# RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEŢEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA IUNIE 2026

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

**CUPRINS**

**I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA ..... 3**

**II. PIAŢA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ ..... 4**

***1. Participanţii la piaţa angro de energie electrică ..... 5***

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

***3. Structura tranzacţiilor pe piaţa angro de energie electrică ..... 9***

***4. Indicatori de concentrare pentru piaţa angro de energie electrică şi componentele sale ..... 27***

***5. Evoluţia preţurilor stabilite pe piaţa angro de energie electrică ..... 29***

**III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ ..... 33**

***1. Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică ..... 34***

***2. Numărul de clienți finali ..... 35***

***3. Consumul de energie electrică al clienților finali ..... 36***

***4. Prețuri medii de furnizare la clienții finali ..... 39***

***5. Indicatori de concentrare pe piaţa cu amănuntul de energie electrică ..... 41***

# I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

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

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

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

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

## II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

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

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

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

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

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

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

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

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

## *1. Participanţii la piaţa angro de energie electrică*

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

| A | 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 | Plose 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 Tehnology SA | 107 | Fort Green Energy SRL | 205 | PPC Energie SA | |
| 10 | Alro SA | 108 | Freepoint 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 | Galicsud 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 | Azomures 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 Bucuresti SA | |
| 26 | Braila 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 Bucureti SRL | 224 | Romkumulo SRL | |
| 29 | Casori SRL | 127 | Harghita Energy Broker SRL | 225 | Rompetrol Energy SA | |
| 30 | Catalan Electric SRL | 128 | Heliolux SRL | 226 | Romuk 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 | Clue 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 | Comcris Energy SRL | 134 | HS Timber Productions SRL | 232 | Skybase Energy SRL | |
| 37 | CNTEE Transelectrica SA | 135 | ICCO Energ 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 Participațiilor în Energie SA | |
| 42 | Cooperativadeenergie Furnizare SRL | 140 | ISPH SA | 238 | Societatea Electrocentrale Craiova SA | |
| 43 | Corni Eolian SRL | 141 | JRD Solar SRL | 239 | Societatea Energetica Electrica SA | |
| 44 | Cotroceni Park SA | 142 | Kelag Internațional 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 | Solaria Green Energy SRL | |
| 50 | DIGI Romania SA | 148 | Kompact Grid SRL- Agregator | 246 | Solprim SRL | |
| 51 | Distribuție Energie Electrică România SA | 149 | Krom Capital SA | 247 | Spectrade SRL | |
| 52 | Distribuție 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 Galați 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 | Teiuș Solar SRL | |
| 59 | Ecosfer 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 | Elcata MHC SRL | 164 | MET Austria Energy Trade GmbH | 262 | True Enery 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 Soluții Integrate SA | |
| 71 | Electro Energy Sud SRL | 169 | Mireasa Energies SRL | 267 | Verbund Energy4Business Gmbh | |
| 72 | Electrocarbon SA | 170 | Modern Calor SA | 268 | Verbund Wind Power Romania SRL | |
| 73 | Electrocentrale București SA | 171 | Moldova Eolian SRL | 269 | Veroniki Wind SRL | |
| 74 | Electrogrup SA | 172 | Monsson SRL | 270 | Vertical Energy Volt SRL | |
| 75 | Elektra Green Power SRL | 173 | Monsson Trading SRL | 271 | Vest Energo SA | |
| 76 | Elektra Wind Power SRL | 174 | Montana Solar Energy SRL | 272 | Vienna Energy Forta Naturala SRL | |
| 77 | Elsid SA | 175 | MPS Energy SRL | 273 | Vimetco Management Romania SRL | |
| 78 | EM Power SRL | 176 | Municipiul Iași SA | 274 | VIS Solaris 2011 SRL | |
| 79 | Encon Prime SRL | 177 | MVM Future Energy Technology SRL | 275 | Vitol Gas and Power B.V. | |
| 80 | Energia Verde Ventuno SRL | 178 | MVM ONEnergy Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag | 276 | VM-Trade Energy SRL | |
| 81 | Energocom SA | 179 | Necaluxan Solthree SRL | 277 | Volt Energy Development SRL | |
| 82 | Energovia EOOD | 180 | Neptun SA | 278 | Vrancart SA | |
| 83 | Energy Capital Group SRL | 181 | New Energy Management SRL | 279 | Vrish Pro Investments SRL | |
| 84 | Energy Core Development SRL | 182 | Next Energy Distribution SRL | 280 | Warehouses De Pauw Romania SRL | |
| 85 | Energy Distribution Services SRL | 183 | Next Energy Parteners SRL | 281 | We Power Team SRL | |
| 86 | Energy Gate SRL | 184 | Nexte Asset Management SRL | 282 | WEP Technology Investment SRL | |
| 87 | Energy Innovative Solutions SRL | 185 | Nexte Renewable SRL | 283 | Werk Energy SRL | |
| 88 | Energy Partners Alpha Solar SRL | 186 | Nicolae Balcescu Regenerabile SRL | 284 | Wind Energy Service East Europe SRL | |
| 89 | Energy Tech Entera SRL | 187 | Nova H SRL | 285 | Wind Park Invest SRL | |
| 90 | Enery Optimizarea Portofoliului SRL | 188 | Nova Power&Gas SRL | 286 | Windfarm MV 1 SRL | |
| 91 | Enevo Power SRL | 189 | Nova PS 110 SRL | 287 | Xalandine Energy SRL | |
| 92 | Enex Nalbant Renewable SRL | 190 | NOVA PS 170 SRL | 288 | XPV SRL | |
| 93 | Engie România SA | 191 | NOVA PS 90 SRL | 289 | Yar Power SRL | |
| 94 | Entel SA | 192 | NRX Wind SRL | | **OPERATORI PIAȚA ENERGIE ELECTRICĂ** | |
| 95 | Entrex Services SRL | 193 | OLT Piess SRL | 1 | BRM SA | |
| 96 | Eol Energy SRL | 194 | OMV Petrom SA | 2 | OPCOM SA | |
| 97 | Eolian Project SRL | 195 | Optimax Energy GMBH | | | |
| 98 | EP Furnizare SRL | 196 | Optimize Power SRL | | | |

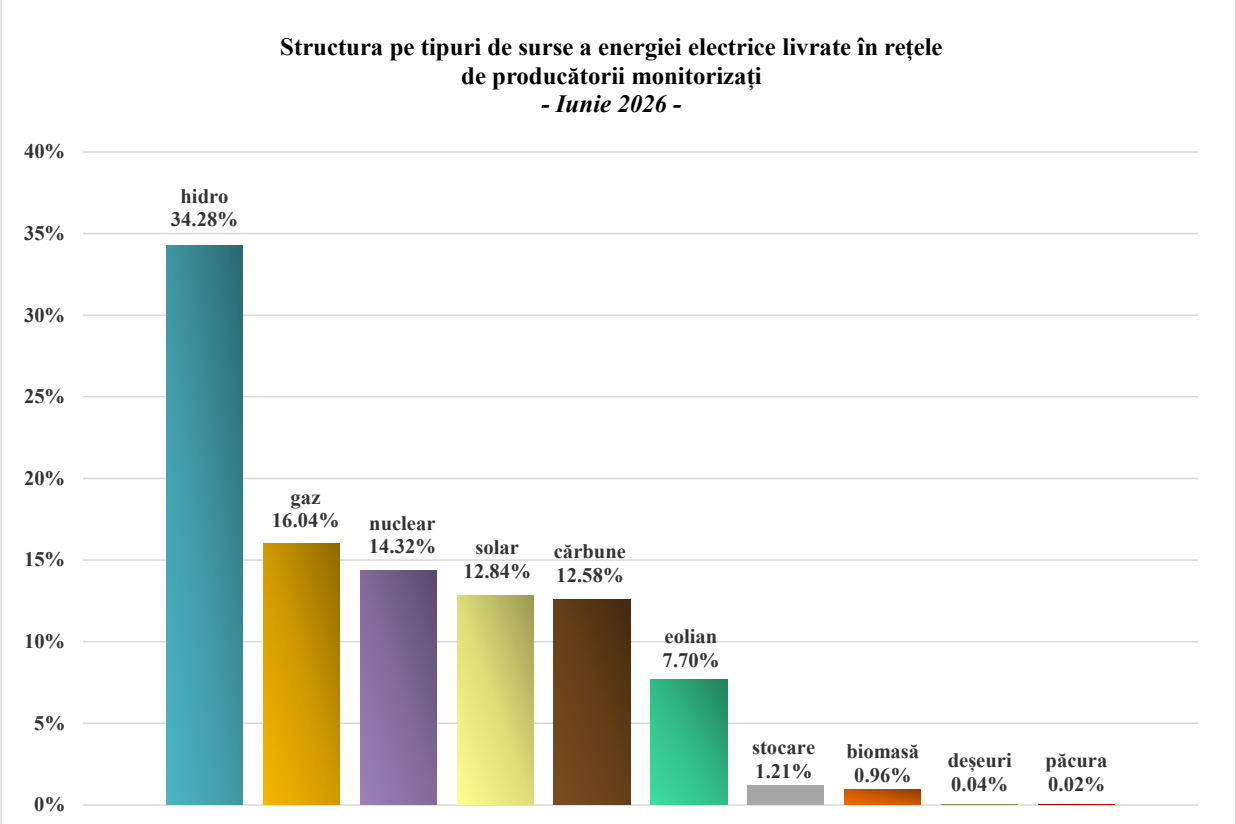
*Participanții activi sunt *participanți la piață*, în sensul art. 7 din *Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică,* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

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

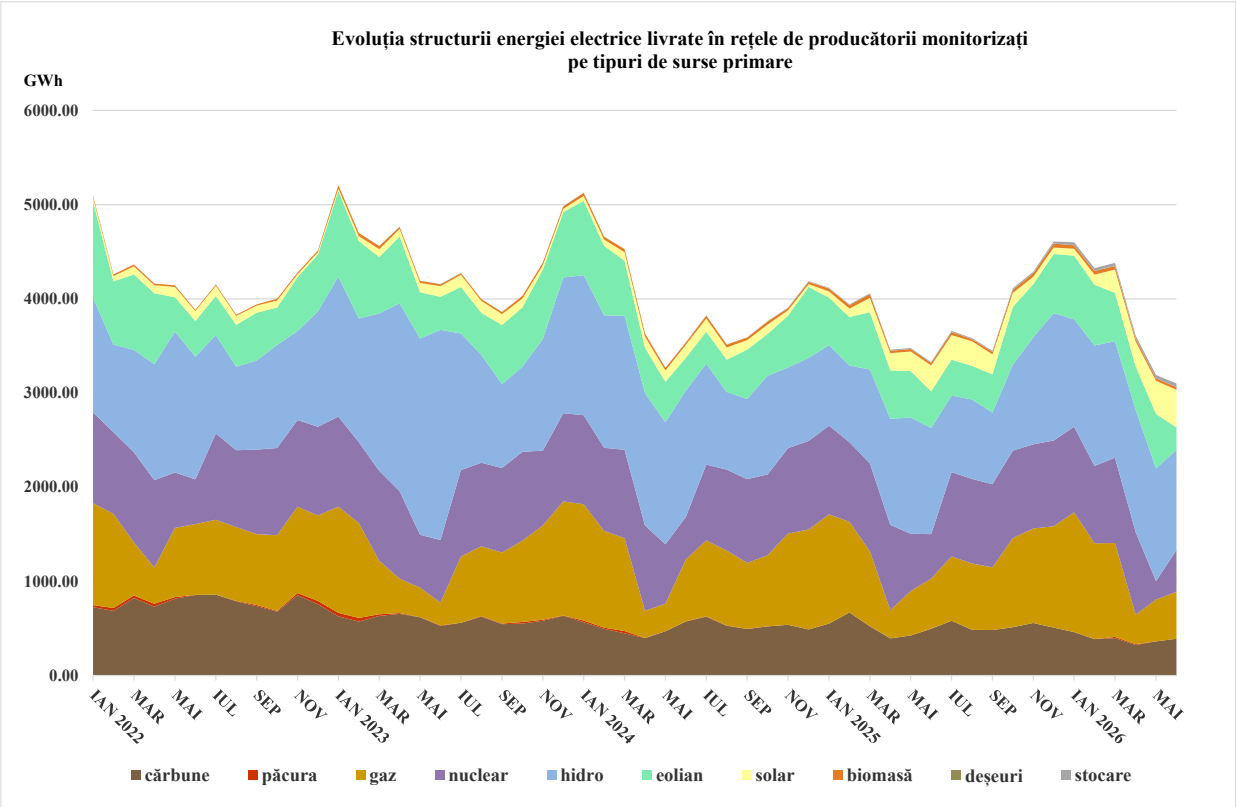
Lista actualizată a părţilor resposabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieţei de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

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

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

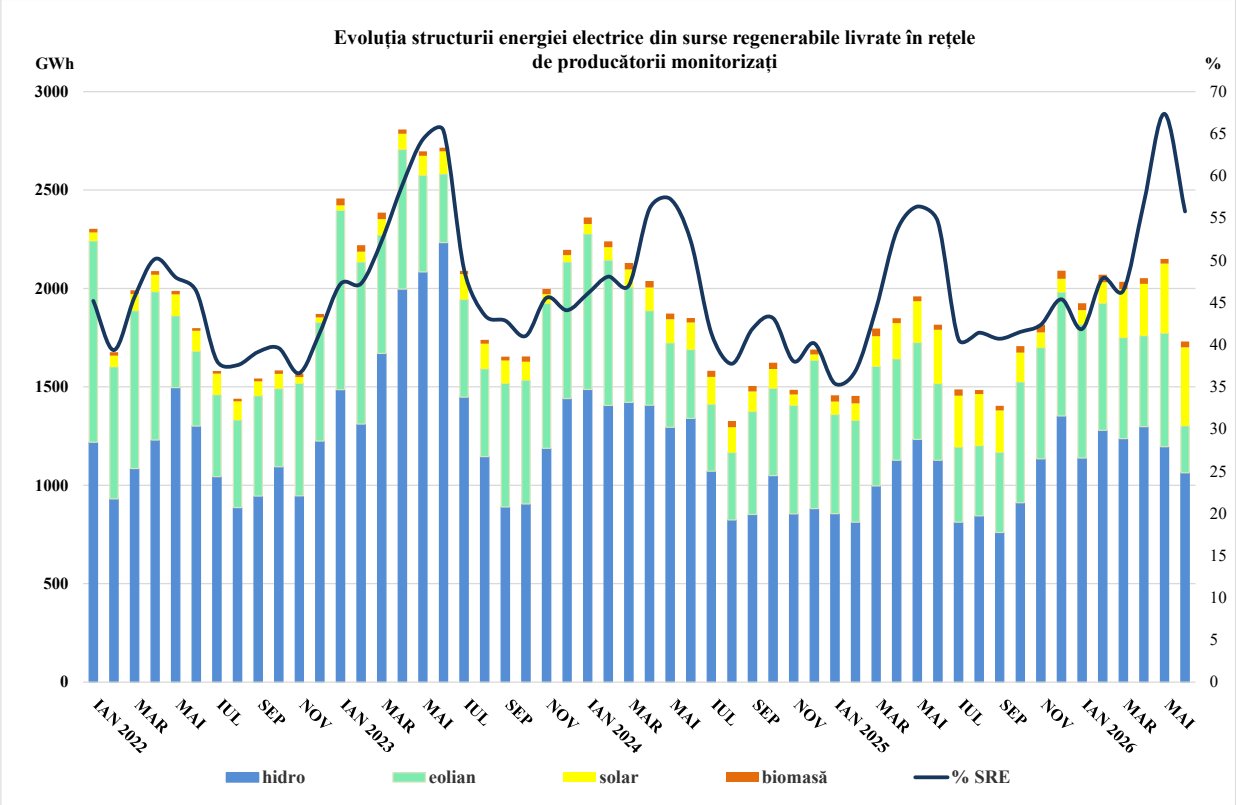



*Sursa:Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP*



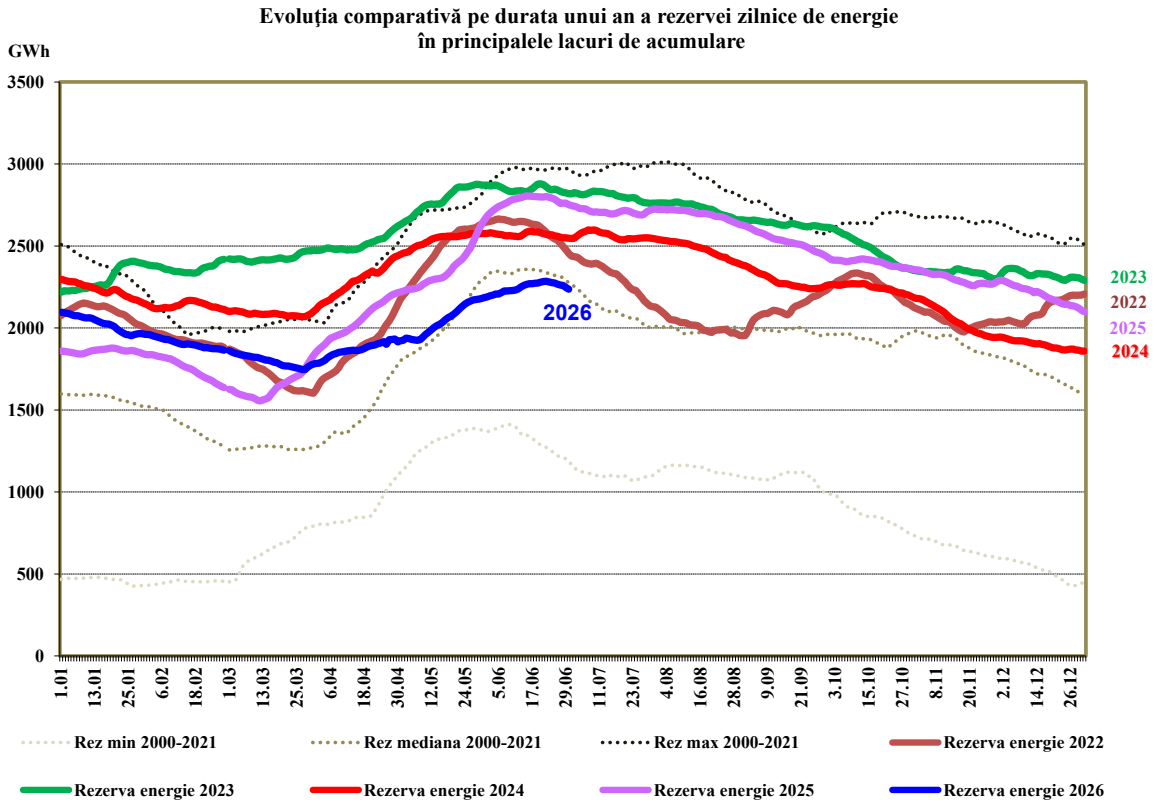

*Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP*

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




*Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați PAN – prelucrare SMP*

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




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

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

- GWh -

| Nr. crt. | INDICATOR | Mai 2026 | Iunie 2026 |
|---|---|---|---|
| 1 | Energia electrică produsă (Pi > 5MW)[1] | 3329,01 | 3264,70 |
| 2 | Energia electrică livrată în reţea (Pi > 5MW)[1] | 3192,16 | 3102,20 |
| 3 | Schimburi comerciale pe direcţia import (inclusiv tranzite)[2] | 1592,72 | 1580,57 |
| 4 | Schimburi comerciale pe direcţia export (inclusiv tranzite)[2] | 1324,60 | 1217,03 |
| 5 | Consum intern realizat SEN[3] | 3786,98 | 3851,64 |
| 6 | Consumul clienţilor casnici[4]: | 1047,50 | 1057,76 |
| *6.1* | *- în regim concurenţial* | 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 clienţilor finali noncasnici[4]: | 2749,43 | 2765,69 |
| *7.1* | *- în regim concurenţial* | 2731,72 | 2747,95 |
| *7.2* | *- în regim de UI* | 17,71 | 17,74 |
| 8 | CPT transport[5] | 70,73 | 67,52 |
| 9 | CPT distribuţie[5] | 279,20 | 256,36 |

***Note**:*

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

## *3. Structura tranzacţiilor pe piaţa angro de energie electrică*

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

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

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

| TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO | Mai 20266 | Iunie 2026 |
|---|---|---|
| **1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT** | | |
| volum livrat (GWh) | **2016** | **1908** |
| preţ mediu (lei/MWh) | 513,30 | 533,60 |
| % din consumul intern realizat | 53,2 | 49,5 |
| **1.1. Vânzare pe contracte negociate[1]** | | |
| volum livrat (GWh) | **1949** | **1867** |
| preţ 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** |
| preţ mediu (lei/MWh) | 411,37 | 408,62 |
| % din consumul intern realizat | 1,8 | 1,1 |
| **2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT[2]** | | |
| volum livrat (GWh) | **337** | **243** |
| preţ 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** |
| preţ mediu (lei/MWh) | 550,88 | 550,80 |
| % din consumul intern realizat | 40,2 | 38,4 |

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

| TRANZACŢII VÂNZARE PE PIAŢA ANGRO | Mai 20266 | Iunie 2026 |
|---|---|---|
| **6. PIAŢA DE ECHILIBRARE** | | |
| Volum[8] tranzacţionat (GWh) | **83** | **77** |
| % din consumul intern realizat SEN | 2,2 | 2,0 |
| Volum[8] tranzacţionat la creştere (GWh) | **39** | **51** |
| preţ mediu de deficit[9] (lei/MWh) | 552,74 | 844,94 |
| Volum[8] tranzacţionat la scădere (GWh) | **44** | **27** |
| preţ 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 cantităţile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe pieţele cuplate PZU și PI;
3. Sunt incluse și cantitățile livrate în luna de raportate în baza tranzacțiilor încheiate prin mecanismul de tranzacționare PCCB-LE (valabil până în iunie 2020, când a intrat în vigoare PCCB-LE-flex);
4. Cantitățile tranzacționate lunar pe PZU și PI sunt cele publicate de operatorii pieței de energie electrică desemnați (OPEED) OPCOM (PZU și PI) și BRM (PZU și PI); acestea cuprind și cantitățile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe pieţele cuplate PZU și PI;
5. Începând cu luna ianuarie 2026, rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA) sunt identificate separat de rezultatele mecanismului de licitații continue (IDCT);
6. *Preţul mediu lunar pe PZU – OPCOM,* prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a preţurilor orare de închidere a pieţei cu volumele orare din luna respectivă (*ore RO*);

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

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

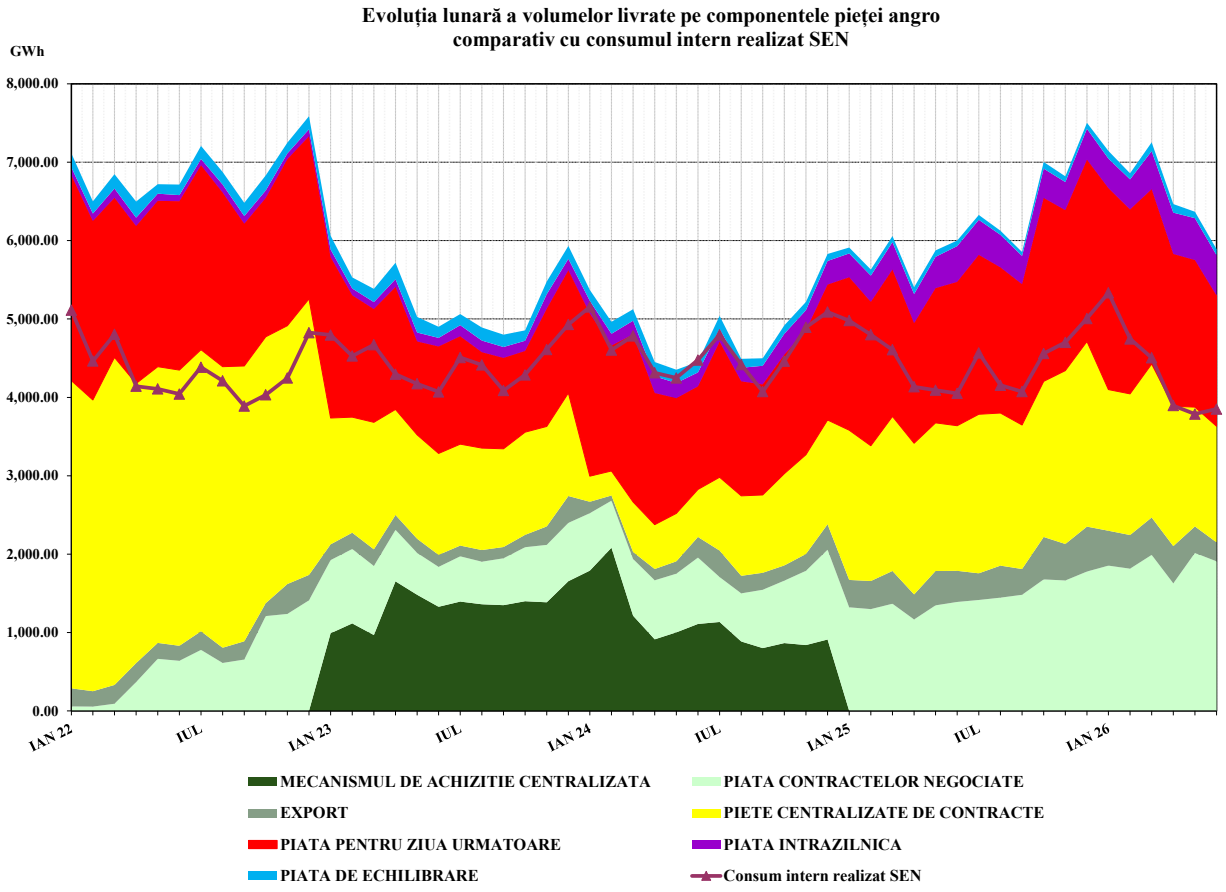
   *Preţul mediu lunar pe PZU – BRM,* prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a preţurilor de închidere a pieţei cu volumele tranzacţionate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*);
7. *Preţul mediu lunar pe PI – OPCOM,* prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată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

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

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

8. Determinat de aplicarea prevederilor din Ordinul ANRE nr. 127/2021 cu modificările și completările ulterioare, începând cu luna iulie 2024, datele privind volumele tranzacționate pe PE (volum tranzacționat, volum tranzacționat la creștere și volum tranzacționat la reducere) și prețurile medii pe această piață se referă la energia electrică *angajată* pe PE;
9. Preţul 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 preţ unic de decontare valoarea acestuia a fost atribuită atât ca deficit, cât şi ca excedent.

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




*Sursa: Raportările lunare ale participanţilor la piaţa angro, OPCOM S.A., BRM S.A. şi CNTEE Ttranselectrica S.A. – prelucrare SMP*

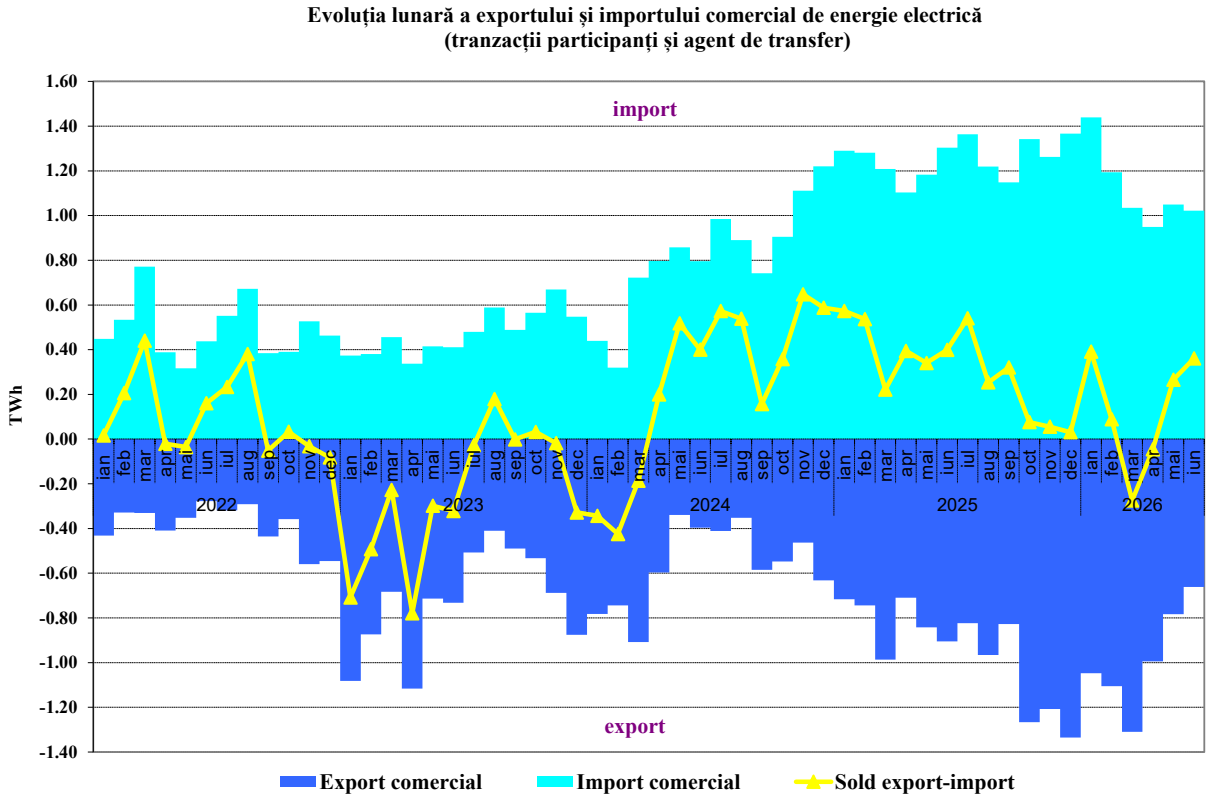
***Notă:***
*Începând cu luna decembrie 2022, datele lunare privind consumul intern prezentate în grafic reprezintă Consumul intern realizat SEN și sunt cele raportate de CNTEE Transelectrica S.A.*

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

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

| 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*

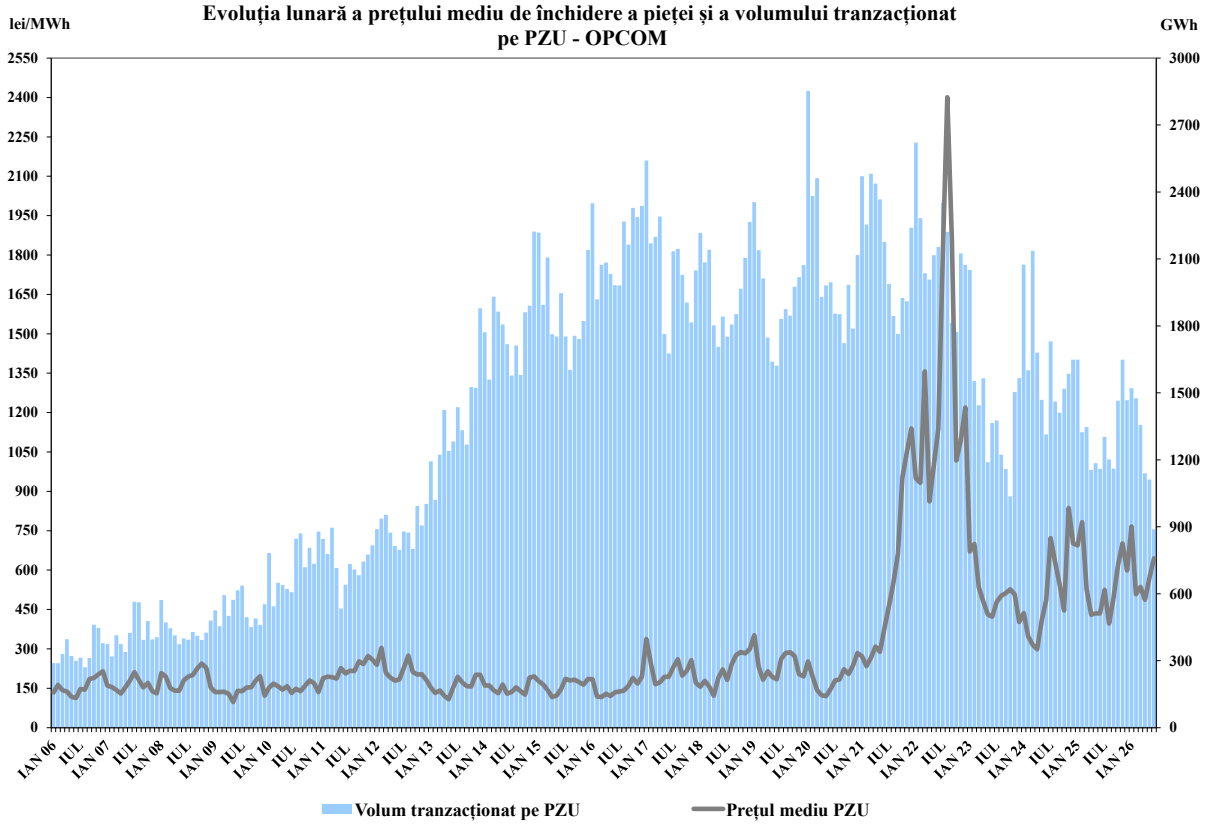



*Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP*

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

| Anul/ Luna | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2026 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) |
| **Ianuarie** | 2,620.82 | 949.40 | 2,051.15 | 670.71 | 2,074.33 | 436.13 | 1,648.62 | 693.74 | 1,520.89 | 766.48 |
| **Februarie** | 2,282.47 | 932.28 | 1,553.02 | 699.24 | 1,600.99 | 347.07 | 1,323.21 | 782.31 | 1,475.09 | 508.18 |
| **Martie** | 2,035.76 | 1,356.97 | 1,444.48 | 534.01 | 2,136.26 | 315.34 | 1,346.73 | 529.34 | 1,355.94 | 535.81 |
| **Aprilie** | 2,007.70 | 861.70 | 1,565.55 | 481.24 | 1,679.87 | 298.35 | 1,154.19 | 430.21 | 1,139.36 | 486.89 |
| **Mai** | 2,117.09 | 1,000.45 | 1,189.09 | 430.72 | 1,468.94 | 406.51 | 1,184.72 | 434.86 | 1,111.17 | 571.64 |
| **Iunie** | 2,153.80 | 1,138.30 | 1,365.27 | 422.24 | 1,313.73 | 486.61 | 1,159.45 | 434.73 | 888.36 | 644.67 |
| **Iulie** | 2,352.02 | 1,813.74 | 1,376.18 | 478.82 | 1,730.46 | 721.74 | 1,302.94 | 524.95 | | |
| **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*

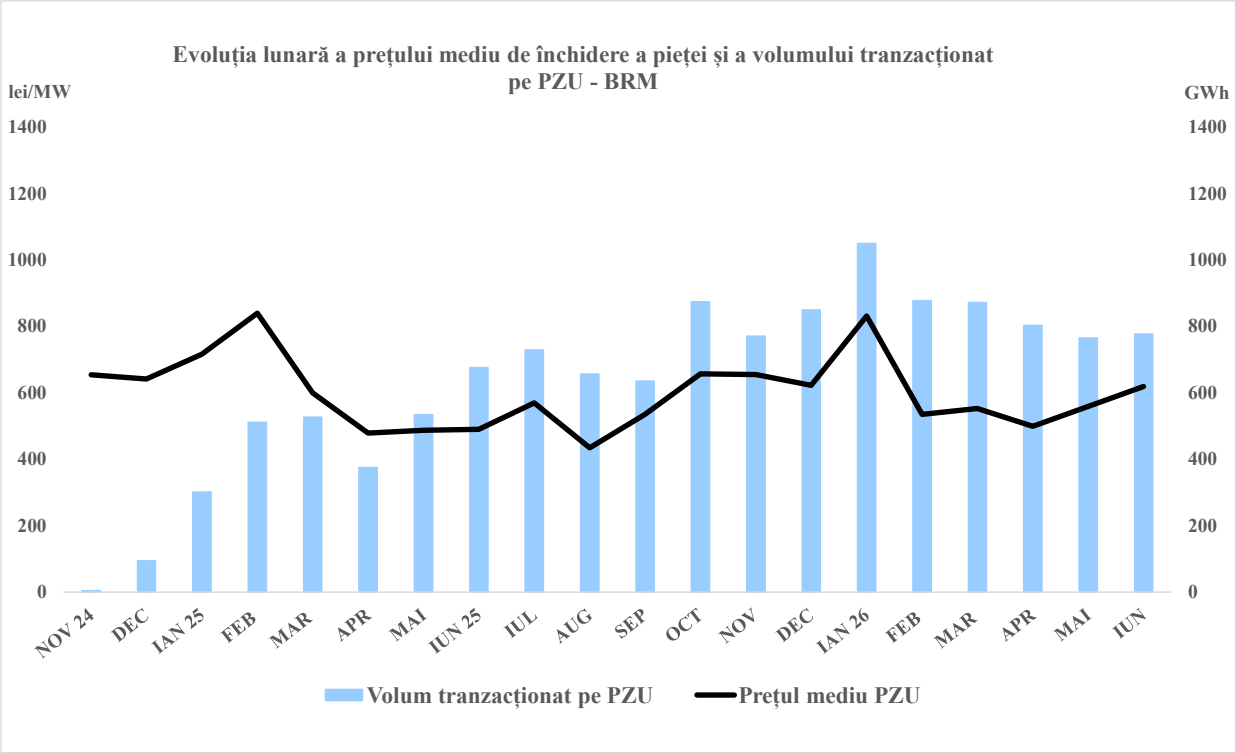



*Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.– prelucrare SMP*

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

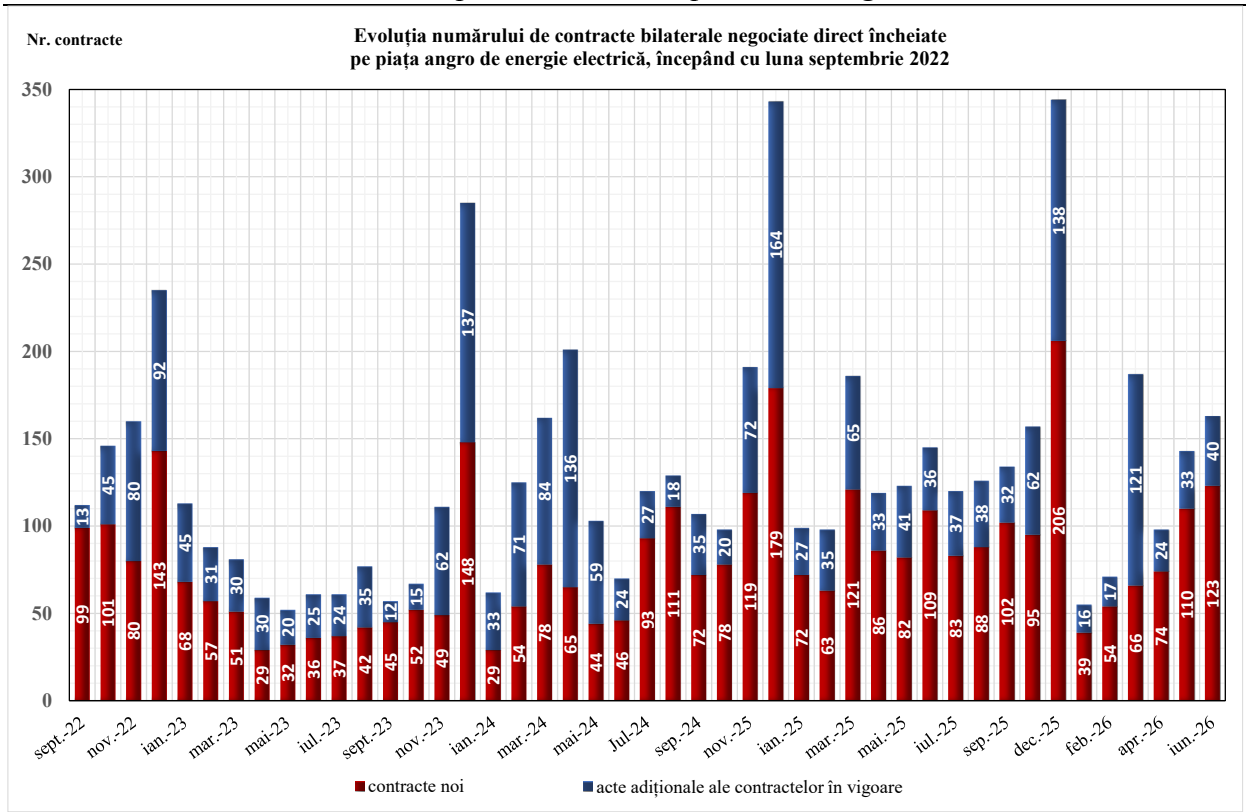
| Anul/ Luna | 2024 | | 2025 | | 2026 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) | Cantitate (GWh) | PIP (lei/MWh) |
| **Ianuarie** | | | 302.26 | 716.43 | 1050.39 | 831.61 |
| **Februarie** | | | 511.88 | 839.84 | 878.55 | 535.08 |
| **Martie**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



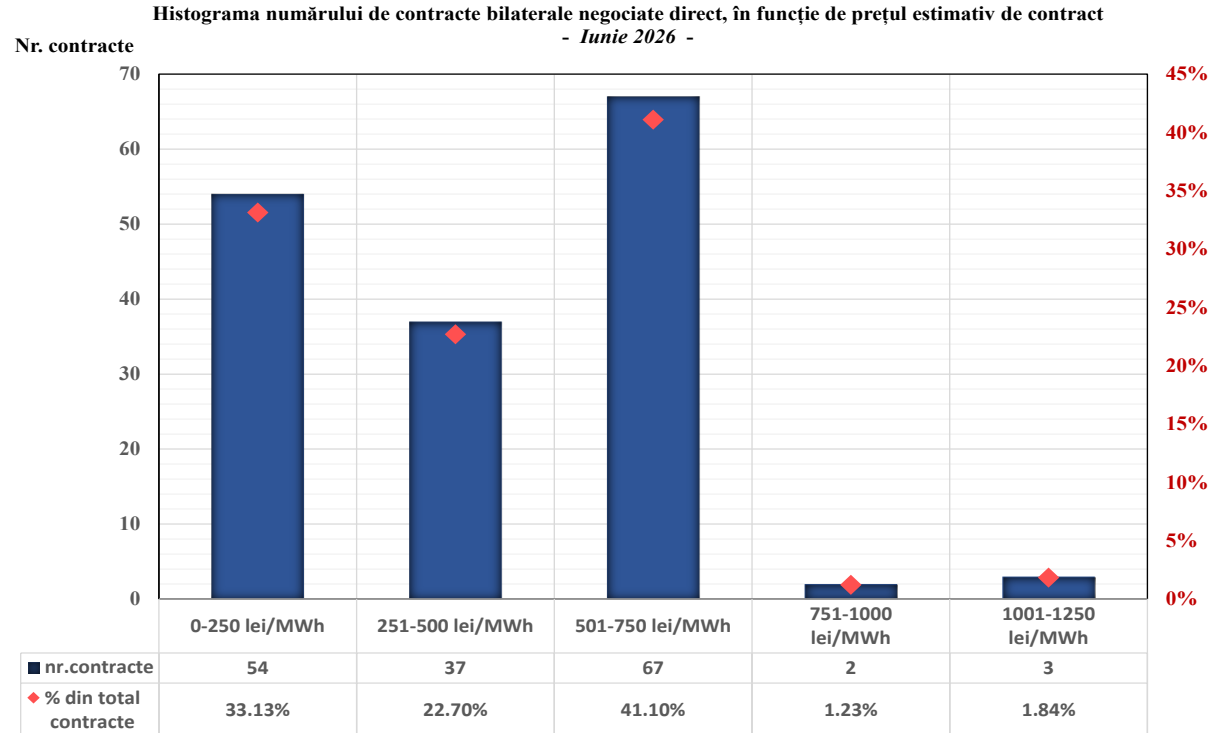

*Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.– prelucrare SMP*

Prezentăm în continuare variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate sau modificate prin acte adiţionale 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 şi 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).




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

*Sursa: Raportările participanților la piață – prelucrare SMP*

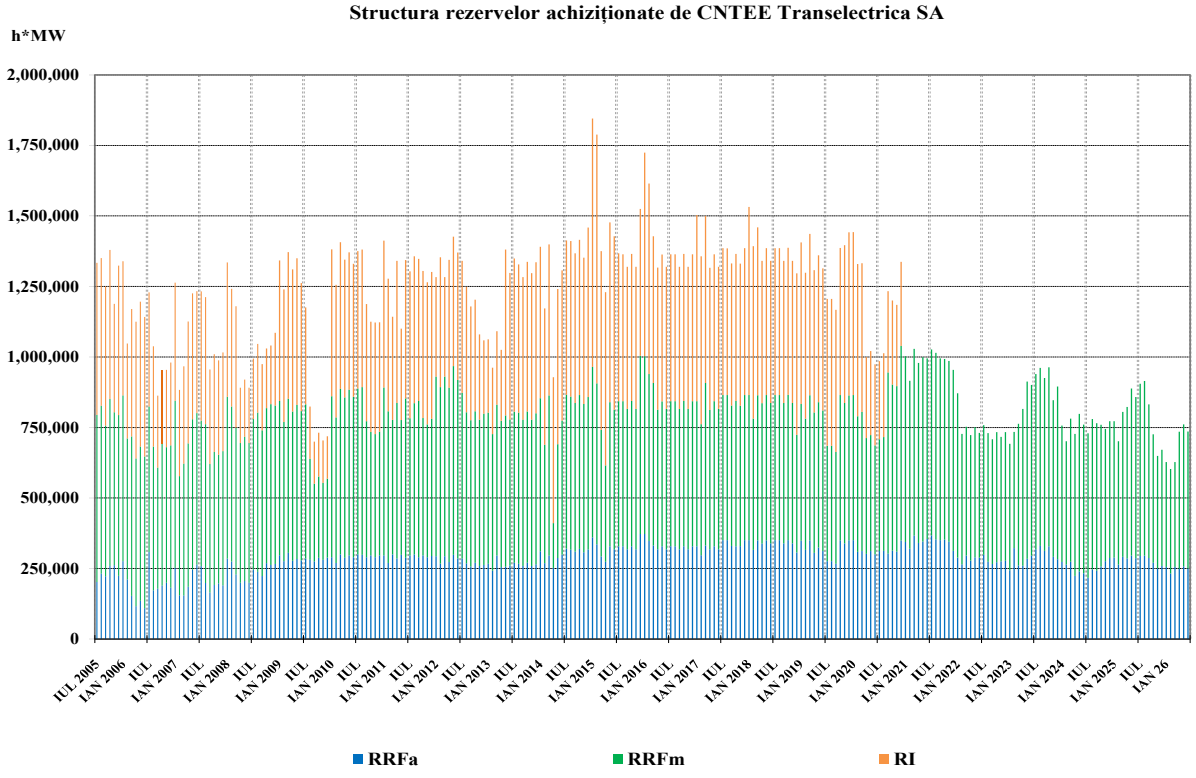
Dispoziţiile de dispecer (oferte acceptate) primite de furnizorii de servicii de echilibrare determină energia angajată pe PE. În tabelul următor este prezentată energia de echilibrare angajată pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje, în luna iunie 2026.

| **Iunie 2026** | **Energie de echilibrare *angajata (GWh)*** |
|---|---|
| **RRFa** | **35** |
| *creştere* | 21 |
| *reducere* | 14 |
| **RRFm** | **43** |
| *creştere* | 30 |
| *reducere* | 13 |
| **RI** | **0** |
| *creştere* | 0 |
| *reducere* | 0 |
| **TOTAL** | **77** |
| *creştere* | 51 |
| *reducere* | 27 |
| **CONSUM INTERN** | **3852** |
| ***% volum tranzacţionat din consumul intern*** | ***2.01%*** |

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

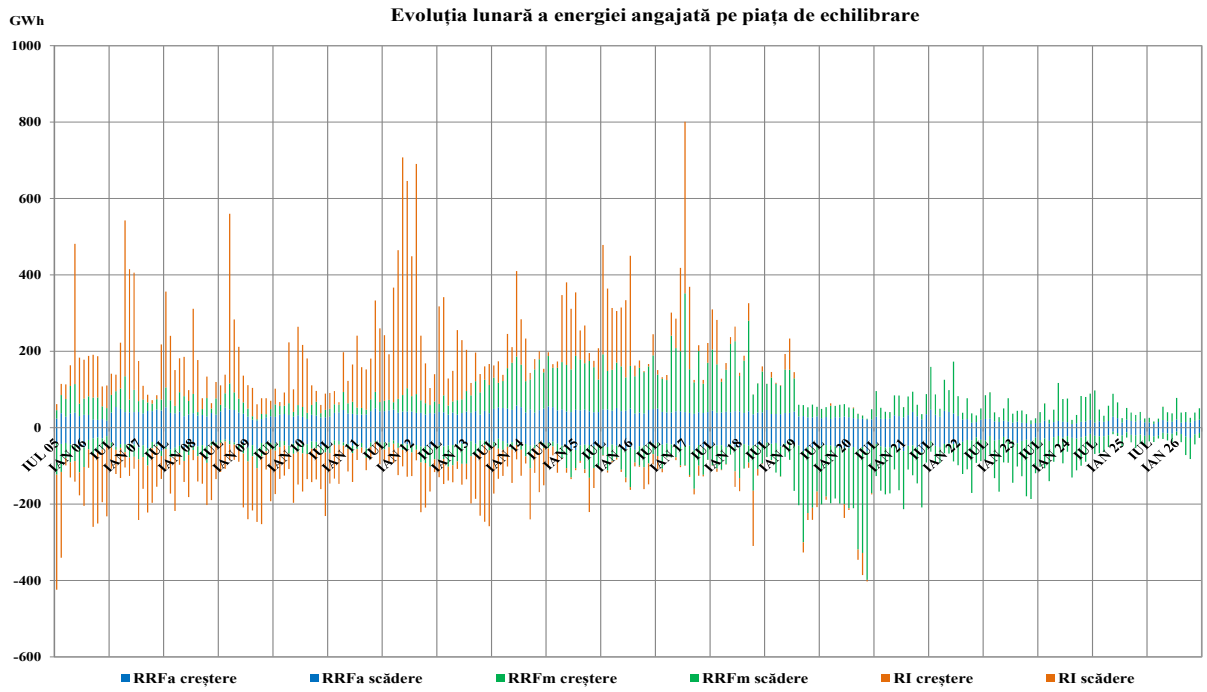
***Notă:***
*Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacţiilor cu compensaţie financiară în afara PE rezultate în urma dispoziţiilor de dispecer (creştere/reducere) pentru rezolvarea restricţiilor de reţea, asigurarea siguranţei sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare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

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



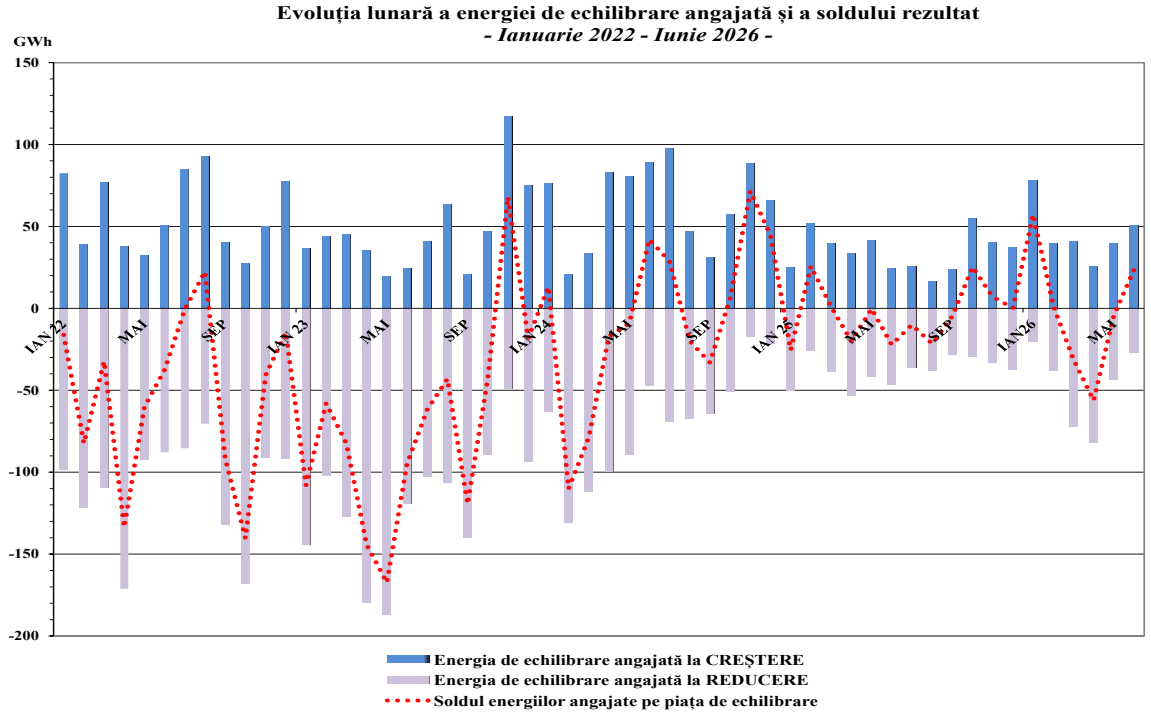

*Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP*

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.



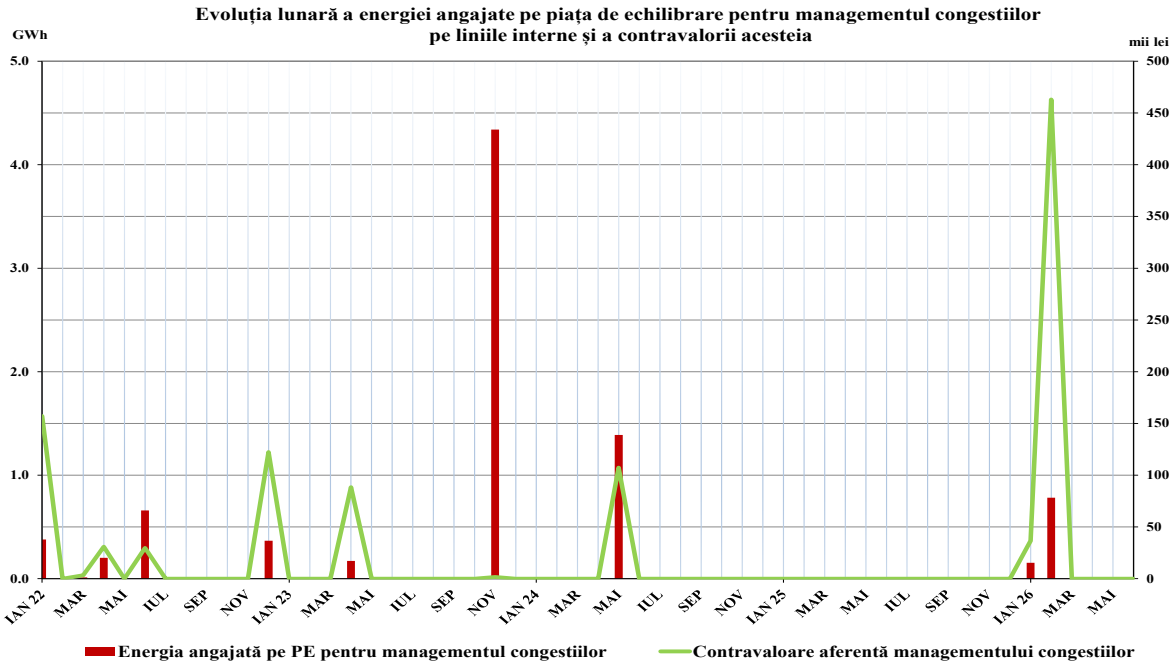

*Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP*

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




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

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

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

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

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

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

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

### *Tranzacţiile cu energie electrică pe categorii de participanţi 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 -**

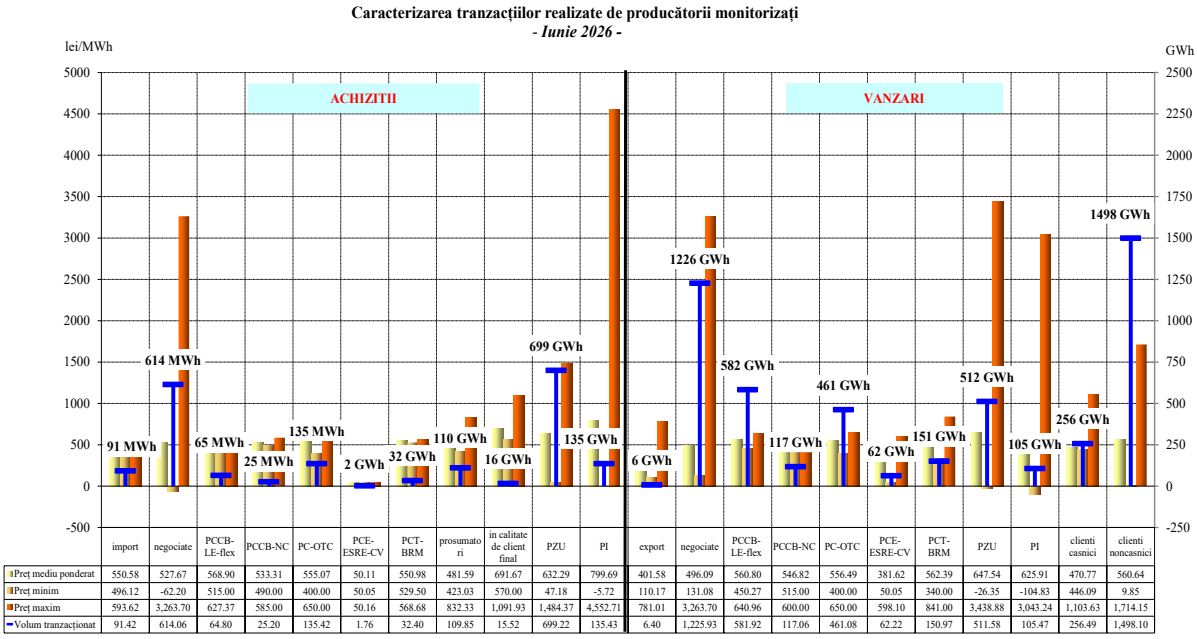
| Structură tranzacţii | Mai 2026 | Iunie 2026 |
|---|---|---|
| **Achiziţii** | | |
| Contracte import | 87,05 | 91,42 |
| Contracte negociate | 749,65 | 614,06 |
| Piața centralizată a contractelor, din care: | 281,71 | 259,57 |
| *– PCCB-LE-flex* | 72,99 | 64,80 |
| *– PCCB-NC* | 26,04 | 25,20 |
| *– 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 şi 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.




| | import | negociate | PCCB-LE-flex | PCCB-NC | PC-OTC | PCE-ESRE-CV | PCT-BRM | prosumatori | in calitate de client final | PZU | PI | export | negociate | PCCB-LE-flex | PCCB-NC | PC-OTC | PCE-ESRE-CV | PCT-BRM | PZU | PI | clienti casnici | clienti noncasnici |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Preț mediu ponderat | 550.58 | 527.67 | 568.90 | 533.31 | 555.07 | 50.11 | 550.98 | 481.59 | 691.67 | 632.29 | 799.69 | 401.58 | 496.09 | 560.80 | 546.82 | 556.49 | 381.62 | 562.39 | 647.54 | 625.91 | 470.77 | 560.64 |
| Preț minim | 496.12 | -62.20 | 515.00 | 490.00 | 400.00 | 50.05 | 529.50 | 423.03 | 570.00 | 47.18 | -5.72 | 110.17 | 131.08 | 450.27 | 515.00 | 400.00 | 50.05 | 340.00 | -26.35 | -104.83 | 446.09 | 9.85 |
| Preț maxim | 593.62 | 3,263.70 | 627.37 | 585.00 | 650.00 | 50.16 | 568.68 | 832.33 | 1,091.93 | 1,484.37 | 4,552.71 | 781.01 | 3,263.70 | 640.96 | 600.00 | 650.00 | 598.10 | 841.00 | 3,438.88 | 3,043.24 | 1,103.63 | 1,714.15 |
| Volum tranzacționat | 91.42 | 614.06 | 64.80 | 25.20 | 135.42 | 1.76 | 32.40 | 109.85 | 15.52 | 699.22 | 135.43 | 6.40 | 1,225.93 | 581.92 | 117.06 | 461.08 | 62.22 | 150.97 | 511.58 | 105.47 | 256.49 | 1,498.10 |

*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 piaţa 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 aceştia fiind deţinători de licenţă pentru activitatea traderului de energie electrică sau persoane juridice străine cu drept de participare la piața de energie electrică din România).

### *Furnizori cu activitate exclusivă pe PAN*

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

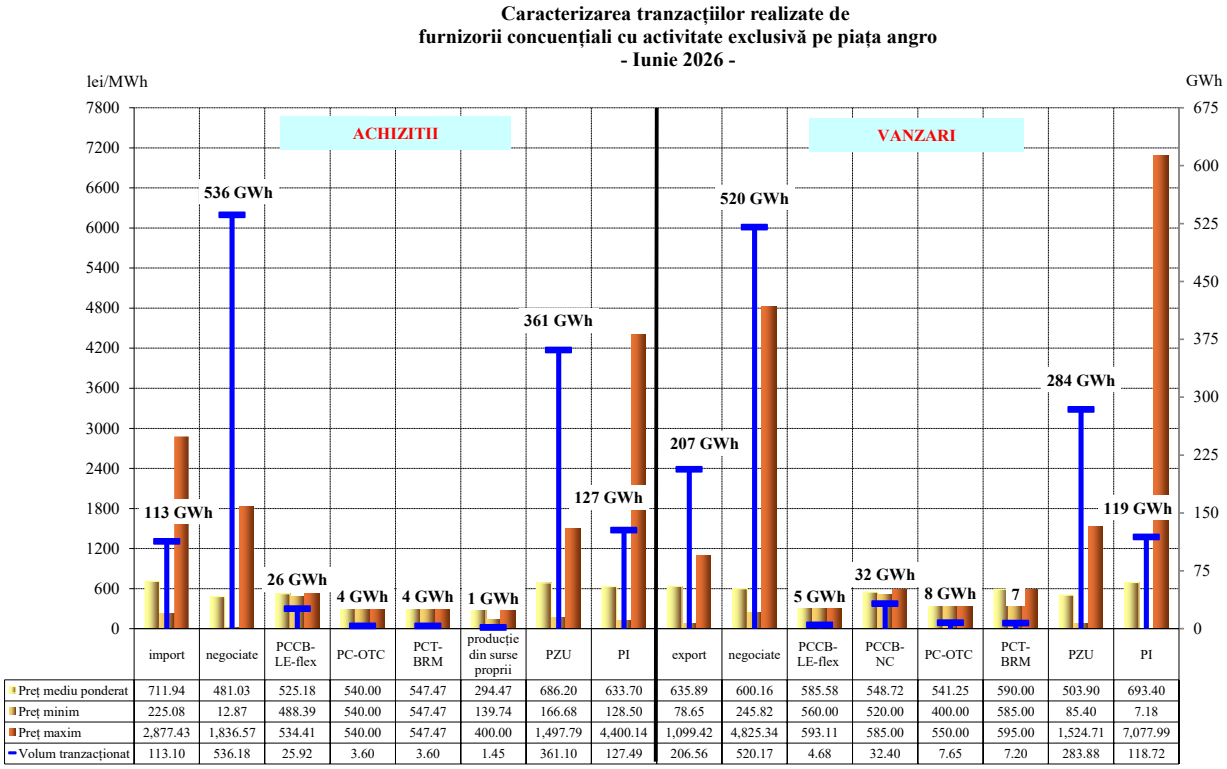
**- GWh-**

| **Structură tranzacţii furnizori cu activitate exclusivă pe PAN** | **Mai 2026** | **Iunie 2026** |
|---|---|---|
| **Achiziţii** | | |
| 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 tranzacţii furnizori cu activitate exclusivă pe PAN | Mai 2026 | Iunie 2026 |
|---|---|---|
| PZU | 436,51 | 361,10 |
| PI | 118,58 | 127,49 |
| **Total achiziţii** | **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, preţurile minime, medii şi maxime realizate în luna de livrare iunie 2026 de furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN pentru fiecare tip de contract de achiziție/vânzare.




| | import | negociate | PCCB-LE-flex | PC-OTC | PCT-BRM | producţie din surse proprii | PZU | PI | export | negociate | PCCB-LE-flex | PCCB-NC | PC-OTC | PCT-BRM | PZU | PI |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Preţ mediu ponderat | 711.94 | 481.03 | 525.18 | 540.00 | 547.47 | 294.47 | 686.20 | 633.70 | 635.89 | 600.16 | 585.58 | 548.72 | 541.25 | 590.00 | 503.90 | 693.40 |
| Preţ minim | 225.08 | 12.87 | 488.39 | 540.00 | 547.47 | 139.74 | 166.68 | 128.50 | 78.65 | 245.82 | 560.00 | 520.00 | 400.00 | 585.00 | 85.40 | 7.18 |
| Preţ maxim | 2,877.43 | 1,836.57 | 534.41 | 540.00 | 547.47 | 400.00 | 1,497.79 | 4,400.14 | 1,099.42 | 4,825.34 | 593.11 | 585.00 | 550.00 | 595.00 | 1,524.71 | 7,077.99 |
| Volum tranzacţionat | 113.10 | 536.18 | 25.92 | 3.60 | 3.60 | 1.45 | 361.10 | 127.49 | 206.56 | 520.17 | 4.68 | 32.40 | 7.65 | 7.20 | 283.88 | 118.72 |

*Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP*

### *Furnizori cu activitate pe PAM*

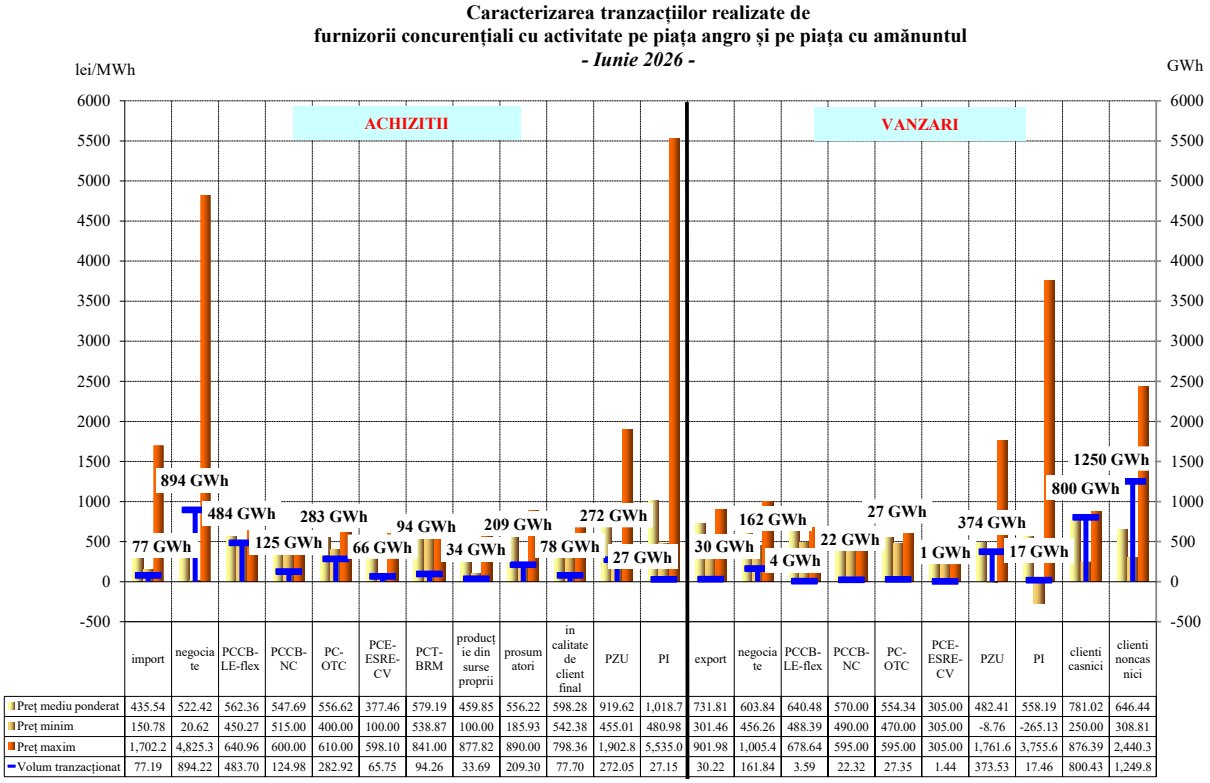
În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii iunie 2026, comparativ cu luna anterioară, care caracterizează structura pe categorii de pieţe a achiziţiilor şi vânzărilor totale, realizate de toți furnizorii care au furnizat energie electrică clienților finali în regim concurențial și în regim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

**- GWh -**

| **Structură tranzacţii furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)** | **Mai 2026** | **Iunie 2026** |
|---|---|---|
| **Achiziţii** | | |
| 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 clienţii 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/destinaţii a volumelor tranzacţionate și livrate, a preţurilor minime, medii şi 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.




| | import | negociate | PCCB-LE-flex | PCCB-NC | PC-OTC | PCE-ESRE-CV | PCT-BRM | producție din surse proprii | prosumatori | in calitate de client final | PZU | PI | export | negociate | PCCB-LE-flex | PCCB-NC | PC-OTC | PCE-ESRE-CV | PZU | PI | clienti casnici | clienti noncasnici |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Preț mediu ponderat | 435.54 | 522.42 | 562.36 | 547.69 | 556.62 | 377.46 | 579.19 | 459.85 | 556.22 | 598.28 | 919.62 | 1,018.7 | 731.81 | 603.84 | 640.48 | 570.00 | 554.34 | 305.00 | 482.41 | 558.19 | 781.02 | 646.44 |
| Preț minim | 150.78 | 20.62 | 450.27 | 515.00 | 400.00 | 100.00 | 538.87 | 100.00 | 185.93 | 542.38 | 455.01 | 480.98 | 301.46 | 456.26 | 488.39 | 490.00 | 470.00 | 305.00 | -8.76 | -265.13 | 250.00 | 308.81 |
| Preț maxim | 1,702.2 | 4,825.3 | 640.96 | 600.00 | 610.00 | 598.10 | 841.00 | 877.82 | 890.00 | 798.36 | 1,902.8 | 5,535.0 | 901.98 | 1,005.4 | 678.64 | 595.00 | 595.00 | 305.00 | 1,761.6 | 3,755.6 | 876.39 | 2,440.3 |
| Volum tranzacționat | 77.19 | 894.22 | 483.70 | 124.98 | 282.92 | 65.75 | 94.26 | 33.69 | 209.30 | 77.70 | 272.05 | 27.15 | 30.22 | 161.84 | 3.59 | 22.32 | 27.35 | 1.44 | 373.53 | 17.46 | 800.43 | 1,249.8 |

*Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP*

### *Furnizori desemnați ca furnizori de ultimă instanță (FUI)*

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

Lista nominalizărilor pentru fiecare perioadă de rotație este publicată pe site-ul ANRE la adresa https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/fui-ee/. Pentru luna 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 -**

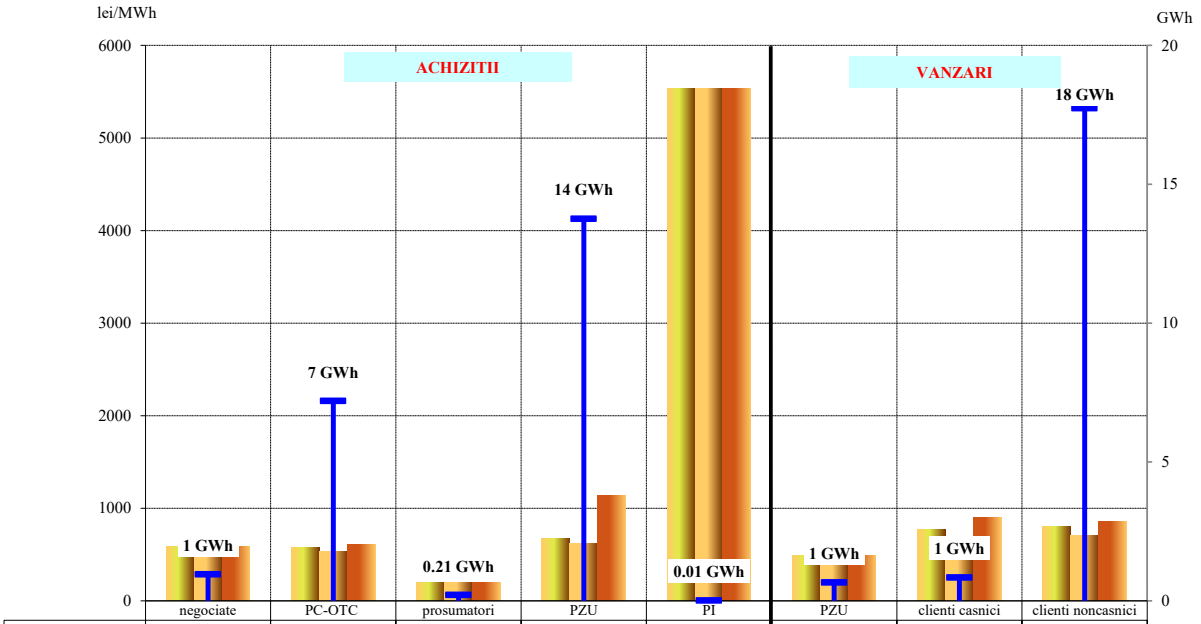
| **Structură tranzacţii furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)** | **Mai 2026** | **Iunie 2026** |
|---|---|---|
| **Achiziţii** | | |
| Contracte negociate | 0,93 | 0,95 |
| Piața centralizată a contractelor, din care: | 7,44 | 7,20 |
| *– PC-OTC* | 7,44 | 7,20 |
| De la prosumatori | 0,19 | 0,21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

| Structură tranzacţii 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 clienţii finali din care: | 18,50 | 18,58 |
| *casnici* | 0,79 | 0,84 |
| *noncasnici* | 17,71 | 17,74 |
| **Total vânzări** | **19,30** | **19,24** |

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

Detalierea volumelor tranzacţionate și livrate, a nivelurilor de preț minim, maxim și mediu ponderat pentru tranzacțiile de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță realizate în vederea alimentării clienților finali în regim UI pentru luna analizată este reprezentată în graficul următor. În luna 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 -***




| | negociate | PC-OTC | prosumatori | PZU | PI | PZU | clienti casnici | clienti noncasnici |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Pret mediu ponderat | 590.00 | 572.50 | 200.38 | 674.59 | 5,533.16 | 494.13 | 766.88 | 805.88 |
| Pret minim | 590.00 | 535.00 | 200.38 | 619.97 | 5,533.16 | 494.13 | 613.84 | 706.65 |
| Pret maxim | 590.00 | 610.00 | 200.38 | 1,133.55 | 5,533.16 | 494.13 | 895.61 | 852.44 |
| Volum tranzactionat | 0.95 | 7.20 | 0.21 | 13.76 | 0.01 | 0.66 | 0.84 | 17.74 |

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

## Operatori de rețea

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

**- GWh -**

| **Structură tranzacţii operatori distribuție concesionari** | **Mai 2026** | **Iunie 2026** |
|---|---|---|
| **Achiziţii** | | |
| 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 distribuţie concesionari – prelucrare SMP*

Structura achiziţiei 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.

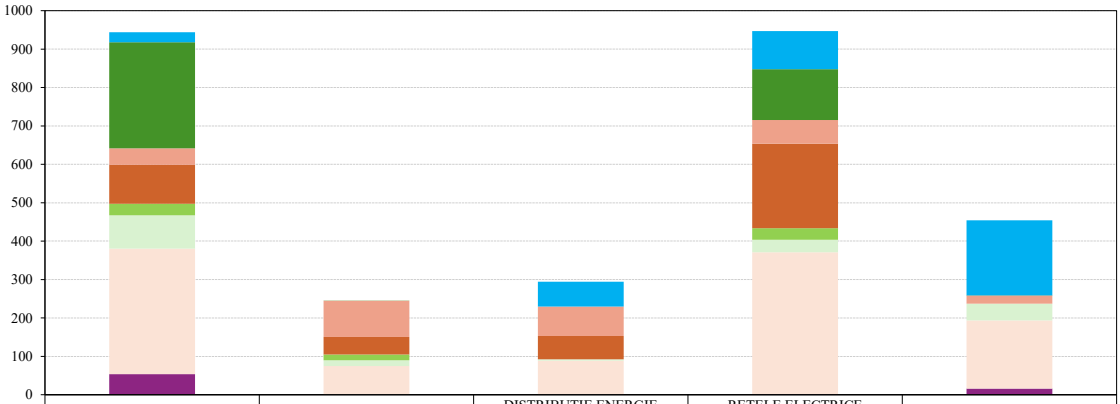
**- GWh -**

| **Structură tranzacţii operator de transport și sistem** | **Mai 2026** | **Iunie 2026** |
|---|---|---|
| **Achiziţii** | | |
| 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 achiziţie a celor 4 operatori de distribuție concesionari și a operatorului de transport și sistem în luna iunie 2026 este reprezentată în graficul următor.

**Structura achizitiilor de energie electrica ale OD concesionari si OTS pentru acoperirea consumului propriu tehnologic in retele**
***- Iunie 2026-***




| | DEER | DELGAZ GRID | DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA | REȚELE ELECTRICE ROMANIA | TRANSELECTRICA |
|---|---|---|---|---|---|
| Negociate | 26.04 | 0.00 | 65.16 | 99.61 | 195.42 |
| PCCB-LE-flex | 276.09 | 0.02 | 0.00 | 132.11 | 0.02 |
| PCCB-NC | 43.22 | 94.18 | 76.32 | 61.54 | 21.72 |
| PC-OTC | 101.25 | 45.54 | 60.60 | 220.25 | 0.00 |
| PMC-BRM | 30.24 | 15.12 | 0.00 | 30.24 | 0.00 |
| PCT-BRM | 86.88 | 15.30 | 3.61 | 32.52 | 43.43 |
| Achiziție neta PZU | 326.73 | 74.38 | 88.66 | 369.54 | 177.69 |
| Achiziție neta PI | 53.55 | 0.11 | 0.19 | 1.35 | 15.99 |

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

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

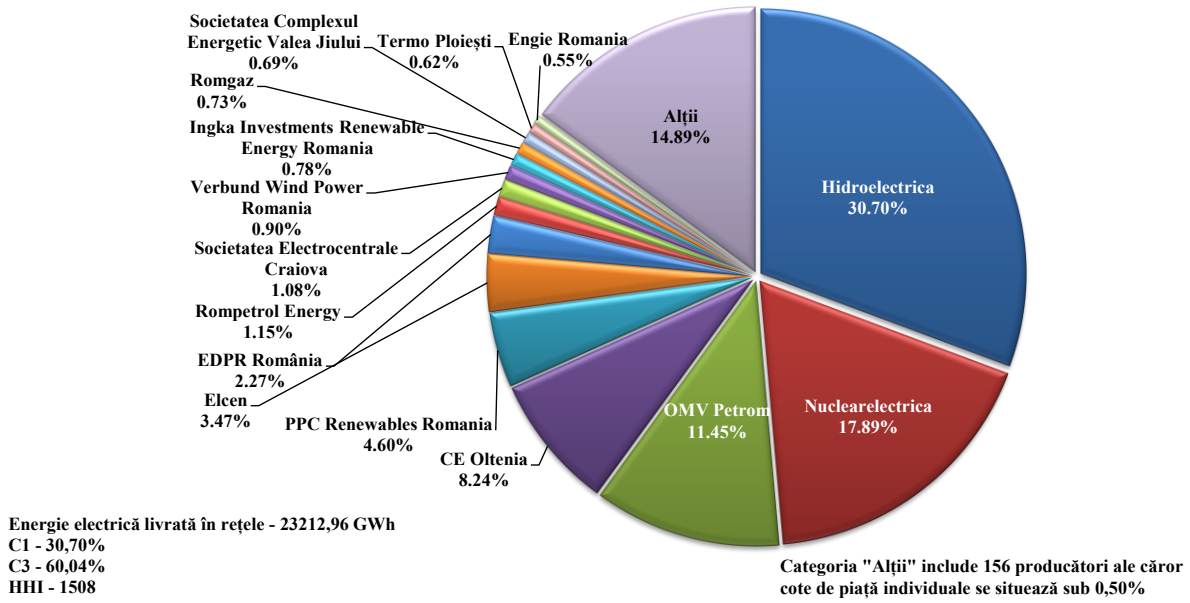
Structura pieţei la **nivelul energiei electrice produsă și livrată în rețele** oferă o bază iniţială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piaţa energiei electrice.

În continuare sunt prezentați indicatorii de concentrare (cote de piață, cota primilor 3 și HHI) care caracterizează luna iunie 2026 și cumulat pentru primele 6 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 - 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 piaţă reflectă gradul de concurenţă manifestat între vânzători, respectiv cumpărători, dinamica acestora putând influenţa nivelul preţului.

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

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

Tabelele următoare prezintă C1, C3 şi HHI la vânzare, respectiv la cumpărare, determinaţi pe baza cantităţilor tranzacţionate de 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 pieţei angro de energie electrică pe care se manifestă direct concurenţa între furnizorii de servicii de echilibrare este ***PE***. Valorile indicatorilor de concentrare la nivelul acestei pieţe în luna iunie 2026, determinaţi 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 prezentaţi indicatorii de concentrare pe tip de ***rezerve de putere*** achiziționate de CNTEE Transelectrica S.A. de la furnizorii de servicii de echilibrare calificați, în urma organizării licitațiilor pentru luna 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 Piaţa 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. Evoluţia preţurilor stabilite pe piaţa angro de energie electrică*

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

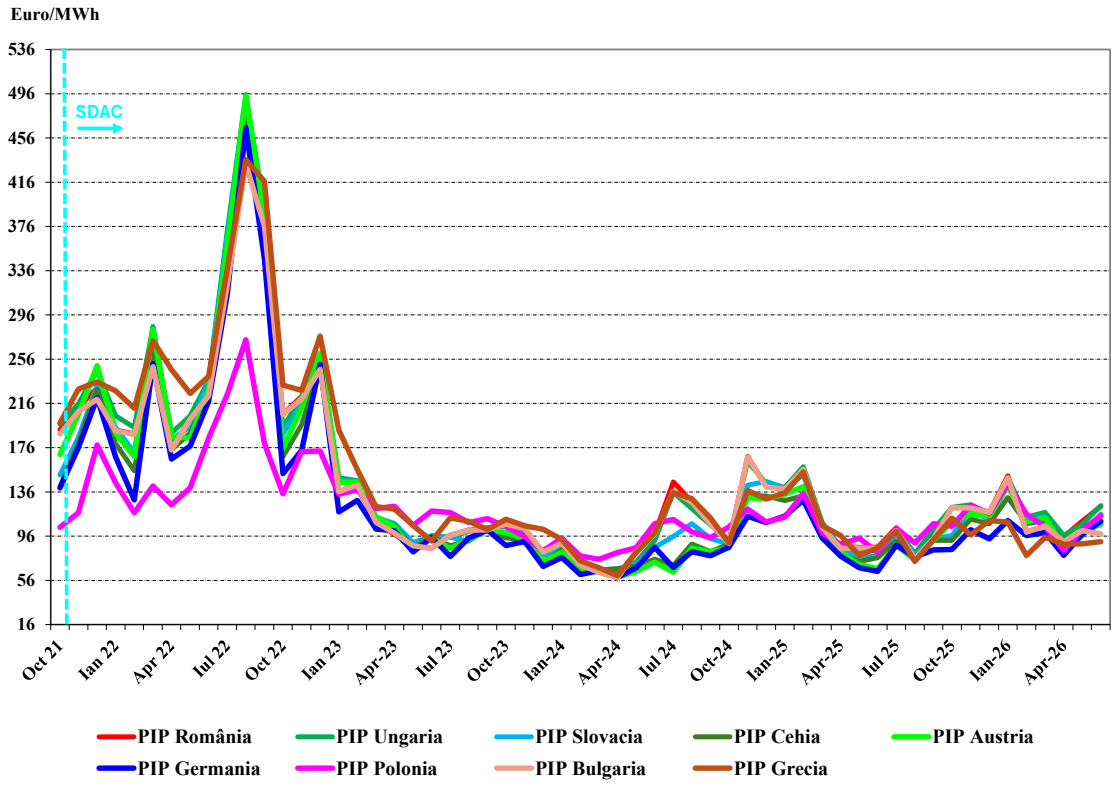
Din data de 17 iunie 2021, a devenit operațional proiectul Interim Coupling prin care piaţa pentru ziua următoare din România a trecut la funcționarea în regim cuplat la nivel European prin extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

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

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

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

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



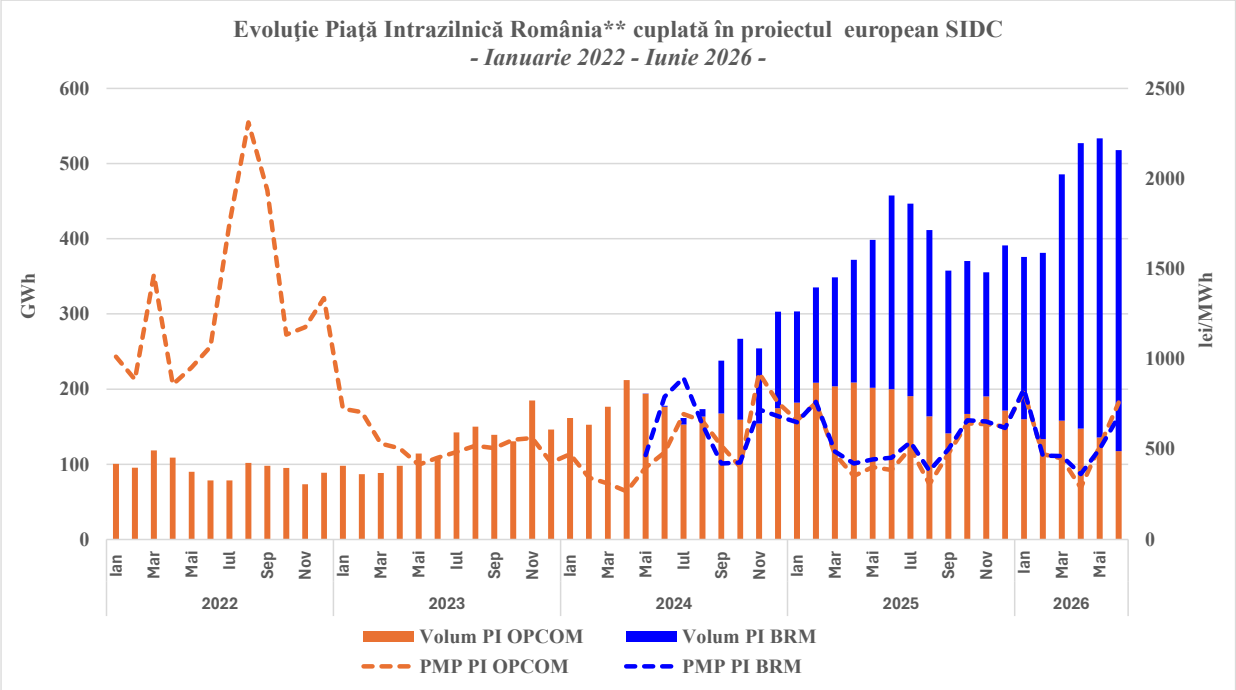

*Sursa: Date publice OPCOM S.A. – prelucrare SMP*

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 preţul mediu ponderat pe piața intrazilnică organizată de OPCOM, începând cu luna ianuarie 2022, şi pe piaţa intrazilnică organizată de BRM, începând cu luna mai 2024.



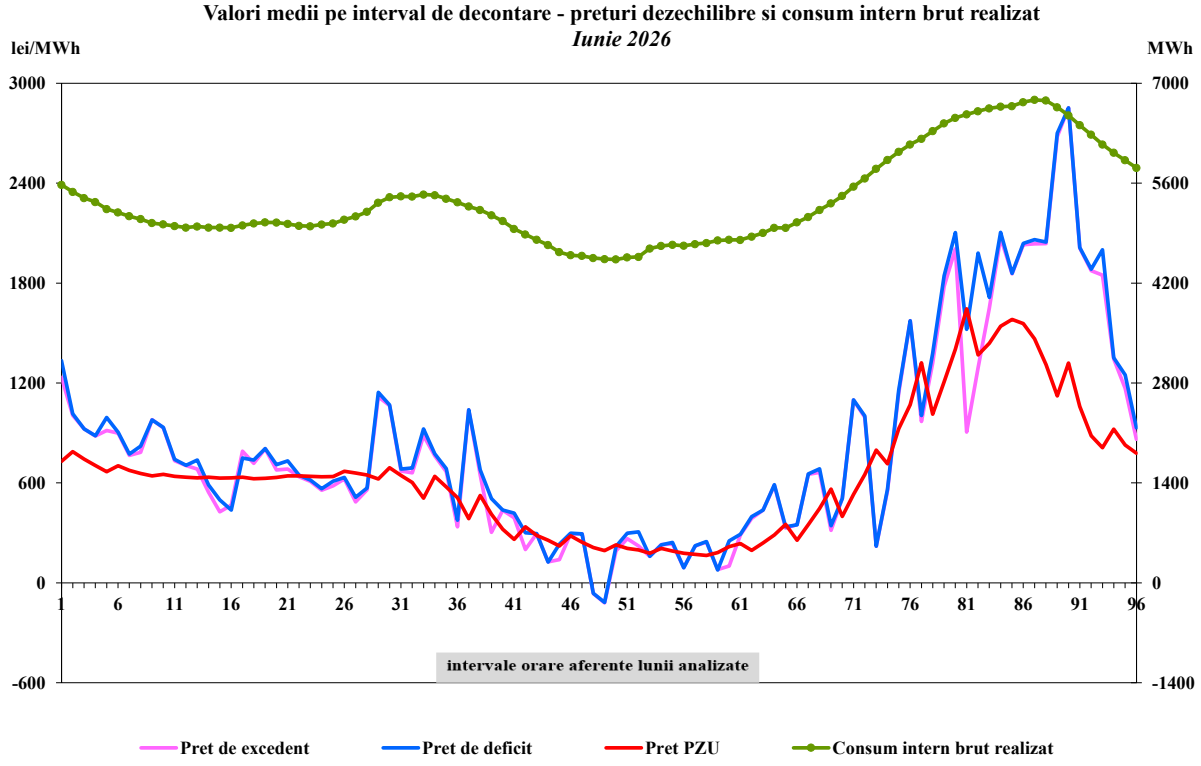

*Sursa: Date publice OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP*

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

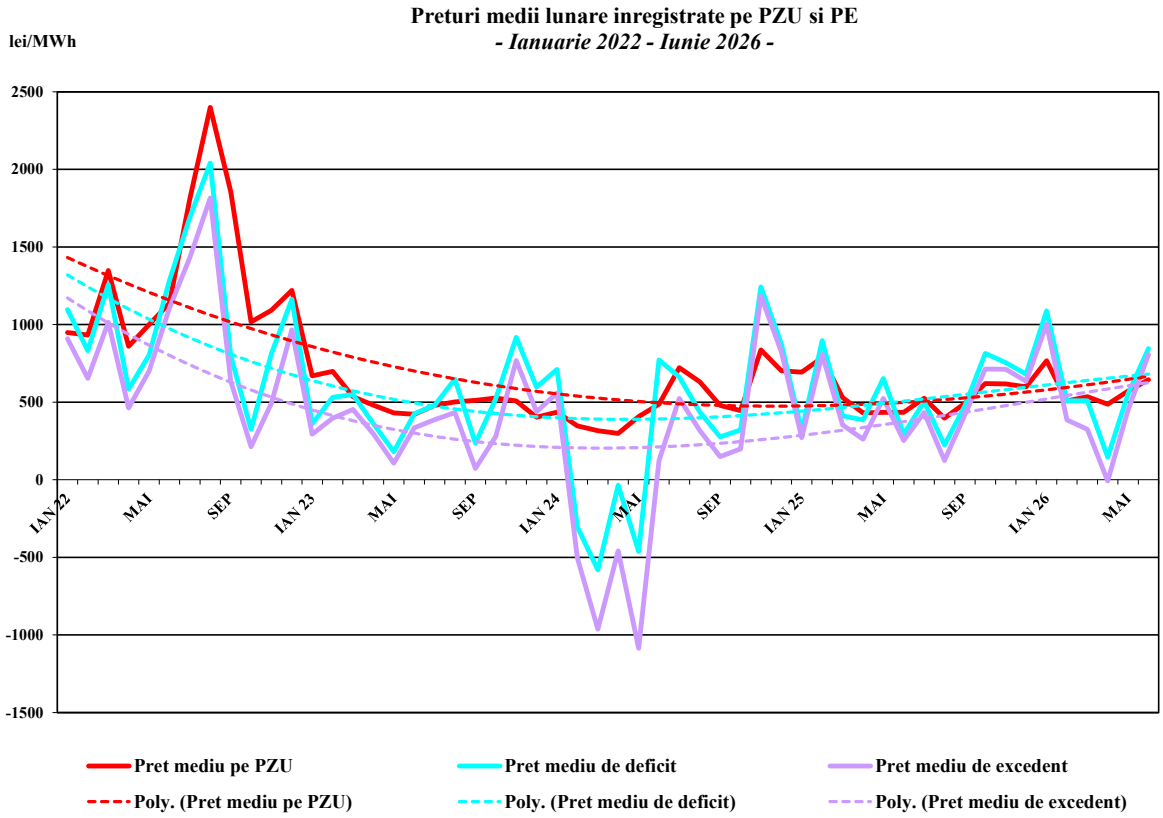
Începând cu data de 1 februarie 2021, au intrat în vigoare modificări referitoare la funcționarea PE și la decontarea dezechilibrelor, dintre care enumerăm:

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

Valorile prețurilor pe intervale de decontare pentru deficit şi excedent au fost utilizate pentru prezentarea preţurilor medii lunare ale fiecărui interval de decontare comparativ cu consumul mediu intern brut realizat în luna curentă, precum și a evoluției prețurilor medii lunare realizate pe PE comparativ cu PIP PZU. În luna iunie 2026, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 334 intervale de decontare.




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




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

## III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## *1. Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică*

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

| TITULARI LICENȚĂ DE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ CU CLIENȚI FINALI, ACTIVI ÎN LUNA IUNIE 2026 | | | |
|---|---|---|---|
| **1** | Aenro Energy Holding | **38** | ICPE Electrocond Technologies SA |
| **2** | Alive Capital SA | **39** | Ingka Investiments Renewable Energy Romania SRL |
| **3** | Alro SA | **40** | ISPH |
| **4** | Anchor Grup SA | **41** | Liberty Galati |
| **5** | Auchan Renewable Energy SRL | **42** | Local Gaz |
| **6** | Best Energy SRL | **43** | Luxten Lighting Company SA |
| **7** | Complexul Energetic Oltenia SA | **44** | Mar-Tin Solar Energy SRL |
| **8** | Cooperativadeenergie Furnizare SRL | **45** | Mazarine Energy Romania SRL |
| **9** | Cotroceni Park SA | **46** | MHC Water Power |
| **10** | Crest Energy SRL | **47** | MET Romania Energy SA |
| **11** | Dacia Energy Solutions SRL | **48** | Monsson Trading SRL |
| **12** | DIGI Romania SA | **49** | MPS Energy |
| **13** | E.ON Energie Romania SA* | **50** | MVM Future Energy Technology SRL |
| **14** | East Wind Farm SRL | **51** | New Energy Management |
| **15** | EFT Power SRL | **52** | Next 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 licenta care comercializeaza energie electrica doar la clientii finali alimentati direct din instalatiile electrice aferente unitatilor de producere/retelele electrice proprii sau care raporteaza doar autoconsum (consum propriu) ACTIVI IN LUNA 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** | 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*

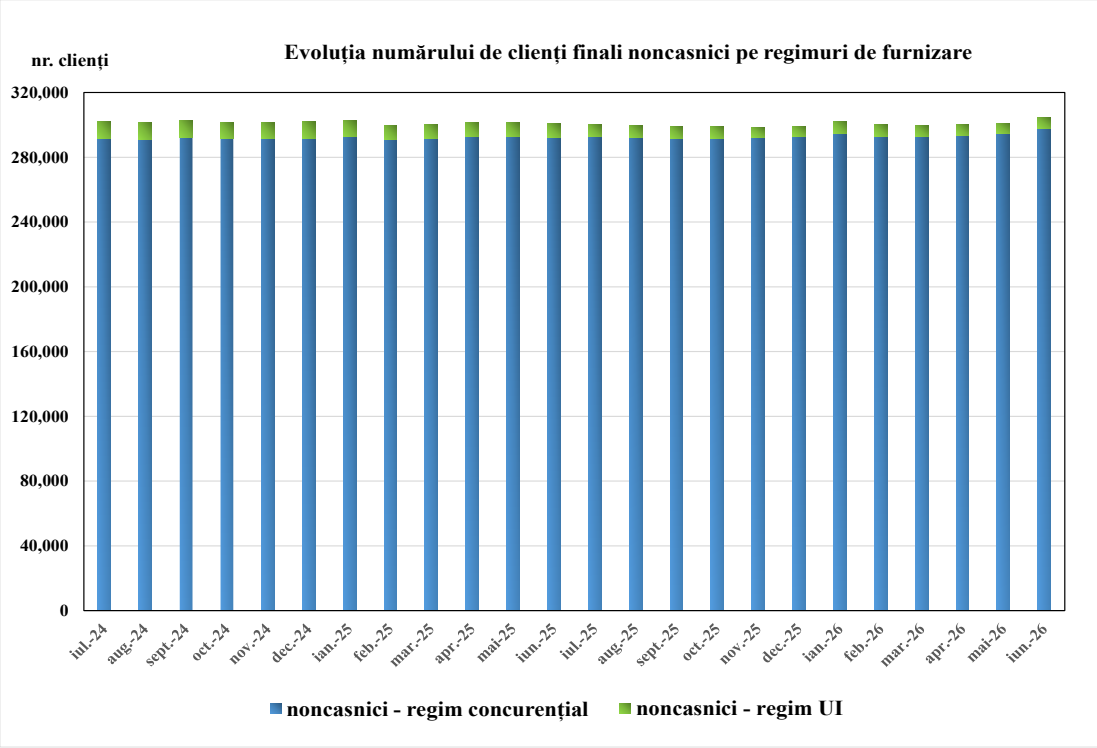
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna iunie 2026, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

**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.



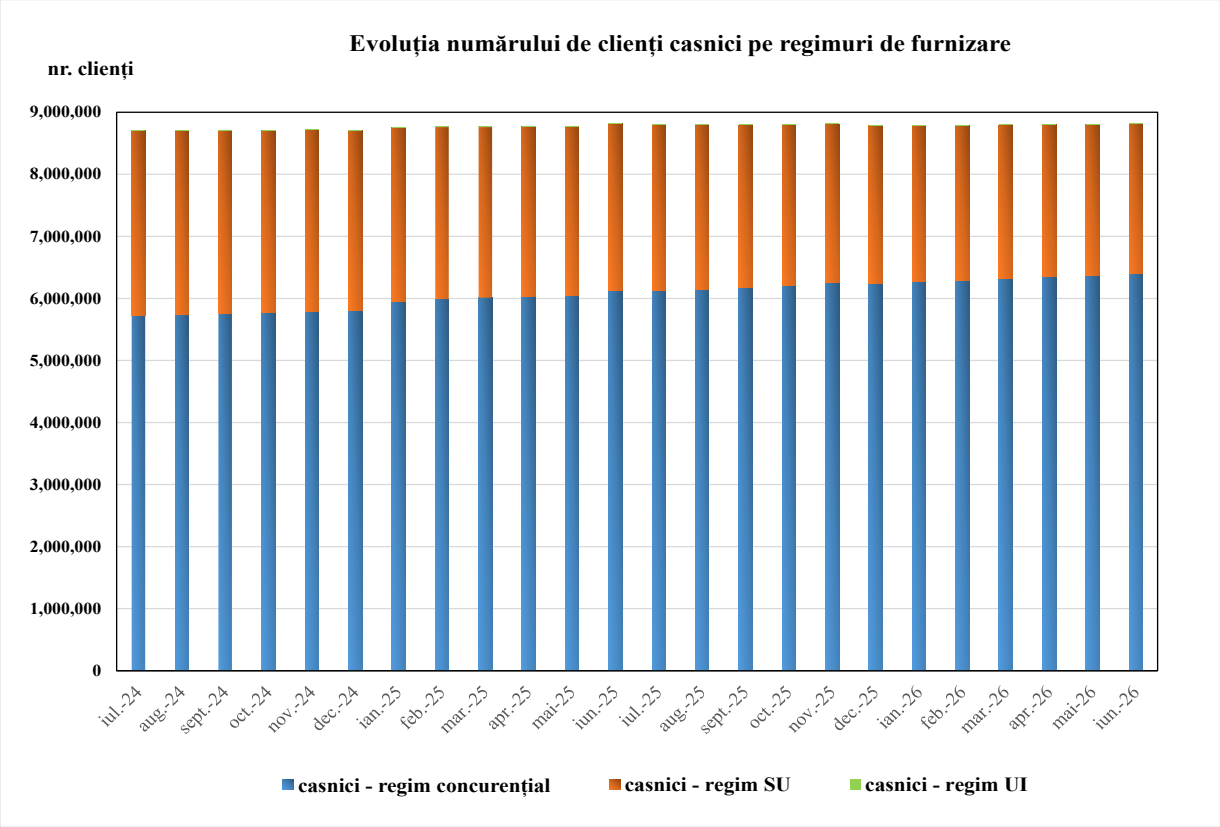

*Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP*

**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 şi care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

## *3. Consumul de energie electrică al clienților finali*

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

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

**- GWh -**

| **Tranșă de consum** *-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**
**defalcat 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%* |

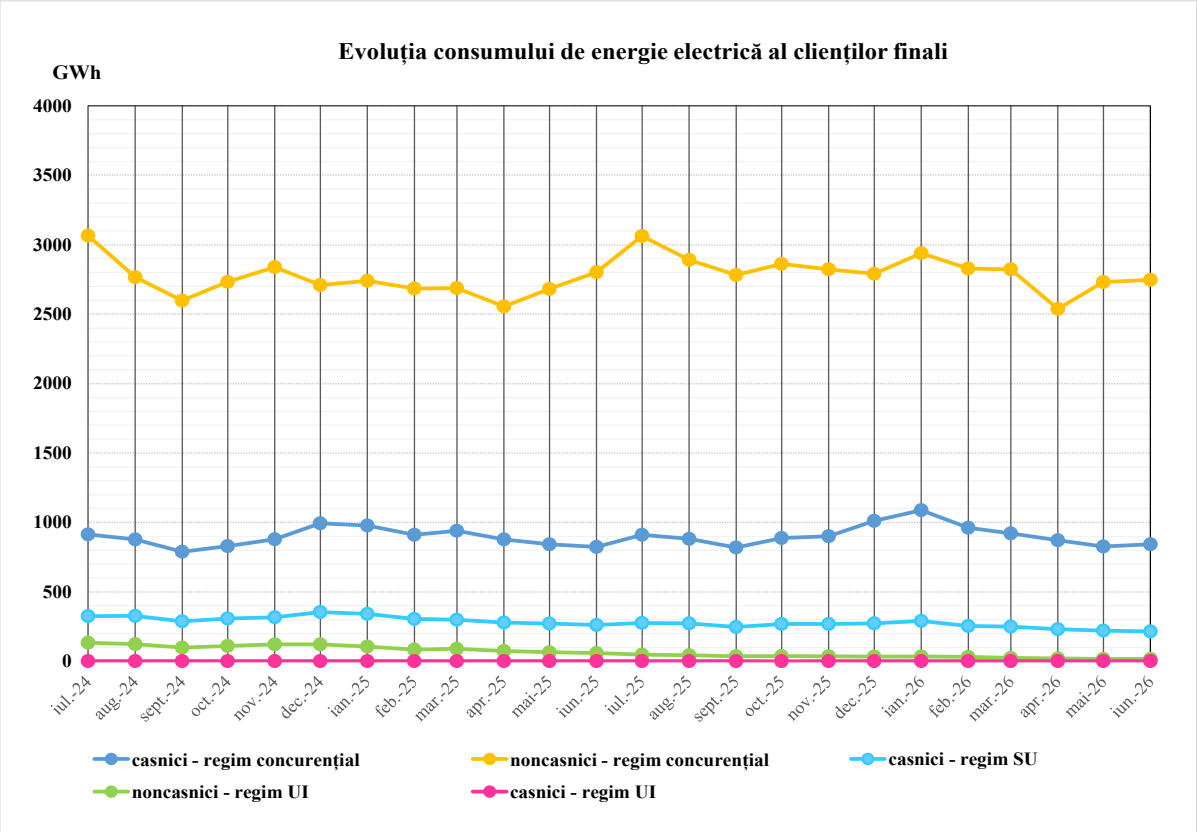
*Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP*

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.

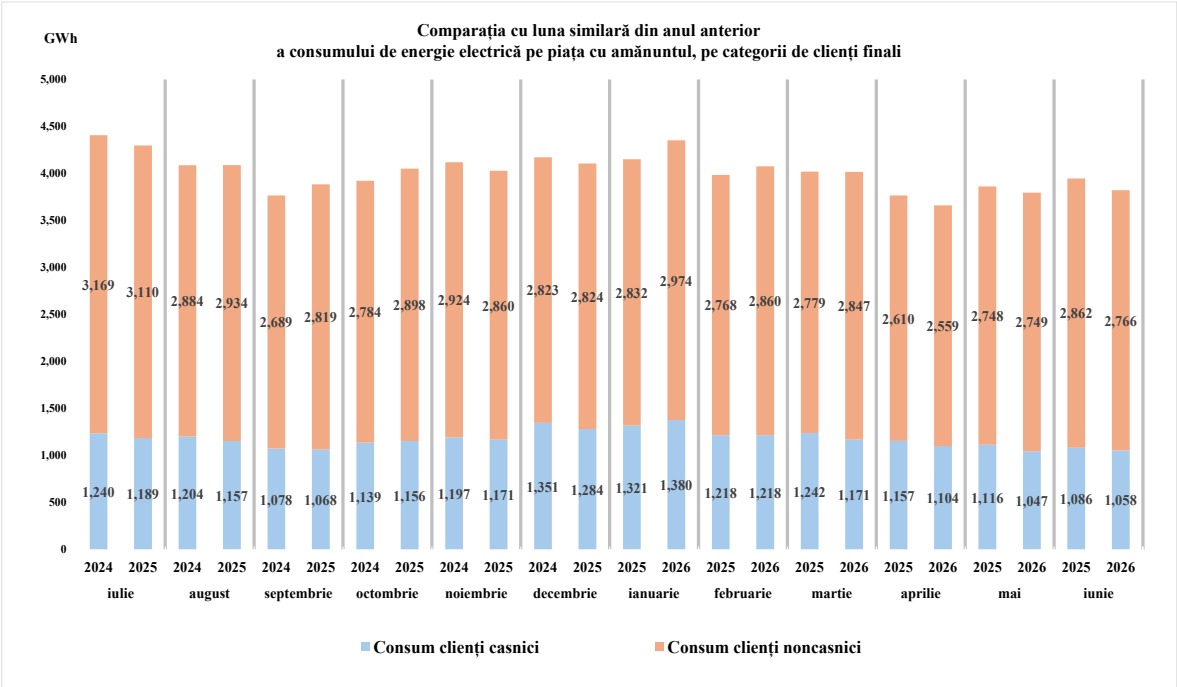
Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă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

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




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




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

## *4. Prețuri medii de furnizare la clienții finali*

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

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

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

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

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

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

**lei/MWh**

| **Tranșă de consum** *-Iunie 2026-* | **Total PAM** | **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*

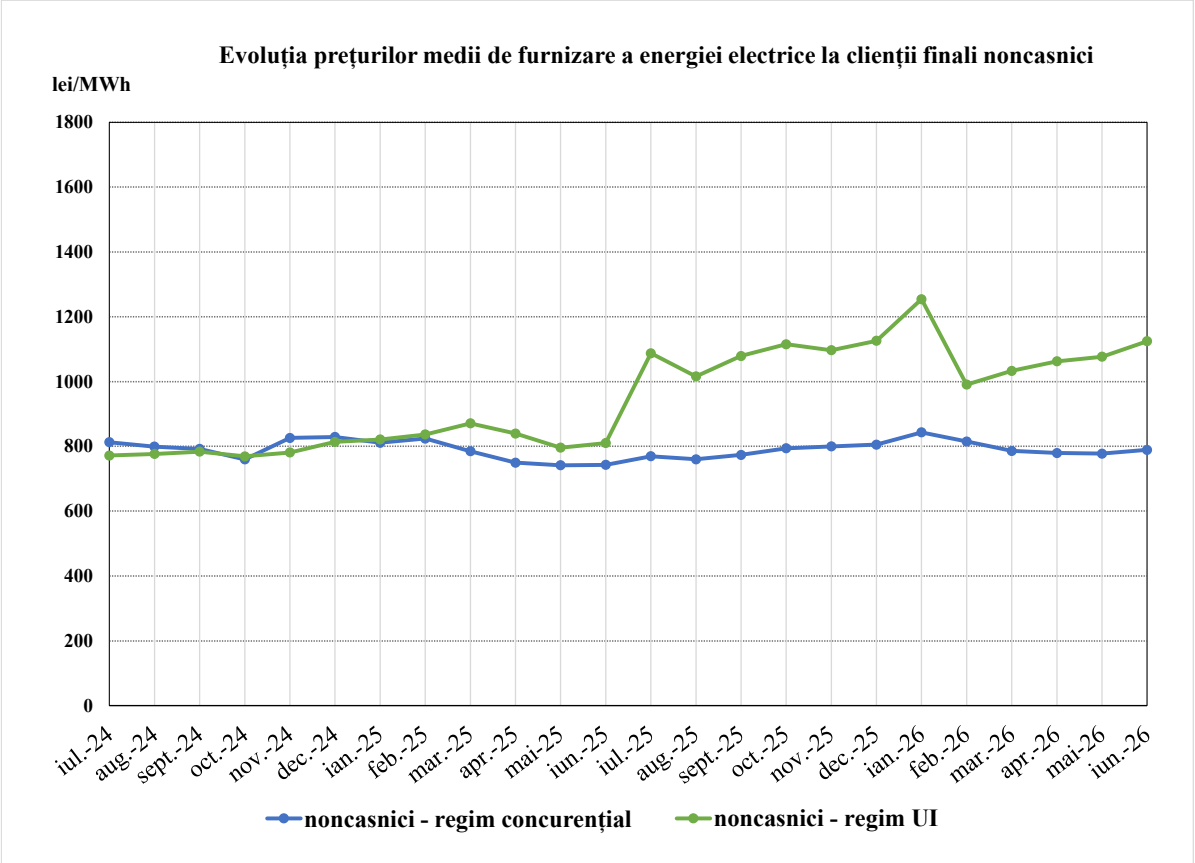
**Prețul mediu de furnizare**
**pe tranșe de consum și regimuri de furnizare**
**clienți casnici**

**lei/MWh**

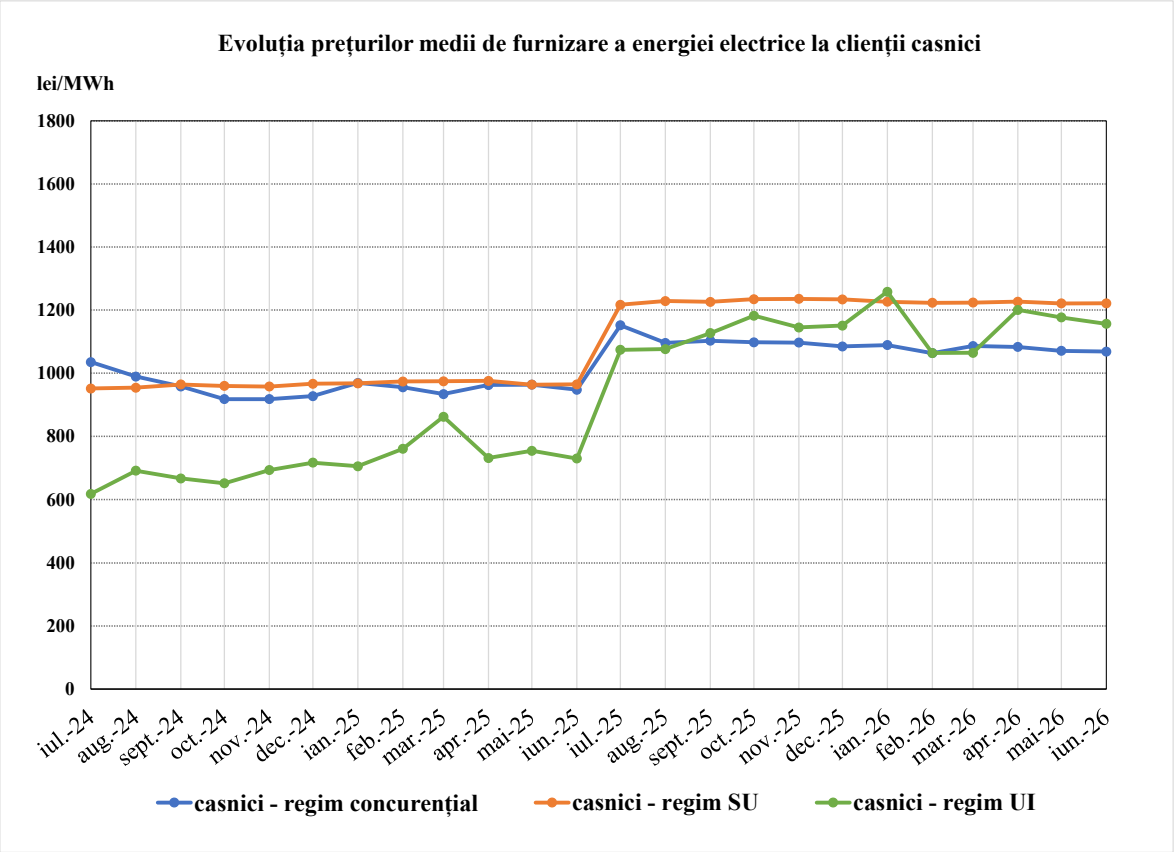
| **Tranșă de consum** *-Iunie 2026-* | **Total PAM** | **Regim concurențial** | **Regim SU** | **Regim UI** |
|---|---|---|---|---|
| DA | 1112,89 | 1081,58 | 1219,59 | 1278,73 |
| DB | 1119,08 | 1089,74 | 1223,92 | 1112,88 |
| DC | 1098,37 | 1067,72 | 1219,96 | 1167,96 |
| DD | 1041,22 | 1012,06 | 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*

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




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



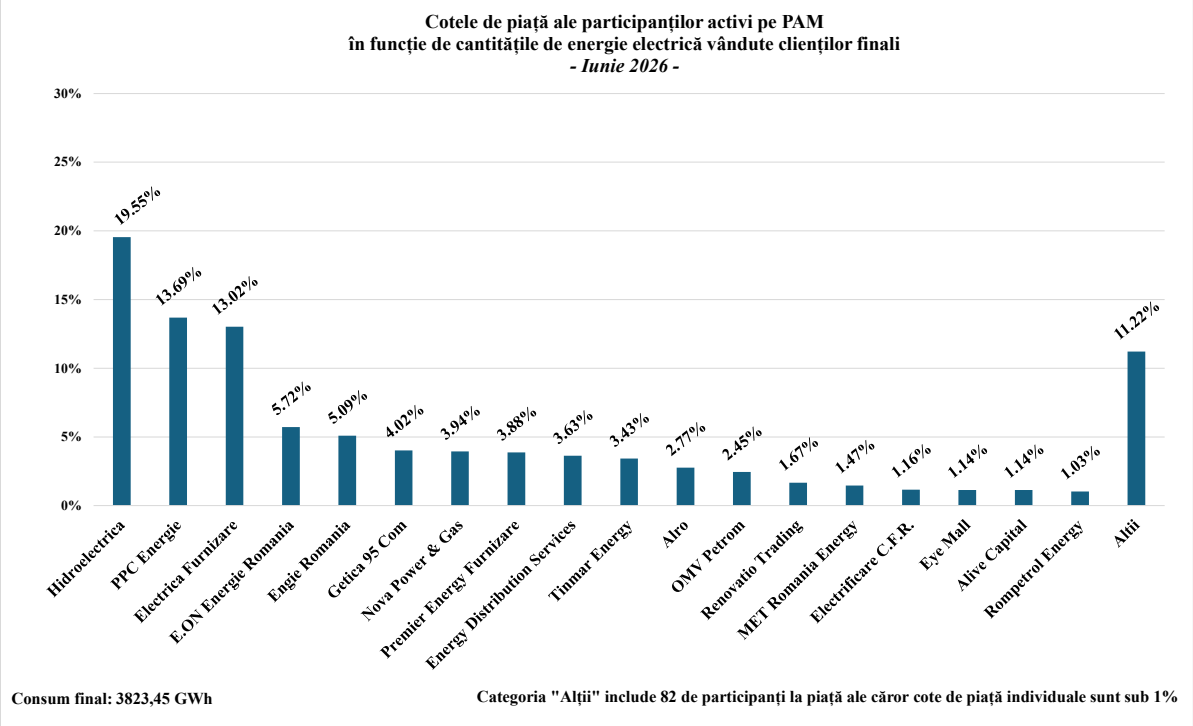

*Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP*

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

## 5. *Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică*

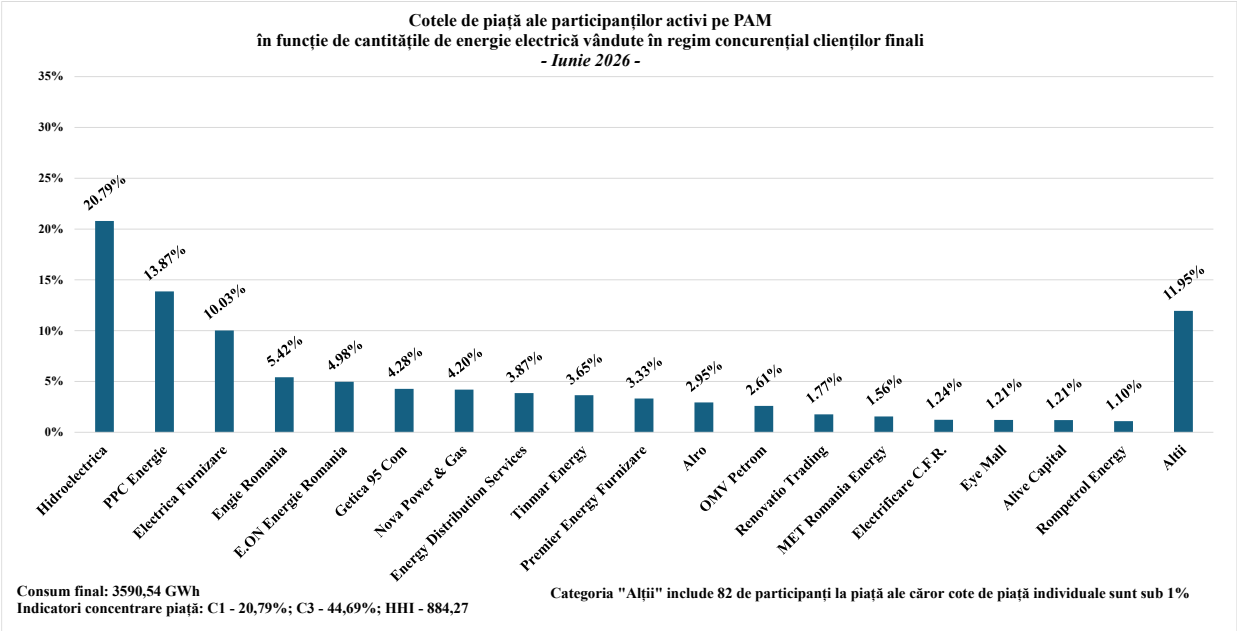
Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la PAM și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți sau regim de furnizare. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

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



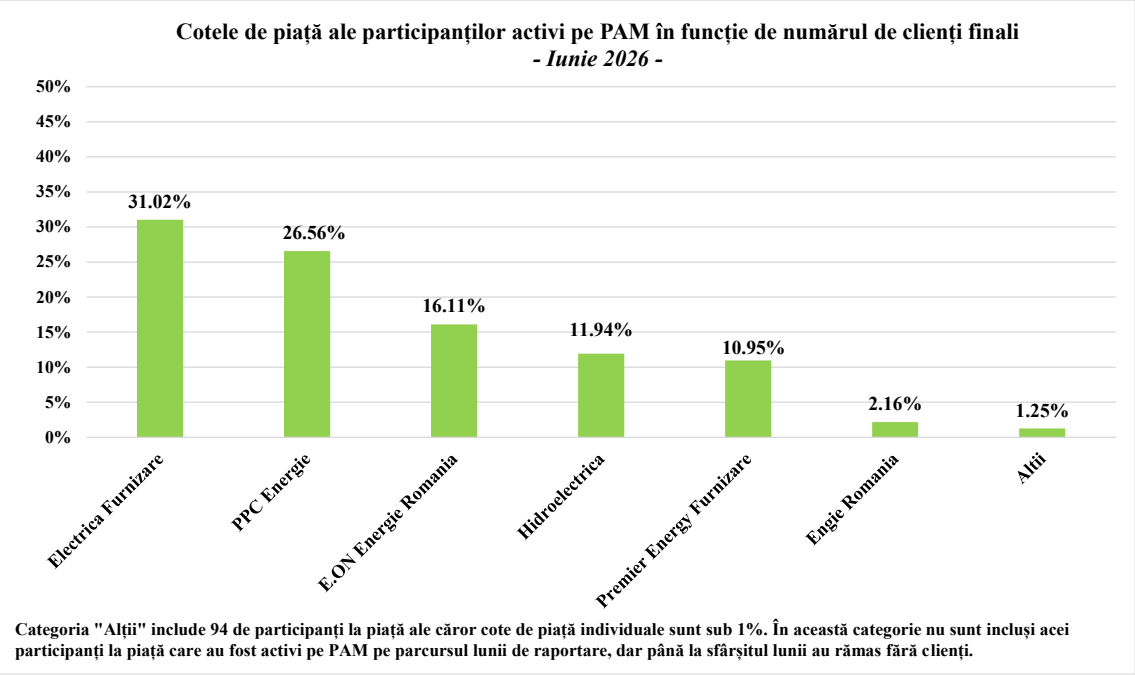

*Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP*

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

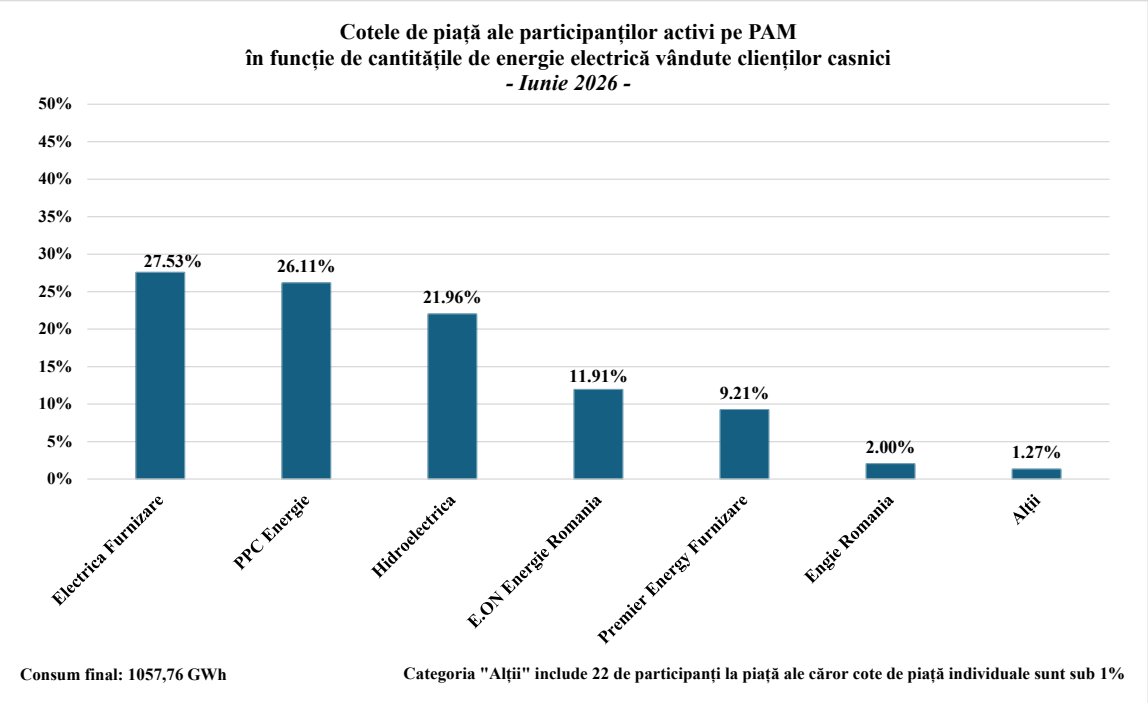



*Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP*

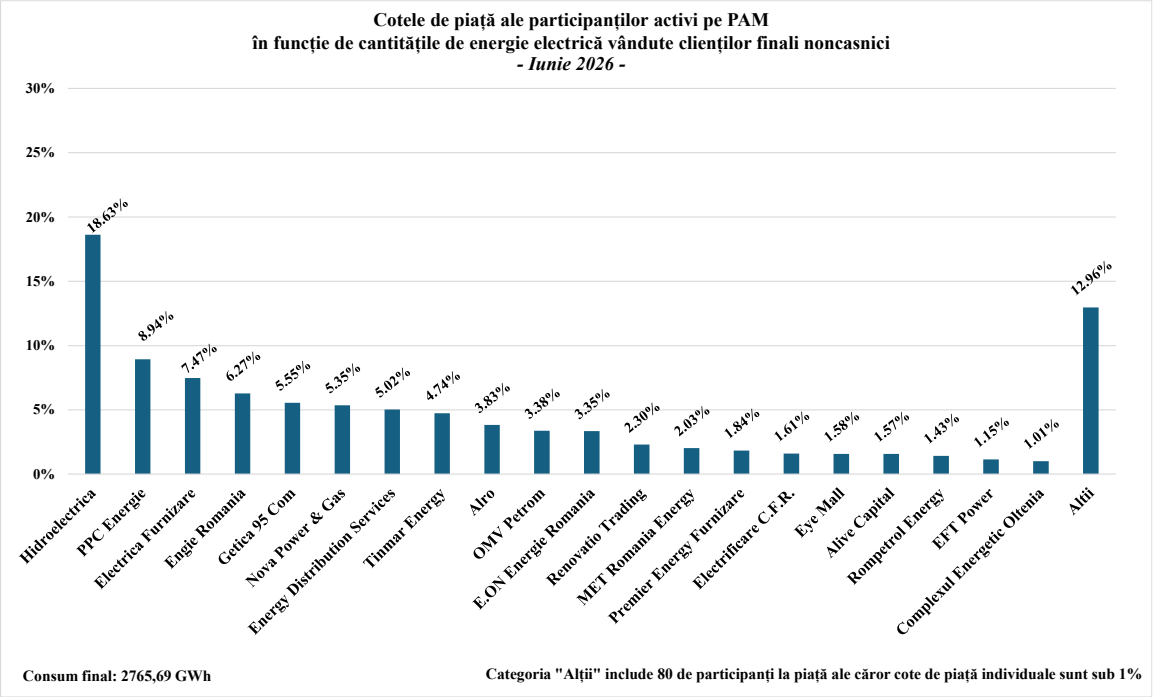
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna analizată.




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




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




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

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

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

| ***Indicatori de concentrare Total PAM*** *- Iunie 2026-* | ***Tranşe 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 şi 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*