PCT-BRM	93,42	94,26
Producție din surse proprii	27,55	33,69
De la prosumatori	207,09	209,30
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	78,22	77,70
PZU	280,15	272,05
PI	23,33	27,15
Total achiziții	2688,02	2642,91
Vânzări		
Contracte export	49,96	30,22
Contracte negociate	194,69	161,84
Piața centralizată a contractelor, din care:	46,14	54,70
– PCCB-LE-flex	0,74	3,59
– PCCB-NC	23,06	22,32
– PC-OTC	20,84	27,35
– PCE-ESRE-CV	1,49	1,44
PZU	367,15	373,53
PI	21,13	17,46
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	2036,35	2050,29
casnici	799,51	800,43
noncasnici	1236,84	1249,86
Total vânzări	2715,42	2688,04

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și livrate, a prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna de livrare iunie 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
- Iunie 2026 -**



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori desemnați ca furnizori de ultimă instanță (FUI)

În conformitate cu prevederile *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, 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 iunie 2026, FUI nominalizat a fost E.ON Energie România 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 iunie 2026, comparativ cu luna anterioară.

- GWh -		
Structură tranzații furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Mai 2026	Iunie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	0,93	0,95
Piața centralizată a contractelor, din care:	7,44	7,20
– PC-OTC	7,44	7,20
De la prosumatori	0,19	0,21
PZU	15,14	13,76
PI	0,02	0,01
Total achiziții	23,72	22,13

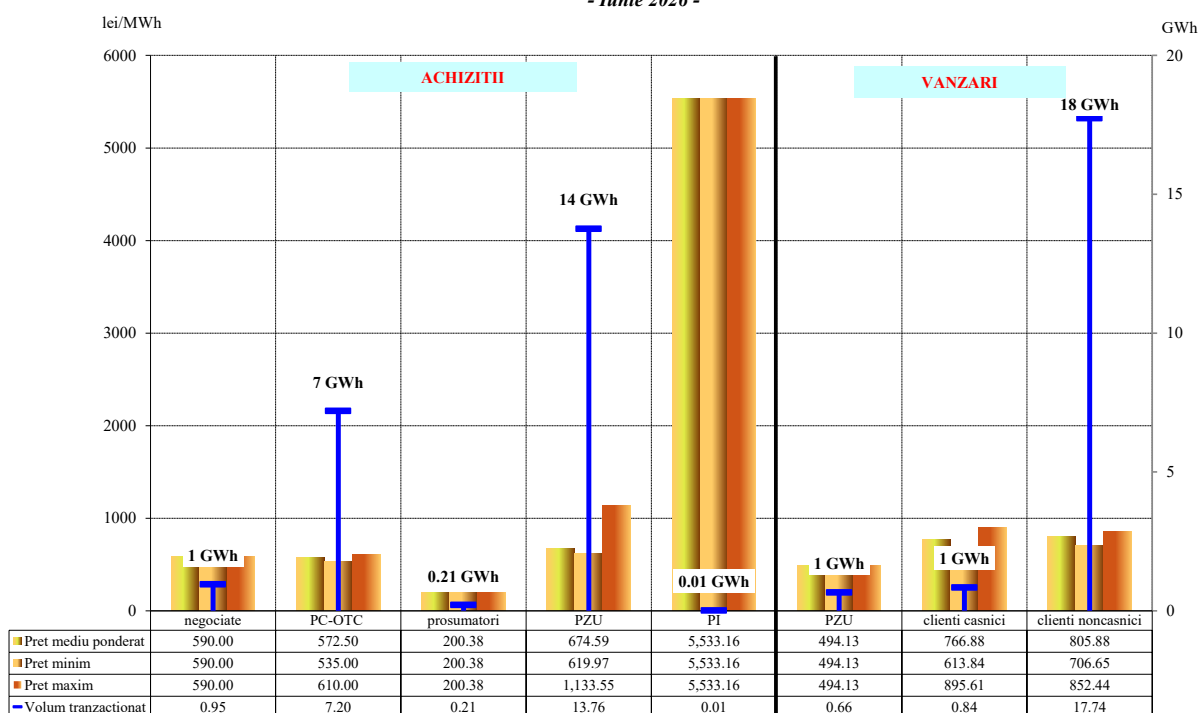
Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Mai 2026	Iunie 2026
Vânzări		
PZU	0,80	0,66
PI	0,002	0,00
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	18,50	18,58
<i>casnici</i>	0,79	0,84
<i>noncasnici</i>	17,71	17,74
Total vânzări	19,30	19,24

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

Notă: furnizarea pe PAM include și furnizarea în regim de UI realizată de SPEEH Hidroelectrică S.A.

Detalierea volumelor tranzacționate 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 iunie 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
- Iunie 2026 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – 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 distribuție în luna iunie 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

Structură tranzacții operatori distribuție concesionari	Mai 2026	Iunie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	47,02	18,04
Piața centralizată a contractelor, din care:	132,11	122,91
– PCCB-LE-flex	34,16	17,27
– PCCB-NC	18,61	18,00
– PC-OTC	54,32	66,94
– PMC-BRM	3,63	0,00
– PCT-BRM	21,40	20,70
PZU	90,18	101,44
PI	12,17	8,00
Total achiziții	281,48	250,38
Vânzări		
PZU	0,05	0,00
PI	0,16	0,10
Total vânzări	0,21	0,10

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

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

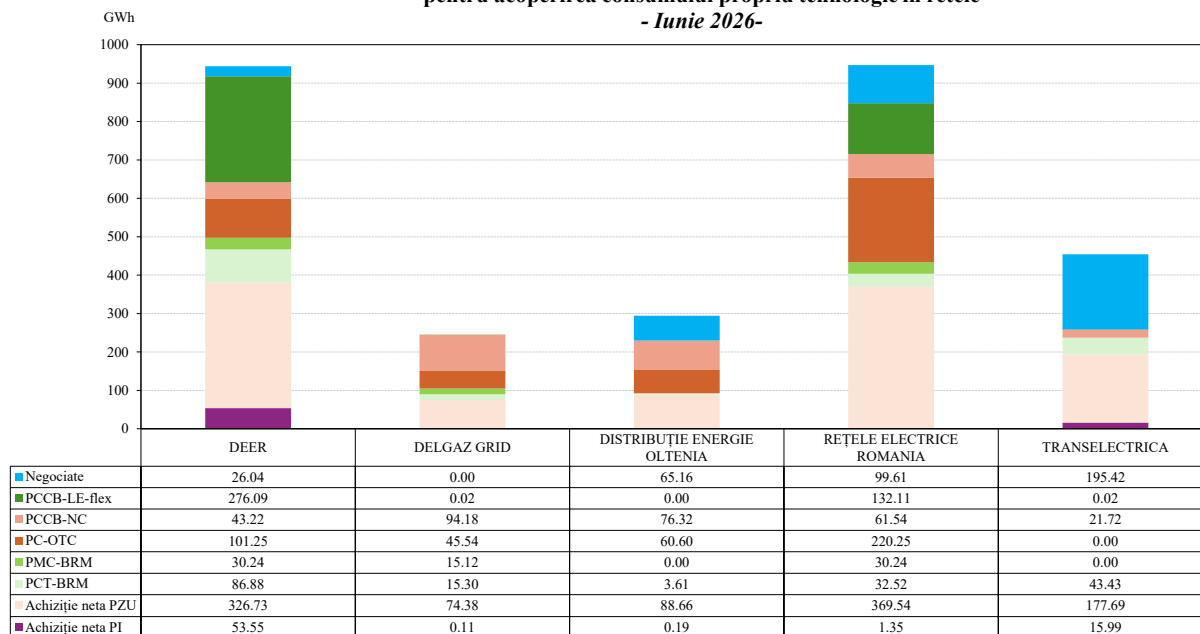
- GWh -

Structură tranzacții operator de transport și sistem	Mai 2026	Iunie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	33,48	32,40
Piața centralizată a contractelor, din care:	11,16	10,80
– PCCB-NC	3,72	3,60
– PCT-BRM	7,44	7,20
PZU	18,96	14,46
PI	1,50	2,49
Total achiziții	65,11	60,15
Vânzări		
PI	0,64	0,39
Total vânzări	0,64	0,39

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

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

**Structura achizițiilor de energie electrică ale OD concesiionari și OTS
pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețele
- Iunie 2026 -**



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

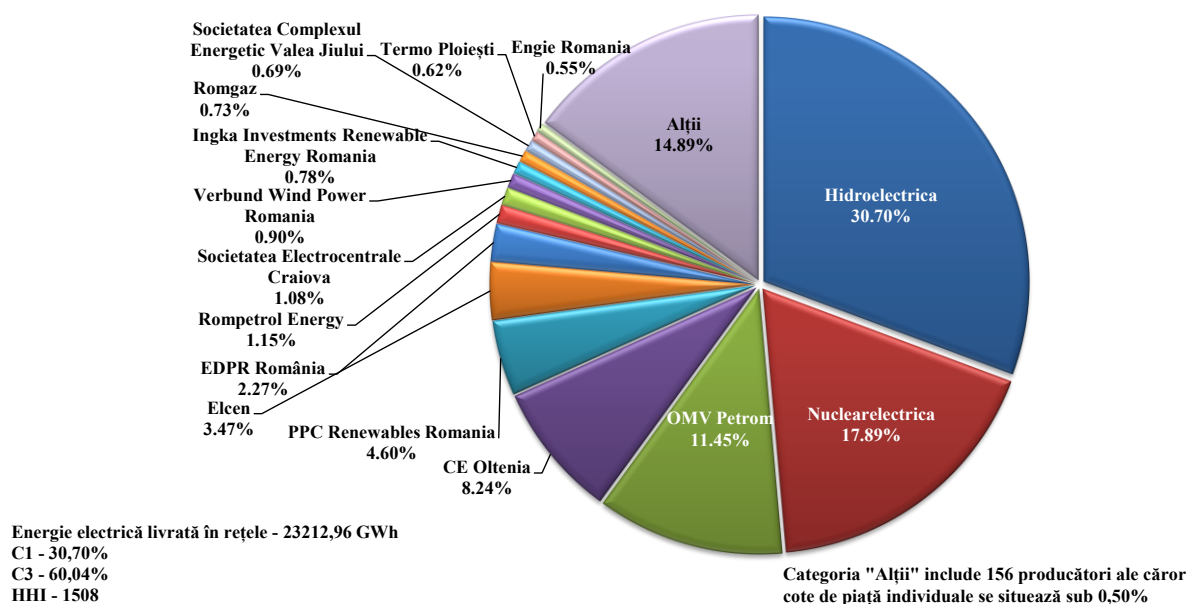
4. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale

Structura pieței la **nivelul energiei electrice produse și livrată în rețele** oferă o bază inițială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piața energiei electrice.

În continuare sunt prezentați indicatorii de concentrare (cote de piață, cota primilor 3 și HHI) care caracterizează luna iunie 2026 și cumulat pentru primele 6 luni din 2026 în ceea ce privește cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețele de producători 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 - Iunie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	33,44	57,99	1554

Cotele de piață ale producătorilor monitorizați în funcție de energia livrată în rețele
Ianuarie - Iunie 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 piață reflectă gradul de concurență manifestat între vânzători, respectiv cumpărători, dinamica acestora putând influența nivelul prețului.

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 și HHI la vânzare, respectiv la cumpărare, determinați pe baza cantităților tranzacționate de participanții pe PZU administrate de OPCOM și BRM.

Indicatori de concentrare PZU-OPCOM - Iunie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	12,91	32,05	562
Cumpărare	30,06	44,94	1176

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.

Indicatori de concentrare PZU–BRM - Iunie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	29,74	44,30	1157,68
Cumpărare	25,62	41,88	1052,14

Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.

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

Indicatori de concentrare PE - Iunie 2026 -	Reglaje					
	RRFa		RRFm		RI	
	creștere	reducere	creștere	reducere	creștere	reducere
C1 (%)	23,52	31,48	74,56	56,67	-	-
C3 (%)	54,07	57,98	86,99	88,49	-	-
HHI	1335	1585	5662	3750	-	-

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

În tabelul următor sunt prezentați 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 iunie 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 Piața serviciilor de sistem - Iunie 2026 -	RRFa	RRFm	RI
Cantitate contractată (h*MW)	250078	485485	-
C1 (%)	19,62	38,78	-
C3 (%)	46,94	73,71	-
HHI	1221	2275	-

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

5. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică

Începând din 19 noiembrie 2014, piața pentru ziua următoare din România a funcționat în regim cuplat cu piețele spot din Ungaria, Slovacia și Republica Cehă, în proiectul 4M MC – mecanismul de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, pe baza algoritmului de cuplare recomandat de ACER (Euphemia).

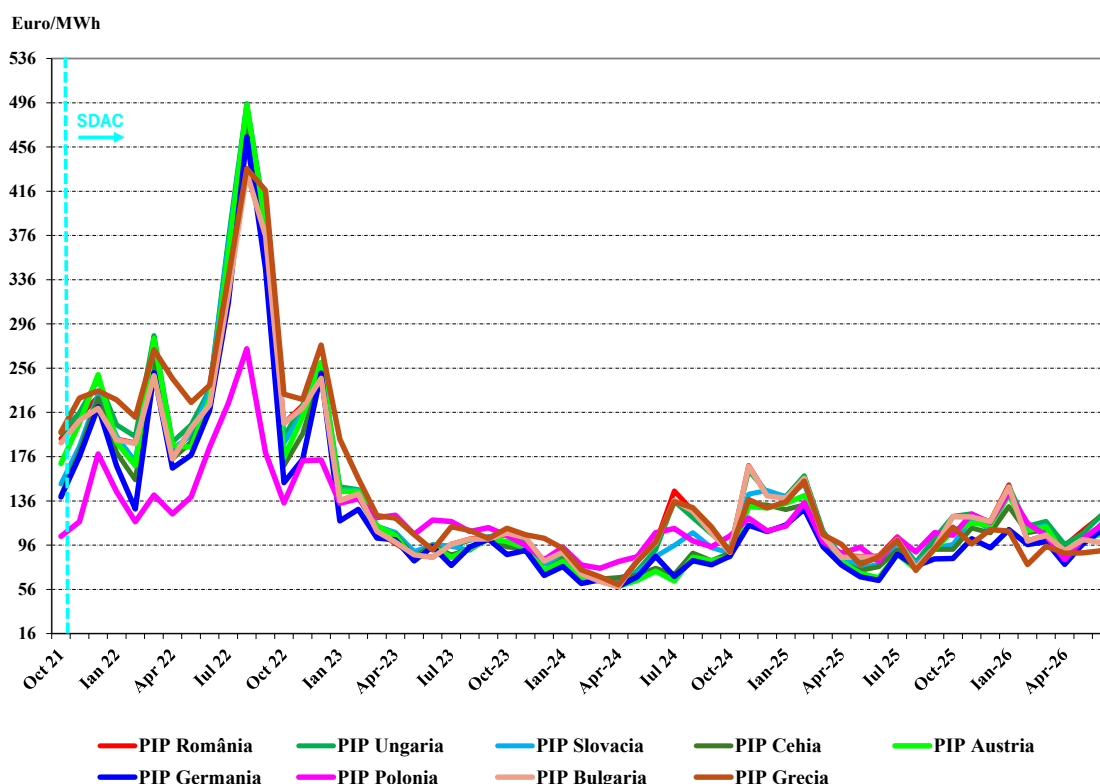
Din data de 17 iunie 2021, a devenit operațional proiectul Interim Coupling prin care piața pentru ziua următoare din România a trecut la funcționarea în regim cuplat la nivel European prin extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

În data de 27 octombrie 2021, au fost finalizate operațiunile de cuplare a graniței 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, piața 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 directe 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 prețurilor 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.

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



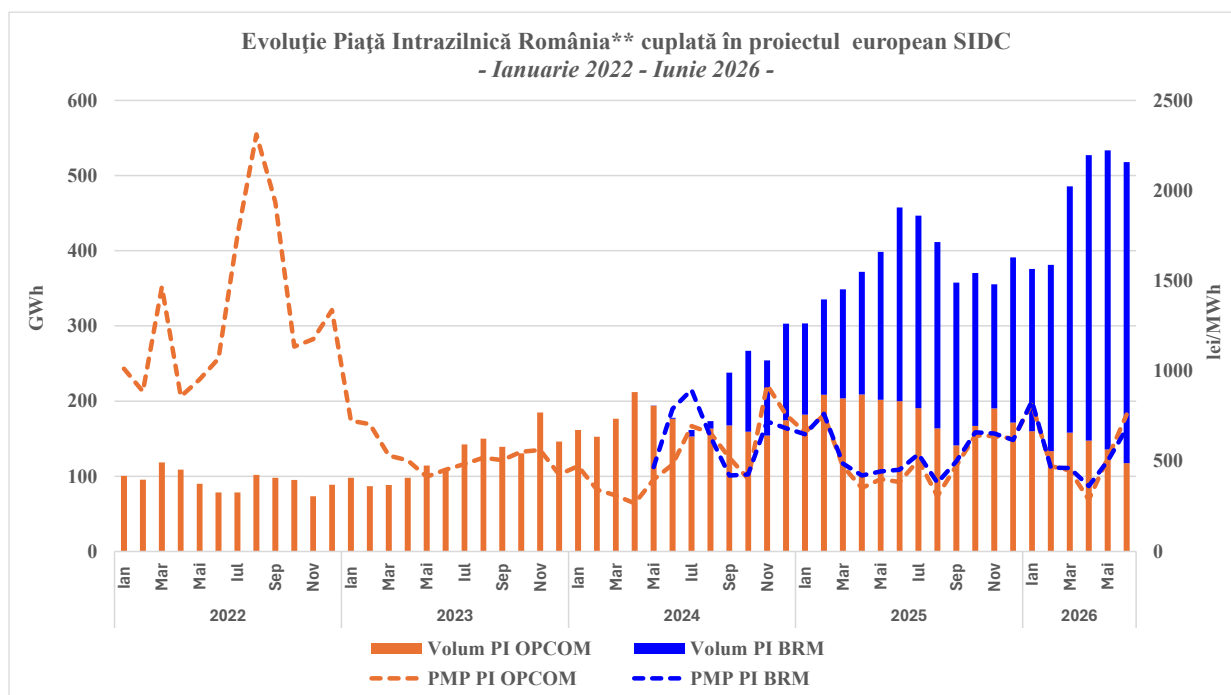
Sursa: Date publice OPCOM S.A. – prelucrare SMP

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 prețul mediu ponderat pe piața intrazilnică organizată de OPCOM, începând cu luna ianuarie 2022, și pe piața intrazilnică organizată de BRM, începând cu luna mai 2024.



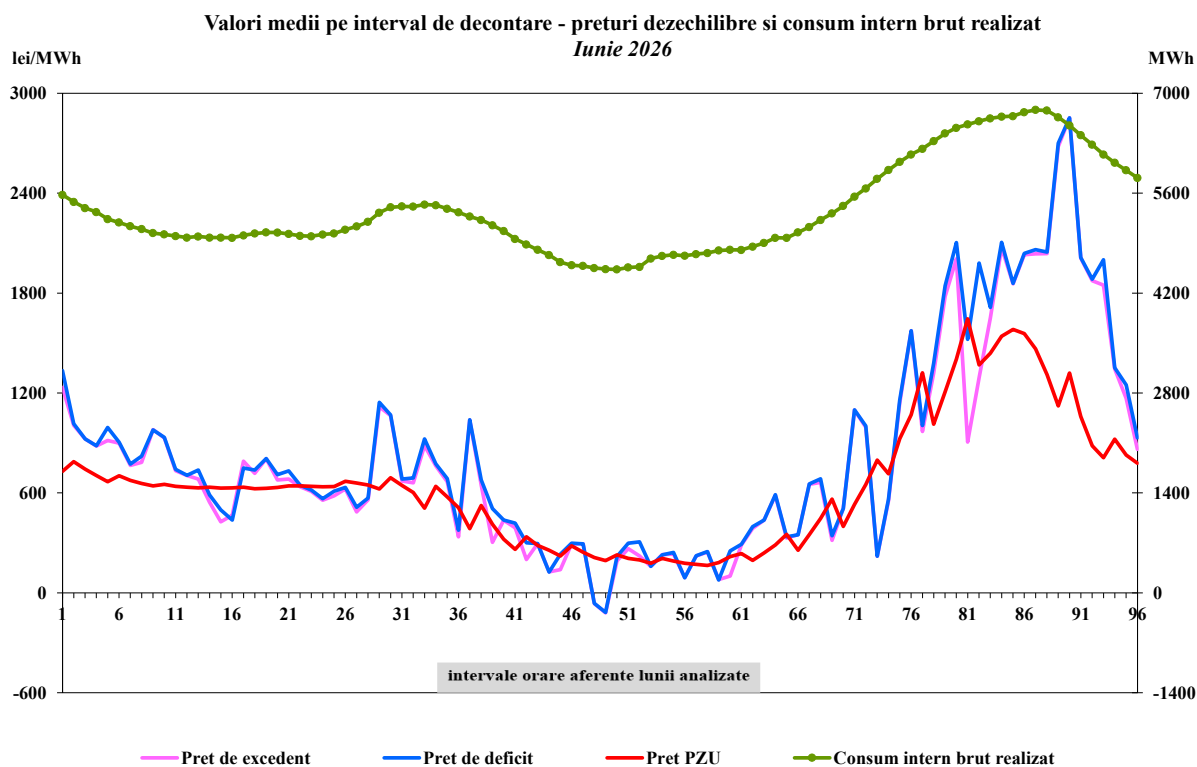
Sursa: Date publice OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

Pentru acoperirea diferențelor dintre valorile planificate/contractate ale consumului și respectiv producției și valorile acestora apărute în timp real, operatorul de sistem (CNTEE Transelectrica S.A.) operează piața de echilibrare (PE), “cumpărând” sau “vânzând” energie la prețurile marginale determinate de ofertele producătorilor participanți la PE.

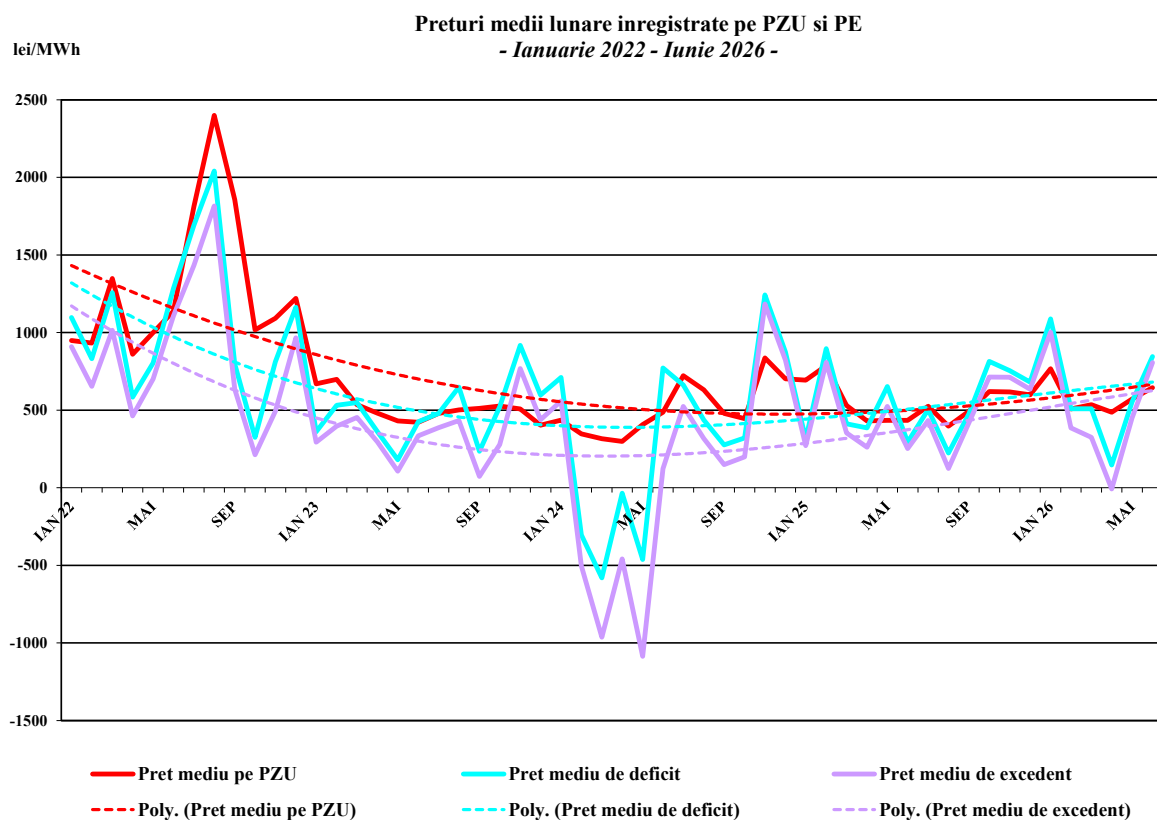
Începând cu data de 1 februarie 2021, au intrat în vigoare modificări referitoare la funcționarea PE și la decontarea dezechilibrelor, dintre care enumerăm:

- 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 și excedent au fost utilizate pentru prezentarea prețurilor 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 iunie 2026, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 334 intervale de decontare.



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



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și 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 clienții 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 și 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 clienți finali este în conformitate cu intervalele de consum anual prevăzute pentru fiecare tranșă în *Regulamentul (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului*:

Tranșe de consum clienți noncasnici	Consum anual cuprins în interval (MWh):	
Tranșa - IA		<20
Tranșa - IB	>=20	<500
Tranșa - IC	>=500	<2000
Tranșa - ID	>=2000	<20000
Tranșa - IE	>=20000	<70000
Tranșa - IF	>=70000	<150000
Tranșa - IG	>=150000	

Tranșe de consum clienți casnici	Consum anual cuprins în interval (kWh):	
Tranșa - DA		<1000
Tranșa - DB	>=1000	<2500
Tranșa - DC	>=2500	<5000
Tranșa - DD	>=5000	<15000
Tranșa - DE	>=15000	

1. Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentați participanții la piața cu amănuntul de energie electrică, activi în luna iunie 2026.

TITULARI LICENȚĂ DE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ CU CLIEȚI FINALI, ACTIVI ÎN LUNA IUNIE 2026			
1	Aenro Energy Holding	38	ICPE Electrocond Technologies SA
2	Alive Capital SA	39	Ingka Investments 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 Energy Parteners SRL
16	Elcata MHC SRL	53	Nova Power&Gas SRL
17	Electric Planners SRL	54	OMV Petrom SA
18	Electrica Furnizare SA*	55	Photovoltaic Green Project SRL
19	Electricom SA	56	Plenerg SRL
20	EM Power	57	PPC Energie SA*
21	Energy Core Development SRL	58	Power Peak Trading
22	Energy Distribution Services SRL	59	Premier Energy Furnizare SA*
23	Energy Tech Entera SRL	60	Renovatio Trading SRL
24	Enevo Power	61	Renewa Power SRL
25	Engie România SA	62	Respect Energy Romania
26	Entrex Services SRL	63	Romenergetica
27	Eol Energy SRL	64	SNGN Romgaz SA
28	Eye Mall SRL	65	Solprim SRL
29	Fundpole Capital	66	SPEEH Hidroelectrica SA*
30	Gan Energy SRL	67	Sustainable Energy Supply North
31	Ges Furnizare SRL	68	Tinmar Energy SA
32	Getica 95 Com SRL	69	Tinmar Green Energy SRL
33	Green Vision Seven SRL	70	Uzinsider General Contractor SA
34	Grenerg SRL	71	Veolia România Soluții Integrate SA
35	Harghita Energy Broker SRL	72	Verbund Wind Power Romania SRL
36	Hermes Energy International SRL	73	Werk Energy SRL
37	ICCO Energ SRL		
Titulari licența care comercializează energie electrică doar la clienții finali alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere/rețelele electrice proprii sau care raportează doar autoconsum (consum propriu) ACTIVI ÎN LUNA IUNIE 2026			
1	Azomures SA	15	Modern Calor SA
2	Bepco SRL	16	Monsson SRL
3	CET Govora SA	17	Petrotel-Lukoil SA
4	Chimcomplex Borzesti SA	18	Romelectro Bucuresti SA
5	Compania Locala de Termoficare Colterm SA	19	Rompetrol Energy
6	Contourglobal Solutions	20	Rulmenti SA
7	EGGER Romania SRL	21	Skybase Energy SRL
8	Electrocarbon	22	SN Nuclearelectrica SA
9	Electrocentrale București SA	23	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
10	Elsid SA	24	Societatea Electrocentrale Craiova SA
11	Electricificare CFR SA	25	Termo Ploiesti SRL
12	HS Timber Productions SRL	26	Vienna Energy Forta Naturala SRL
13	HS Timber Productions Reci SRL	27	Warehouses De Pauw Romania SRL
14	Kronospan Timber Sebes		

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

2. Numărul de clienți finali

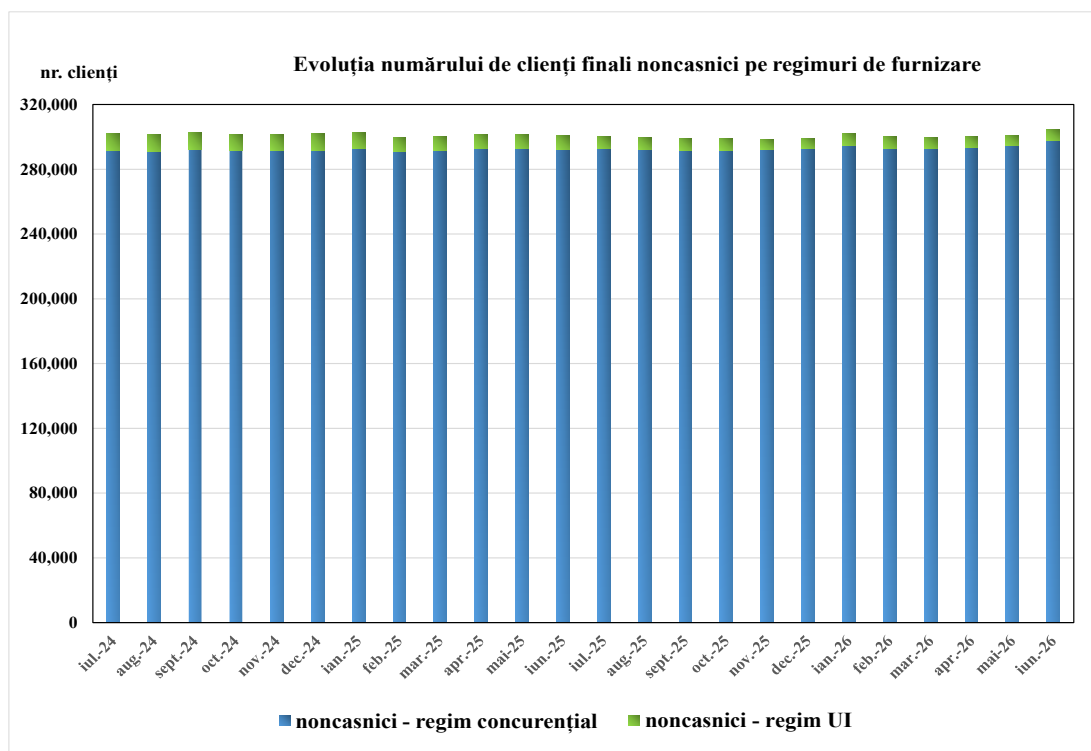
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna iunie 2026, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

Număr clienți finali noncasnici

Tranșă de consum -Iunie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	237.139	232.166	4.973
IB	57.317	55.654	1.663
IC	7.229	7.119	110
ID	2.613	2.590	23
IE	173	173	
IF	26	26	
IG	25	25	
Total	304.522	297.753	6.769

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

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



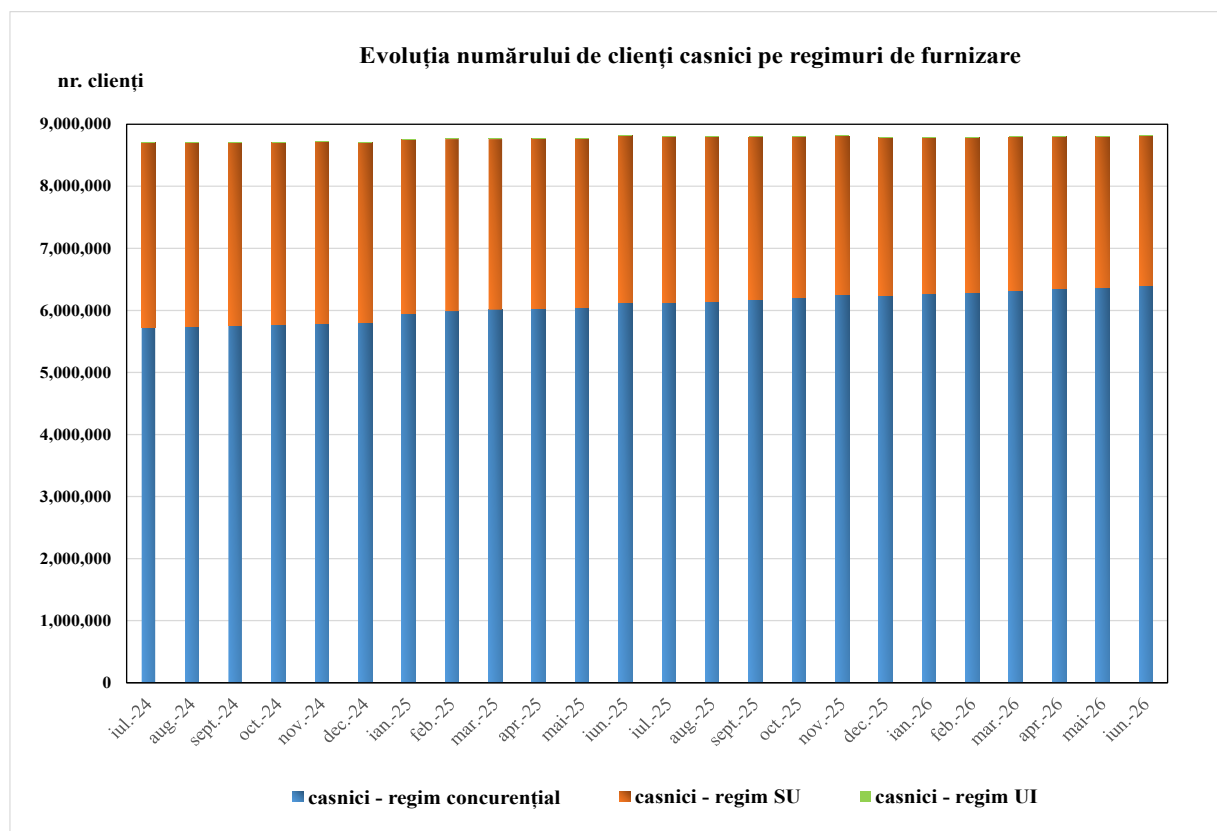
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Număr clienți casnici

Tranșă de consum -Iunie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	4.316.745	2.999.378	1.312.381	4.986
DB	3.189.146	2.355.449	831.059	2.638
DC	1.003.032	781.400	221.253	379
DD	282.463	245.964	36.403	96
DE	29.454	27.222	2.225	7
Total	8.820.840	6.409.413	2.403.321	8.106

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

Evoluția numărului de clienți casnici, defalcat pe regimuri de furnizare, în perioada iulie 2024 – iunie 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 și 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 -Iunie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	151,40	148,81	2,59
IB	419,90	413,40	6,49
IC	289,42	285,10	4,32
ID	656,60	652,26	4,34
IE	388,15	388,15	
IF	230,84	230,84	
IG	629,39	629,39	
Total	2765,69	2747,95	17,74

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 - Iunie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	201,53	155,93	45,32	0,28
DB	445,72	347,99	97,41	0,32
DC	268,75	214,60	54,04	0,11
DD	109,14	93,85	15,19	0,10
DE	32,62	30,23	2,37	0,02
Total	1057,76	842,59	214,33	0,84

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
defalcăt pe tip client/regim de furnizare**

Tip client - Iunie 2026-	Clienți		Consum	
	Număr	Pondere (%)	Cantitate (MWh)	Pondere (%)
Total din care:	9.125.362	100,00%	3.823.452,99	100,00%
Casnic	8.820.840	96,66%	1.057.758,85	27,67%
- concurențial	6.409.413	70,24%	842.588,03	22,04%
- SU	2.403.321	26,34%	214.333,87	5,61%
- UI	8.106	0,09%	836,96	0,02%
Noncasnic	304.522	3,34%	2.765.694,14	72,33%
- concurențial	297.753	3,26%	2.747.954,37	71,87%
- UI	6.769	0,07%	17.739,76	0,46%

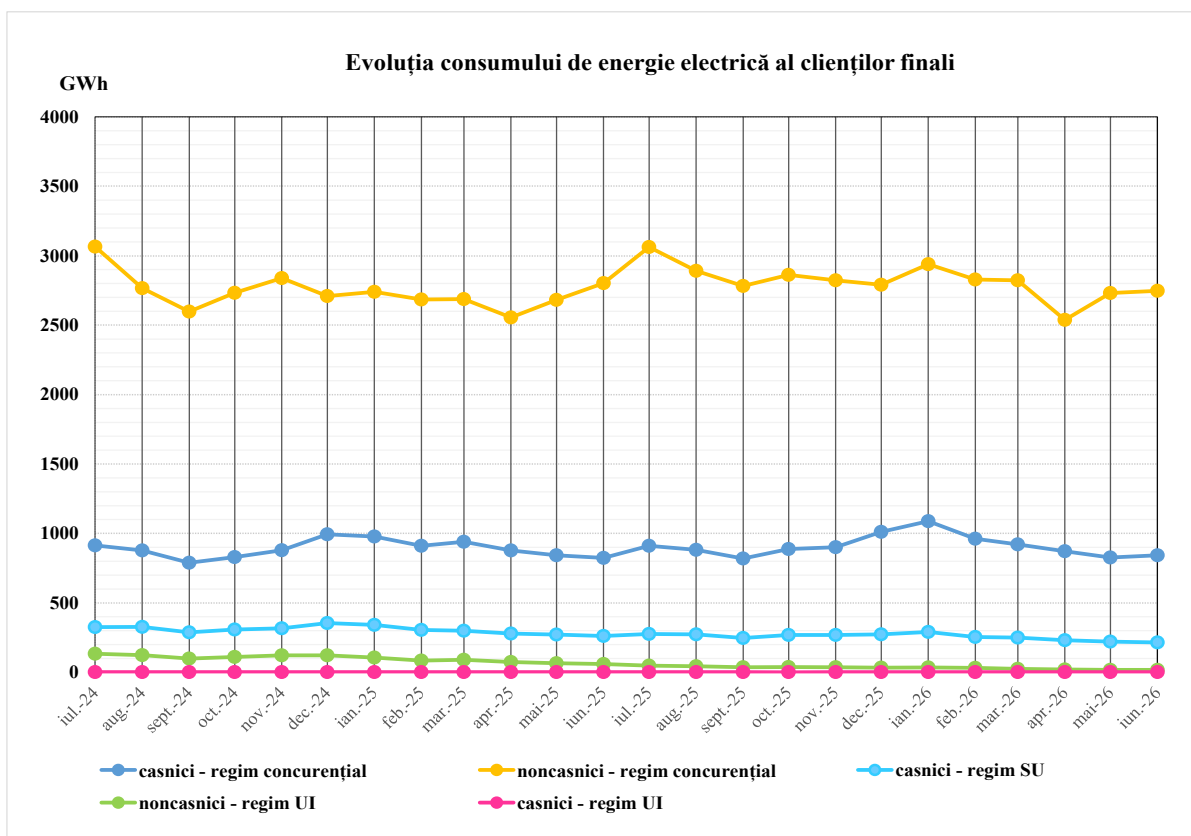
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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.

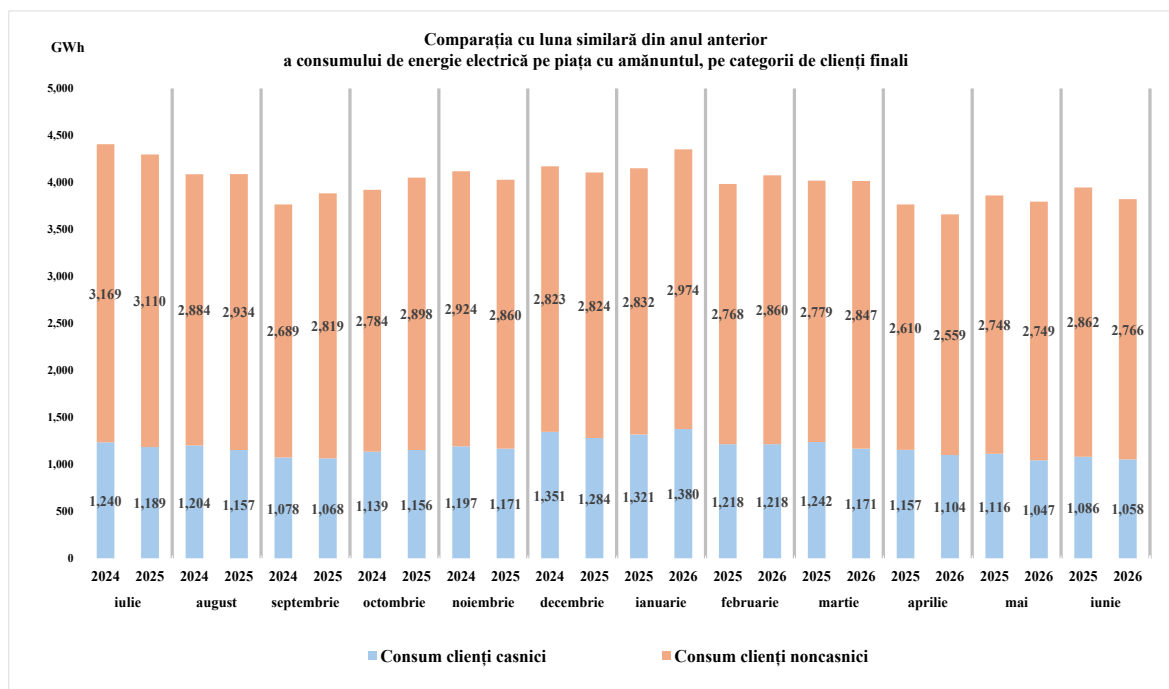
Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă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

Evoluția lunară pe ultimele 24 de luni a cantităților de energie electrică furnizate clienților 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 defalcăt 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**

Tranșă de consum -Iunie 2026-	Total PAM	lei/MWh	
		Regim concurențial	Regim UI
IA	1044,29	1042,11	1169,52
IB	1006,61	1004,91	1115,07
IC	857,25	853,52	1103,53
ID	797,77	795,54	1132,19
IE	747,67	747,67	
IF	686,66	686,66	
IG	614,82	614,82	
Total	791,26	789,11	1124,40

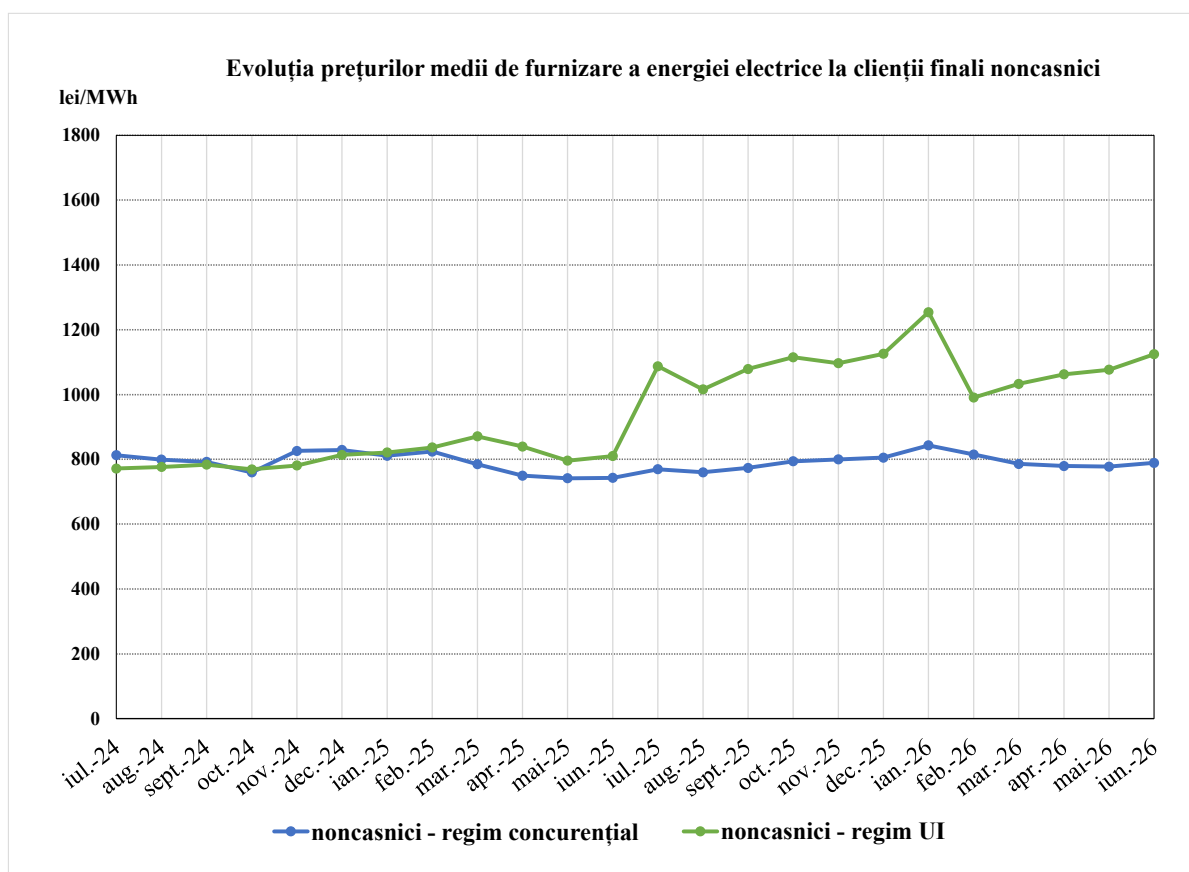
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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

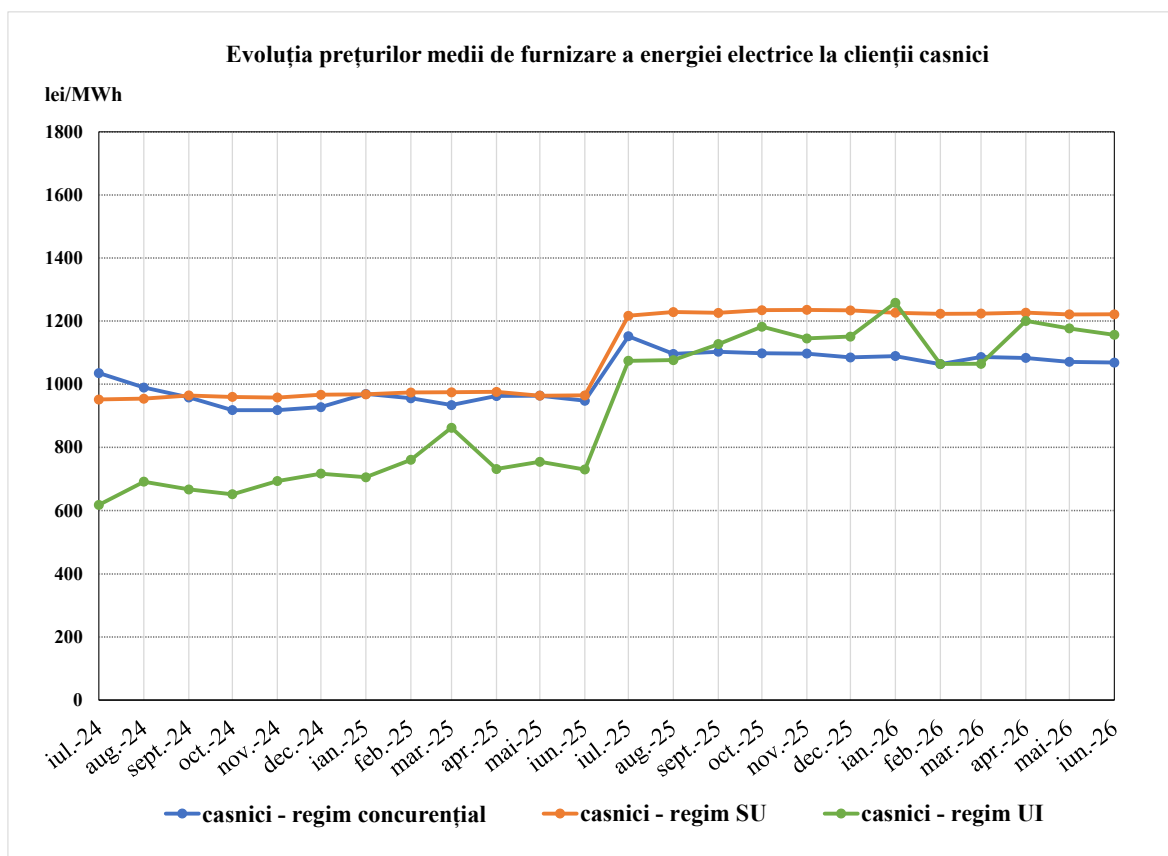
Tranșă de consum -Iunie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	lei/MWh	
			Regim SU	Regim UI
DA	1112,89	1081,58	1219,59	1278,73
DB	1119,08	1089,74	1223,92	1112,88
DC	1098,37	1067,72	1219,96	1167,96
DD	1041,22	1012,06	1222,09	932,08
DE	974,52	953,85	1235,89	1287,73
Total	1100,15	1069,09	1222,01	1156,91

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

Evoluția 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



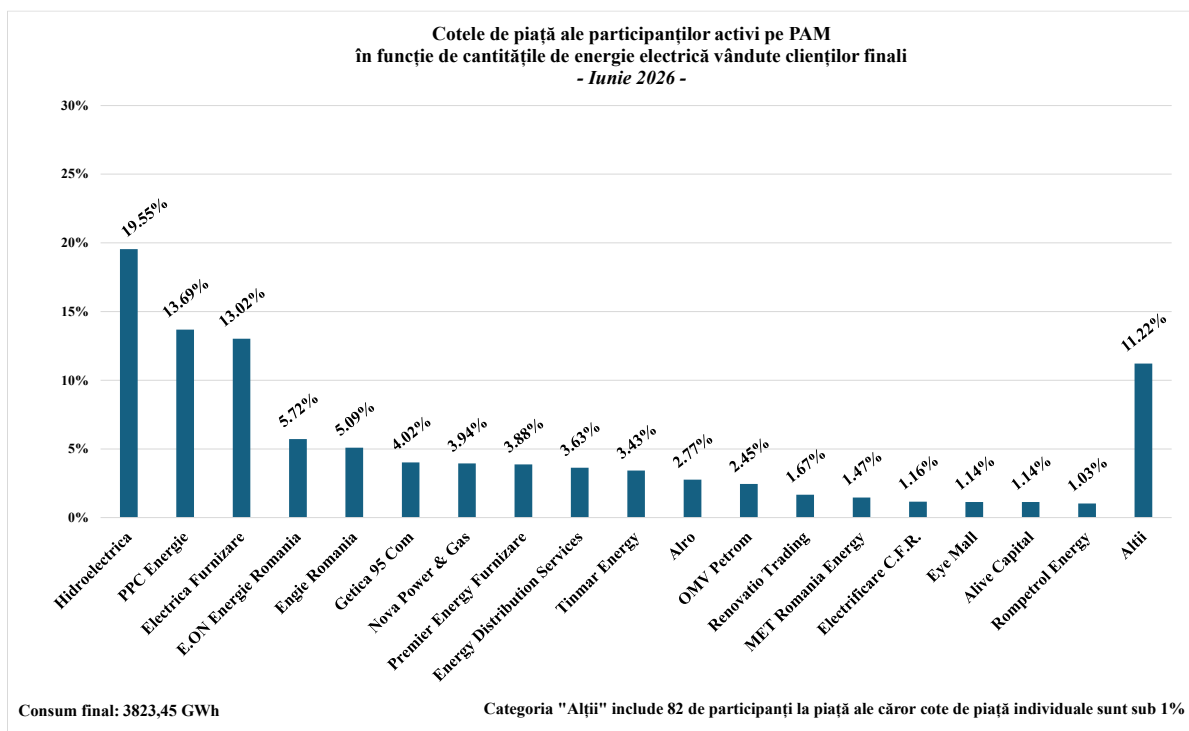
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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 piața cu amănuntul de energie electrică

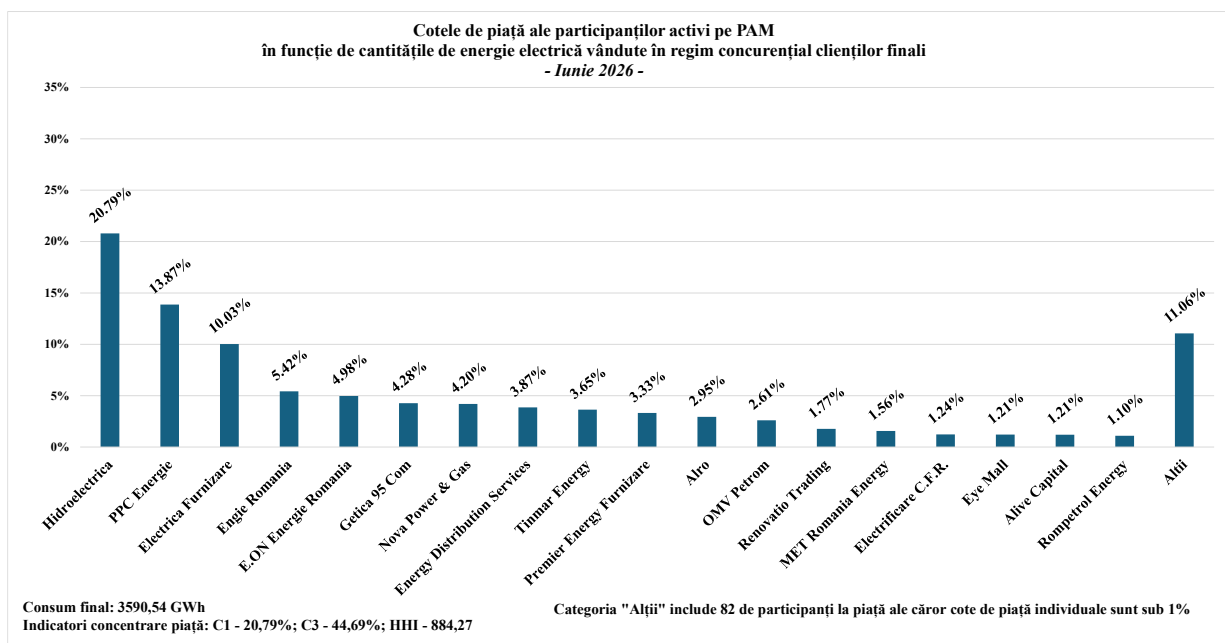
Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la PAM și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți sau regim de furnizare. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

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



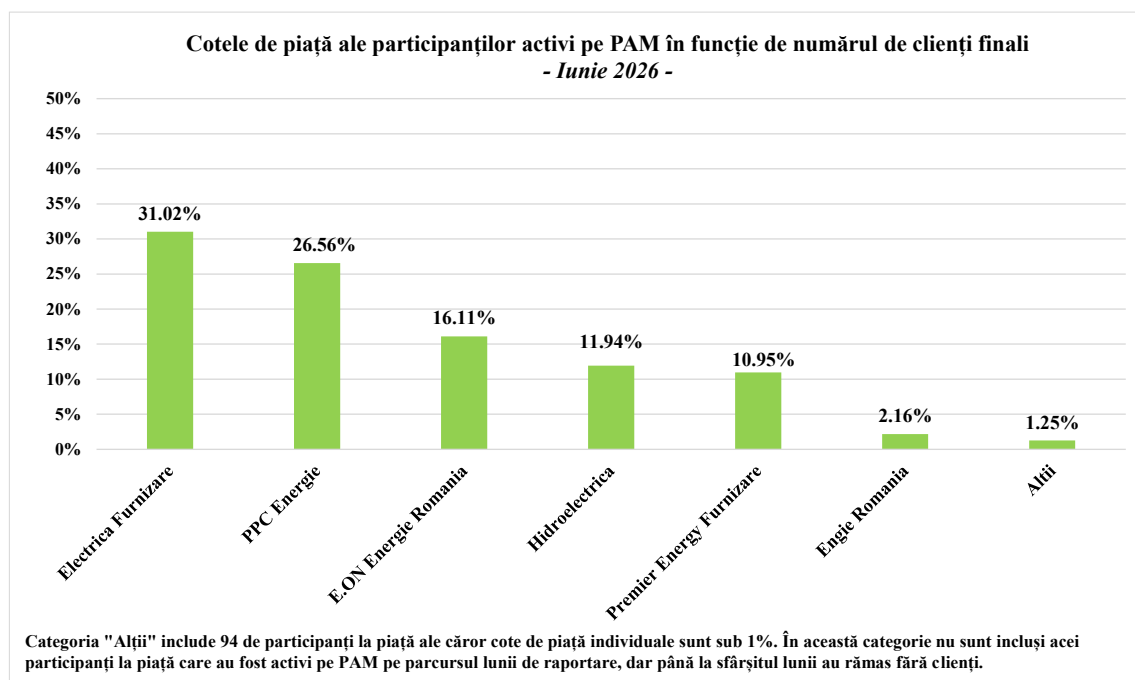
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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

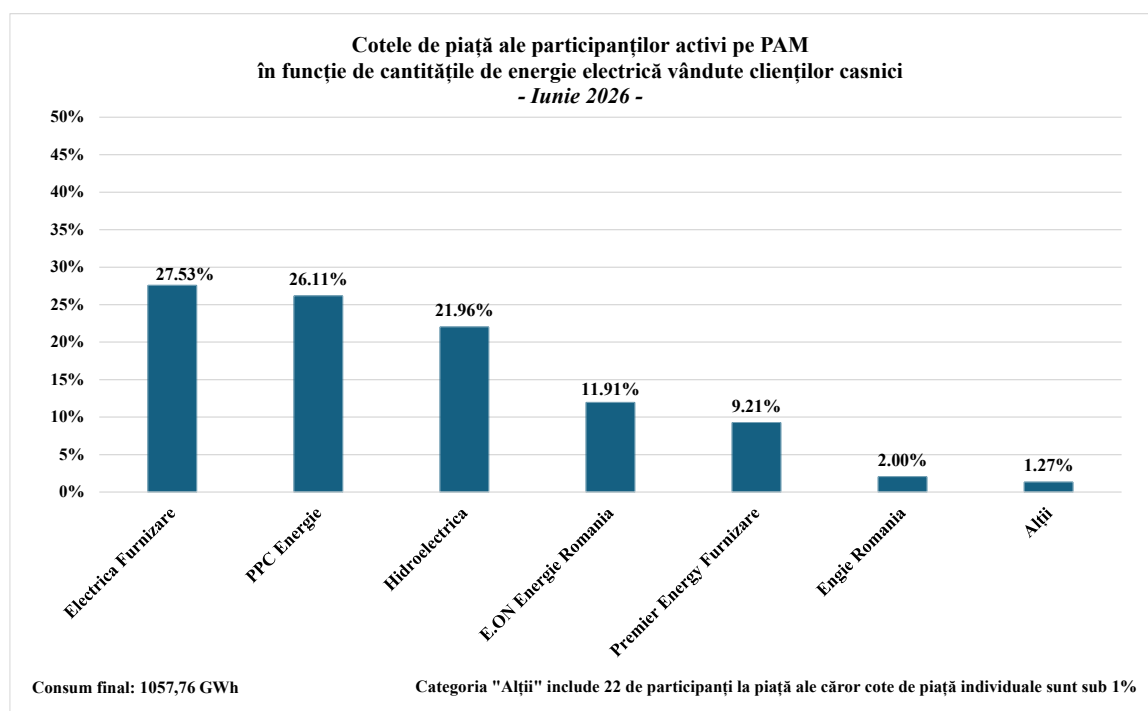


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

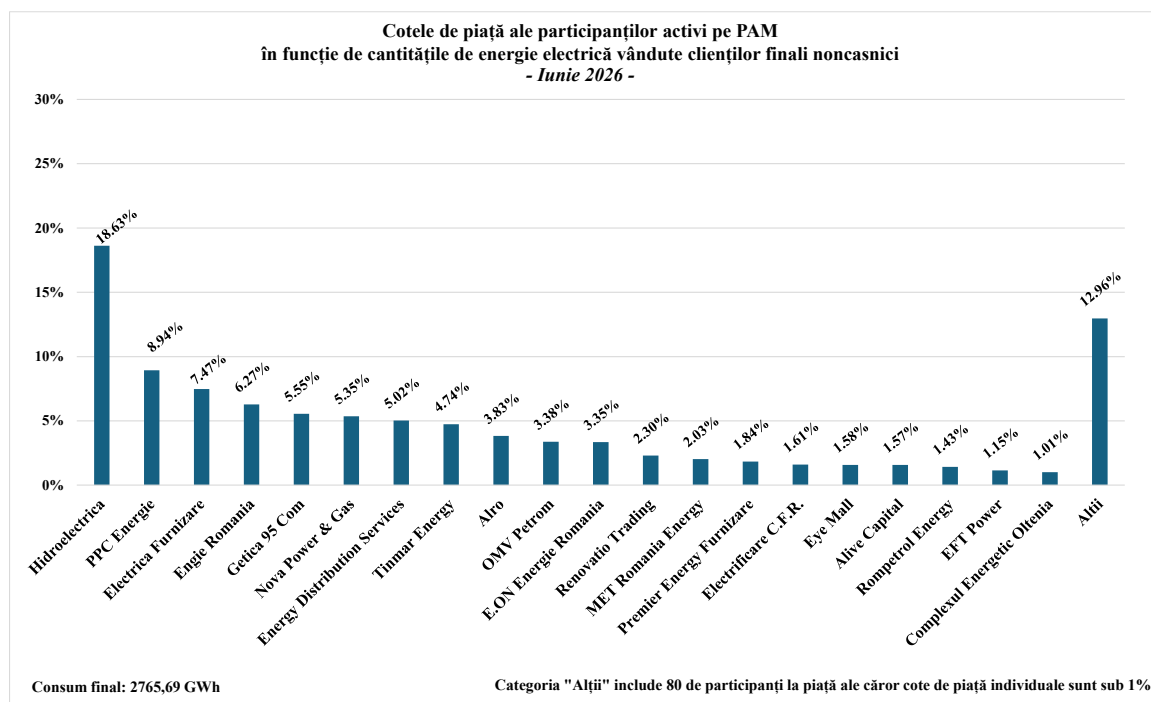
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna analizată.



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 piață, nu s-a ținut cont de principiul dominanței, 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 piață a fiecărui furnizor include consumul la locurile de consum proprii ale marilor clienți industriali care dețin și licență de furnizare și care au decis să-și achiziționeze energia de pe piața angro, în calitate de furnizori concurențiali.

Valorile indicatorilor de concentrare și 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 - Iunie 2026-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	32	24	16	12	15	51	30	19
C3 (%)	70	56	42	29	40	72	55	35
HHI	2067	1381	900	568	798	2941	1470	697
Consum (GWh)	151	420	289	657	388	231	629	2766
Nr. furnizori activi	68	74	62	54	31	12	16	100

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

Indicatori de concentrare Total PAM - Iunie 2026-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	29	29	29	36	53	28
C3 (%)	73	73	77	85	88	76
HHI	2111	2117	2249	2613	3478	2153
Consum (GWh)	202	446	269	109	33	1058
Nr. furnizori activi	26	26	24	23	21	28

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

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial -Iunie 2026-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	33	24	16	12	15	51	30	19
C3 (%)	70	56	42	29	40	72	55	35
HHI	2092	1381	905	573	798	2941	1470	699
Consum (GWh)	149	413	285	652	388	231	629	2748
Nr. furnizori activi	68	74	61	54	31	12	16	99

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Iunie 2026-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	27	30	33	42	57	30
C3 (%)	74	73	78	85	88	76
HHI	2116	2067	2325	2937	3866	2209
Consum (GWh)	156	348	215	94	30	843
Nr. furnizori activi	26	26	24	23	21	28

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