



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA MARTIE 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 PIETEI 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>28</i>
5. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică.....</i>	<i>30</i>
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	34
1. <i>Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>35</i>
2. <i>Numărul de clienți finali.....</i>	<i>36</i>
3. <i>Consumul de energie electrică al clienților finali.....</i>	<i>37</i>
4. <i>Prețuri medii de furnizare la clienții finali.....</i>	<i>40</i>
5. <i>Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>42</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).

1. Participanții la piața angro de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentați participanții la piața angro de energie electrică activi* în luna martie 2026 alături de operatorii pieței de energie electrică:

PARTICIPANȚI ACTIVI PE PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA		
1	A6 Impex SA	93 Eol Energy SRL
2	Adrem Asset Management SRL	94 Eolian Project SRL
3	Aenro Energy Holding SRL	95 EP Furnizare SRL
4	Ahura Energy SRL	96 EP Green Furnizare SRL
5	Alegfurnizorul Consulting SRL	97 EPP Power Trading SRL
6	Alive Capital SA	98 Espe Energia SRL
7	Alive Sun Power One SRL	99 Eviva Nalbant SRL
8	Alive Wind Power One SRL	100 Evolve Energy Management Solutions SRL
9	Alizeu Eolian SA	101 Eye Mall SRL
10	Alpha Project Tehnology SA	102 Fin Energy SRL
11	Ako SA	103 Fort Green Energy SRL
12	AMV Solar SRL	104 Freepoint Commodities Europe
13	Anchor Grup SA	105 Fundpole Capital SRL
14	AOT Energy SRL	106 Future PV SRL
15	Arvi Invest RO SRL	107 Galcsud SRL
16	Auchan Renewable Energy SRL	108 Gamma Solar Project SRL
17	Axpo Energy Romania SRL	109 Gan Energy SRL
18	Azumores SA	110 General Energetic SA
19	Baba Ana Solar Green Energy SRL	111 Gen-I Bucharest - Electricity Trading And Sale SRL
20	Bepco SRL	112 Ges Furnizare SRL
21	Best Energy SRL	113 Getica 95 COM SRL
22	Bioenergy Suceava SRL	114 Gliodeni Energy SRL
23	Blue Line Energy SRL	115 Gliodeni Solar SRL
24	Blue Planet Investments SRL	116 Glyptodon SRL
25	Blue Sand Investment SRL	117 GPSB Solaris 48 SRL
26	Borzești Power SRL	118 Green Vision Seven SRL
27	Braia Winds SRL	119 Grengrey SRL
28	Caracal Solar Alpha SRL	120 Ground Investment Corp SRL
29	Casa Crang SRL	121 Grup Blauer Bucuresti SRL
30	Casori SRL	122 Harghita Energy Broker SRL
31	Catalan Electric SRL	123 Heliolux SRL
32	CET Govora SA	124 Helpvol Instal SRL
33	Chimcomplex Borzesti SA	125 Hermes Energy International SRL
34	Chae Solar SRL	126 Holding Slovenske Elektrarne d.o.o.
35	Cluster Energy SRL	127 Horia Solar Invest One SRL
36	Comcris Energy SRL	128 HS Timber Productions Reci SRL
37	CNTEE Transelctrica SA	129 HS Timber Productions SRL
38	Compania Locala de Termoficare COLTERM SA	130 ICCO Energy SRL
39	Complexul Energetic Olenia SA	131 ICD Octagon Development SRL
40	Conti Green Projects SRL	132 ICPE Electrocond Technologies SA
41	Contour Global Solutions SRL	133 Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
42	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	134 International Solar Energy SRL
43	Corni Eolian SRL	135 ISPH SA
44	Cotroceni Park SA	136 JRD Solar SRL
45	Crest Energy SRL	137 Kelag Internațional Ljubljana d.o.o.
46	D.Trading D.O.O.	138 Kelavent Charlie SRL
47	Dacia Energy Solutions SRL	139 Kelavent Echo SRL
48	Danske Commodities A/S	140 Kentax Energy SRL
49	Delgaz Grid SA	141 Ker Toki Power AD
50	DIGI Romania SA	142 Ker Toki Power RO SRL
51	Distributie Energie Electrică România SA	143 Kompact Grid SRL- Agregator
52	Distributie Energie Olenia SA	144 Kronospan Timber Sebes SRL
53	E.ON Energie Romania SA	145 Land Power SRL
54	East Wind Farm SRL	146 Lemar Grup SRL
55	Eco Power Wind SRL	147 Liberty Galati SA
56	Eco Voltaic SRL	148 LJG Green Source Energy Alpha SA
57	Ecoenergia SRL	149 LJG Green Source Energy Beta SRL
58	Ecosfer Energy SRL	150 LJG Green Source Energy Gamma SRL
59	EDPR România SRL	151 Luxten Lighting Company SA
60	EFT Power SRL	152 Mar-Tin Solar Energy SRL
61	EGGER Romania SRL	153 Mazarine Energy Romania SRL
62	E-Infra SA	154 Megalodon Storage SRL
63	Ela Energy PH SRL	155 MET Austria Energy Trade GmbH
64	Ekata MHC SRL	156 MET Romania Energy SA
65	Electric Planners SRL	157 Metlen Energy & Metals Single Member SA
66	Electrica Furnizare SA	158 MHC Water Power SA
67	Electricom SA	159 Midori Solutions SRL
68	Electrificare CFR SA	160 Mira Green Planet SRL
69	Electro Energy Sud SRL	161 Mireasa Energies SRL
70	Electrocarbon SA	162 Modern Color SA
71	Electrocentrale București SA	163 Moklova Eolian SRL
72	Electrogrup SA	164 Monsson SRL
73	Elektra Green Power SRL	165 Monsson Trading SRL
74	Elektra Wind Power SRL	166 Montana Solar Energy SRL
75	Elsid SA	167 MPS Energy SRL
76	EM Power SRL	168 Municipal Iasi SA
77	Encon Prime SRL	169 MVM Future Energy Technology SRL
78	Energia Verde Ventuno SRL	170 MVM ONEnergy Zartkoeten Mukodo Reszvenytarsasag
79	Energocom SA	171 Necaluxan Solthree SRL
80	Energovia EOOD	172 Neptun SA
81	Energy Core Development SRL	173 New Energy Management SRL
82	Energy Distribution Services SRL	174 Next Energy Partners SRL
83	Energy Gate SRL	175 Neste Asset Management SRL
84	Energy Innovative Solutions SRL	176 Neste Renewable SRL
85	Energy Partners Alpha Solar SRL	177 Nicolae Balcescu Regenerabile SRL
86	Energy Tech Entera SRL	178 Nova H SRL
87	Enery Optimizarea Portofoliului SRL	179 Nova Power&Gas SRL
88	Enevo Power SRL	180 Nova PS 110 SRL
89	Enex Nalbant Renewable SRL	181 NOVA PS 170 SRL
90	Engie Romania SA	182 NOVA PS 90 SRL
91	Entel SA	183 NRX Wind SRL
92	Entrex Services SRL	184 OI.T.Press SRL
185	OMV Petrom SA	
186	Optimax Energy GMBH	
187	Optimize Power SRL	
188	ORI Exp SRL	
189	Petrotel-Lukoil SA	
190	Photovoltaic Green Project SRL	
191	Plenergy SRL	
192	Power Peak Trading SRL	
193	Power Regenerabil Energy SRL	
194	Powerhouse Trading SRL	
195	PPC Energie SA	
196	PPC Renewables Romania SRL	
197	Premier Energy Furnizare SA	
198	Premier Wind 80 SRL	
199	RAAL SA	
200	Rătești Solar Plant SRL	
201	Renewa Power SRL	
202	Renovatio Trading SRL	
203	Repsan Energy SRL	
204	Respect Energy România SRL	
205	Rețele Electrice România SA	
206	Rodina Energy Distribution SRL	
207	Romelectro Bucuresti SA	
208	Romenergetica SRL	
209	Romenergy Trading SRL	
210	Romkumulo SRL	
211	Rompotrol Energy SA	
212	Romuk Energy SRL	
213	Rulmenti SA	
214	Second Foundation A.S.	
215	SERG Company SRL	
216	Shikun and Binui Energy Satu Mare SRL	
217	SIX Wings SRL	
218	Skybase Energy SRL	
219	Smart Power Generation Alfa SRL	
220	SN Nuclearelectrica SA	
221	SNGN Romgaz SA	
222	Societatea Complex Energetic Valea Juhui SA	
223	Societatea de Administrare a Participatilor in Energie SA	
224	Societatea Electrocentrale Craiova SA	
225	Societatea Energetica Electrica SA	
226	Solar Electric Frasinet SRL	
227	Solar Future Energy SRL	
228	Solar System Project SRL	
229	Solaris Green Energy SRL	
230	Solprim SRL	
231	Spectrade SRL	
232	Spectrum Tech SRL	
233	SPEEH Hidroelectrica SA	
234	Standard Grup 4 Term SRL	
235	Stock Energy SRL	
236	Sun Energy Complet SA	
237	Sustainable Energy Supply North SRL	
238	Teius Solar SRL	
239	Termo Ploesti SRL	
240	Termoficare Oradea SA	
241	Terravis Studio SRL	
242	Thermoenergy Group SA	
243	Three Pharm SRL	
244	Tinmar Energy SA	
245	Tinmar Green Energy SRL	
246	True Energy Management SRL	
247	Uzinsider General Contractor SA	
248	Varokub Energy Development SRL	
249	Vatech Consulting SRL	
250	Veolia România Soluții Integrate SA	
251	Verbund Wind Power Romania SRL	
252	Veroniki Wind SRL	
253	Vertical Energy Volk SRL	
254	Vest Energy SA	
255	Vienna Energy Forta Naturala SRL	
256	Vimetco Management Romania SRL	
257	VIS Solaris 2011 SRL	
258	Vitol Gas and Power B.V.	
259	Vivenergy SRL	
260	VM-Trade Energy SRL	
261	Volt Energy Development SRL	
262	Vrancart SA	
263	Vrsh Pro Investments SRL	
264	Warehouses De Pauw Romania SRL	
265	We Power Team SRL	
266	Werk Energy SRL	
267	Wind Energy Service East Europe SRL	
268	Wind Park Invest SRL	
269	Windfarm MV I SRL	
270	Xalandine Energy SRL	
271	XPV SRL	
272	Yar Power SRL	
OPERATORI PIATA ENERGIE ELECTRICA		
1	BRM SA	
2	OPCOM SA	

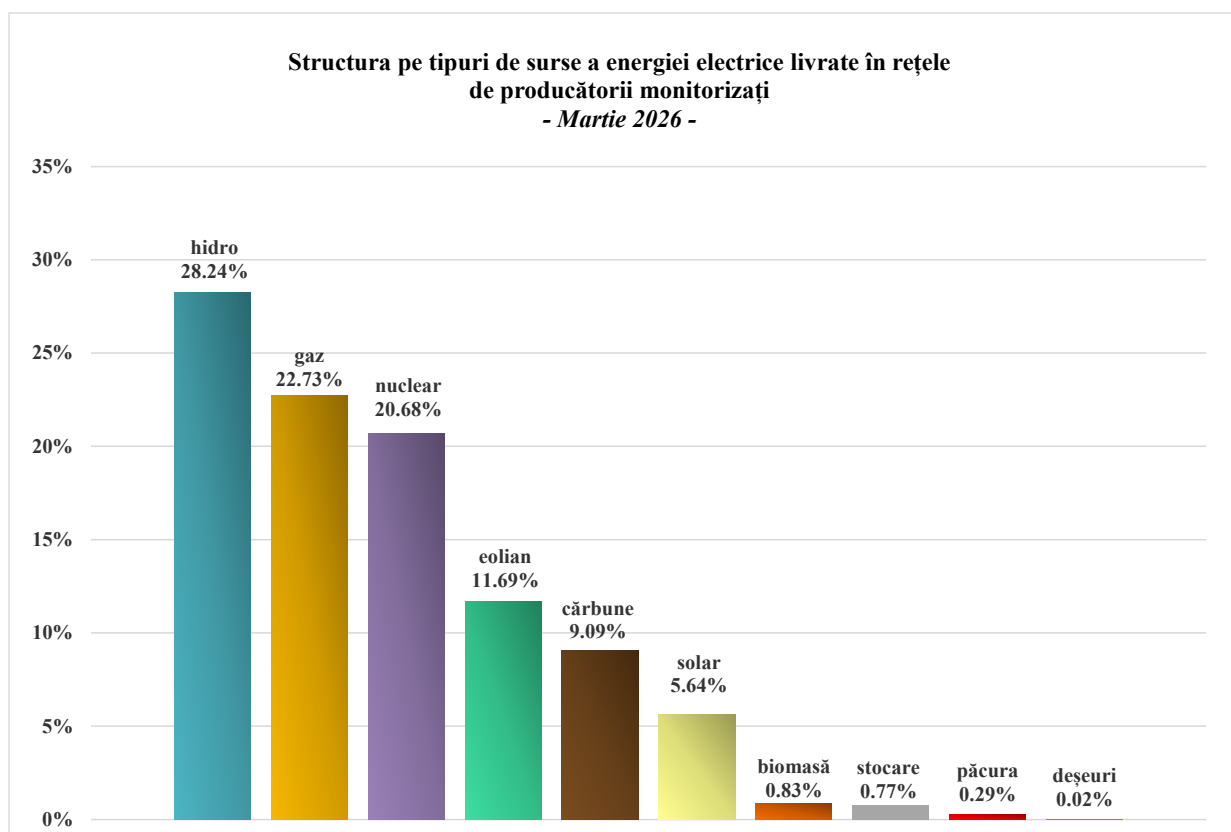
*Participanții activi sunt participanți la piață, în sensul art. 7 din Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

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.

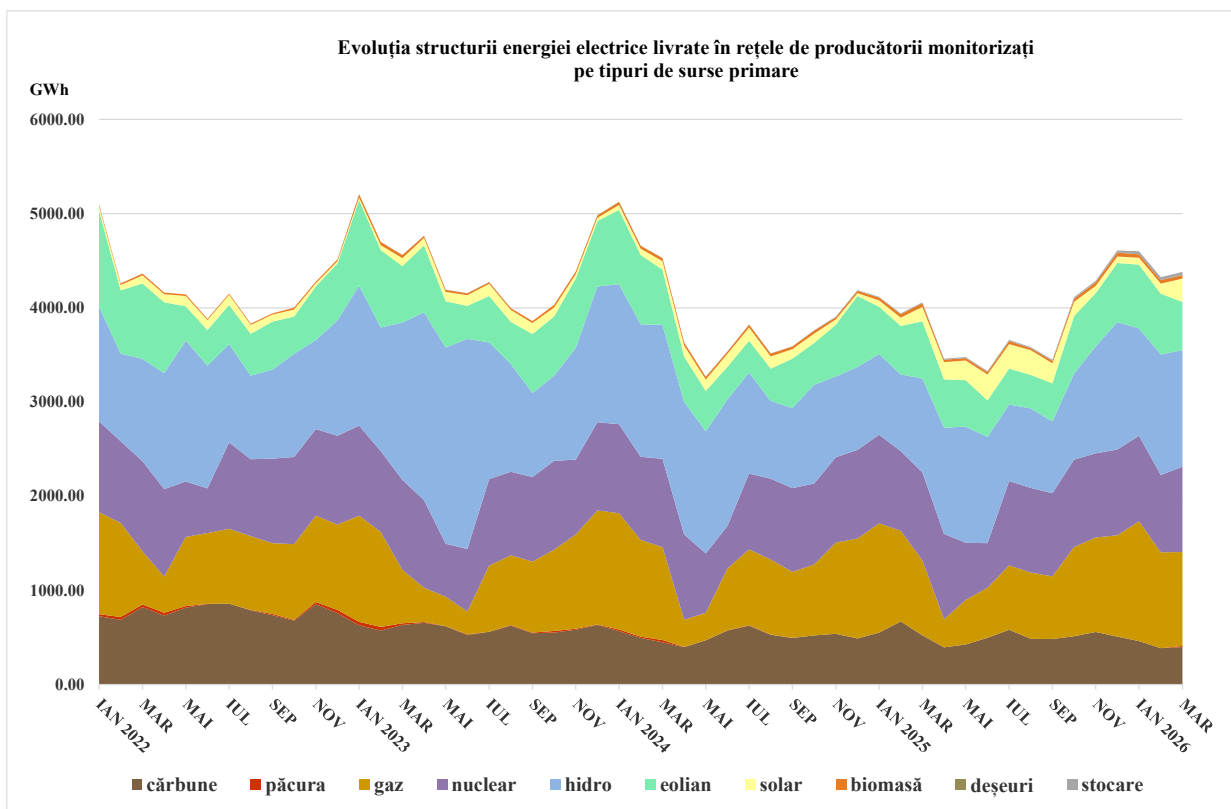
Lista actualizată a părților responsabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieței de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

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 martie 2026 și evoluția structurii lunare în ultimii 5 ani.

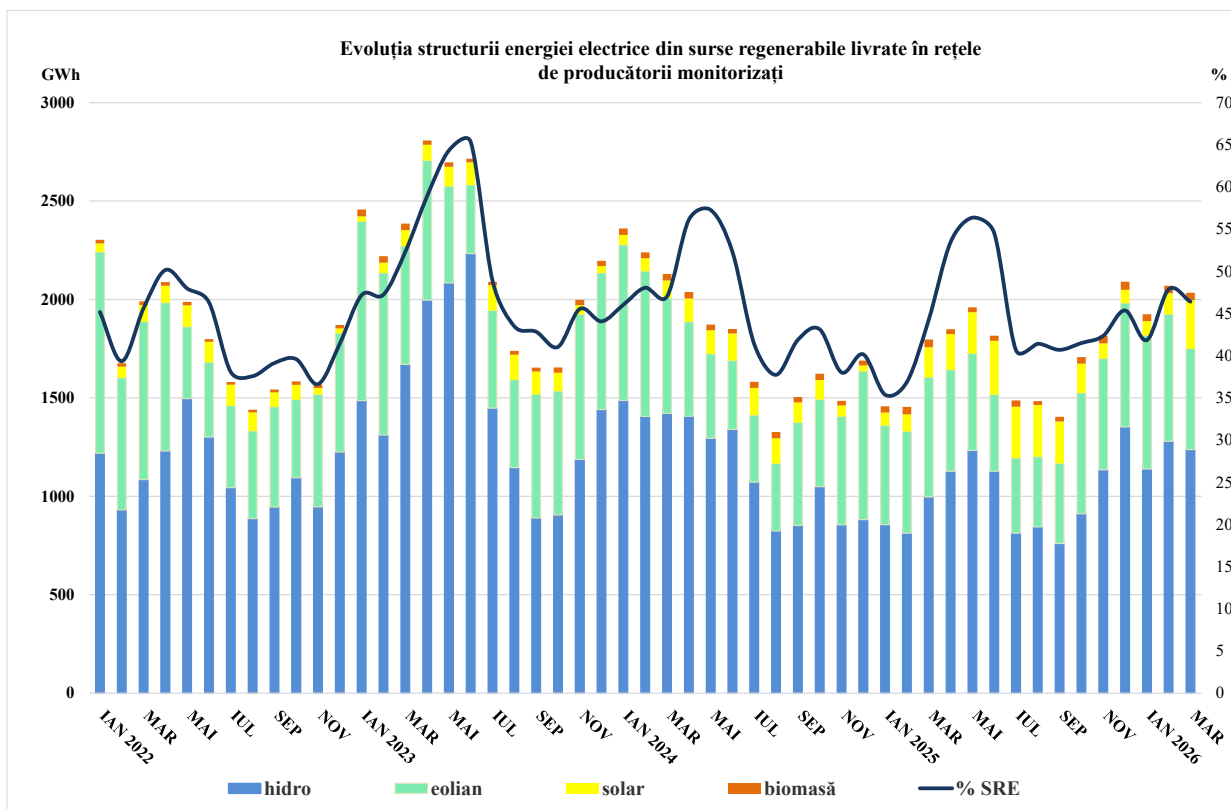


Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP



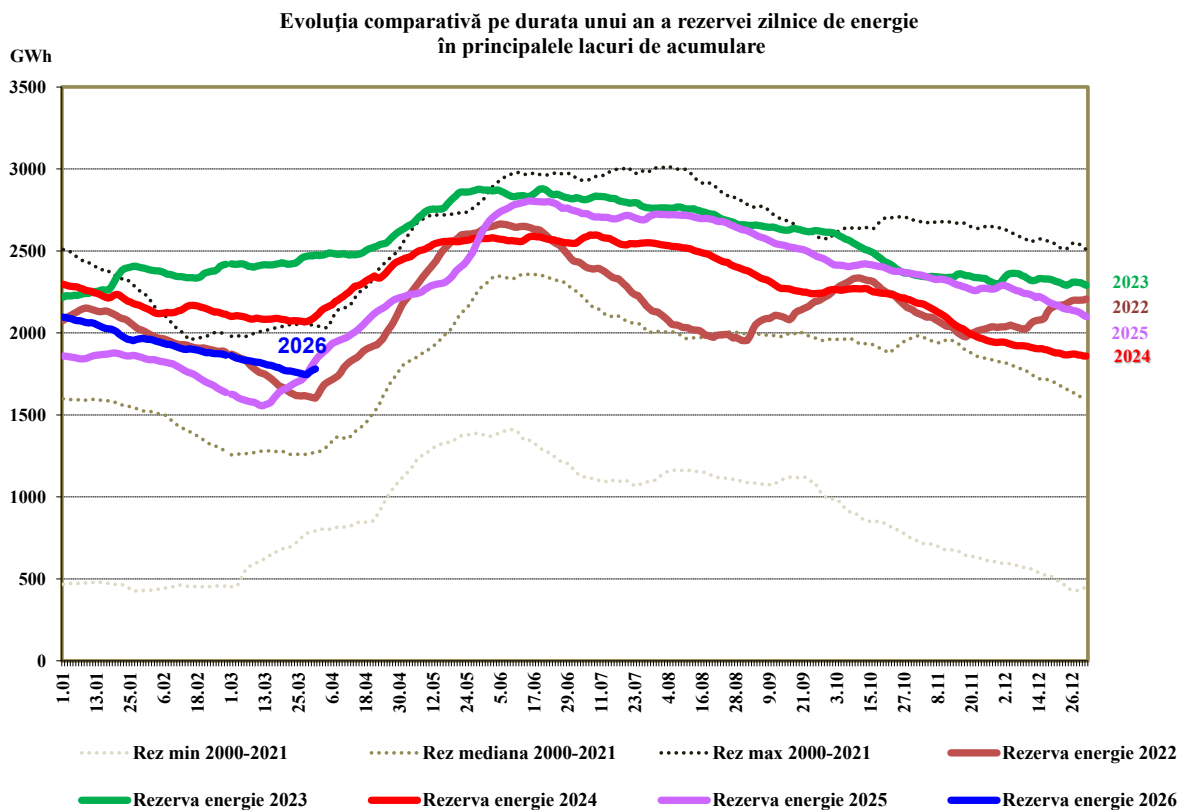
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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 acestora din totalul energiei electrice livrate.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați PAN – prelucrare SMP

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:



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

- GWh -

Nr. crt.	INDICATOR	Februarie 2026	Martie 2026
1	Energia electrică produsă ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	4560,50	4624,94
2	Energia electrică livrată în rețea ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	4324,49	4382,33
3	Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite) ²	1153,98	1251,92
4	Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite) ²	1069,96	1537,96
5	Consum intern realizat SEN ³	4745,83	4505,77
6	Consumul clienților casnici ⁴ :	1217,78	1171,01
6.1	- în regim concurențial	962,32	920,79
6.2	- în regim de SU	254,26	249,18
6.3	- în regim de UI	1,20	1,05
7	Consumul clienților finali noncasnici ⁴ :	2859,94	2846,77
7.1	- în regim concurențial	2828,55	2822,20
7.2	- în regim de UI	31,39	24,57
8	CPT transport ⁵	107,91	92,15
9	CPT distribuție ⁵	435,74	438,31

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	Februarie 2026	Martie 2026
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT		
volum livrat (GWh)	1815	1990
preț mediu (lei/MWh)	558,39	542,12
% din consumul intern realizat	38,2	44,2
1.1. Vânzare pe contracte negociate¹		
volum livrat (GWh)	1761	1935
preț mediu (lei/MWh)	563,25	543,28
% din consumul intern realizat	37,1	42,9
1.2. Vânzare pe contracte negociate în entitate agregată/agregator		
volum livrat (GWh)	55	56
preț mediu (lei/MWh)	401,38	397,68
% din consumul intern realizat	1,1	1,2
2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT²		
volum livrat (GWh)	429	477
preț mediu (lei/MWh)	554,81	506,05
% din consumul intern realizat	9,0	10,6
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE		
volum livrat (GWh)	1802	1959
preț mediu (lei/MWh)	584,17	561,79
% din consumul intern realizat	38,0	43,5

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Februarie 2026	Martie 2026
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³		
volum livrat (GWh)	729	785
preț mediu (lei/MWh)	577,31	572,83
% din consumul intern realizat	15,4	17,4
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC		
volum livrat (GWh)	260	220
preț mediu (lei/MWh)	608,95	578,66
% din consumul intern realizat	5,5	4,9
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC		
volum livrat (GWh)	540	655
preț mediu (lei/MWh)	609,04	563,79
% din consumul intern realizat	11,4	14,5
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV		
volum livrat (GWh)	74	81
preț mediu (lei/MWh)	387,64	365,25
% din consumul intern realizat	1,6	1,8
3.5. Modalitatea de tranzacționare PMC-BRM		
volum livrat (GWh)	17	19
preț mediu (lei/MWh)	552,72	552,86
% din consumul intern realizat	0,4	0,4
3.6. Modalitatea de tranzacționare PCT-BRM		
volum livrat (GWh)	182	200
preț mediu (lei/MWh)	584,79	573,92
% din consumul intern realizat	3,8	4,4
4. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE		
volum livrat ⁴ (GWh)	2354	2229
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	525,29	554,54
% din consumul intern realizat	49,6	49,5
4.1. Piața pentru Ziua Următoare - OPCOM		
volum livrat ⁴ (GWh)	1475	1356
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	519,33	556,08
% din consumul intern realizat	31,1	30,1
4.2. Piața pentru Ziua Următoare - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	879	873
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	535,31	552,14
% din consumul intern realizat	18,5	19,4
5. PIAȚA INTRAZILNICĂ		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	381	486
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	467,98	457,56
% din consumul intern realizat	8,0	10,8
5.1. Piața Intrazilnică – OPCOM		
volum livrat ⁴ (GWh)	134	158
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	472,82	448,36
% din consumul intern realizat	2,8	3,5
5.2. Piața Intrazilnică - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	248	328
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	465,37	462,01
% din consumul intern realizat	5,2	7,3
5.2.1. Piața Intrazilnică (IDCT) -BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	243	320
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	464,84	462,68
% din consumul intern realizat	5,1	7,1
5.2.2. Piața Intrazilnică (IDA) - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	5	7
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	491,96	432,77
% din consumul intern realizat	0,1	0,2
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE		
Volum ⁸ tranzacționat (GWh)	78	113
% din consumul intern realizat SEN	1,6	2,5
Volum ⁸ tranzacționat la creștere (GWh)	40	41
preț mediu de deficit ⁹ (lei/MWh)	508,83	509,23
Volum ⁸ tranzacționat la scădere (GWh)	38	72
preț mediu de excedent ⁹ (lei/MWh)	385,88	325,16
CONSUMUL INTERN REALIZAT SEN (GWh)	4746	4506

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 martie 2026 acest preț este 535,81 lei/MWh;

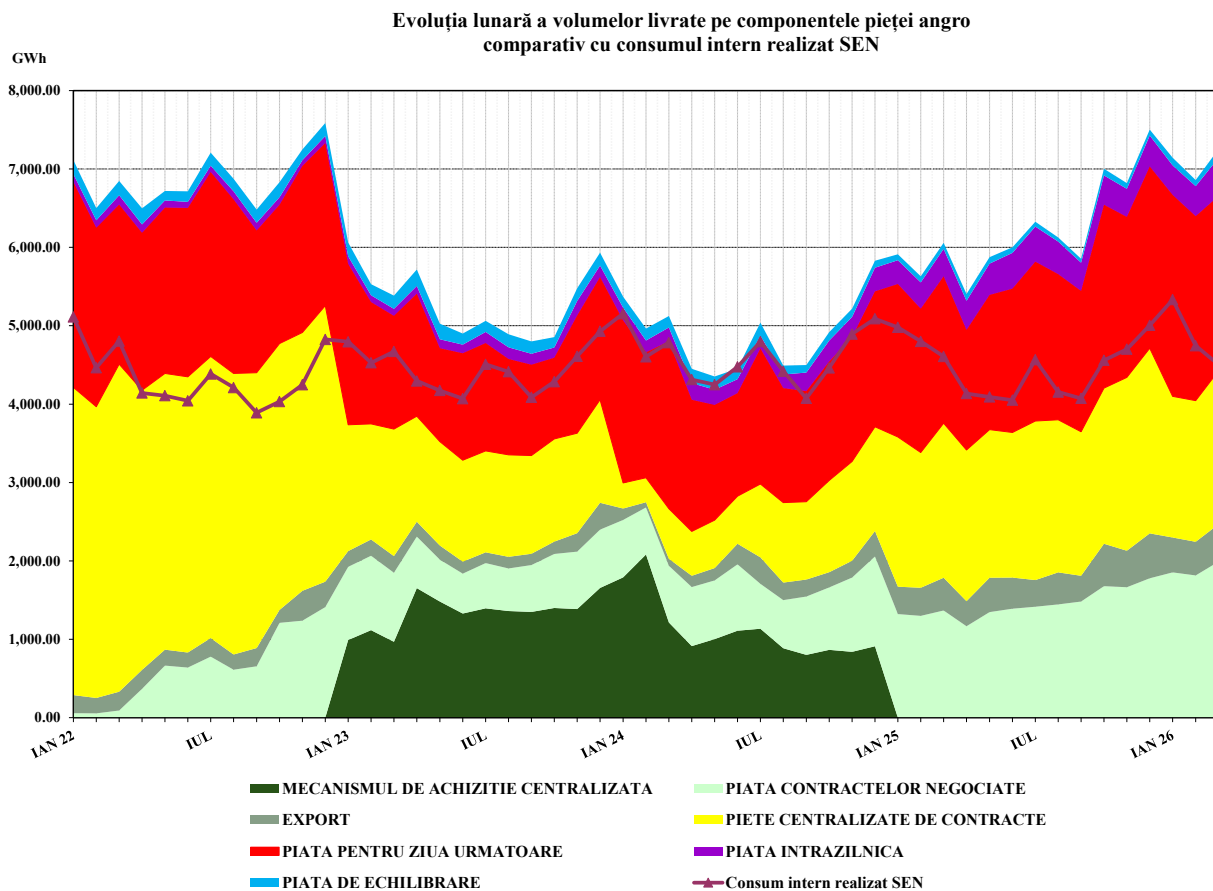
Prețul mediu ponderat lunar pe PZU - OPCOM publicat pe site-ul www.opcom.ro este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna martie 2026 acest preț este 556,70 lei/MWh;

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 martie 2026 acest preț este 448,53 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 – martie 2026, este reprezentată în graficul următor:



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

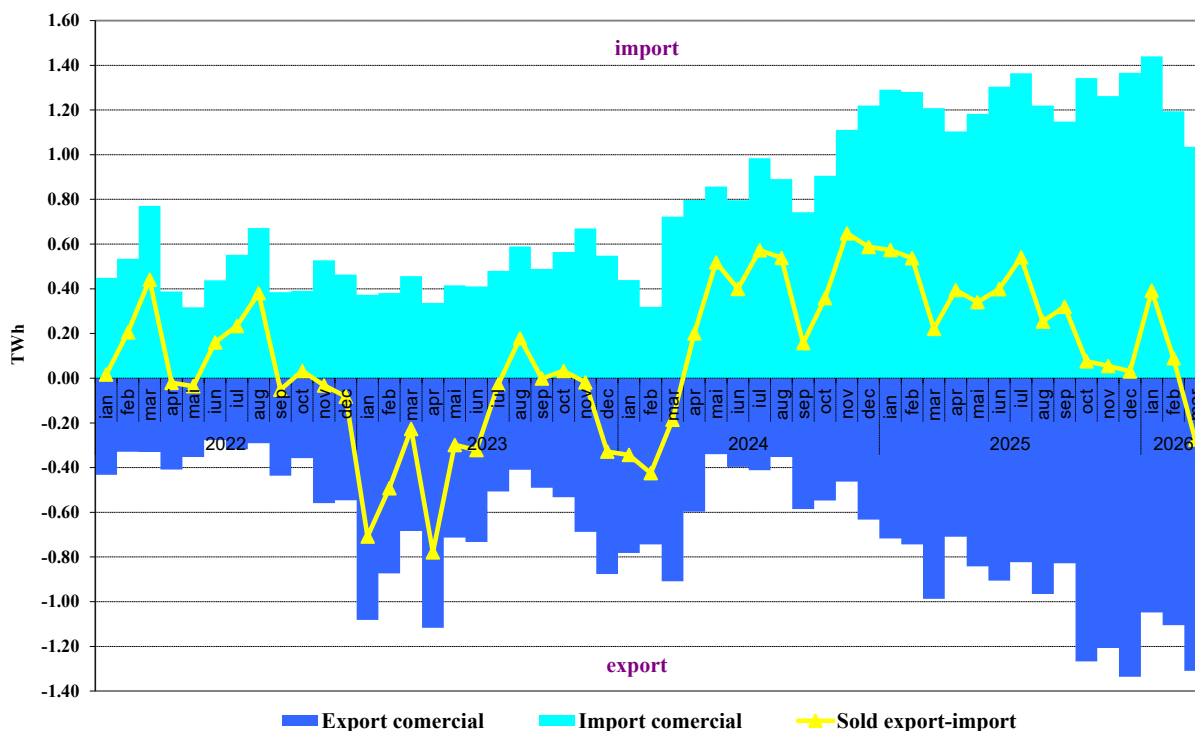
Prezentăm detalii privind tranzacțiile de export și de import comercial realizate pe baza contractelor încheiate de participanții la piață la care se adaugă energia exportată și cea importată prin mecanismele cuplate PZU și PI prin intermediul agentului de transfer CNTEE Transelectrica S.A. (pe granițele 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 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	Februarie 2025	Martie 2026
1. EXPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	1105	1310
preț mediu (lei/MWh)	495,75	483,54
% din consumul intern realizat SEN	23,3	29,1
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	541	621
preț mediu (lei/MWh)	467,28	492,95
% din consumul intern realizat SEN	11,4	13,8
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	136	211
preț mediu (lei/MWh)	422,52	405,09
% din consumul intern realizat SEN	2,9	4,7
2. IMPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	1194	1035
preț mediu (lei/MWh)	553,16	610,80
% din consumul intern realizat SEN	25,2	23,0
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	656	494
preț mediu (lei/MWh)	564,85	677,44
% din consumul intern realizat SEN	13,8	11,0
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	218	241
preț mediu (lei/MWh)	499,71	504,41
% din consumul intern realizat SEN	4,6	5,4

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)

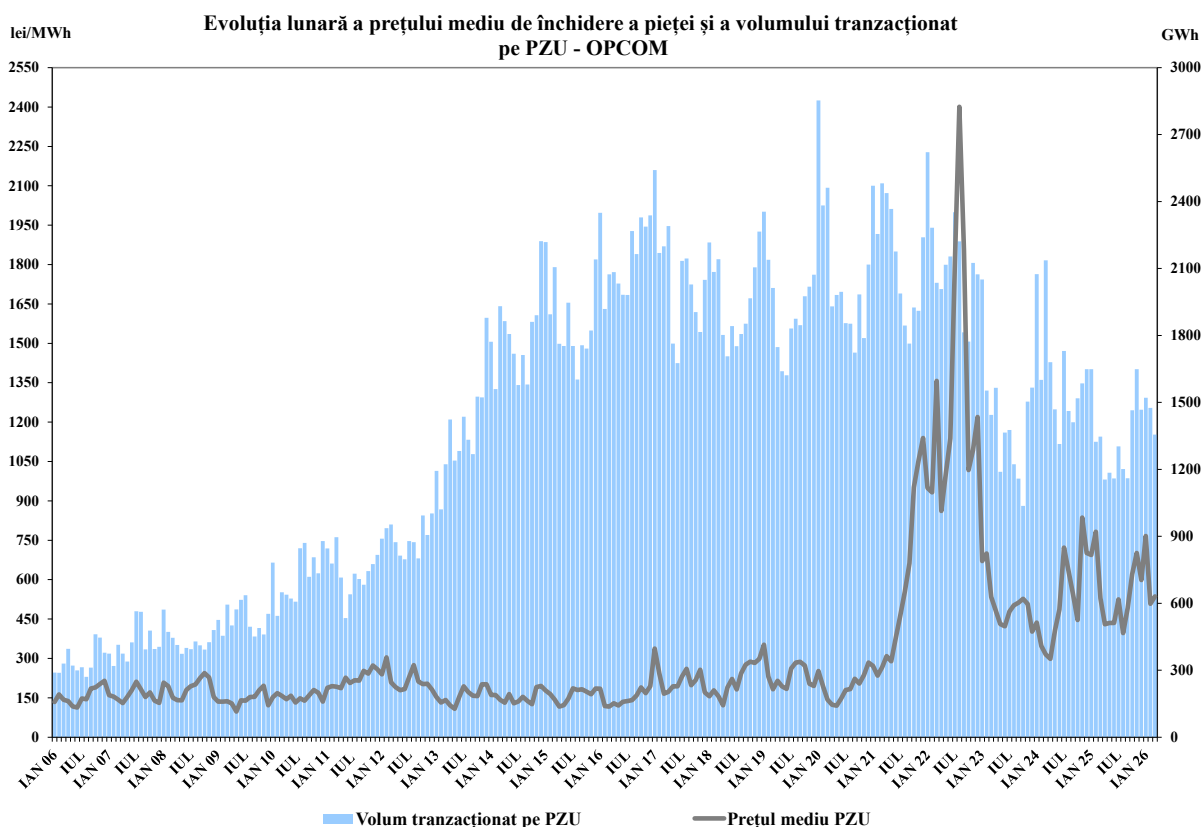


Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

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		
Mai	2,117.09	1,000.45	1,189.09	430.72	1,468.94	406.51	1,184.72	434.86		
Iunie	2,153.80	1,138.30	1,365.27	422.24	1,313.73	486.61	1,159.45	434.73		
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

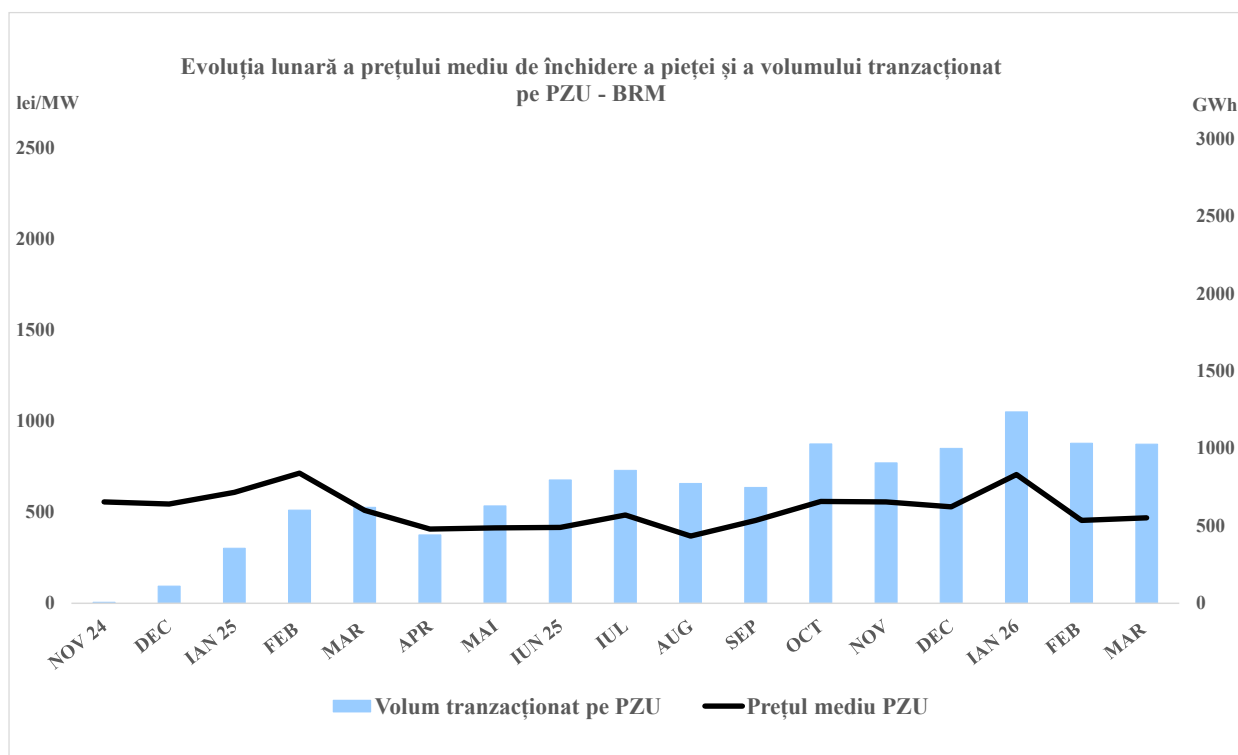


Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare SMP

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		
Mai			535.20	487.34		
Iunie			676.67	490.39		
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

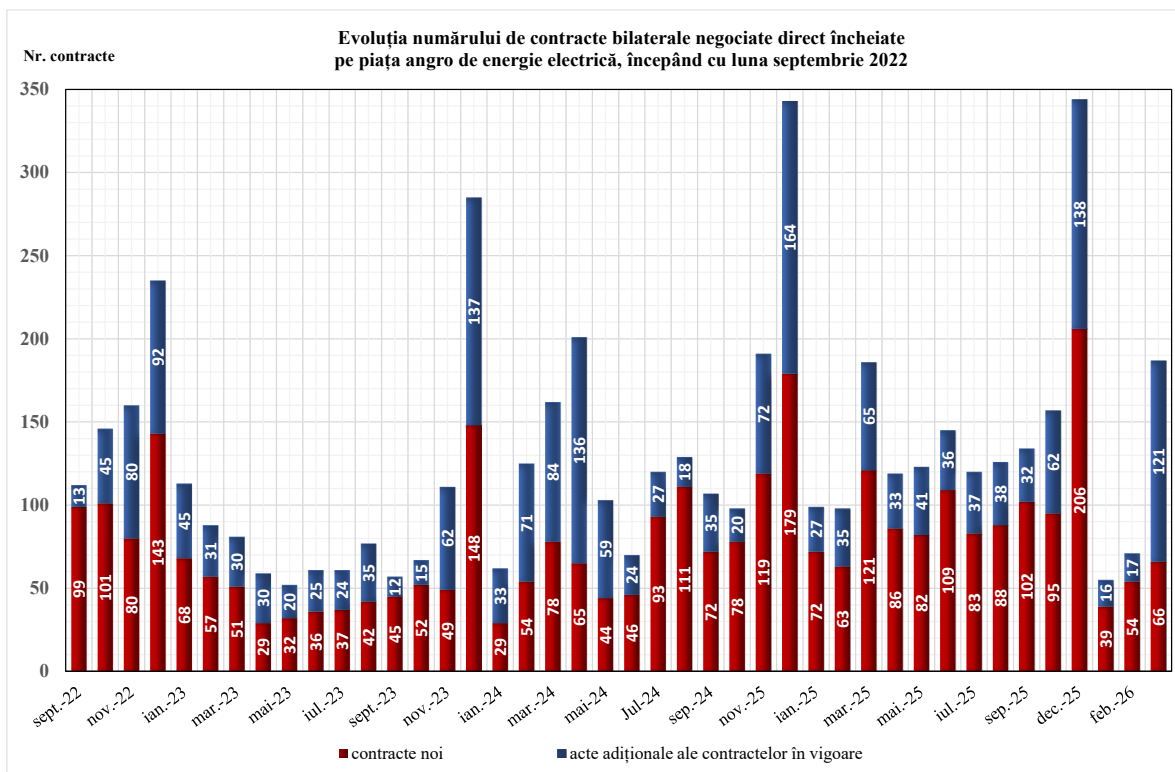


Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.– prelucrare SMP

În baza datelor contractuale raportate de participanții la piață în baza art. 14 alin (3) din OUG nr. 6/2025, în luna martie 2026 s-au încheiat 187 contracte bilaterale negociate direct de vânzare-cumpărare a energiei electrice (contracte noi sau acte adiționale la contracte încheiate anterior). În toate aceste contracte, cumpărătorii au fost producători, furnizori și distribuitori de energie electrică.

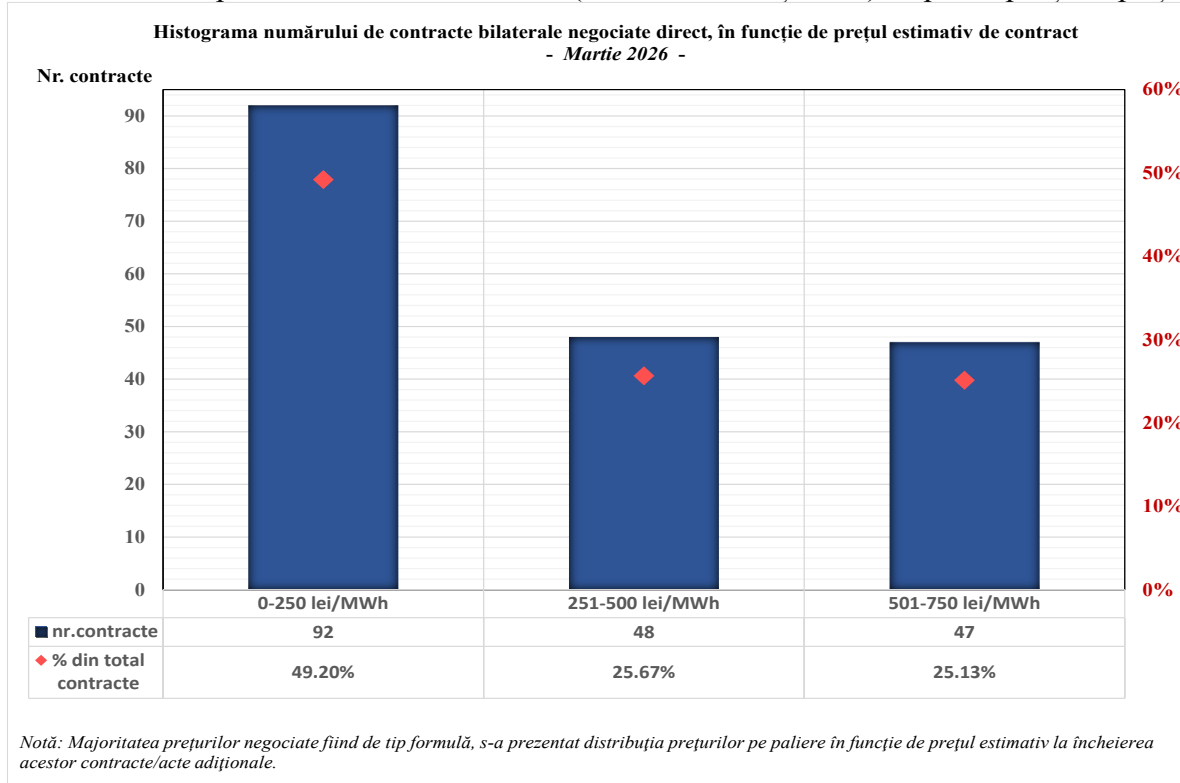
Datele sunt prezentate începând cu luna septembrie 2022, determinat de faptul că de la 1 septembrie 2022 a intrat în vigoare obligativitatea raportării către ANRE a încheierii contractelor bilaterale negociate direct de ambii parteneri în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii.

Variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate în perioada septembrie 2022 – martie 2026 sau pentru care în această perioadă au fost semnate acte adiționale (de modificare a cantității, prețului sau a perioadei de livrare) este prezentată în graficul următor.



Sursa: Raportările participanților la piață, în baza art. 14 alin (3) din OUG 6/2025 – prelucrare SMP

Reprezentarea grafică următoare indică frecvența de apariție a prețurilor înregistrate pe cele 187 contracte raportate în luna martie 2026 (noi sau acte adiționale) de participanții la piață.



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, în baza art. 14 alin (3) din OUG 6/2025 – 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 martie 2026.

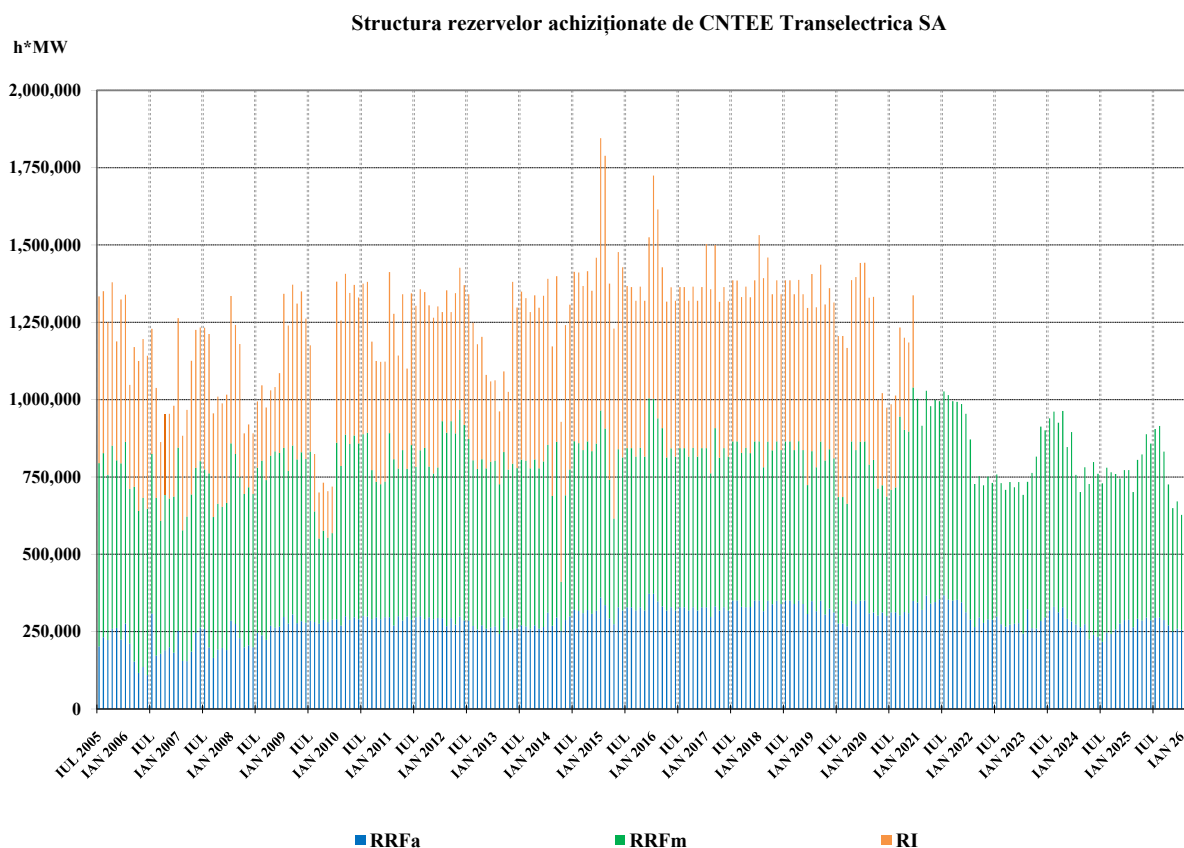
Martie 2026	Energie de echilibrare angajata (GWh)
Reglaj secundar	38
<i>creștere</i>	15
<i>scădere</i>	23
Reglaj terțiar rapid	75
<i>creștere</i>	26
<i>scădere</i>	49
Reglaj terțiar lent	0
<i>creștere</i>	0
<i>scădere</i>	0
TOTAL	113
<i>creștere</i>	41
<i>scădere</i>	72
CONSUM INTERN	4506
% volum tranzacționat din consumul intern	2.50%

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

Notă:

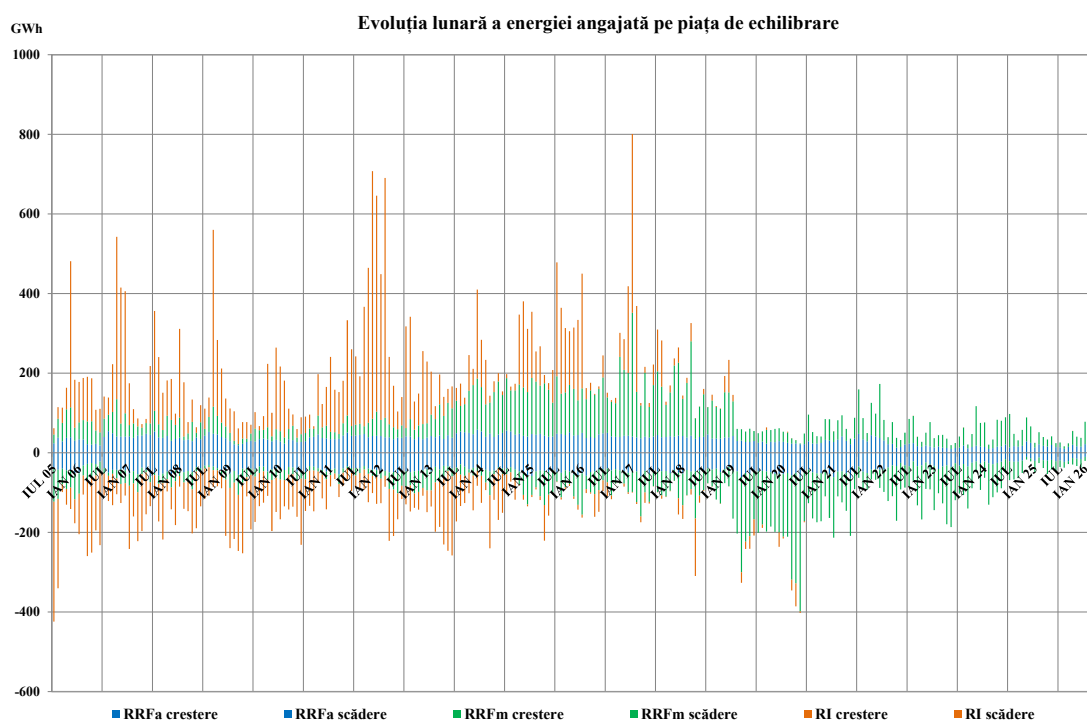
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacțiilor cu compensație financiară în afara PE rezultate în urma dispozițiilor de dispecer (creștere/reducere) pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, asigurarea siguranței sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în 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 – martie 2026.



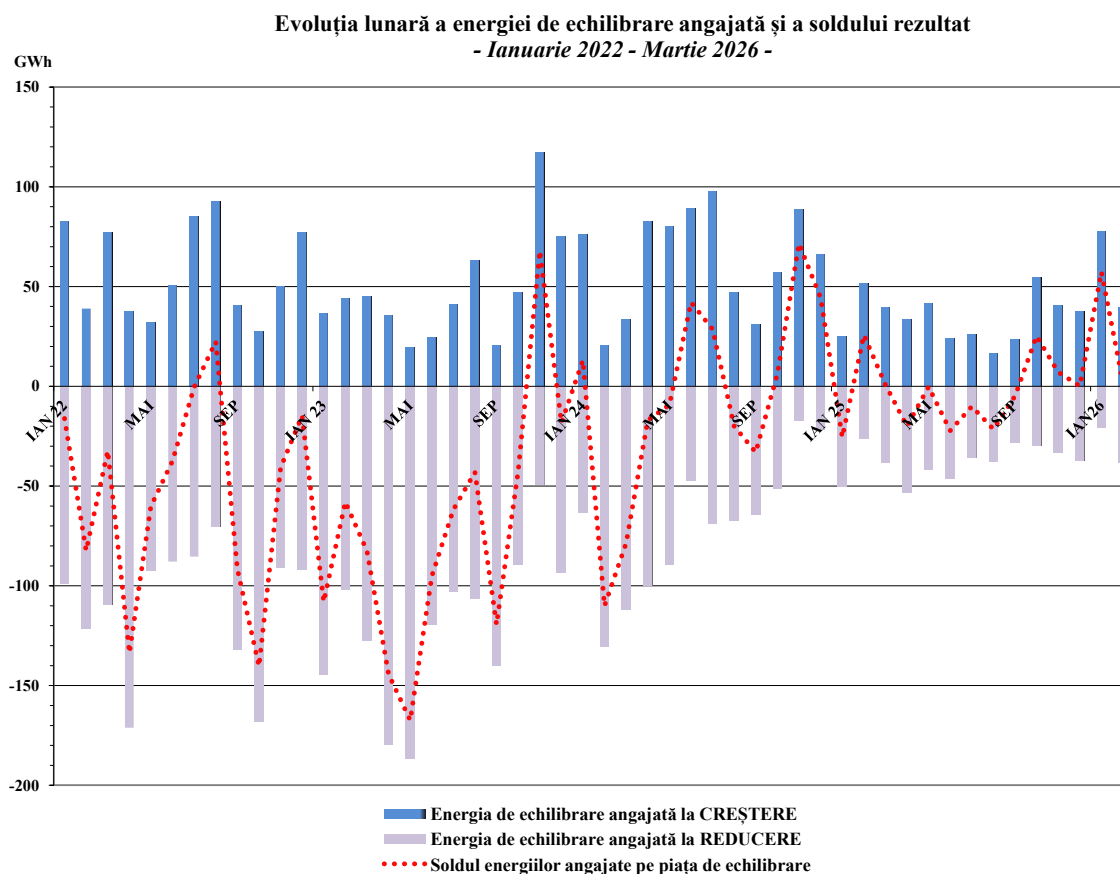
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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.



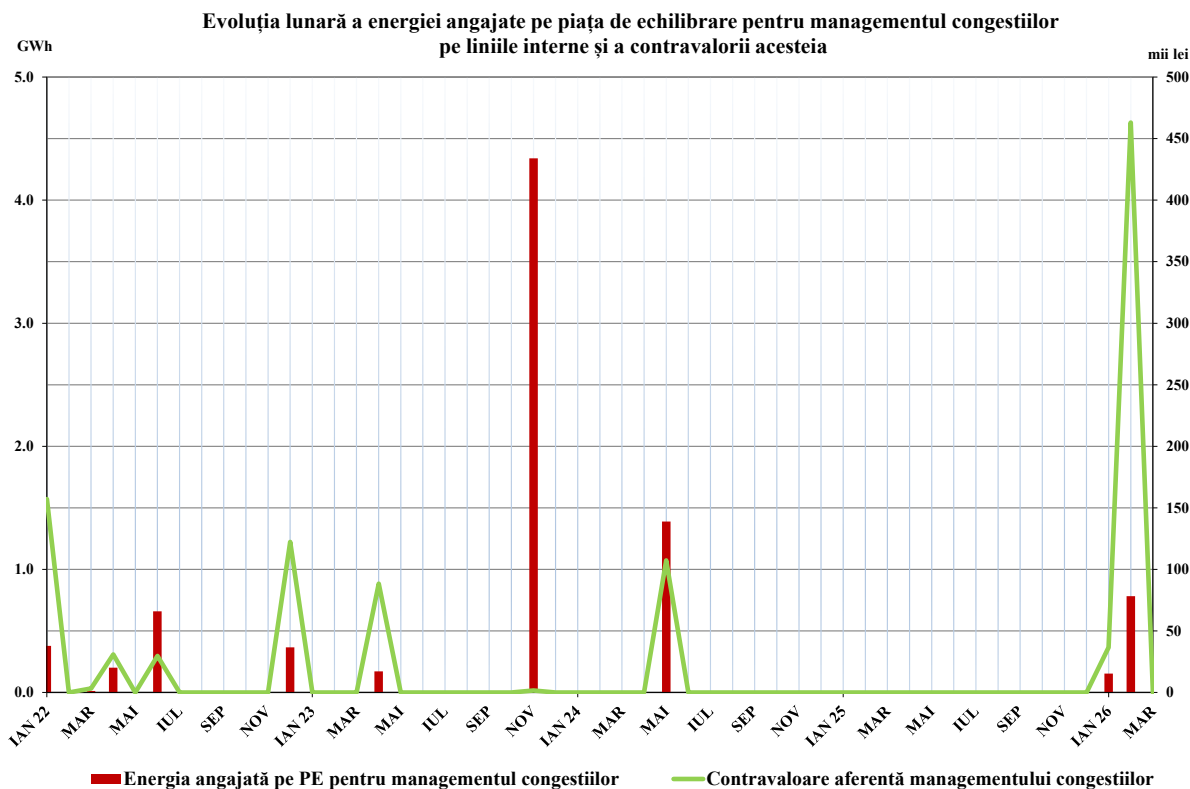
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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– martie 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 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 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

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 martie 2026 comparativ cu luna anterioară.

	- GWh -	
Structură tranzacții	Februarie 2026	Martie 2026
Achiziții		
Contracte import	150,87	135,27
Contracte negociate	524,95	575,24
Piața centralizată a contractelor, din care:	239,61	355,60
– PCCB-LE-flex	94,07	92,89
– PCCB-NC	16,18	14,86
– PC-OTC	99,12	209,28
– PCE-ESRE-CV	0,00	5,12
– PCT-BRM	30,24	33,44
De la prosumatori	16,47	57,49
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	22,40	19,78
PZU	699,05	622,63
PI	119,47	115,21
Total achiziții	1772,82	1881,22
Vânzări		
Contracte export	0,61	13,14
Contracte negociate	1229,50	1313,46
Piața centralizată a contractelor, din care:	1683,40	1812,62
– PCCB-LE-flex	724,87	779,32
– PCCB-NC	199,14	148,70
– PC-OTC	491,36	590,90
– PCE-ESRE-CV	72,94	78,93
– PMC-BRM	16,80	18,58
– PCT-BRM	178,28	196,21
PZU	1375,90	1243,86
PI	77,26	130,29
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	1763,31	1748,77
casnici	286,01	277,72
noncasnici	1477,31	1471,05
Total vânzări	6129,98	6262,14

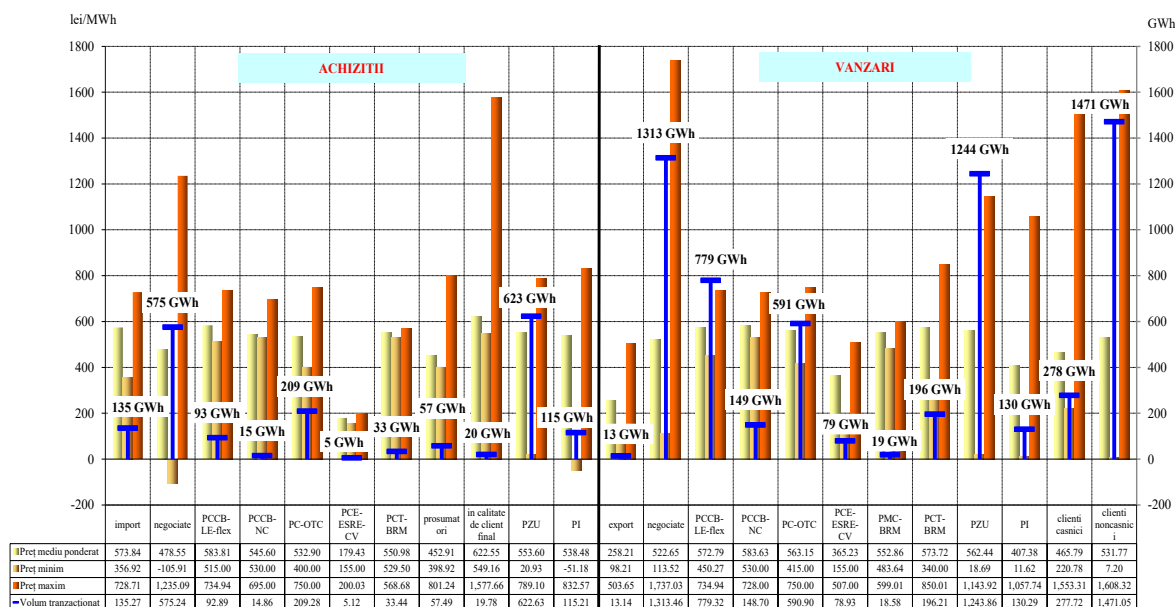
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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 martie 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.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de producătorii monitorizați
- Martie 2026 -



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 martie 2026, pe piața angro de energie electrică au activat 101 de operatori economici, din care 5 sunt titulari de licență de furnizare desemnați FUI și 51 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

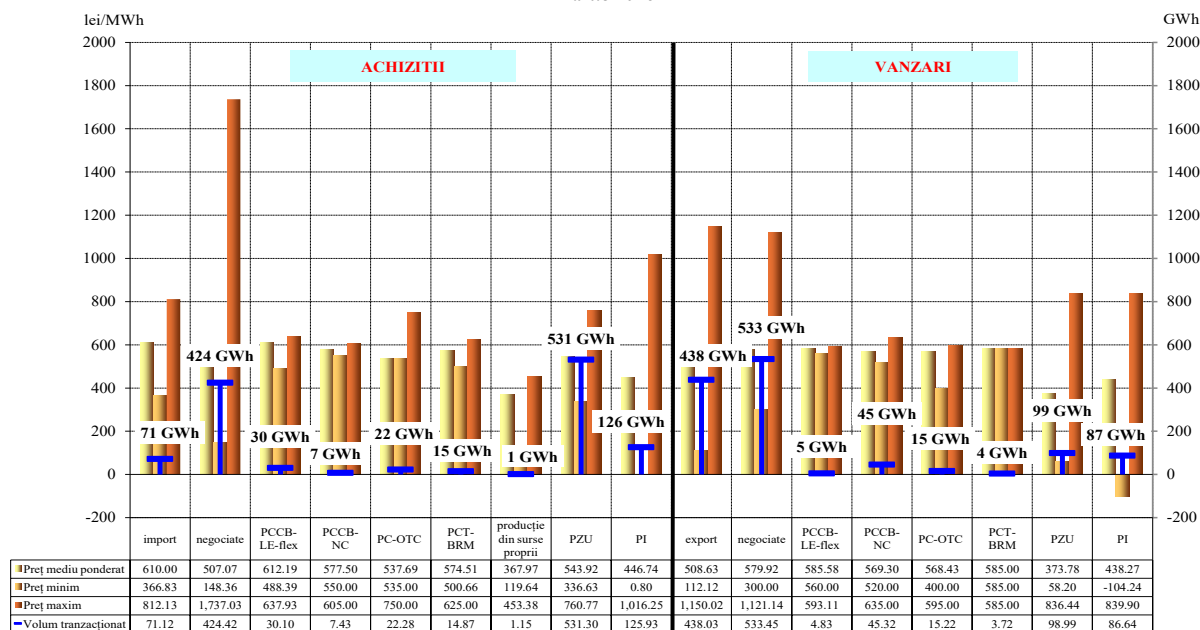
Tabelul următor ilustrează activitatea desfășurată de furnizorii activi doar pe PAN (inclusiv traderi și persoane juridice străine cu drept de participare la PAN confirmat de ANRE), prezentând structura pe categorii de piețe a achizițiilor și vânzărilor totale pe PAN realizate de aceștia în luna de livrare martie 2026 comparativ cu luna anterioară.

	- GWh-	
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Februarie 2026	Martie 2026
Achiziții		
Contracte import	83,08	71,12
Contracte negociate	296,87	424,42
Piața centralizată a contractelor, din care:	64,09	74,68
– PCCB-LE-flex	26,88	30,10
– PCCB-NC	7,00	7,43
– PC-OTC	13,42	22,28
– PCT-BRM	16,79	14,87
Producție din surse proprii	0,55	1,15
PZU	510,06	531,30
PI	86,23	125,93
Total achiziții	1040,87	1228,60
Vânzări		
Contracte export	419,96	438,03
Contracte negociate	426,28	533,45
Piața centralizată a contractelor, din care:	61,65	69,09
– PCCB-LE-flex	4,37	4,83
– PCCB-NC	40,35	45,32
– PC-OTC	13,58	15,22
– PCT-BRM	3,36	3,72
PZU	72,71	98,99
PI	64,79	86,64
Total vânzări	1045,38	1226,19

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Prezentăm comparativ nivelul volumelor tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare martie 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 - Martie 2026 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori cu activitate pe PAM

În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii martie 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.

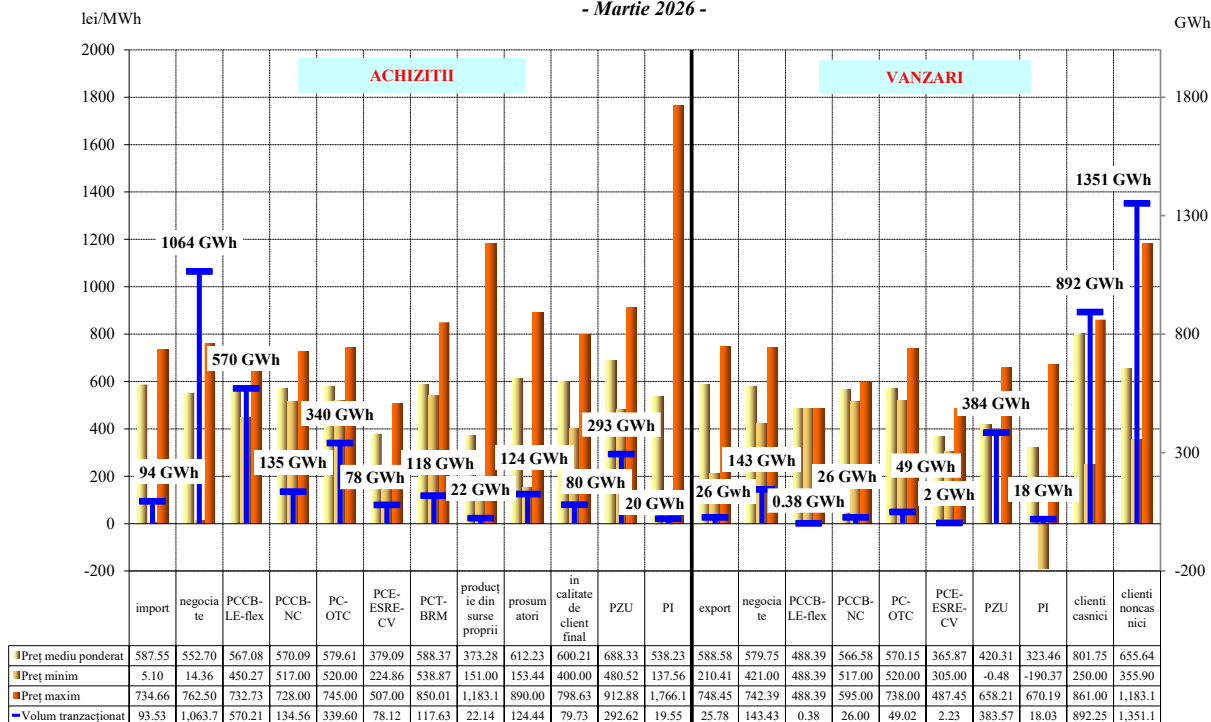
- GWh -

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	Februarie 2026	Martie 2026
Achiziții		
Contracte import	86,12	93,53
Contracte negociate	1000,73	1063,77
Piața centralizată a contractelor, din care:	1221,55	1240,12
– PCCB-LE-flex	525,67	570,21
– PCCB-NC	176,19	134,56
– PC-OTC	337,46	339,60
– PCE-ESRE-CV	75,85	78,12
– PCT-BRM	106,38	117,63
Producție din surse proprii	18,59	22,14
De la prosumatori	41,25	124,44
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	86,18	79,73
PZU	359,29	292,62
PI	19,77	19,55
Total achiziții	2833,48	2935,92
Vânzări		
Contracte export	8,25	25,78
Contracte negociate	159,37	143,43
Piața centralizată a contractelor, din care:	56,51	77,63
– PCCB-LE-flex	0,00	0,38
– PCCB-NC	20,41	26,00
– PC-OTC	35,43	49,02
– PCE-ESRE-CV	0,67	2,23
PZU	242,24	383,57
PI	11,56	18,03
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	2281,81	2243,39
<i>casnici</i>	930,57	892,25
<i>noncasnici</i>	1351,24	1351,14
Total vânzări	2759,75	2891,83

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 martie 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
- Martie 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 aprobate 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 martie 2026, FUI nominalizat a fost SPEEH Hidroelectrică 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 martie 2026, comparativ cu luna anterioară.

	- GWh -	
Structură tranzații furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Februarie 2026	Martie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	7,60	9,09
Piața centralizată a contractelor, din care:	4,37	3,72
– PC-OTC	4,37	3,72
De la prosumatori	0,03	0,10
PZU	18,75	16,75
PI	0,00	0,0002
Total achiziții	30,75	29,65

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Februarie 2026	Martie 2026
Vânzări		
PZU	0,45	0,68
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	32,59	25,63
<i>casnici</i>	1,20	1,05
<i>noncasnici</i>	31,39	24,57
Total vânzări	33,04	26,30

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 martie 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 - Martie 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 martie 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

- GWh -

Structură tranzacții operatori distribuție concesionari	Februarie 2026	Martie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	33,60	29,73
Piața centralizată a contractelor, din care:	265,49	277,73
– PCCB-LE-flex	84,02	92,88
– PCCB-NC	57,17	59,45
– PC-OTC	86,00	80,26
– PMC-BRM	16,80	18,58
– PCT-BRM	21,50	26,57
PZU	176,89	112,24
PI	11,76	7,88
Total achiziții	487,74	427,57
Vânzări		
PZU	0,00	0,10
PI	0,12	0,14
Total vânzări	0,12	0,24

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 martie 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

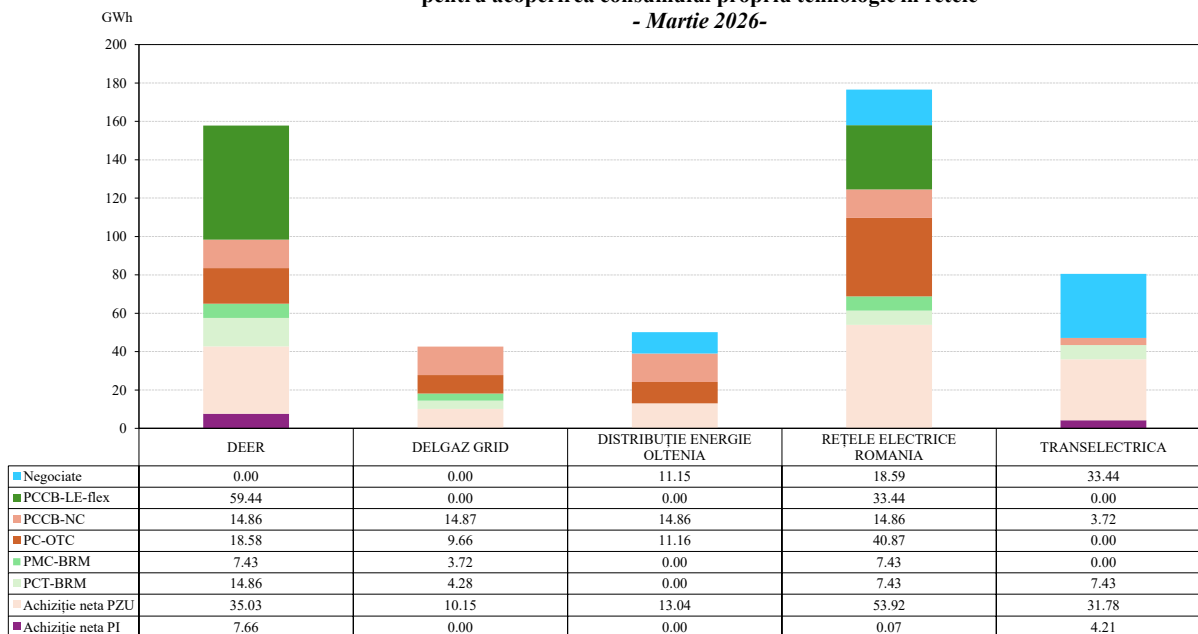
- GWh -

Structură tranzacții operator de transport și sistem	Februarie 2026	Martie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	30,24	33,44
Piața centralizată a contractelor, din care:	10,08	11,15
– PCCB-NC	3,36	3,72
– PCT-BRM	6,72	7,43
PZU	48,56	31,78
PI	3,19	4,50
Total achiziții	92,07	80,86
Vânzări		
PI	0,45	0,29
Total vânzări	0,45	0,29

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 martie 2026 este reprezentată în graficul următor.

**Structura achizițiilor de energie electrica ale OD concesionari si OTS
pentru acoperirea consumului propriu tehnologic in rețele
- Martie 2026-**



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

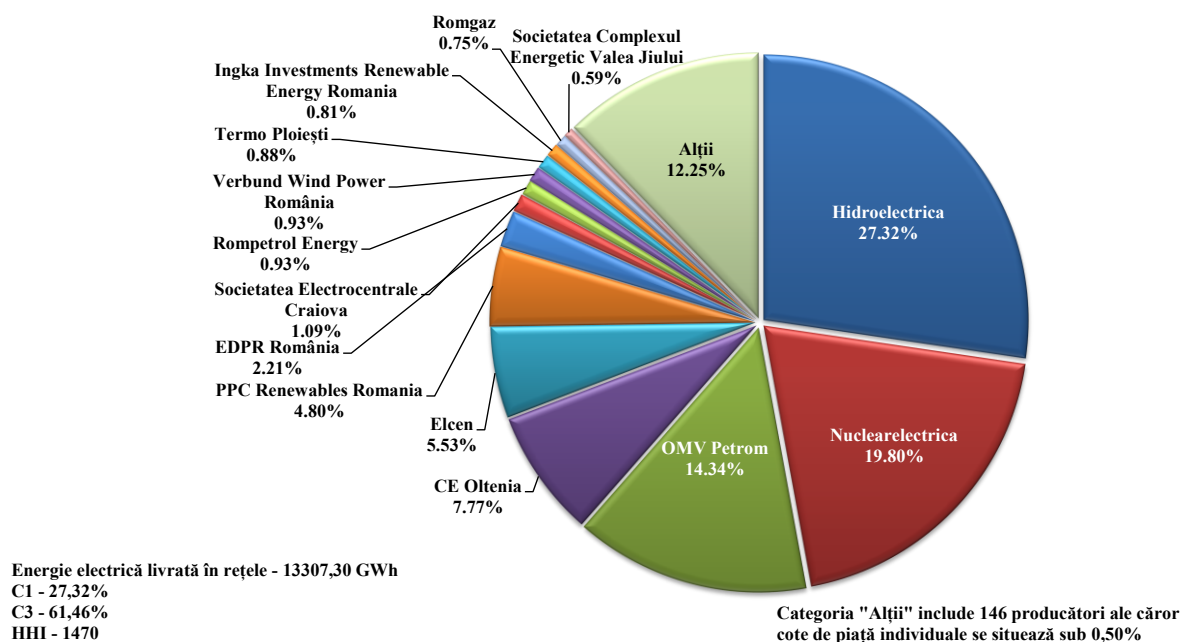
4. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale

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 martie 2026 și cumulată pentru primele 3 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 - Martie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	27,94	63,06	1526

Cotele de piață ale producătorilor monitorizați în funcție de energia livrată în rețele
Ianuarie - Martie 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 - Martie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	26,87	52,72	1248
Cumpărare	21,87	39,27	810

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.

Indicatori de concentrare PZU–BRM - Martie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	39,39	57,64	1837,38
Cumpărare	18,90	42,51	930,27

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 martie 2026, determinați pe baza energiei angajate, pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje sunt prezentate în tabelul următor.

Indicatori de concentrare PE - Martie 2026 -	Reglaje					
	RRFa		RRFm		RI	
	creștere	reducere	creștere	reducere	creștere	reducere
C1 (%)	22,18	29,85	76,53	55,93	-	-
C3 (%)	51,18	57,43	86,69	80,35	-	-
HHI	1305	1538	5939	3487	-	-

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 martie 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 - Martie 2026 -	RRFa	RRFm	RI
Cantitate contractată (h*MW)	256969	398693	-
C1 (%)	25,09	30,52	-
C3 (%)	54,46	68,62	-
HHI	1438	1901	-

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).

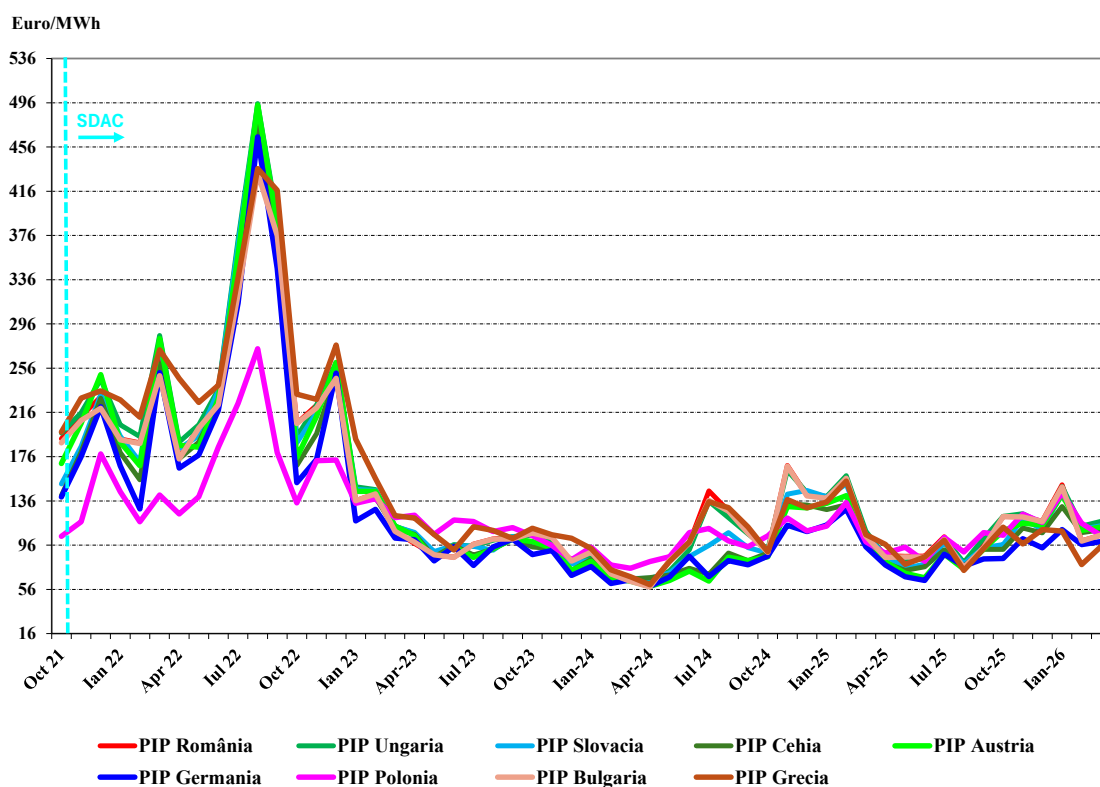
Din data de 17 iunie 2021, a devenit operațional proiectul Interim Coupling prin care piața pentru ziua următoare din România a trecut la funcționarea în regim cuplat la nivel European prin extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

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 - Martie 2026



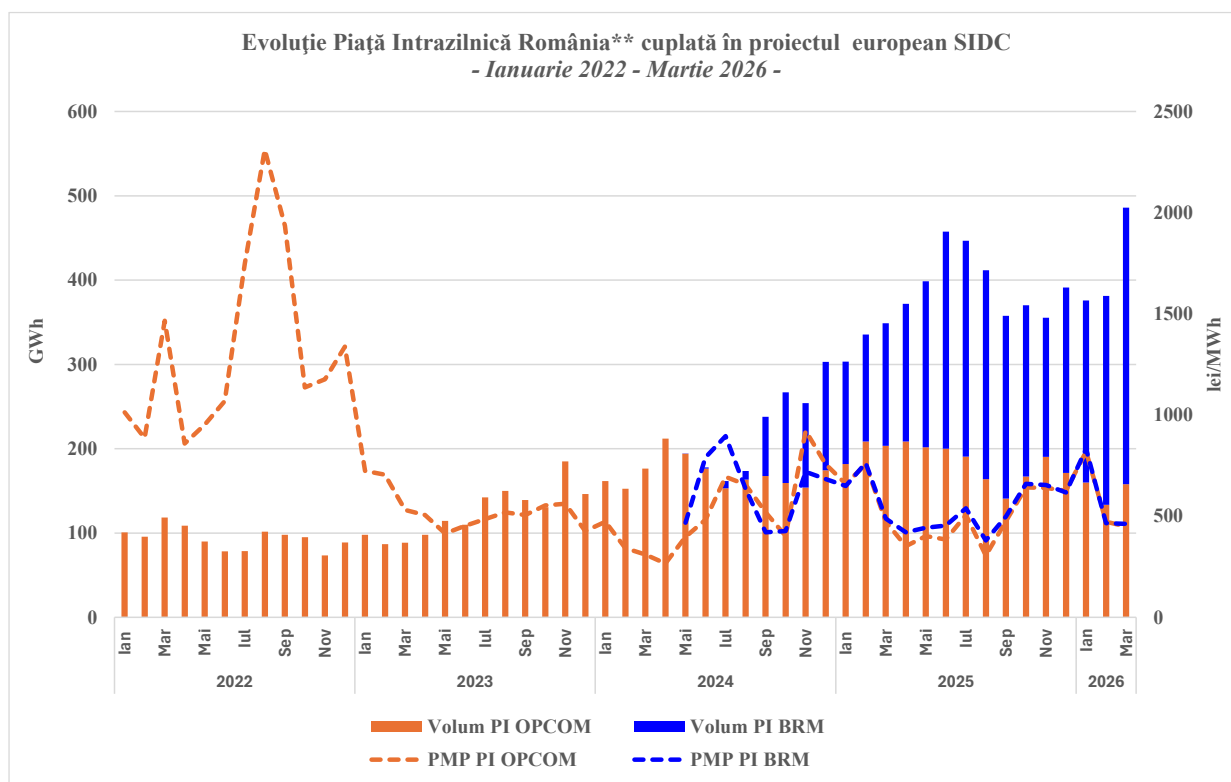
Sursa: Date publice OPCOM S.A. – prelucrare SMP

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.



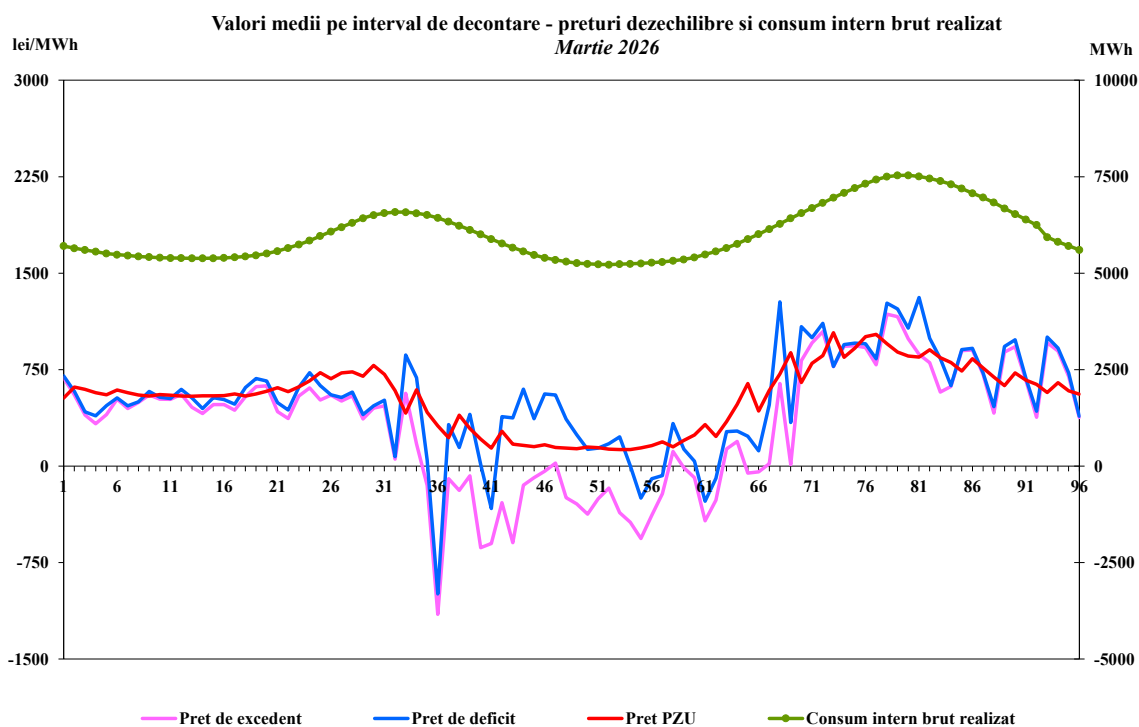
Sursa: Date publice OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

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.

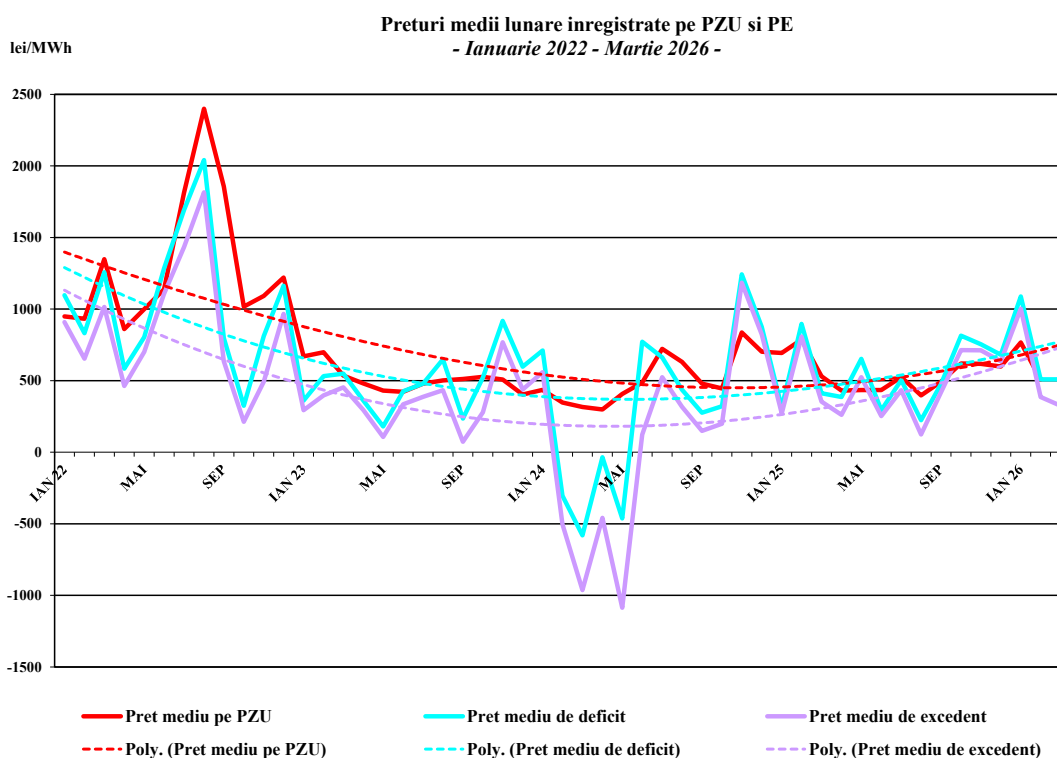
Începând cu data de 1 februarie 2021, au intrat în vigoare modificări referitoare la funcționarea PE și la decontarea dezechilibrelor, dintre care enumerăm:

- 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 martie 2026, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 713 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):		Tranșe de consum clienți casnici	Consum anual cuprins în interval (kWh):	
Tranșa - IA		<20	Tranșa - DA		<1000
Tranșa - IB	>=20	<500	Tranșa - DB	>=1000	<2500
Tranșa - IC	>=500	<2000	Tranșa - DC	>=2500	<5000
Tranșa - ID	>=2000	<20000	Tranșa - DD	>=5000	<15000
Tranșa - IE	>=20000	<70000	Tranșa - DE	>=15000	
Tranșa - IF	>=70000	<150000			
Tranșa - IG	>=150000				

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 martie 2026.

TITULARI LICENȚĂ DE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ CU CLIEŢI FINALI, ACTIVI ÎN LUNA MARTIE 2026			
1	Alive Capital SA	36	ICCO Energ SRL
2	Alro SA	37	ICPE Electrocond Technologies SA
3	Anchor Grup SA	38	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
4	Auchan Renewable Energy SRL	39	ISPH
5	Axpo Energy Romania	40	Liberty Galati
6	Best Energy SRL	41	Luxten Lighting Company SA
7	Complexul Energetic Oltenia SA	42	Mar-Tin Solar Energy SRL
8	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	43	Mazarine Energy Romania SRL
9	Cotroceni Park SA	44	MET Romania Energy SA
10	Crest Energy SRL	45	Monsson Trading SRL
11	Dacia Energy Solutions SRL	46	MVM Future Energy Technology SRL
12	DIGI Romania SA	47	New Energy Management
13	E.ON Energie Romania SA*	48	Next Energy Parteners SRL
14	East Wind Farm SRL	49	Nova Power&Gas SRL
15	EFT Power SRL	50	OMV Petrom SA
16	Elcata MHC SRL	51	Photovoltaic Green Project SRL
17	Electric Planners SRL	52	Plenerg SRL
18	Electrica Furnizare SA*	53	PPC Energie SA*
19	Electricom SA	54	Power Peak Trading
20	EM Power	55	Premier Energy Furnizare SA*
21	Energy Core Development SRL	56	Renovatio Trading SRL
22	Energy Distribution Services SRL	57	Renewa Power SRL
23	Energy Tech Entera SRL	58	Respect Energy Romania
24	Enevo Power	59	Romenergetica
25	Engie România SA	60	SNGN Romgaz SA
26	Entrex Services SRL	61	Solprim SRL
27	Eol Energy SRL	62	SPEEH Hidroelectrica SA*
28	Eye Mall SRL	63	Sustainable Energy Supply North
29	Gan Energy SRL	64	Tinmar Energy SA
30	Ges Furnizare SRL	65	Tinmar Green Energy SRL
31	Getica 95 Com SRL	66	Uzinsider General Contractor SA
32	Green Vision Seven SRL	67	Veolia România Soluții Integrate SA
33	Grenerg SRL	68	Verbund Wind Power Romania SRL
34	Harghita Energy Broker SRL	69	Werk Energy SRL
35	Hermes Energy International 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 MARTIE 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	Electrificare 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

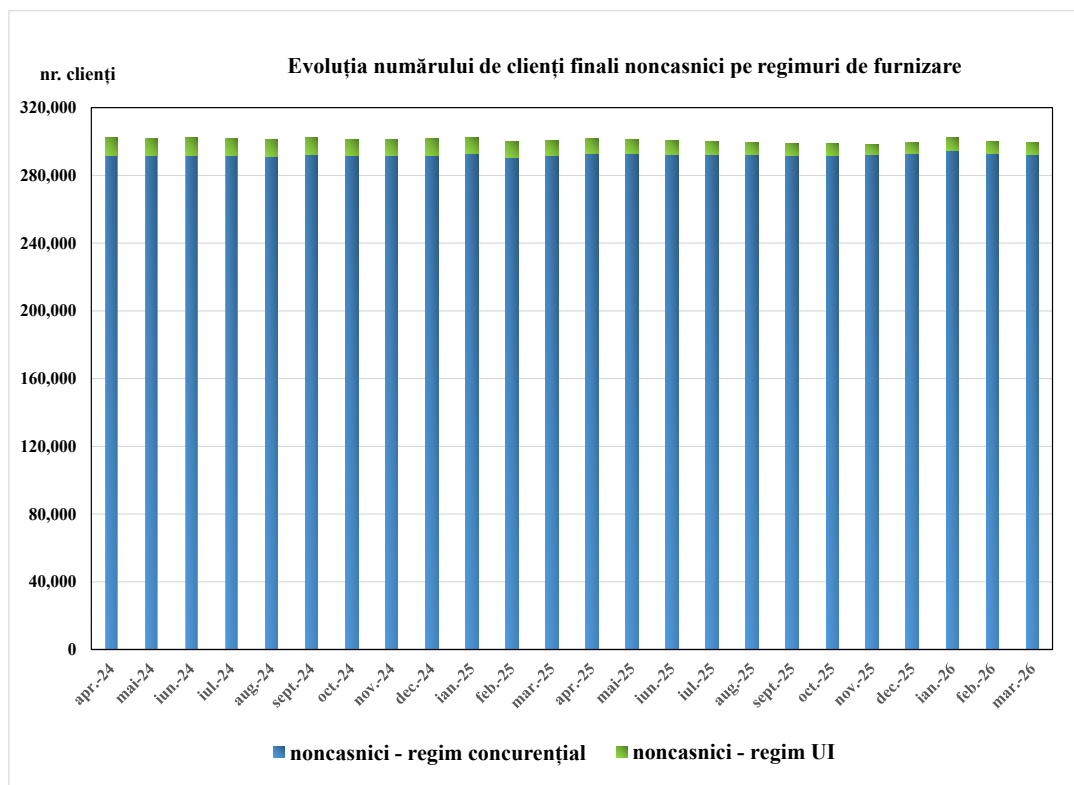
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna martie 2026, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

Număr clienți finali noncasnici

Tranșă de consum -Martie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	233.598	228.520	5.078
IB	56.108	54.278	1.830
IC	7.145	7.011	134
ID	2.601	2.575	26
IE	176	176	
IF	24	24	
IG	27	27	
Total	299.679	292.611	7.068

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

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



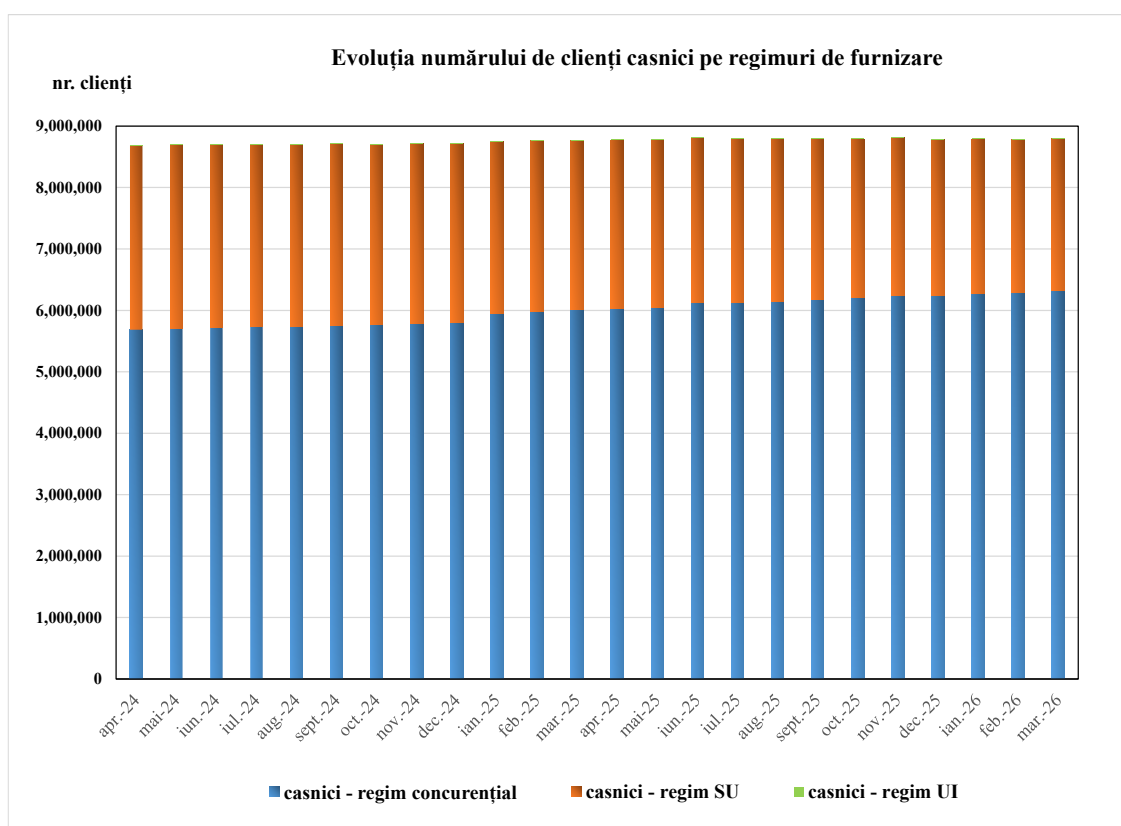
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Număr clienți casnici

Tranșă de consum -Martie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	4.294.596	2.951.070	1.338.249	5.277
DB	3.191.294	2.331.355	857.029	2.910
DC	1.007.103	777.593	229.062	448
DD	279.534	241.594	37.824	116
DE	29.532	27.182	2.340	10
Total	8.802.059	6.328.794	2.464.504	8.761

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

Evoluția numărului de clienți casnici, defalcat pe regimuri de furnizare, în perioada aprilie 2024 – martie 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 0,10% din numărul total de clienți casnici, iar al clienților finali noncasnici în regim de UI reprezintă 2,4% 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 -Martie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	136,02	133,75	2,26
IB	497,37	488,86	8,51
IC	321,24	314,11	7,13
ID	721,37	714,70	6,67
IE	398,57	398,57	
IF	203,07	203,07	
IG	569,14	569,14	
Total	2846,77	2822,20	24,57

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 - Martie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	200,64	150,98	49,33	0,33
DB	472,41	360,63	111,34	0,44
DC	307,49	242,62	64,72	0,15
DD	146,42	126,50	19,82	0,10
DE	44,06	40,06	3,96	0,04
Total	1171,01	920,79	249,18	1,05

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
defalcate pe tip client/regim de furnizare**

Tip client - Martie 2026 -	Clienți		Consum	
	Număr	Pondere (%)	Cantitate (MWh)	Pondere (%)
Total din care:	9.101.738	100,00%	4.017.786,35	100,00%
Casnic	8.802.059	96,71%	1.171.013,60	29,15%
- concurențial	6.328.794	69,53%	920.786,38	22,92%
- SU	2.464.504	27,08%	249.175,30	6,20%
- UI	8.761	0,10%	1.051,92	0,03%
Noncasnic	299.679	3,29%	2.846.772,75	70,85%
- concurențial	292.611	3,21%	2.822.198,10	70,24%
- UI	7.068	0,08%	24.574,65	0,61%

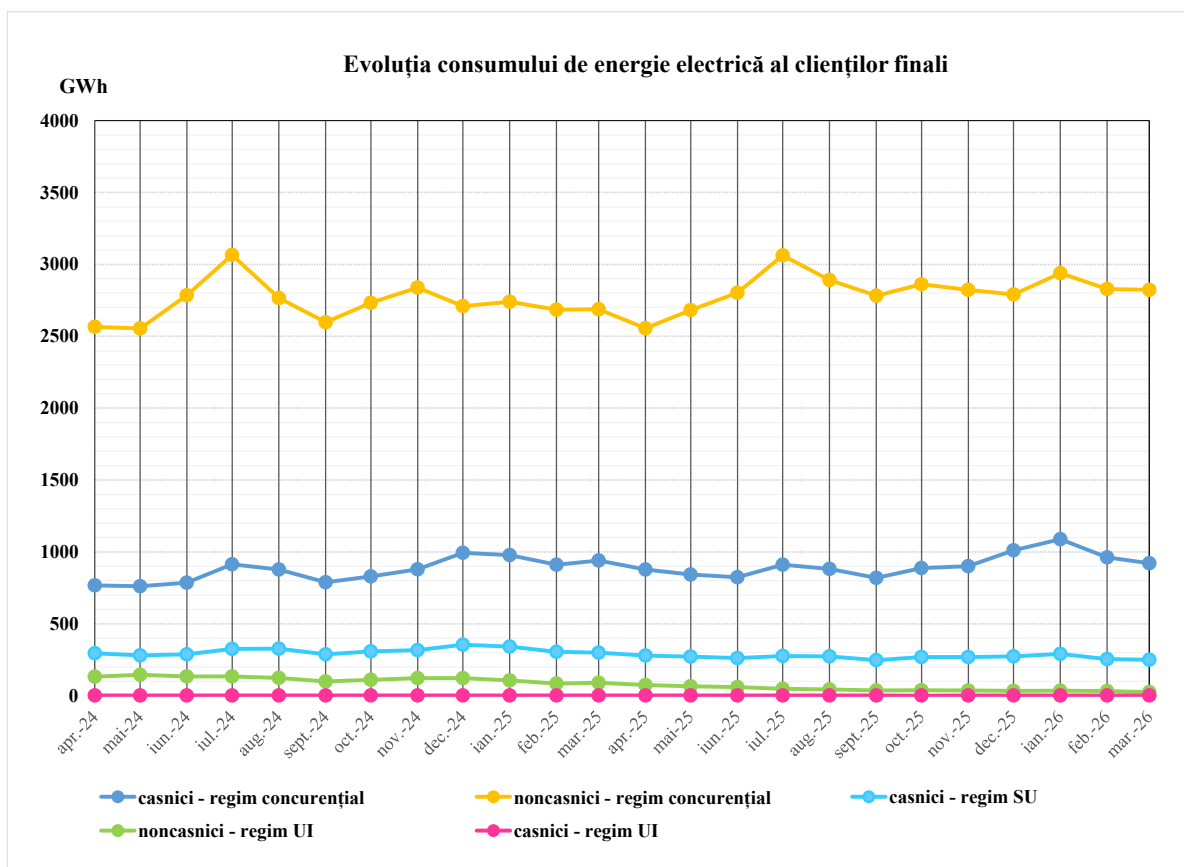
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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.

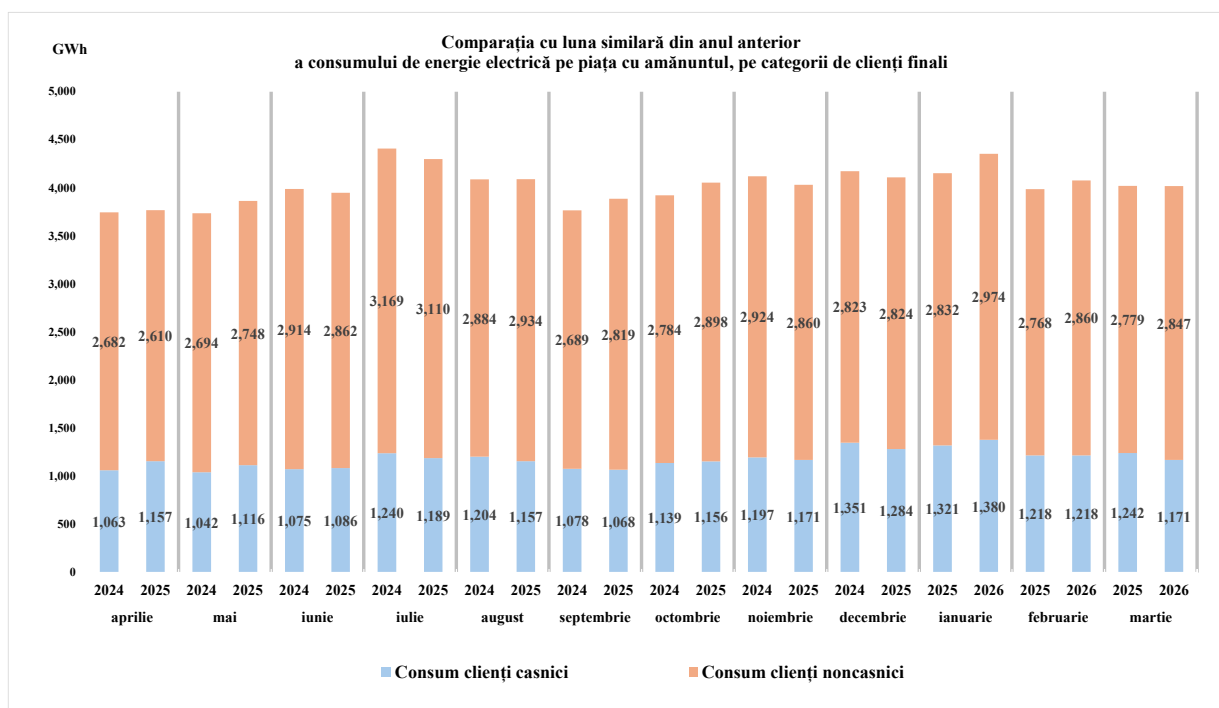
Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă 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 defalcate 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 - Martie 2026-	Total PAM	lei/MWh	
		Regim concurențial	Regim UI
IA	1080,53	1079,85	1120,82
IB	991,30	990,40	1043,14
IC	836,65	832,73	1009,35
ID	778,31	776,10	1015,08
IE	726,20	726,20	
IF	691,85	691,85	
IG	603,53	603,53	
Total	788,14	786,01	1032,87

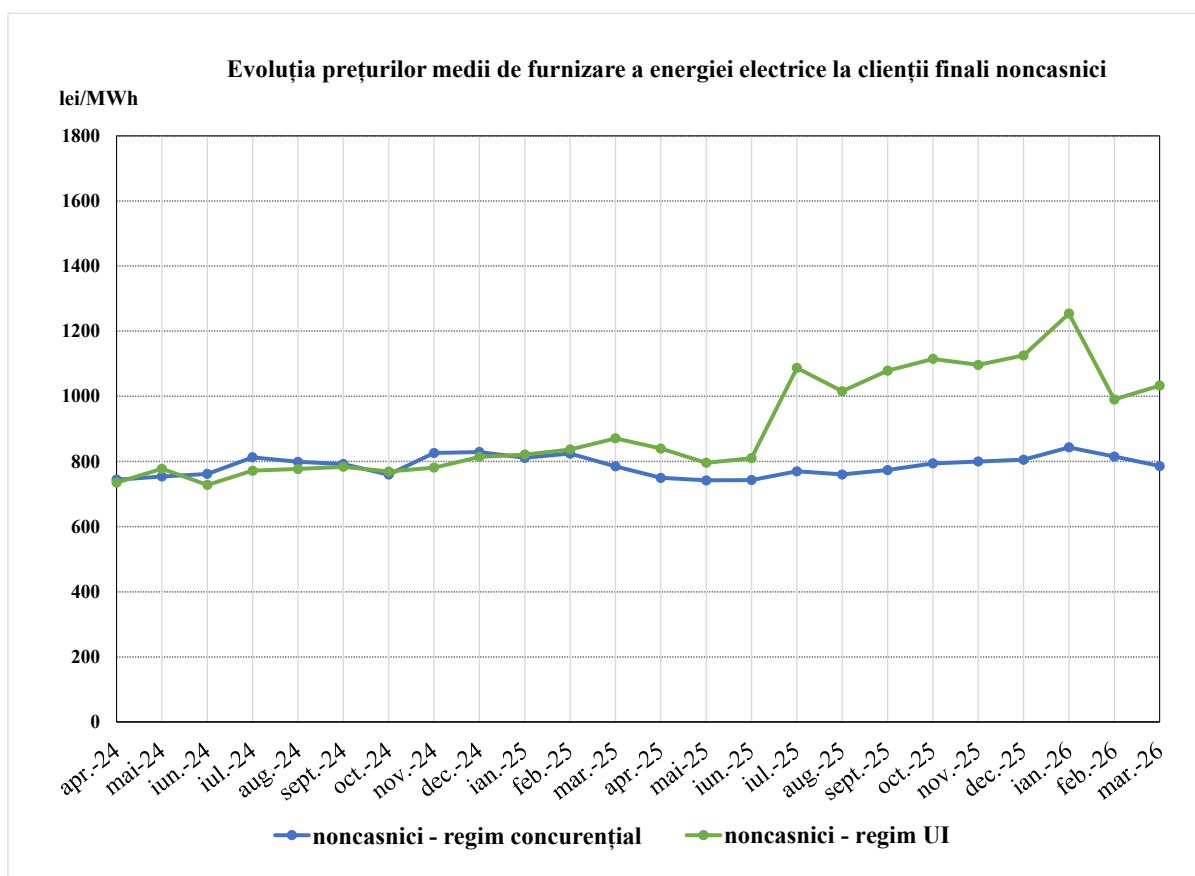
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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

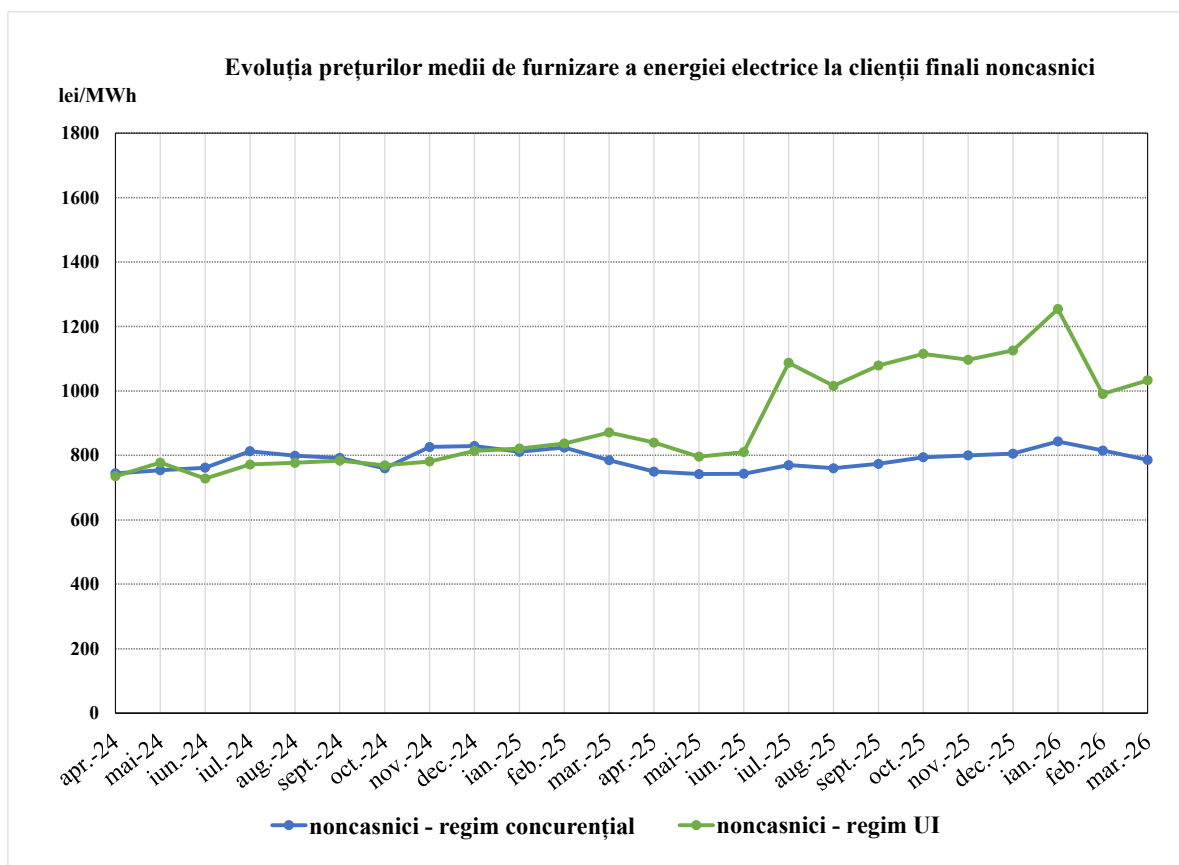
Tranșă de consum -Martie 2026-	Total PAM	lei/MWh		
		Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	1139,08	1110,81	1225,58	1143,18
DB	1139,40	1112,85	1225,81	1031,66
DC	1117,05	1088,83	1222,95	1061,84
DD	1045,45	1018,44	1218,42	914,90
DE	983,81	961,68	1205,96	1178,97
Total	1115,87	1086,64	1224,12	1065,06

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



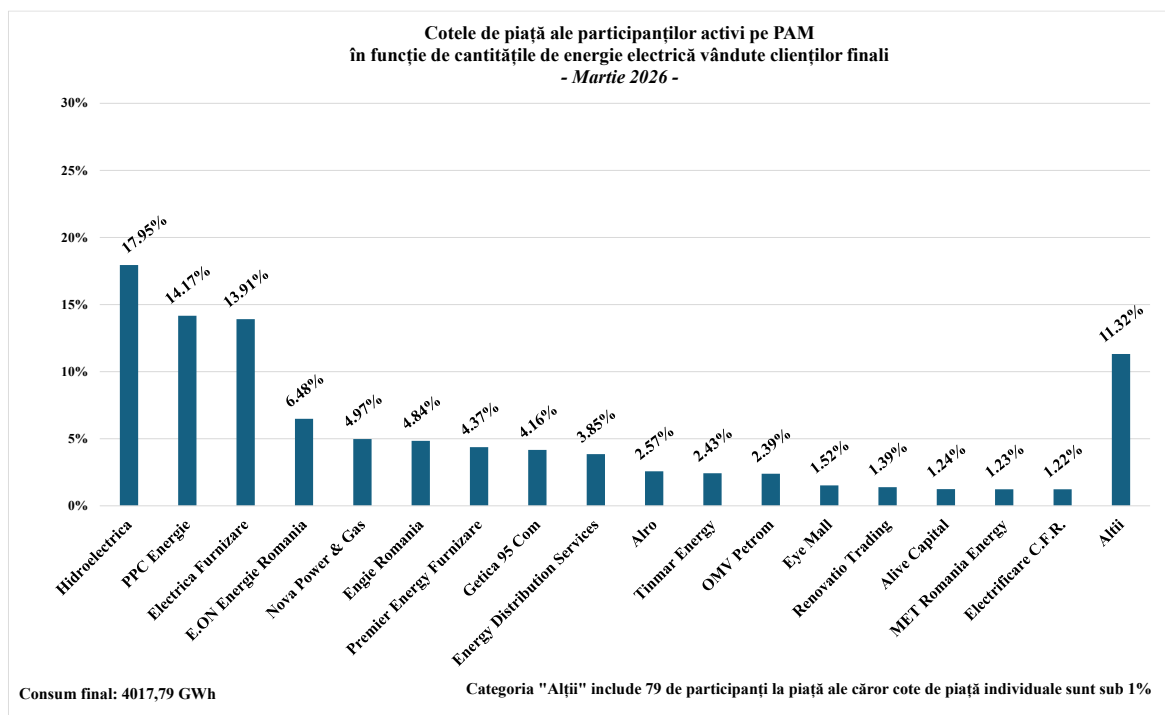
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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

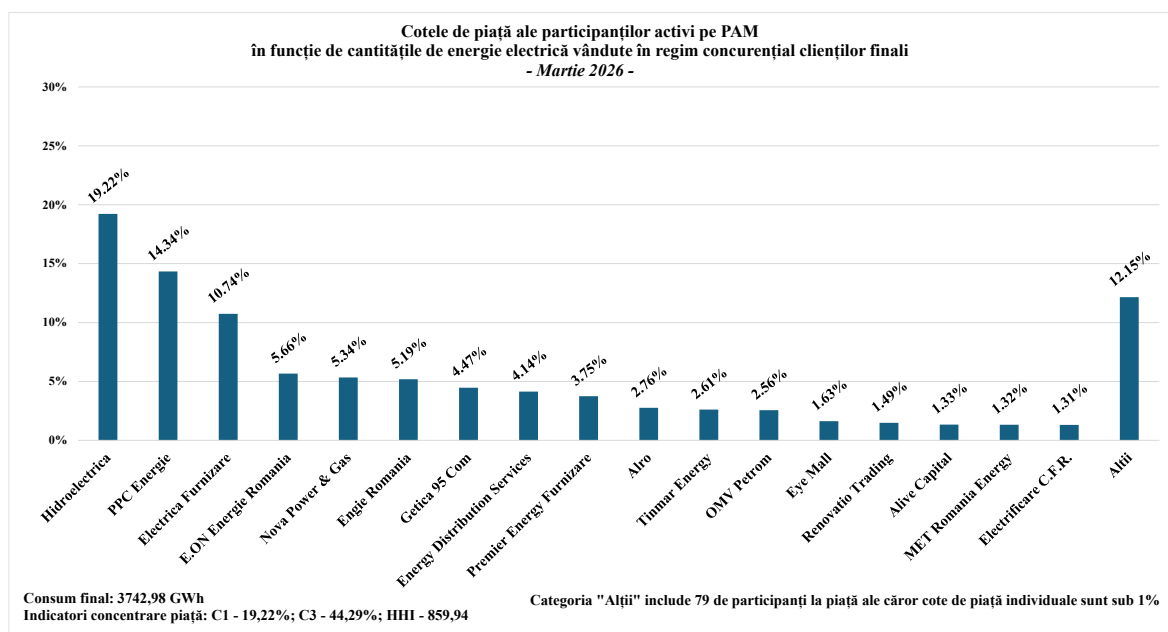
Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la PAM și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți sau regim de furnizare. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

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).



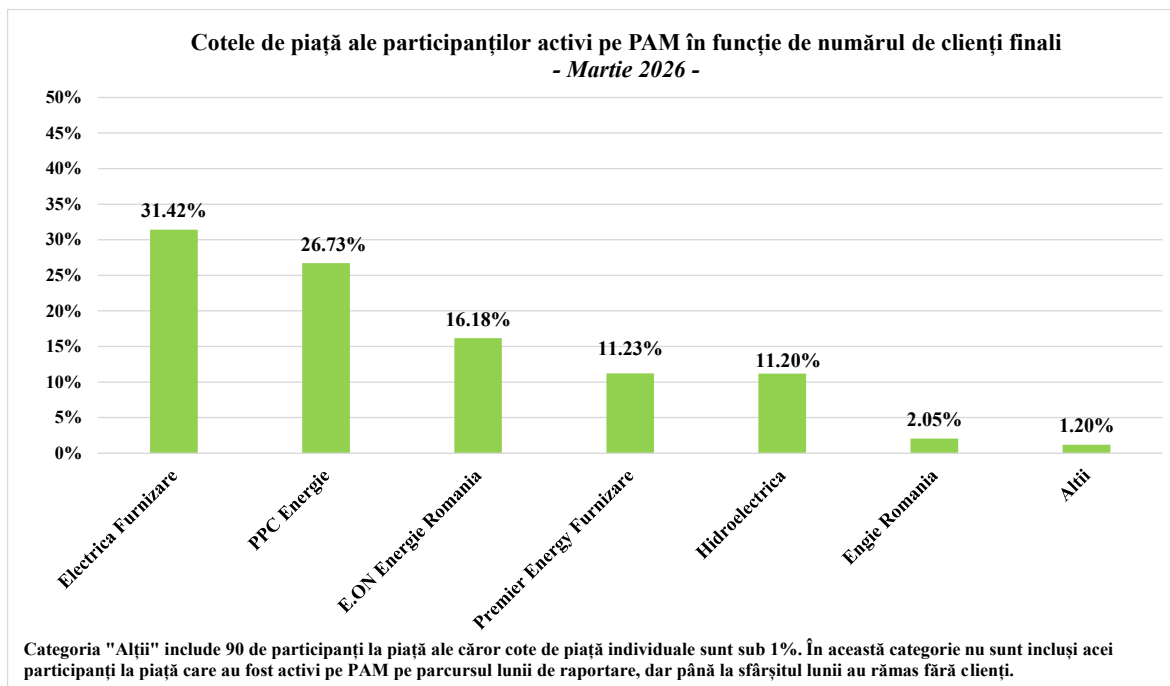
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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.

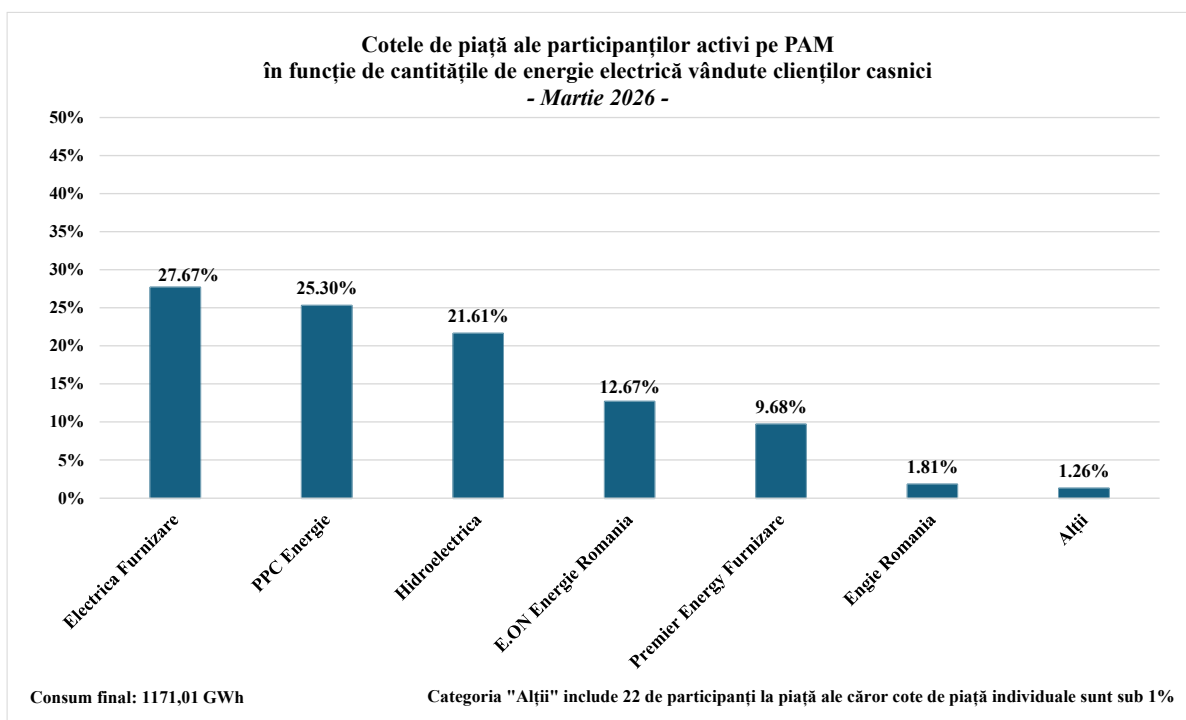


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

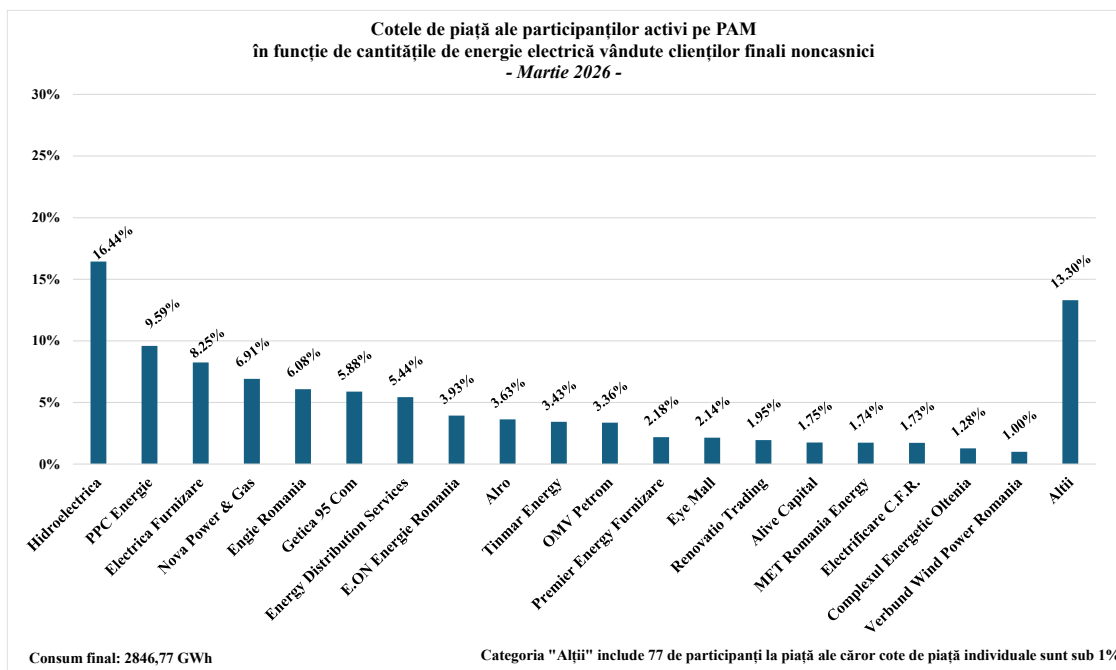
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna analizată.



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 - Martie2026 -	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	36	25	15	11	16	44	34	16
C3 (%)	71	58	42	31	37	68	60	34
HHI	2146	1466	889	616	740	2440	1735	661
Consum (GWh)	136	497	321	721	399	203	569	2847
Nr. furnizori activi	60	73	58	50	32	12	17	96

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

Indicatori de concentrare Total PAM - Martie 2026 -	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	32	30	28	38	49	28
C3 (%)	71	71	76	83	85	75
HHI	2150	2119	2205	2620	3216	2131
Consum (GWh)	201	472	307	146	44	1171
Nr. furnizori activi	25	25	23	22	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 -Martie 2026-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	36	25	15	11	16	44	34	17
C3 (%)	71	57	43	32	37	68	60	34
HHI	2170	1466	895	621	740	2440	1735	663
Consum (GWh)	134	489	314	715	399	203	569	2822
Nr. furnizori activi	60	73	58	50	32	12	17	96

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Martie 2026 -	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	25	29	32	43	54	29
C3 (%)	73	72	76	84	86	75
HHI	2049	2039	2262	2974	3600	2172
Consum (GWh)	151	361	243	126	40	921
Nr. furnizori activi	25	25	23	22	21	28

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