Analiza pieței de energie electrică din Republica Moldova

Chișinău 2026

CUPRINS

I. INTRODUCERE 3

II. CADRUL NORMATIV 4

III. GENURILE DE ACTIVITATE LICENȚIATE ȘI REGISTRUL DE LICENȚIERE 7

IV. DINAMICA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ 9

4.1. Consumul final de energie electrică în Republica Moldova 9

4.2. Sursele de asigurare a consumului intern de energie electrică 10

V. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ 13

5.1. Structura piețelor angro de energie electrică 13

5.2. Piața contractelor bilaterale 14

5.3. Piața pentru ziua următoare 14

5.4. Piața intrazilnică 15

5.5. Piața serviciilor de sistem 16

5.6. Piața de echilibrare 18

VI. DINAMICA PREȚURILOR LA ENERGIA ELECTRICĂ TRANZACȚIONATĂ PE PIEȚELE ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ 20

VII. PIAȚA CU AMĂNUNTUL A ENERGIEI ELECTRICE 22

VIII. OBLIGAȚII DE SERVICIU PUBLIC PE PIEȚELE DE ENERGIE ELECTRICĂ 23

IX. INDICATORI DE EVALUARE CANTITATIVĂ A CONCENTRAȚIEI PIEȚEI 26

9.1. Cota de piață a participanților pe piețele de energie electrică 26

9.1.1. Piața contractelor bilaterale 26

9.1.2. Piața pentru ziua următoare și Piața intrazilnică 26

9.1.3. Piața serviciilor de sistem 27

9.1.4. Piața energiei electrice de echilibrare 28

9.1.5. Piața energiei electrice cu amănuntul 30

9.2. Indicatorul Herfindahl-Hirschmann 30

9.3. Indicatorul de volatilitate a prețului pe piața angro 31

X. CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI PENTRU DEZVOLTAREA PIEȚEI ENERGIEI ELECTRICE 32

10.1. Piețele angro de energie electrică 32

10.2. Piața cu amănuntul a energiei electrice 35

I. INTRODUCERE

Prezenta analiză a pieţelor de energie electrică a fost elaborată de către Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică *(în continuare – ANRE/Agenţia)* în scopul asigurării îndeplinirii atribuţiilor stipulate în art. 150, alin. (17) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrica. Prezenta analiză evidenţiază următoarele aspecte legate de organizarea şi funcţionarea pieţelor de energie electrică:

a) tipurile şi specificul pieţelor de energie electrică;
b) prezentarea cantitativă şi calitativă a pieţelor de energie electrică;
c) evaluarea nivelului de eficienţă, concurenţă şi de transparenţă pe pieţele de energie electrică;
d) evaluarea concentraţiei pe pieţele de energie electrică, prin calcularea indicelui Herfindahl-Hirschman *(în continuare – HHI)*;
e) indicii privind întreprinderile electroenergetice care deţin poziţie dominantă pe piaţa energiei electrice;
f) concluziile analizei, inclusiv acţiuni ce urmează a fi realizate pentru asigurarea concurenţei loiale pe piaţa energiei electrice şi crearea condiţiilor pentru ca consumatorii finali să poată alege şi negocia cu furnizorul ales contractul de furnizare a energiei electrice.

În pofida faptului că pieţele de energie electrică au fost lansate prin adoptarea cadrului normativ şi de reglementare necesar, funcţionalitatea deplină a acestora necesită efort operaţional atât din partea titularilor de licenţă responsabili de organizarea acestora, cât şi din partea potenţialilor participanţi la pieţe, prin participarea activă la fiecare segment al pieţei de energie electrică şi valorificarea oportunităţilor pe care acestea le oferă. Noile reguli de piaţă, puse în aplicare începând cu iunie 2022, au schimbat radical aranjamentele existente până la implementare, creând atât oportunităţi cât şi provocări pentru participanţii la piaţa de energie electrică. Începând cu iunie 2022 Republica Moldova a iniţiat schimburile de energie electrică cu România, diversificând astfel sursele de asigurare a consumului intern de energie electrică, în acelaşi timp oferind accesibilitate actorilor locali la piaţa energiei electrice din România.

Schemele de sprijin privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile prevăzute de Legea 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, au contribuit la creşterea semnificativă a capacităţilor de generare locale a energiei electrice. Acestea au atins o cifră cumulată de 1 119,2 MW, capacităţi de producere exclusiv din surse regenerabile, astfel sporind concurenţa pe segmentul de producere de la câteva companii la sute de companii producătoare de energie electrică. În acelaşi timp s-a consolidat impactul consumatorilor finali activi, deţinători ai instalaţiilor de producere ce utilizează surse regenerabile, care au schimbat fluxul tradiţional unidirecţional al energie electrice.

Deşi segmentul de generare al energiei electrice se caracterizează prin un număr mare de producători, caracterul intermitent al surselor de generare a energiei electrice pune presiune pe operatorul sistemului de transport creând provocări pentru acesta în asigurarea stabilităţii de funcţionare a sistemului electroenergetic. Ofertele limitate a capacităţilor de echilibrare precum şi piaţa serviciilor de sistem încă în dezvoltare creează vulnerabilităţi şi limitări în privinţa dezvoltării noilor capacităţi de producţie. Acest fapt, la rândul său are un efect limitator asupra concurenţei pe segmentul de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali. Din cei aproape 80 titulari de licenţă pentru furnizarea energiei electrice, pe piaţa cu amănuntul activează doar 9 furnizori.

Dezvoltarea noilor interconexiuni cu România, pe lângă sporirea securităţii în alimentare cu energie electrică, poate contribui la creşterea nivelului de concurenţă în ceea ce priveşte ofertele de preţ pentru energia electrică, crescând beneficiile pentru consumatorii finali şi opţiunile pentru producători.

II. CADRUL NORMATIV

În calitate de parte contractantă a Tratatului de constituire a Comunității Energetice, începând cu anul 2009 Republica Moldova se aliniază la acquis-ul comunitar reflectat în Directivele și Regulamentele Uniunii Europene, prin transpunerea acestora în legislația națională. Principalele acte normative care reglementează sectorul electroenergetic sunt prezentate după cum urmează.

1. Legea cu privire la energetică nr. 174/2017 din 21.09.2017[1], care stabilește cadrul juridic pentru organizarea, reglementarea și asigurarea funcționării eficiente și sigure a sectoarelor energetice. Legea cu privire la energetică asigură:

- ✓ crearea cadrului juridic pentru organizarea și desfășurarea activităților în sectoarele energeticii în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, competitivitate, calitate și transparență;
- ✓ reglementarea raporturilor juridice dintre întreprinderile energetice, dintre întreprinderile energetice și consumatori, utilizatorii de sistem, precum și dintre întreprinderile energetice și organele centrale de specialitate, alte autorități ale administrației publice centrale, autoritatea de reglementare, alte autorități publice, precum și autoritățile administrației publice locale;
- ✓ crearea condițiilor necesare pentru limitarea activității de monopol, pentru liberalizarea piețelor energeticii, precum și pentru promovarea concurenței pe piețele energeticii;
- ✓ instituirea principiilor de bază pentru asigurarea consumatorilor cu energie de calitate în condiţii echitabile, transparente și nediscriminatorii;
- ✓ cadrul juridic de funcţionare a autorității de reglementare, inclusiv a atribuțiilor de aprobare a actelor normative de reglementare, de monitorizare a activității participanților la piețele energeticii, inclusiv prin prisma respectării de către aceștia a actelor legislative şi a actelor normative de reglementare în domeniul energeticii etc.

2. Legea cu privire la energia electrică nr. 164/2025 din 26.06.2025[2], care prevede cadrul juridic general pentru organizarea, reglementarea, asigurarea funcţionării eficiente şi monitorizarea sectorului electroenergetic menit să aprovizioneze consumatorii finali cu energie electrică în condiţii de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, calitate și transparență.

Legea cu privire la energia electrică instituie mecanismele necesare pentru:

- ✓ crearea unei piețe integrate de energie electrică;
- ✓ promovarea producerii energiei electrice;
- ✓ asigurarea echilibrului adecvat între ofertă şi cerere, a nivelului corespunzător al capacităţii interconexiunilor pentru facilitarea schimburilor transfrontaliere de energie electrică;
- ✓ crearea instrumentele de acoperire pe termen lung a riscurilor bazate pe mecanisme de piață
- ✓ stabilirea măsurilor menite să garanteze securitatea aprovizionării cu energie electrică; îndeplinirea corespunzătoare a obligaţiilor de serviciu public;
- ✓ asigurarea respectării drepturilor consumatorilor finali, precum şi a normelor privind protecţia mediului.

3. Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile nr. 10/2016 din 26.02.2016[3], stabilește cadrul necesar pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, stabileşte obiectivele naţionale obligatorii privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, precum şi ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final

[1] Monitorul Oficial Nr. 364-370 art. 620 din 20.10.2017: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=110368&lang=ro
[2] Monitorul Oficial Nr. 437-440 art. 413 din 19.08.2025: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=150244&lang=ro
[3] Monitorul Oficial Nr. 69-77 art. 117 din 25.03.2016: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=106068&lang=ro

de energie în transporturi. Legea stabilește normele referitoare la schemele de sprijin pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile, la garanţiile de origine, la procedurile administrative, la accesul producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la piața energiei electrice și la reţelele electrice etc.

4. Legea cu privire la energia termică şi promovarea cogenerării, nr. 92 din 2014[4], instituie cadrul legal pentru promovarea cogenerării în baza cererii de energie termică utilă. Prin Legea cu privire la energia electrică nr. 164/2025 este stabilită dispecerizarea prioritară a centralele electrice de termoficare urbane, astfel energia electrică produsă de acestea se procură de către furnizorul central și se revinde furnizorilor pe piața cu amănuntul la prețuri reglementate.

5. Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020[5]. Regulile pieței energiei electrice stabilesc principiile, cerințele şi mecanismele referitoare la formarea prețurilor şi relațiile comerciale pe piața angro de energie electrică între participanții pieței energiei electrice, reglementează termenele şi condițiile de organizare şi funcționare a pieței energiei electrice, inclusiv piața contractelor bilaterale de energie electrică, piața organizată a contractelor bilaterale, piața energiei electrice pentru ziua următoare, piață intrazilnică, piața de echilibrare şi piață serviciilor de sistem, drepturile şi obligațiile producătorilor de energie electrică, furnizorilor de energie electrică, operatorilor sistemelor de distribuție, precum şi a operatorului pieței energiei electrice, a operatorului sistemului de transport privind gestionarea piețelor menționate.

Codul rețelelor electrice privind racordarea la rețelele electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 423/2019 din 22.11.2019[6], instituie cadrul normativ pentru asigurarea şi gestionarea unui acces eficient şi transparent la rețelele electrice reglementând procedurile de racordare, dezvoltare şi exploatare a rețelelor electrice, în legătură cu fluxurile transfrontaliere şi exploatarea rețelelor electrice. În contextul alinierii la aquis-ul comunitar, la finele anului 2025 s-a modificat Codul rețelelor electrice și s-au aprobat următoarele linii directoare și coduri de rețea:

1) *Liniile directoare privind echilibrarea sistemului electroenergetic*, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 642 din 04.11.2025[7], care transpun transpun Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei Europene din 23 Noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, menite să asigure o linie directoare detaliată cu privire la echilibrarea sistemului electroenergetic, inclusiv principii comune privind achiziționarea și decontarea rezervelor de stabilizare a frecvenței, a rezervelor pentru restabilirea frecvenței și a rezervelor de înlocuire, precum și o metodologie comună pentru activarea rezervelor pentru restabilirea frecvenței și a rezervelor de înlocuire;

2) *Codul rețelelor electrice privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic*, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 645 din 04.11.2025[8],care transpune Regulamentul (UE) 2017/2196 al Comisiei Europene din 24 Noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, în care urmează a fi stabilite cerințe privind siguranța în funcționare, prevenirea propagării sau agravării unui incident,

[4] Monitorul Oficial Nr.178-184, art. Nr: 415 din 11.07.2014: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=106077&lang=ro
[5] Monitorul Oficial Nr247-257, art. Nr: 882 din 02.10.2020: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=150615&lang=ro
[6] Monitorul Oficial Nr14-23, art. Nr: 63 din 24.01.2020: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=151929&lang=ro#
[7] Monitorul Oficial Nr605-607, art. Nr: 1059 din 09.12.2025: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=151919&lang=ro
[8] Monitorul Oficial Nr605-607, art. Nr: 1062 din 09.12.2025: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=151923&lang=ro

evitării unei perturbări la scară largă și colaps total, precum și pentru a permite restaurarea eficientă și rapidă a funcționării sistemului electroenergetic în urma stării de urgență sau de colaps;

3) *Liniile directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor*, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 641 din 04.11.2025[9],care transpun Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei Europene din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor, care stabilesc linii directoare detaliate privind alocarea capacităților interzonale și gestionarea congestiilor pe piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică, inclusiv cerinţele pentru stabilirea unor metodologii comune pentru a determina volumul capacităţilor disponibile simultan între zonele de ofertare, criteriile de evaluare a eficienţei și un proces de revizuire pentru definirea zonelor de ofertare;

4) *Liniile directoare privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung*, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 643 din 04.11.2025[10],care transpun Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei Europene din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, care stabilesc linii directoare detaliate privind alocarea capacităților interzonale pe piețele la termen, privind elaborarea unei metodologii comune de stabilire a capacității interzonale pe termen lung, privind înființarea unei platforme unice care să ofere alocarea drepturilor de transport pe termen lung și privind posibilitatea de a restitui drepturile de transport pe termen lung pentru alocările ulterioare pe piața pe termen lung sau de a transfera aceste drepturi între participanții la piață.

5) *Liniile directoare privind operarea sistemului de transport,* aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 644 din 04.11.2025[11],care transpun Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, care stabilesc prevederi directoare privind asigurarea siguranței în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului interconectat și a resurselor aferente.

6. Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 311/2026 din 06.05.2026[12]. Regulamentul dat reglementează etapele, procedurile, termenele și condițiile de racordare a instalațiilor de utilizare și a centralelor electrice la rețelele electrice ale operatorilor de sistem, raporturile juridice dintre operatorii de sistem și utilizatorii de sistem privind prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, termenele și condițiile de sistare a prestării serviciilor de transport sau de distribuție a energiei electrice, de întrerupere, de limitare a livrării energiei electrice, de deconectare și de reconectare la rețelele electrice a instalațiilor de utilizare și a centralelor electrice.

7. Regulamentul privind furnizarea energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 169/2019 din 31.05.2019[13]. Regulamentul prevede crearea unui cadru juridic care reglementează raporturile dintre furnizor, operatorul de sistem și consumatorul final sau prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile, contractarea, furnizarea – vânzarea și plata energiei electrice, care au loc pe piața energiei electrice cu amănuntul.

[9] Monitorul Oficial Nr605-607, art. Nr: 1058 din 09.12.2025: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=151918&lang=ro
[10] Monitorul Oficial Nr605-607, art. Nr: 1060 din 09.12.2025: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=151920&lang=ro
[11] Monitorul Oficial Nr605-607, art. Nr: 1061 din 09.12.2025: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=151921&lang=ro
[12] Monitorul Oficial Nr 194-197, art. Nr: 354 din 06.05.2026: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=154420&lang=ro
[13] Monitorul Oficial Nr 209-216, art. Nr: 1094 din 28.06.2019: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=141295&lang=ro

III. GENURILE DE ACTIVITATE LICENȚIATE ȘI REGISTRUL DE LICENȚIERE

Conform prevederilor art. 18 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică genurile de activitate în sectorul electroenergetic care se supun licențierii sunt următoarele:

a) licență pentru producerea energiei electrice;
b) licență pentru stocarea energiei;
c) licență pentru operarea pieței energiei electrice;
d) licență pentru transportul energiei electrice;
e) licență pentru conducerea centralizată a sistemului electroenergetic;
f) licență pentru distribuția energiei electrice;
g) licență pentru trading-ul cu energie electrică;
h) licență pentru furnizarea energiei electrice;
i) licență pentru agregare.

Licența pentru producerea energiei electrice se eliberează producătorului care are o centrală electrică cu puterea instalată de 5 MW și mai mare sau are centrale electrice cu puterea instalată cumulată de 5 MW și mai mare, sau are o centrală electrică integrată cu o instalație de stocare a energiei, care, împreună, au o putere de injecție de 5 MW și mai mare. Registrul de licențiere[14] conține 43 producători de energie electrică, dintre care 39 producători[15] care au la bază tehnologii care utilizează surse regenerabile de energie și 4 producători ce utilizează combustibil convențional.

Licența pentru operarea pieței energiei electrice este deținută de către **SRL „Operatorul Pieței de Energie M”** *(în continuare - OPEM),* subsidiara bursei de energie OPCOM din România. Operatorul este responsabil pentru crearea și asigurarea funcționării pieței energiei electrice pentru ziua următoare, a pieței energiei electrice pe parcursul zilei şi a pieţei organizate a contractelor bilaterale. Prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 370/2025 – OPEM a fost desemnat pentru o perioadă de 4 ani în calitate de operator al pieței energiei electrice desemnat (OPEED) cu sarcina de realizare a cuplării internaționale a pieței energiei electrice pentru ziua următoare și pieței energiei electrice pe parcursul zilei.

Titularul licenței pentru transportul energiei electrice și pentru conducerea centralizată a sistemului electroenergetic este **ÎS „Moldelectrica”**. Responsabilitățile de bază ale ÎS „Moldelectrica” în legătură cu activitățile licențiate sunt: transportul energiei electrice prin rețelele de transport al energiei electrice; asigurarea funcționării fiabile a sistemului electroenergetic al Republicii Moldova și respectarea parametrilor stabiliți ai calității energiei electrice; gestionarea fluxurilor de energie electrică în rețelele electrice de transport; deservirea, modernizarea, reabilitarea și extinderea rețelelor electrice de transport; gestionarea supraîncărcărilor în rețelele de transport; dispecerizarea centralizată și operarea interconexiunilor cu sistemele electroenergetice din România și Ucraina; administrarea regimului electroenergetic al sistemului (gestionarea regimurilor tehnologice de lucru). La data de 11 iulie 2023, ANRE a emis decizia finală de certificare a operatorului sistemului de transport al energiei electrice Î.S. „Moldelectrica” ca Operator Independent de Sistem. Certificarea confirmă faptul că „Moldelectrica” îndeplinește toate cerințele legale și tehnice impuse de Comunitatea Energetică Europeană de a opera independent ca sistem de transport al energiei electrice.

[14] Registrul de licențiere: https://anre.md/registrul-de-licentiere-3-134
[15] Registrul de licențiere producători SRE: https://anre.md/registrul-de-licentiere-3-79

Pentru distribuția energiei electrice sunt înregistrați doi titulari de licență: **Î.C.S. „Premier Energy Distribution" S.A.** și **S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord"**.

Î.C.S. „Premier Energy Distribution" S.A. asigură prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în zona centru și sud a Republicii Moldova, pe o suprafață de circa 70% din teritoriul țării, distribuind energie electrică pentru 967 013 de locuri de consum[16].

S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord" prestează serviciul de distribuție al energiei electrice pentru 490 021 locuri de consum din nordul țării[17], dispersate în 15 unități administrativ-teritoriale.

În calitate de titulari ai licenței pentru trading cu energie electrică sunt 24 companii, iar pe segmentul de furnizare a energiei electrice sunt eliberate circa 79 licențe. Numărul mare al titularilor de licență pentru furnizare nu este echivalent și cu lichidate sporită pe piețele energiei electrice, întrucât doar 14 furnizori și un singur trader își desfășoară activitatea pe piața angro a energiei electrice.

[16] Indicatori tehnico-economici Premier Energy Distribution: https://premierenergydistribution.md/sites/default/files/inline-files/indicatorii-tehnico-economici/Indicatori_tehnico_economici_2026_sem1.pdf
[17] Indicatori tehnico-economici Rețelele Electrice de Distribuție Nord: https://rednord.md/doc/indication/Indicatorii%20tehnico-economici%20privind%20activitatea%20operatorului%20retelelor%20de%20distributie%202026.pdf

IV. DINAMICA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ

4.1. Consumul final de energie electrică în Republica Moldova

Conform rapoartelor prezentate de operatorii de sistem, cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor finali în anul 2025 a constituit circa 4 304,8 mil. kWh, cu 60,6 mil. kWh sau 1,4 % mai mult în comparație cu anul 2024. Cu excepția anilor 2022 și 2023 (figura 1), tendința generală a consumului final de energie electrică are un caracter de creștere, astfel înregistrându-se o rată anuală de creștere a consumului de energie electrică, în mediu, de circa 2,9 % începând cu anul 2001.

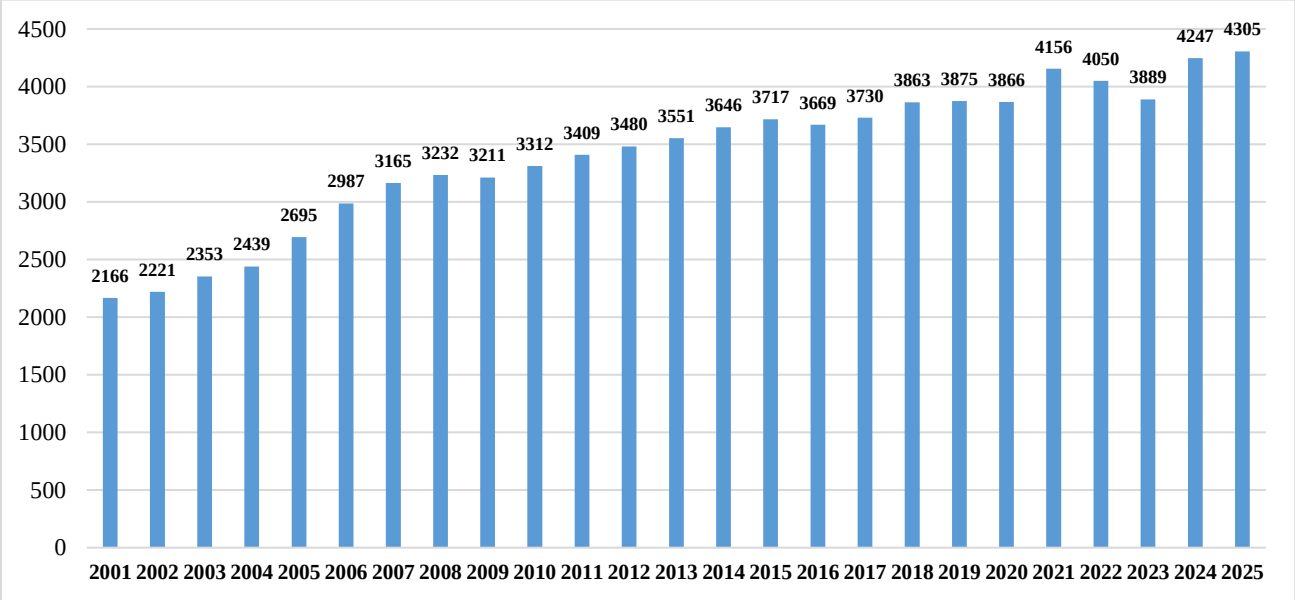


Figura 1. Tendința consumului de energie electrică în perioada 2001-2025, GWh

Consumatorii casnici în anul 2024 au înregistrat un consum de energie electrică de 1 917,5 mil. kWh, în creștere cu circa 2,5 % în comparație cu consumul înregistrat în anul 2024 (1 869,9 mil. kWh). Această creștere a influențat și ponderea consumatorilor casnici în consumul total, aceasta modificându-se de la 44 % în 2024 la valoarea de 44,5 % în 2025. Astfel, se atestă menținerea tendinței ascendente a consumului rezidențial pe parcursul anilor, influențat de utilizarea echipamentelor electrice, electrificarea încălzirii, creșterea ponderii prosumatorilor și diminuarea riscurilor legate de aprovizionare cu resurse în regiune.

Consumatorilor noncasnici în anul 2025 le-au fost livrați 2 387,2 mil. kWh, ceea ce este cu 12,9 mil. kWh sau 0,5 % mai mult în comparație cu anul 2024. Ponderea consumatorilor noncasnici în consumul total de energie electrică constituie 55,5 %, dar înregistrează un ritm de creștere mai lent a volumelor de energie electrică consumată în comparație cu consumatorii casnici.

Dinamica consumului de energie electrică înregistrează o creștere robustă, tendință care se va menține în viitorul apropiat în contextul electrificării sectorului de încălzire și sectorului transport. Până în 2050 se estimează că consumul final de energie electrică să atingă nivelul de 5 500 mil. kWh[18].

[18] Planul național integrat privind energia și clima pentru perioada 2025-2030: https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=147685&lang=ro

4.2. Sursele de asigurare a consumului intern de energie electrică

Sistemul electroenergetic național este interconectat cu sistemul electroenergetic al României prin linia electrică de interconexiune 400 kV „Isaccea – Vulcănești" și patru linii de 110 kV[19]. Cu sistemul electroenergetic al Ucrainei sistemul electroenergetic național este interconectat prin 19 linii electrice de tensiune înaltă, din care 7 linii electrice aeriene cu tensiune nominală de 330 kV și 12 linii cu tensiunea nominală de 110 kV precum și alte 2 interconexiuni de tensiune medie de 35 kV și 10 kV[20].

La data de 16 martie 2022 operatorii sistemelor de transport al energiei electrice din Republica Moldova și Ucraina au realizat sincronizarea sistemelor electroenergetice ale Republicii Moldova și Ucrainei cu Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică (ENTSO-E). În pofida acestui fapt interconectarea existentă cu sistemul european nu este suficientă pentru a asigura pe deplin stabilitatea și securitatea sistemului național. Securitatea aprovizionării urmează să fie îmbunătățită odată cu finalizarea mai multor proiecte majore de infrastructură, și anume, linia electrică cu tensiunea nominală de 400 kV Vulcănești-Chișinău și a două interconexiuni cu România - linia electrică de 400 kV „Bălți-Suceava" și segmentul „Strășeni – Gutinaș" al cărui studiu de fezabilitate a fost inițiat în 2024. Până la dezvoltarea acestor noi interconexiuni sectorul electroenergetic se va confrunta cu dificultăți și riscuri ridicate în ceea ce ține de asigurarea consumului intern de energie electrică, capacitatea comercială de transfer la hotarul cu România fiind limitată la circa 300 - 320 MW, iar interconexiunea cu Ucraina oferă o capacitate de transfer de circa 600 MW[21], care în baza legii marțiale și în funcție de necesarul Ucrainei în orele de vârf poate fi subiectul unei reduceri chiar și până la 0 MW.

Conform rapoartelor prezentate de titularii de licență pentru primele 6 luni ale anului 2026, importul de energie electrică din România constituie sursa de bază în structura procurărilor de energie electrică pentru asigurarea alimentării consumatorilor cu energie electrică, cu o pondere de circa 51 % din cantitatea totală de energie electrică achiziționată de furnizori pe piața angro. Sursele locale (energie electrică produsă din surse regenerabile și de Centralele electrice de termoficare urbane) au asigurat circa 45 % din necesarul de energie electrică pentru perioada analizată, iar alte 4% fiind procurate de pe piața din Ucraina. Ponderea energiei electrice procurată din surse regenerabile, în această perioadă, în structura procurărilor totale înregistrează o valoare de 26 %. Începând cu 01.01.2025, energia electrică produsă de CTE Moldovenească (MGRES) nu mai este achiziționată pentru acoperirea consumului de energie electrică al malului drept al râului Nistru. Situația a survenit în contextul sistării, începând cu 1 ianuarie 2025, a tranzitului gazelor naturale rusești prin teritoriul Ucrainei, în urma expirării acordului de tranzit dintre Ucraina și Federația Rusă, precum și al sistării de către Gazprom a livrărilor de gaze naturale către regiunea transnistreană. În consecință, MGRES nu a mai dispus de gazele naturale necesare pentru producerea energiei electrice destinată malului drept, iar necesarul de energie electrică este asigurat din surse interne și prin importuri, inclusiv din România.

[19] ENTSO-E Transmission System Map: https://www.entsoe.eu/data/map/
[20] Plan de Dezvoltare a rețelelor electrice de transport în perioada anilor 2025-2034
[21] UKRENERGO National power company Electronic Auction Platform https://eap-office.ua.energy/pages/results/daily

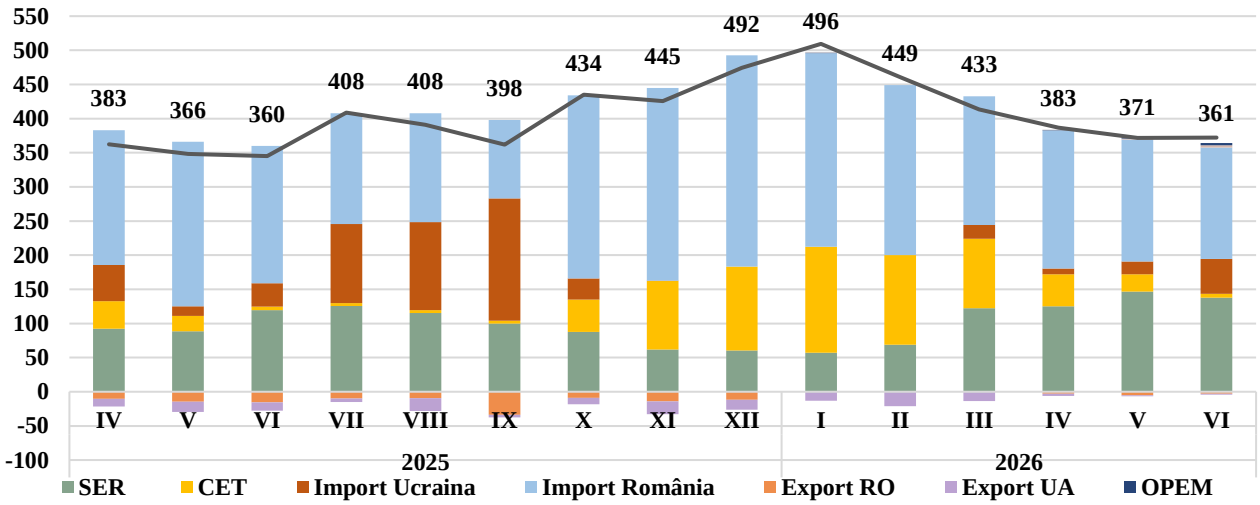


Figura 2. Dinamica procurărilor și exportul de energie electrică, GWh

Producerea locală de energie electrică a constituit aproximativ 53% din totalul de energie electrică livrată consumatorilor finali (2 269 mil. kWh) în perioada 01.01.2026-30.06.2026. Din 1 197 mil. kWh energie electrică produsă local, circa 61 % este produsă din surse regenerabile de energie, iar 39% fiind produsă în regim de cogenerare de CET-urile urbane urmare a procesului de încălzire centralizată și preparare a apei calde menajere. Pentru perioada menționată, energia electrică produsă din sursa solară are o pondere de 42 % din totalul de energie electrică produsă local, fiind urmată de energia eoliană cu o pondere de 16 %, alte 1 % din energia electrică fiind produsă de Î.S. „Nodul Hidroenergetic Costești” și circa 1 % din biogaz.

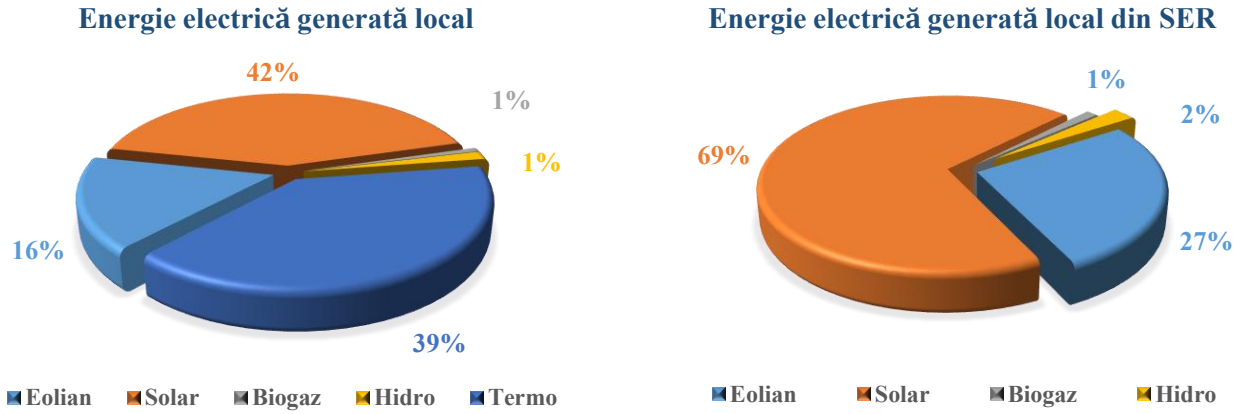


Figura 3. Ponderea energiei electrice produsă local în primele 6 luni din 2026, în funcție de sursă.

Surse locale de generare ce utilizează surse regenerabile au produs în perioada ianuarie –iunie circa 649 mil. kWh ceea ce constituie circa 29% din totalul de energie electrică livrată consumatorilor finali în perioada de referință. Pe tipuri de surse, prevalează energia electrică produsă de instalațiile fotovoltaice cu o pondere de 69 % din totalul de energie electrică produsă din surse regenerabile, având o cantitate de 504 mil. kWh (inclusiv energia electrică injectată în rețelele de distribuție de instalațiile beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă în cuantum de 77 mil. kWh), urmată de energia electrică din surse eoliene, cu o pondere de 27 % din total și respectiv o cantitate de 196 mil. kWh, energia electrică din hidro reprezintă cca 2 % având o cantitate de 17 mil. kWh, iar electricitatea din biogaz deține o pondere de circa 1 % din totalul de energie regenerabilă cu o cantitate de aproape 9 mil. kWh.

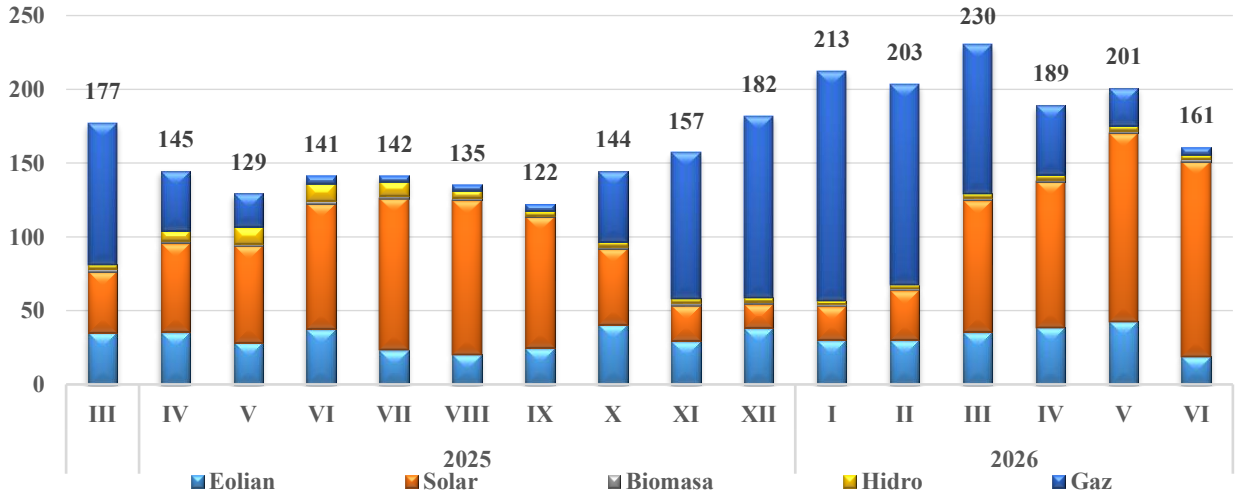


Figura 4. Dinamica cantităților de energie electrică livrate în rețeaua electrică de producători, în funcție de sursă, GWh

Conform datelor prezentate de Centrul Național pentru Energie Durabilă[22], la finele lunii august 2026 capacitățile existente pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile sunt după cum urmează: instalații PV– 837,81 MW, instalații eoliene – 256,22 MW, instalații pe biogaz – 8,39 MW; instalații hidro – 16,75 MW.

La data de 06.08.2025 prin Hotărârea Guvernului nr. 494 au fost aprobate rezultatele licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare pentru investitori care vor dezvolta centrale electrice eoliene cu capacitatea de 105 MW, termenul limită de punere în funcțiune fiind august 2028. Totodată, în proiect de aprobare se află o altă hotărâre de Guvern pentru oferirea statutului de producător eligibil mare pentru investitori care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre cu o capacitate sumară de 170 MW[23]. Capacitățile respective vor spori reziliența sistemului electroenergetic național și vor contribui la securitatea aprovizionării cu energie electrică a consumatorilor finali. Ținând cont de capacitățile instalațiilor eoliene ale producătorilor eligibili mari – 105 MW și mici – 12 MW, precum și de cele eoliene în curs de aprobare de 170 MW ale producătorilor eligibili mari, capacitatea totală instalată a centralelor electrice bazate pe surse regenerabile va fi la nivel de 1 406,2 MW, în timp ce valoarea maximă a sarcinii înregistrate în sistemul electroenergetic în 2025 a fost la nivel de 1126 MW[24] în trimestrul IV al anului, iar în prima jumătate a anului 2026, sarcina maximă de 1113 MW a fost înregistrată în trimestrul I.

[22] Centrul Național pentru Energie Durabilă https://cned.gov.md/ro/content/capacitati-instalate
[23] https://gov.md/sites/default/files/media/documents/sedinte-de-guvern/2026-08/859-MEn-2026.pdf
[24] Raport operativ Moldelectrica: https://moldelectrica.md/ro/network/annual_report

V. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

5.1. Structura piețelor angro de energie electrică

Tranzacțiile de vânzare cumpărare a energiei electrice, a serviciilor de sistem, a energiei de echilibrare și a altor produse conexe se efectuează pe piețele angro de energie electrică. Funcționarea piețelor de energie electrică, precum și reglementarea drepturilor și a obligațiilor participanților la piață se realizează în conformitate cu termenii și condițiile stabilite în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, în Regulile pieței energiei electrice, în liniile directoare privind echilibrarea sistemului electroenergetic, în liniile directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor și în liniile directoare privind alocarea capacității pe termen lung, precum și în Termenii, Condițiile și Metodologiile relevante (în continuare TCM) pieței de energie electrică.

Participanții la piață sunt în drept să participe la oricare din piețele de energie electrică, precum și să desfășoare activități de comerț transfrontalier. Pe piețele de energie electrică, participanții la piață convin în mod liber asupra cantității și a prețului energiei electrice tranzacționate. Operatorul sistemului de transport, operatorul sistemului de distribuție, furnizorul central de energie electrică, operatorul pieței energiei electrice sunt participanți la piață specifici și au dreptul să acționeze pe piețele de energie electrică ținând cont de condițiile stabilite în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, în Regulile pieței energiei electrice și în alte acte normative de reglementare.

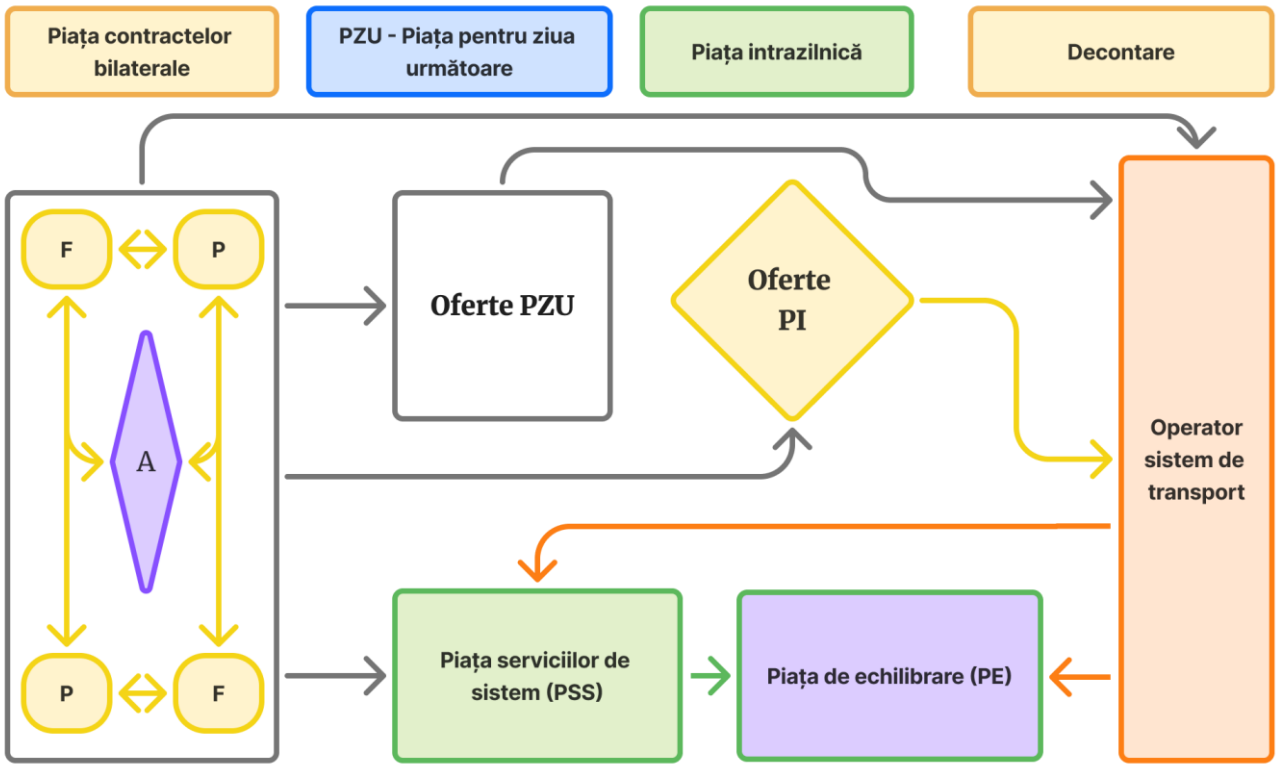


Figura 5. Piețele angro de energie electrică

La data de 21.02.2024, prin Hotărârea de Guvern nr. 125 societatea cu răspundere limitată „Operatorul Pieței de Energie M" (OPEM) a fost desemnată în calitate de operator al pieței energiei electrice, responsabil de crearea și funcționarea piețelor organizate de energie electrică. Obiectivele strategice care urmează a fi asigurate de OPEM sunt după cum urmează:

1) Organizarea și administrarea piețelor angro de energie electrică – Piața pentru Ziua Următoare - PZU și Piața Intrazilnică – PI;

2) Asigurarea condițiilor pentru cuplarea efectivă a piețelor de energie electrică din Republica Moldova cu piețele similare integrate la nivel european, un pas esențial în strategia energetică națională;

3) Promovarea unui mediu de tranzacționare transparent, concurențial și eficient, oferind semnale cât mai corecte de preț;

4) Crearea mecanismelor orientate spre diminuarea dezechilibrelor și facilitarea integrării producătorilor de energie din surse regenerabile într-o piață dinamică.

5.2. Piața contractelor bilaterale

Pe piața contractelor bilaterale, tranzacțiile de vânzare-cumpărare a energiei electrice se desfășoară de către participanții la piață în baza contractelor bilaterale, care se formează ținându-se cont de cerere și ofertă, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale sau al negocierilor. Participanții la piața contractelor bilaterale au dreptul să efectueze tranzacții bilaterale, inclusiv tranzacții bilaterale de export sau import a energiei electrice.

În calitate de participant specific la piețele de energie electrică, furnizorul central de energie electrică cumpără energie electrică de la producătorii care dețin statut de producător eligibil care utilizează surse regenerabile de energie, precum și energia electrică produsă de centralele electrice de termoficare urbane și revinde energia electrică furnizorilor ce furnizează energie electrică consumatorilor finali. Furnizorii sunt obligați să cumpere de la furnizorul central de energie electrică cantitățile de energie electrică în funcție de cotele deținute de aceștia pe piața cu amănuntul a energiei electrice, la prețurile reglementate aprobate în acest sens.

Conform registrului părților responsabile pentru echilibrare[25], numărul potențial al participanților înregistrați pe piața contractelor bilaterale este de 507 întreprinderi, dintre care: 49 furnizori, 462 producători, 1 agregator, 2 operatori ai sistemelor de distribuție, 1 operator al sistemului de transport și 1 operator al pieței de energie electrică.

5.3. Piața pentru ziua următoare

Piața pentru ziua următoare (PZU) una din piețele angro a energiei electrice, unde se realizează zilnic tranzacții cu cantități de energie electrică destinate livrării în ziua imediat următoare celei în care are loc tranzacționarea.

Operatorul pieței este responsabil de organizarea și funcționarea acesteia, asigurând înregistrarea participanților și tranzacțiile efectuate similar cu modelul european al pieței pentru ziua următoare, oferind participanților oportunitatea de a cumpăra și vinde energie electrică la prețuri stabilite zilnic pentru fiecare interval orar, în funcție de cerere și ofertă.

În acest sens, la data de 29.06.2025, de către Agenție au fost avizate procedurile operaționale ale operatorului pieței de energie electrică „Operatorul Pieței de Energie M” S.R.L. și a contractului cadru de participare la piața energiei electrice pentru ziua următoare și piața energiei electrice intrazilnice. La data de 27.10.2025 operatorul pieței de energie electrică a lansat un anunț prin care informează despre inițierea procesului de înregistrare a participanților la piețele organizate de energie electrică, iar la data de 11.12.2025 „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L. a anunțat lansarea cu succes a pieței energiei electrice pentru ziua următoare.

Avantajele PZU se manifestă prin vizibilitate, o metodă standardizată de determinare a costului energiei, lichiditate și flexibilitate pentru participanți, aceștia având posibilitatea de a-și garanta cu o

[25] Registru PRE: https://moldelectrica.md/ro/electricity/balancing_mechanism_pre

zi înainte de livrare un nivel optim de echilibru între contractele directe (bilaterale), estimarea consumului și capacitatea operațională a unităților de generare cu care au stabilite angajamente comerciale.

Pe PZU ofertele se introduc pentru fiecare interval orar din ziua de livrare următoare, ceea ce permite participanților să-și ajusteze cererea și oferta în funcție de variațiile anticipate ale consumului și producției. Ofertele sunt de două tipuri – oferte de vânzare și oferte de cumpărare. O ofertă este definită de minim o pereche preț-cantitate.

Pe lângă ofertele simple, participanții la piața au posibilitate de a înainta oferte bloc – reprezintă o combinație de perechi cantitate – preț la vânzare sau o combinație de perechi cantitate – preț la cumpărare aferente mai multor intervale orare consecutive, a căror executare este interdependentă, executându-se toate sau niciuna. Cantitatea ofertată, ceea ce reprezintă puterea medie orară este aceeași pe fiecare interval din perioada blocului. Prețul ofertei bloc reprezintă prețul mediu acceptat pentru 1 MWh din cantitatea de energie aferentă blocului. Participanții la piață își pot vizualiza ofertele proprii, le pot modifica sau anula până la ora de închidere a pieței – ora 12:00 EET.

Prețul de închidere a PZU se determină conform algoritmului „Euphemia" (algoritmul stabilit la nivel european pentru cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare), prin cumularea tuturor ofertelor orare și ofertelor bloc de vânzare și de cumpărare, stabilindu-se pentru fiecare interval orar un preț unic, valabil pentru întreaga cantitate tranzacționată la cumpărare și la vânzare pe intervalul orar respectiv.

Ofertele pot fi introduse pentru o zi de livrare cu până la 6 zile în avans. Ofertele pentru ziua următoare de livrare pot fi depuse până la ora 09:30 în ziua anterioară zilei de livrare. După acest termen, acestea nu se mai pot anula sau modifica.

5.4. Piața intrazilnică

Piața intrazilnică este o componentă a pieței angro de energie electrică unde se tranzacționează zilnic energie electrică cu livrare în ziua curentă și în ziua următoare, cât mai aproape de momentul livrării. Piața intrazilnică este ultimul segment de piață comercial după care se stabilește programul de funcționare a sistemului electroenergetic și începe organizarea și licitarea cantităților de energie electrică de către operatorul sistemului de transport pe piața de echilibrare.

La data de 29.06.2025, de către Agenție au fost avizate procedurile operaționale ale operatorului pieței de energie electrică „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L. și a contractului cadru de participare la piața de energie electrică intrazilnică, astfel fiind asigurat cadrul normativ pentru derularea și operaționalizarea acestei piețe. Ulterior, la data de 18.12.2025 „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L. a anunțat lansarea cu succes a pieței energiei electrice intrazilnice.

Avantajul principal al pieței intrazilnice constă în posibilitatea tranzacționării începând cu ziua anterioară zilei de livrare după încheierea Pieței pentru Ziua Următoare, prin corelare continuă a ofertelor, de îndată ce se îndeplinesc condițiile de corelare, cât mai aproape de momentul livrării.

Operatorul pieței pune la dispoziția participanților produse predefinite (produse orare) și produse definite de participanți (blocuri cu perioadă de definiție definită de participant). Algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă susține următoarele tipuri de oferte[26]:

- *Oferte simple* – oferte de cumpărare sau vânzare cu o cantitate și cu un preț specificate, unde ofertele de cumpărare pot fi executate la prețul de ofertă sau la un preț mai mic și unde ofertele de vânzare pot fi executate la prețul de ofertă sau la un preț mai mare. Ofertele simple pentru piața

[26] Piața de energie electrică intrazinlică: https://www.opem.md/tranzactionare-produse/3

predefinită (oferte per interval orar) pot fi înregistrate cu restricții de execuție NON[27], FOK[28] sau IOC[29]. Toate ofertele simple pot fi înregistrate cu restricții de valabilitate GFS[30] și GTD[31].

• *Oferte corelate* – în cazul depunerii de oferte corelate, fie toate ofertele pot fi executate integral, fie nicio ofertă nu va fi executată. Un grup de oferte poate fi depus cu această restricție de depunere, dacă include oferte care au doar restricția de execuție FOK;

• *Ofertele Iceberg* – sunt oferte simple care pot fi vizibile cu o parte din cantitatea lor totală de pe piață, în timp ce cantitatea lor completă este disponibilă în piață pentru corelare. Parte din cantitatea ascunsă se dezvăluie treptat și va fi vizibilă pentru tranzacționare de îndată ce partea care a fost vizibilă a fost executată.

5.5. Piața serviciilor de sistem

Piața serviciilor de sistem este o piață organizată de energie electrică prin intermediul căreia Î.S. "Moldelectrica", în calitate de operator al sistemului de transport al energiei electrice asigură achiziția serviciilor de sistem, aplicând mecanisme nediscriminatorii de piață (licitații pe perioade determinate) și/sau conform unor sarcini obligatorii, stabilite în conformitate cu Codurile rețelelor electrice.

Principalele produse licitate pe piața serviciilor de sistem sunt: rezervele pentru stabilizarea frecvențe (RSF), rezervele pentru restabilirea frecvenței (RRF automate sau RRF manuale); rezervele de putere activă disponibile pentru a readuce frecvența la valoarea ei nominală și pentru a restabili echilibrul de puteri la valoarea programată; rezervele de înlocuire (RI) - rezervele de putere activă disponibile pentru restabilirea sau menținerea nivelului necesar pentru a se pregăti preluarea dezechilibrelor următoare ale sistemului, inclusiv rezerva în exploatare (figura 6).

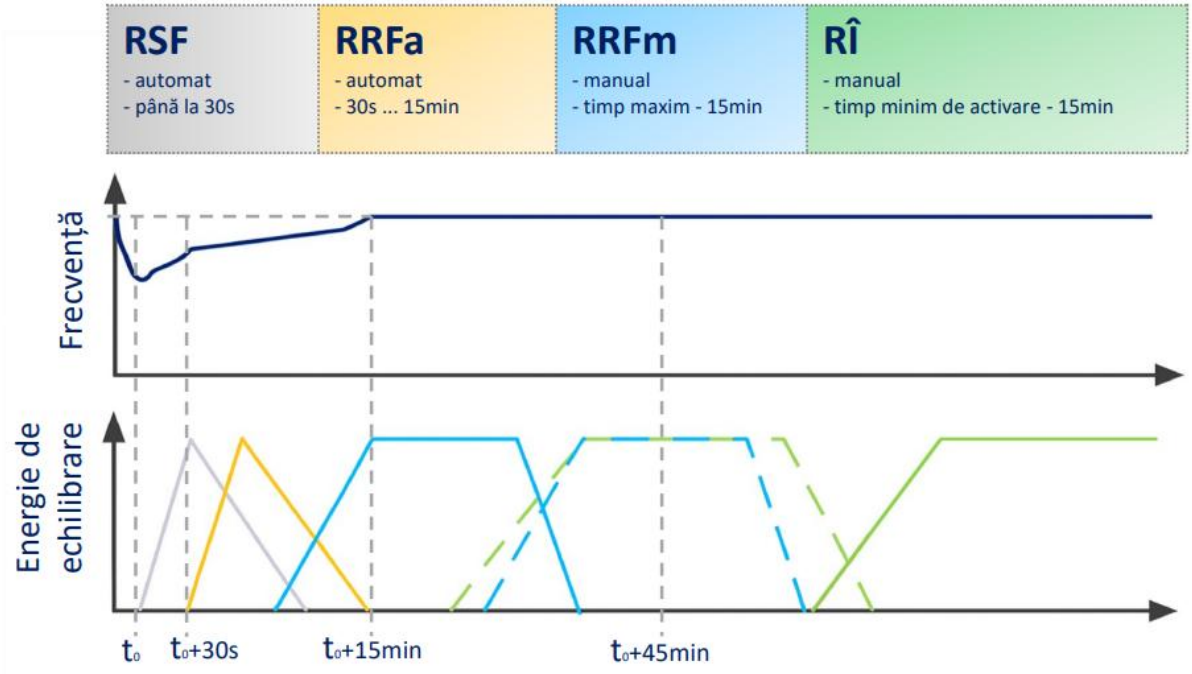


Figura 6. Servicii licitate pe piața serviciilor de sistem

[27] NON –None, fără restricții
[28] FOK – Fill or Kill, se corelează complet sau se elimină
[29] IOC – Imediate or Cancel, se corelează imediat cât este posibil și este anulat restul
[30] GFS – Good for session, valabil pentru sesiune
[31] GTD – Good till date, valabil până la termen.

Piața serviciilor de sistem a fost lansată la data de 05.06.2025, odată cu intrarea în vigoare a Hotărârii ANRE nr. 276 din 30.05.2025. Prima licitație organizată de Î.S. „Moldelectrica” a avut loc pe platforma „Piața angro a energiei electrice” pentru zona de ofertare Republica Moldova la data de 23.09.2025, fiind licitate serviciile conform tabelului 1.

Tabelul 1. Serviciile de sistem licitate

Interval de dispecerizare	**Tip produs / cantitatea licitată (MW)**				
	FCR	aFRR_UP	aFRR_DOWN	mFRR_UP	mFRR_DOWN
	MW	MW	MW	MW	MW
00:00-01:00	±6	0	0	215	65
01:00-02:00	±6	0	0	215	65
02:00-03:00	±6	0	0	215	65
03:00-04:00	±6	0	0	215	65
04:00-05:00	±6	0	0	215	65
05:00-06:00	±6	0	0	215	65
06:00-07:00	±6	0	0	215	65
07:00-08:00	±6	0	0	215	65
08:00-09:00	±6	0	0	215	65
09:00-10:00	±6	0	0	215	65
10:00-11:00	±6	0	0	215	65
11:00-12:00	±6	0	0	215	65
12:00-13:00	±6	0	0	215	65
13:00-14:00	±6	0	0	215	65
14:00-15:00	±6	0	0	215	65
15:00-16:00	±6	0	0	215	65
16:00-17:00	±6	0	0	215	65
17:00-18:00	±6	0	0	215	65
18:00-19:00	±6	0	0	215	65
19:00-20:00	±6	0	0	215	65
20:00-21:00	±6	0	0	215	65
21:00-22:00	±6	0	0	215	65
22:00-23:00	±6	0	0	215	65
23:00-00:00	±6	0	0	215	65

Conform rezultatelor publicate de Î.S. „Moldelectrica” [32], până la data de 31.08.2026 nu a fost înregistrată nici o oferta pe piața serviciilor de sistem în condiții competitive. Această absență totală a ofertelor reflectă o lipsă de lichiditate și de concurență pe segmentul rezervelor de putere (echilibrare), demonstrând că mecanismele clasice de piață nu sunt încă dezvoltate, atractive și deplin funcționale pentru furnizorii autohtoni ori regionali.

Indisponibilitatea surselor și lipsa ofertelor pe piața de echilibrare a condiționat aprobarea de către Agenție a Hotărârii nr. 561 din 29.09.2025, prin care s-a impus Î.S. „Moldelectrica” obligația temporară de serviciu public de achiziție a serviciilor de sistem prin alte mecanisme decât mecanismul de piață. Astfel, Î.S. „Moldelectrica” a determinat necesarul de rezerve de capacitate care urmează a fi achiziționate prin aplicarea principiilor de funcționare eficientă a sistemului electroenergetic, asigurând în același timp cerințele de siguranță în funcționare prevăzute atât în acordurile de operare cu OST din zona sincronă a Europei Continentale, cât și în codurile de rețea aplicabile la nivel național.

[32] Rezultate piața serviciilor de sistem: ÎS Moldelectrica. Rezultate pe piața serviciilor de sistem

Conform documentației de licitații publicate de Î.S. „Moldelectrica” [33], au fost licitate 6 loturi de servicii care pot fi prestate de furnizorii de servicii de sistem. Aceste loturi sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabelul 2. Capacități de echilibrare licitate de Î.S. „Moldelectrica”

Tip serviciu licitat	Limita minimă, MW	Limita maximă, MW	Capacitate ofertată, MW	Durata pentru fiecare lot, h
LOT 1 RSF	1	6	6	4
LOT 2 RRFa la creștere	1	20	35	2
LOT 3 RRFa la reducere	1	20	35	2
LOT 4 RRFm la creștere	1	40	80	12
LOT 5 RRFm la creștere	1	20	40	2
LOT 6 RRFm la reducere	1	20	40	2

Astfel, în urma procedurii de licitație publică organizată de Î.S. „Moldelectrica” cu privire la achiziția capacităților de echilibrare de la potențiali furnizori de echilibrare la data de 14.05.2026 au fost declarați câștigători 9 furnizori de servicii de sistem care au ofertat pentru cele șase loturi de ofertare. La momentul actual, 2 dintre furnizorii selectați dețin statut activ și tranzacționează deja capacități pe piața serviciilor de sistem pentru două din tipurile de servicii licitate – RRFm la creștere și RRFm la reducere cu o durată de 2 ore.

Ceilalți furnizori care au fost desemnați în cadrul licitației, urmează să înceapă operarea comercială a capacităților respective nu mai târziu de 31 decembrie 2027, iar termenul limită de achiziționare a serviciilor de echilibrare în cadrul licitațiilor este 31.12.2030. Prin urmare, obligația de serviciu public impusă operatorului sistemului de transport creează condițiile necesare pentru a asigura cu capacități de echilibrare sistemul electroenergetic național cel târziu începând cu 31.12.2027.

5.6. Piața de echilibrare

Piața de echilibrare este organizată de către operatorul sistemului de transport astfel încât asigură nediscriminarea între participanții la piață, ținând cont de diferitele necesități tehnice ale sistemului electroenergetic și de diferitele capacități tehnice ale surselor de producere, de stocare a energiei și ale consumului dispecerizabil.

Toți participanții la piața calificați conform procedurilor elaborate de OST și aprobate de Agenție au acces nediscriminatoriu la piața energiei electrice de echilibrare, individual sau prin agregare, inclusiv în legătură cu energia electrică produsă din surse regenerabile de energie variabile, cu consumul dispecerizabil și cu serviciile de stocare a energiei.

Participarea la piața de echilibrare se reglementează prin contract de prestare a serviciilor de echilibrare, încheiat între operatorul sistemului de transport și furnizorul de servicii de echilibrare în baza unui contract cadru. Operatorul sistemului de transport gestionează calcularea și decontarea obligațiilor pentru serviciile de echilibrare prestate și efectuează calculul și plata serviciilor achiziționate de la furnizorii de servicii de echilibrare.

Decontarea energiei de echilibrare pentru produsele de echilibrare standard și produsele de echilibrare specifice se bazează pe prețuri marginale (pay-as-cleared). Participanților la piața de

[33] Licitația achiziții capacități de echilibrare: ÎS Moldelectrica. Licitația achiziții servicii de echilibrare

echilibrare li se permite să liciteze cât mai aproape posibil de timpul real, iar ora de închidere a porții pentru energia de echilibrare nu poate preceda ora de închidere a porții intrazilnice interzonale.

Piața energiei electrice de echilibrare a fost lansată odată cu piața serviciilor de sistem, în temeiul Hotărârii Agenției nr. 276 din 30.05.2025.

Conform Registrului participanților la piața de echilibrare[34] sunt calificați și înregistrați doi furnizori de servicii de echilibrare, care transmit ofertele de energie electrică pentru piața de echilibrare.

[34] Informații generale Piața de echilibrare Î.S. „Moldelectrica" https://moldelectrica.md/ro/electricity/balancing_market

VI. DINAMICA PREȚURILOR LA ENERGIA ELECTRICĂ TRANZACȚIONATĂ PE PIEȚELE ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

Volumele tranzacționate pe piețele de energie electrică pe termen scurt au înregistrat o creștere semnificativă, ajungând în unele zile din lunile august și septembrie la niveluri de până la 70% din consumul final de energie electrică. Ponderea acestor piețe, calculată la nivelul întregii luni, s-a situat în jurul valorii de 20%, iar la nivelul întregului an de circa 5%. Prin urmare, în prima jumătate a anului, piețele pe termen scurt au avut încă o pondere relativ redusă în cadrul pieței angro, care a fost caracterizată în principal de tranzacțiile realizate pe piața contractelor bilaterale. Aceste tranzacții au fost efectuate de circa 432 de participanți (Tabelul 3), iar cantitatea totală tranzacționată lunar a variat între 400 și 600 GWh.

Prețul mediu de procurare a energiei electrice de către furnizori pe piața angro pe parcursul primelor 6 luni ale anului 2026 au înregistrat o creștere cu 27 bani/kWh, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025. Trend-urile ascendente au fost dictate de majorarea prețurilor la gazele naturale, factor care a atras automat după sine creșterea costurilor de generare a energiei electrice precum și o presiune ascendentă asupra prețurilor pe platformele bursiere regionale.

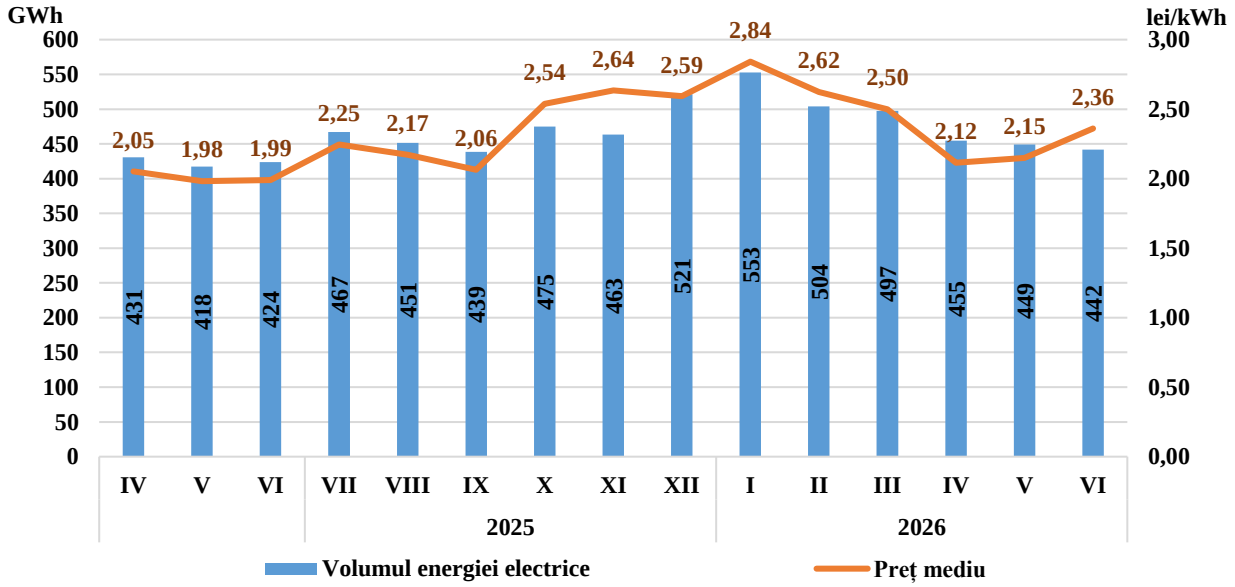


Figura 7. Evoluția prețului mediu și a cantității de energie electrică tranzacționată de furnizori pe piața angro

Tabelul 3. Participanții pieței energiei electrice pe tipuri de activități

Nr. ord.	Operatori de sistem			
1	Î.S. „Moldelectrica”			
2	Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.			
3	S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord”			
	Furnizori de energie electrică			
1	Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L.			
2	S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”			
3	S.R.L. „ML Energy-Group”			
4	S.R.L. „Navitas Energy”			
5	S.R.L. „Trade Energo Plus”			
6	S.R.L. „Intra Assets”			
7	S.R.L. „Energo Resource Consulting”			
8	S.R.L. „M.Energy Trading”			
9	S.R.L. „Ecu East”			
10	S.R.L. „Watt Prime”			
11	S.R.L. „Terraenergia”			
12	S.R.L. „Videsec & CO ”			
13	S.R.L. „Alectrona Energy”			
14	S.R.L. „Ecosolar Park”			
15	S.A. „Energocom”			
	Producători			
1	S.A. „Termoelectrica”		26	S.R.L. „Matrix Business Wash”
2	S.R.L. „GS Blue Electric”		27	S.R.L. „Transautogaz”
3	S.A. „CET Nord”		28	S.R.L. „Edtrans-Grup”
4	I.S. „Nodul Hidroenergetic Costești”		29	S.R.L. „Brățara”
5	S.R.L. „Moldova Zahar”		30	S.R.L. „Windrise Energy”
6	S.R.L. „Sudzucker-Moldova”		31	S.R.L. „Importex-Trans”
7	S.R.L. „Zaw Energy”		32	S.R.L. „Mabex-Pro”
8	S.R.L. „Usba”		33	S.R.L. „More Power”
9	S.C. „Elteprod” S.R.L.		34	S.R.L. „Printemps”
10	S.R.L. „Eximiusfruct”		35	S.R.L. „Vado Eco Farm”
11	S.R.L. „Lumina Noastră”		36	S.R.L. „Navitas Energy”
12	SRL „FLYDEV-4D”		37	S.R.L. „Viga Energy”
13	S.R.L. „Amphitrite Energy”		38	I.M. „Edilitate Criuleni”
14	S.C. „Megaintercom” S.R.L.		39	S.R.L.„Elcris-Nord”
15	S.C. „Solotrans-agro” S.R.L.		40	S.R.L. „Top Valdar”
16	S.R.L. „Niko Fruit”		41	S.R.L. „Windmd-JT”
17	S.R.L.„Nanowind”		42	S.R.L. „MEGA-Solar”
18	S.R.L. „PDG Fruct”		43	S.R.L. „Fosdar Energy”
19	S.R.L. „Artemis Energy”		44	S.R.L. „Energy Capital”
20	S.R.L. „Fly Ren Infrastructure”		45	S.R.L. „Stroy Invest”
21	S.R.L. „KKK Invest”		46	S.R.L. „Delta Green Energy”
22	S.R.L. „Flydev-6F”		47	S.R.L. „Ecoenerg”
23	S.R.L. „Beluga INVEST”		48	S.R.L. „Agrodenidan”
24	S.R.L. „Status Plus”		49	S.R.L. „Sevenagro”
25	S.R.L. „Simpals Solar Centru”			alți cca 365 producători care dețin centrale electrice cu puterea instalată <2,3 MW

VII. PIAȚA CU AMĂNUNTUL A ENERGIEI ELECTRICE

Pe piața energiei electrice cu amănuntul furnizorii asigură alimentarea cu energie electrică a consumatorilor finali la prețuri negociate, rezultate din cerere și ofertă pe piețele de energie electrică, și la prețuri reglementate, în baza obligației de serviciu public de prestare a serviciului universal și de ultimă opțiune.

Conform datelor prezentate de operatorii de sistem din sectorul electroenergetic, sunt conectate la rețea instalațiile electrice de consum ale 1 457 034 utilizatori de sistem. Furnizarea energiei electrice acestor locuri de consum este realizată de 9 furnizori, dintre care 7 au furnizat energie electrică la prețuri negociate și 2 la prețuri reglementate.

Cu toate că numărul furnizorilor pe piața cu amănuntul a crescut în decursul anului 2026, furnizorii serviciului universal încă dețin o pondere dominantă pe piață, asigurând aproximativ 97% din volumul total de energie electrică furnizat consumatorilor finali în prima jumătate a anului 2026 (figura 8). Gradul redus de concurență de pe piața cu amănuntul este influențat în mod direct de lipsa surselor alternative de achiziție a energiei electrice, în condițiile în care peste 50% din cantitatea energiei electrice tranzacționate pe piață este importată și peste 65 % din costurile de furnizare sunt generate de costurile de achiziție a energiei electrice.

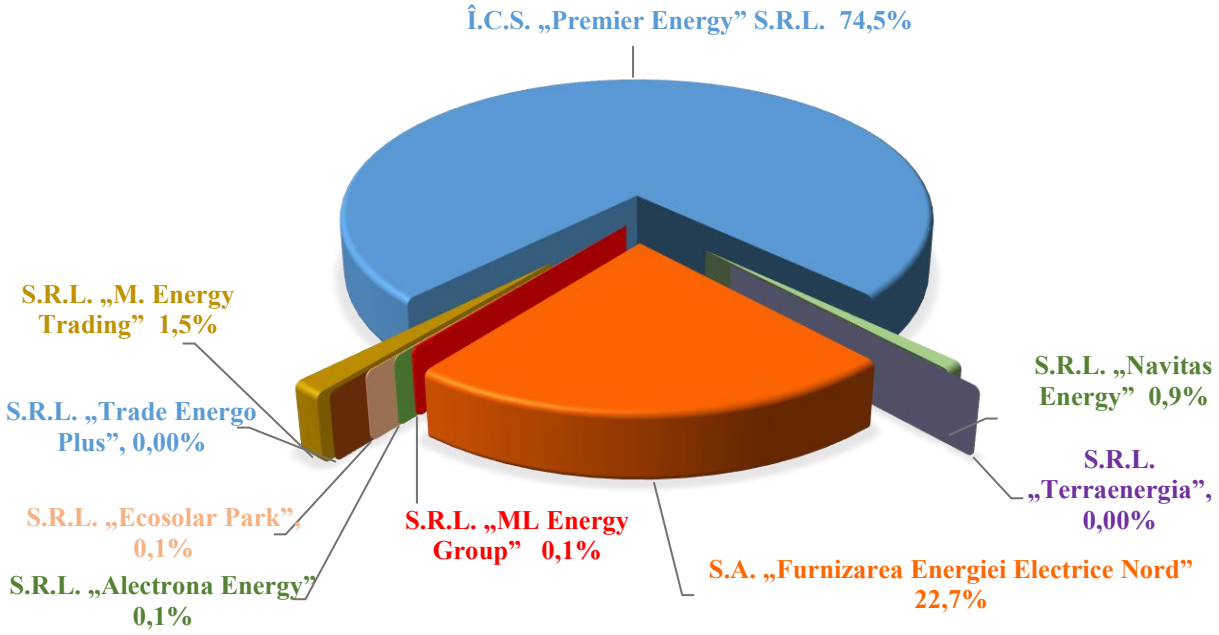


Figura 8. Structura furnizărilor de energie electrică pe piața cu amănuntul, I sem. 2026

VIII. OBLIGAȚII DE SERVICIU PUBLIC PE PIEȚELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

Obligație de serviciu public pe piața contractelor bilaterale

Pentru asigurarea continuității în alimentarea consumatorilor finali cu energie electrică, Guvernul Republicii Moldova a impus S.A. „Energocom" obligația de serviciu public de a asigura furnizorii serviciului universal și operatorii de sistem cu cantitățile necesare de energie electrică. În acest sens, prin Hotărârea de Guvern nr. 1059 din 21.12.2023 cu privire la impunerea obligației de serviciu public în vederea asigurării securității aprovizionării cu energie electrică, efectele acestor măsuri au fost prelungite până la 31.12.2026 pentru a acoperi integral perioada de tranziție și incertitudine din regiune.

Necesitatea adoptării unei astfel de decizii în conformitate cu Nota de fundamentare[35] la proiectul privind modificarea Hotărârii de Guvern nr. 1059/2023 cu privire la impunerea obligației de serviciu public în vederea asigurării securității aprovizionării cu energie electrică este justificată de:

- volatilitatea capacităților de interconexiune și limitările regionale;
- imposibilitatea contractării competitive a necesarului pentru 2026;
- necesitatea asigurării securității aprovizionării,
- precum și necesitatea oferirii unui cadru stabil pentru contractarea pe termen lung a
- energiei electrice.

Ponderea producției interne în totalul achizițiilor pentru primele 6 luni ale anului 2026 este la nivel de circa 45 % din energia electrică livrată consumatorilor finali, dintre care unitățile termoenergetice din Chișinău și Bălți au generat echivalentul a 18,7%, iar sursele regenerabile au asigurat aproape 26,4 %. Ca urmare, dependența de energia electrică importată a atins un nivel de circa 55 %, ceea ce face ca importul să fie absolut necesar în special în orele cu consum de vârf, când producția locală nu este suficientă pentru a acoperi cererea de consum.

Totodată, identificarea surselor de aprovizionare cu energie electrică este condiționată în mod direct de disponibilitatea capacității comerciale de interconexiune, din zona de ofertare a ENTSO- E către blocul Ucraina - Republica Moldova. Pentru a asigura securitatea aprovizionării cu energie electrică a Republicii Moldova, ar fi necesar o capacitate transfrontalieră disponibilă țării noastre în valoare de 600 MW pentru import. Actualmente disponibilitatea este în limitele a circa 300 MW (15 % din capacitatea de 2 150 MW per blocul Ucraina – Republica Moldova). Până în prezent deficitul capacității transfrontaliere a fost posibil de acoperit în mare parte prin alocări intrazilnice de capacitate din contul realocării capacității de transport nealocate de către Ucraina pe alte hotare cu ENTSO-E. În acest sens, a fost agreată posibilitatea alocării suplimentare de capacitate comercială pentru importul cantităților adiționale de energie electrică, capacitate care variază în funcție de zi și oră. Acest mecanism de realocare către Republica Moldova a capacității neutilizate per blocul Ucraina – Republica Moldova va fi impactat esențial în condițiile care se preconizează că în perioada imediat următoare Ucraina va iniția alocarea intrazilnică a capacităților transfrontaliere, ceea ce va reduce capacitatea netă de transfer pentru Republica Moldova care putea fi utilizată pentru hotarul România – Republica Moldova.

Obligație de serviciu public pe piața serviciilor de sistem

Prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 276 din 30.05.2025 privind lansarea pieței serviciilor de sistem și a pieței energiei electrice de echilibrare, a fost stabilită obligația de

[35] https://gov.md/sites/default/files/media/documents/sedinte-de-guvern/2025-12/NU-982-MEn-2025_1.pdf

lansare a acestor piețe în termen de 4 luni de la data adoptării Hotărârii. În vederea realizării acestei obligații, la data de 22.09.2025, operatorul sistemului de transport al energiei electrice a lansat piața serviciilor de sistem și piața energiei electrice de echilibrare. Cu toate acestea, Î.S. „Moldelectrica" a informat Agenția despre imposibilitatea contractării serviciilor de sistem de la participanții la piață existenți din cauza lipsei totale a unităților de furnizare a rezervelor și grupurilor de furnizare a rezervelor calificate conform procedurilor elaborate de OST și aprobate de autoritatea de reglementare, și ca urmare a furnizorilor de servicii de echilibrare înregistrați pe piața serviciilor de sistem și piața energiei electrice de echilibrare. Prin rapoartele privind rezultatele licitațiilor pe piața serviciilor de sistem publicate de operatorul sistemului de transport, se observă că nu se contractează servicii de sistem (rezerve de capacitate) pentru nici un tip de capacitate de echilibrare (rezerva de stabilizare a frecvenței – „RSF", rezerva de restabilire a frecvenței activată automat – „aFRR" și rezerva de restabilire a frecvenței activată manual – „mFRR") în condiții concunrențiale.[36]

Sistemul energetic al Republicii Moldova are o capacitate limitată de a face față fluctuațiilor dintre generare și consum din cauza inflexibilității instalațiilor de producere și a lipsei altor resurse flexibile, precum stocarea energiei și consumul dispecerizabil, situație care pune în pericol securitatea aprovizionării și stabilitatea operațională a sistemului energetic național. În plus, Moldova, ca parte a Zonei Sincrone a Europei Continentale (CESA), este obligată să asigure rezervele operaționale necesare pentru a îndeplini cerințele privind calitatea frecvenței și reglajul frecvență-putere (RFP) stabilite prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 644 din 04.11.2025. De asemenea, ca parte a blocului de reglaj „Ukrenergo - Moldelectrica RFP", prin care sunt furnizate servicii de sistem prin intermediul sistemului energetic ucrainean, Î.S. „Moldelectrica" are obligațiile de a asigura rezervele de echilibrare, în calitate de parte responsabilă pentru zona de reglaj din cadrul acestui bloc.

În circumstanțele în care niciuna dintre centralele electrice existente nu s-a calificat drept unitate de furnizare a rezervelor/grup de furnizare a rezervelor și că operatorul sistemului de transport nu participă încă la platformele europene de echilibrare, acesta este complet lipsit de orice instrument necesar pentru asigurarea echilibrului sistemului energetic național și a respectării obligațiilor care decurg din apartenența la blocul de control „Ukrenergo - Moldelectrica RFP". Prin urmare, prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 561 din 29.09.2025 s-a impus obligație temporară de serviciu public operatorului sistemului de transport Î.S. „Moldelectrica", în vederea organizării unei proceduri de achiziție a capacităților de echilibrare de la potențialii furnizori de servicii de echilibrare.

Astfel, în urma licitației organizate de Î.S. „Moldelectrica" cu privire la achiziția capacităților de echilibrare de la potențiali furnizori de echilibrare s-au declarat câștigători 9 furnizori de servicii de echilibrare care au ofertat pentru cele șase din loturi de ofertare[37]. Din acești 9 furnizori calificați la moment doar doi activează și asigură capacitățile pentru care au fost declarați câștigători în afara pieței concurențiale a serviciilor de sistem, iar Î.S. „Moldelectrica" activează serviciile acestora în funcție de necesitate pe piața serviciilor de echilibrare [38].

[36] https://www.moldelectrica.md/ro/electricity/system_market_results
[37] https://www.moldelectrica.md/ro/news/latest_news/148
[38] https://www.moldelectrica.md/ro/electricity/pee_results

Obligație de serviciu public pe piața cu amănuntul

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, la data de 15.05.2026 a informat furnizorii de energie electrică despre organizarea procedurii competitive de selectare a furnizorului/furnizorilor care urmează să asigure executarea obligațiilor de serviciu public stabilite la art. 114 și art. 115 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică. Deoarece, până la data-limită au fost înregistrate doar două solicitări de participare, câte una pentru fiecare arie a celor doi operatori ai sistemelor de distribuție, în lipsa competitivității și în conformitate cu prevederile din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, prin Hotărârea nr. 410 din 06.07.2026, Consiliul de administrație al ANRE a impus obligația de serviciu public pentru asigurarea prestării serviciului universal și de ultimă opțiune furnizorilor Î.C.S. „Premier Energy" S.R.L. și S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord, pentru o perioadă de trei ani.

Furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune asigură furnizarea energiei electrice în proporție de circa 97 % din totalul furnizării pe piața cu amănuntul a energiei electrice, acest fapt datorându-se preferinței consumatorilor finali pentru predictibilitate și o fluctuație redusă a prețurilor la energia electrică consumată, dar și opțiunile limitate de alegere urmare a numărului redus de furnizori care activează pe piața cu amănuntul. Consumatorii casnici sunt alimentați în proporție de 100 % de furnizorii serviciului universal, iar la prețuri de piață a migrat doar o mică parte din consumatorii noncasnici.

IX. INDICATORI DE EVALUARE CANTITATIVĂ A CONCENTRAȚIEI PIEȚEI

9.1. Cota de piață a participanților pe piețele de energie electrică

9.1.1. Piața contractelor bilaterale

Indicatorii utilizați pentru a evalua activitatea pe piața contractelor bilaterale și valorile acestora sunt prezentați în tabelul 4

Tabelul 4. Evaluarea activității pe piața contractelor bilaterale pentru anul 2025

Indicator	Unitatea de măsură	Valoare	Descriere
Participanții pieței contractelor bilaterale	Nr.	320	Număr de participanți activi pe piața contractelor bilaterale care realizează tranzacții
Cantitatea de energie electrică tranzacționată anual pe piața contractelor bilaterale	mil. kWh	5 535	Cantități de energie electrică tranzacționate anual pe piața contractelor bilaterale (inclusiv revânzări)
Prețul mediu al tranzacțiilor efectuate pe piața angro	Lei/MWh	2 280	Prețul mediu ponderat al energiei electrice tranzacționate pe piața angro
Cota pieței contractelor bilaterale pe piețele angro a energiei electrice	%	78	Raportul dintre cantitățile de energie electrică (a tuturor produselor) comercializate pe piața contractelor bilaterale și cantitățile tranzacționate pe celelalte piețe a energiei electrice

Întrucât în Republica Moldova piețele organizate la termen ale energiei electrice, din punct de vedere tehnic și organizațional, sunt la o etapă incipientă de operare, în prima jumătate a anului 2026, 78 % din cantitatea energiei electrice tranzacționată pe piața angro a fost realizează pe piața contractelor bilaterale, iar alte 22 % din cantitatea totală a fost procurată de S.A. „Energocom” pe piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică din România.

9.1.2. Piața pentru ziua următoare și Piața intrazilnică

Indicatorii utilizați pentru a evalua activitatea pe piața pentru ziua următoare, precum și piața intrazilnică sunt prezentați în tabelul 5. Având în vedere că Piața pentru ziua următoare (PZU) și pe Piața intrazilnică (PI) au fost operaționalizate pe parcursul anului 2026, în absența unui set complet de date anuale, indicatorii sunt prezentați pentru primele 8 luni ale anului 2026.

Tabelul 5. Evaluarea activității pe piețele organizate la termen

Indicator	Unitatea de măsură	Valoare	Descriere
Număr de participanți ai PZU	Nr.	19	Numărul de participanți activi pe PZU (total, în calitate de – traderi, producători etc.)

Indicator	Unitatea de măsură	Valoare	Descriere
Număr participanți ai PI	Nr.	12	Numărul de participanți activi pe PI (total, în calitate de – traderi, producători etc.)
Energie electrică comercializată pe PZU	mil. kWh	139,6	Cantitățile de energie electrică comercializate anual pe PZU
Energie electrică comercializată pe PI	mil. kWh	3,1	Cantitățile de energie electrică comercializate anual pe PI
Cota PZU	%	4,7	Raportul dintre cantitatea de energie electrică tranzacționată pe PZU și consumul total de energie electrică
Cota PI	%	0,1	Raportul dintre cantitatea de energie electrică tranzacționată pe PI și consumul total de energie electrică
Prețul energiei electrice comercializate pe PZU	MDL/MWh	1 086,6	Media prețurilor medii ponderate lunare de comercializare a energiei electrice pe PZU
Prețul energiei electrice comercializate pe PI	MDL/MWh	1 242,4	Media prețurilor medii ponderate lunare de comercializare a energiei electrice pe PI
Prețuri negative	%	0	Valoarea procentuală a timpului pe parcursul căruia au fost înregistrate prețuri negative pe PZU

9.1.3. Piața serviciilor de sistem

Piața serviciilor de sistem, lansată la finele trimestrului II al anului 2025, a înregistrat progrese în procesul de operaționalizare și dezvoltare a mecanismelor de achiziție a serviciilor de echilibrare pe parcursul anului 2026. În condițiile în care nu au fost identificați potențiali furnizori în condiții competitive, prin Hotărârea ANRE nr. 561 din 29 septembrie 2025, Î.S. „Moldelectrica” a fost instituită cu o obligație temporară de serviciu public privind achiziția serviciilor de sistem prin mecanisme alternative mecanismului de piață.

În vederea asigurării cadrului necesar pentru achiziția capacităților de echilibrare, prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 647 din 4 noiembrie 2025 a fost aprobată Documentația de licitație, care stabilește criteriile de admisibilitate, cerințele tehnice, serviciile supuse licitației și prețurile-plafon pentru produsele licitate.

Un rezultat important al acestor măsuri îl constituie atragerea primilor furnizori de servicii de sistem. Astfel, în urma licitației organizate de Î.S. „Moldelectrica” pentru achiziția capacităților de echilibrare, începând cu luna iunie 2026, pe piața serviciilor de sistem activează doi furnizori. Ca urmare, ofertele depuse pe această piață sunt înregistrate și procesate în conformitate cu prevederile documentației de licitație aprobate, fiind asigurat cadrul procedural pentru desfășurarea procesului de achiziție a capacităților de echilibrare.

9.1.4. Piața energiei electrice de echilibrare

Activitatea pe piața energiei de echilibrare a început la data de 11 iunie 2026, în urma licitației organizate de Î.S. „Moldelectrica" pentru achiziția capacităților de echilibrare de la potențialii furnizori de servicii de echilibrare. Dintre furnizorii declarați câștigători în cadrul licitației, în prezent doi livrează efectiv servicii pe piața energiei de echilibrare. Indicatorii utilizați pentru evaluarea activității pe această piață și valorile acestora pentru perioada iunie–august 2026 sunt prezentați în tabelul 6.

Tabelul 6. Evaluarea activității pe piața energiei de echilibrare,

Indicator	Unitatea de măsură	Valoare	Descriere
Număr de participanți pe piața energiei de echilibrare	Nr.	2	Numărul de furnizori ai serviciului de echilibrare
Energie electrică livrată la creștere de putere (mFRR up)	MWh	1 328,9	Cantitatea totală a energiei electrice livrată pentru creștere de putere
Energie electrică livrată la reducere de putere (mFRR down)	MWh	12 276,2	Cantitatea totală a energiei electrice livrată pentru reducere de putere
Prețul energiei electrice de echilibrare la creștere de putere (mFRR up)	MDL/MWh	13 234,6	Prețul mediu ponderat anual pentru energie electrică de echilibrare activate per fiecare tip de serviciu (aFRR, mFRR, RR etc.), dacă se aplică separat pentru creștere/reducere.
Prețul energiei electrice de echilibrare la reducere de putere (mFRR down)	MDL/MWh	8 536,8	Prețul mediu ponderat anual pentru energie electrică de echilibrare activate per fiecare tip de serviciu (aFRR, mFRR, RR etc.), dacă se aplică separat pentru creștere/reducere.

Deși piața de echilibrare a fost lansată abia recent, iar în prezent doar doi furnizori prestează servicii de echilibrare, mecanismul de decontare orară a dezechilibrelor generate de către participanții pieței energiei electrice funcționează în Republica Moldova încă din 1 iunie 2022 și este administrat de operatorul sistemului de transport Î.S. „Moldelectrica".

Prețul energiei electrice de echilibrare și respectiv costul dezechilibrelor suportate de participanții la piețele de energie electrică se determină de Î.S. „Moldelectrica" în conformitate cu prevederile Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare aprobat la data de 29 decembrie 2025 prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 853 cu intrarea în vigoare din 1 iulie 2026.

La moment, Registrul părților responsabile de echilibrare însumează 558 entități, dintre care cu starea activă sau parte a grupurilor de echilibrare sunt 508. Dintre aceștia: 49 sunt furnizori, 1 operator

al pieței, 1 agregator, 1 operator al sistemului de transport, 2 operatori ai sistemului de distribuție și 462 producători.

În scopul diminuării dezechilibrelor și a efectului financiar al acestora, părțile responsabile pentru echilibrare sunt în drept să transfere responsabilitatea pentru echilibrare către un alt participant la piață prin formarea unui grup de echilibrare. În acest sens, conform Registrului părților responsabile de echilibrare circa 47 de entități sunt responsabili direct pentru dezechilibrele create, 461 entități fac parte din grupuri de echilibrare. Se disting 10 grupuri de echilibrare: S.R.L. „Alectrona Energy”, S.R.L. „Ecosolar Park”, S.R.L. „Elyon Energy”, S.R.L. „Gridx”, S.R.L. „Navitas Energy”, S.R.L. „ML Energy-Group”, S.R.L. „Terra Energia”, S.R.L. „Trade Energo Plus”, S.R.L. „Videsec & CO” și S.A. „Energocom”.

9.1.5. Piața energiei electrice cu amănuntul

Indicatorii utilizați pentru a evalua activitatea pe piața cu amănuntul și valorile acestora sunt prezentați în tabelul 7.

Tabelul 7. Evaluarea activității pe piața cu amănuntul pentru anul 2025

Indicator	Unitatea de măsură	Valoare	Descriere
Numărul furnizorilor care furnizează energie electrică consumatorilor finali	Nr.	5	Număr titularilor de licență pentru furnizarea energiei electrice care desfășoară activitate pe piața cu amănuntul
Numărul furnizorilor care furnizează energie electrică la prețuri de piață	Nr.	3	Număr titularilor de licență pentru furnizarea energiei electrice care furnizează energie electrică consumatorilor finali la prețuri de piață
Numărul consumatorilor finali deserviți	Nr.	1 446 836	Numărul locurilor de consum ale consumatorilor finali
Cantitatea de energie electrică furnizată anual	mil. kWh	4 234	Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali
Cantitatea de energie electrică furnizată consumatorilor casnici	mil. kWh	1 846	Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor casnici
	%	43,6	
Cantitatea de energie electrică facturată la prețuri reglementate	mil. kWh	4 142	Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali de către furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune
	%	97,8	

Pe piața cu amănuntul, poziția dominantă este deținută de furnizorii obligați să presteze serviciul universal și serviciul de ultimă opțiune. Deși în primele 6 luni ale anului 2026 au activat 9 furnizori, față de 5 în anul 2025, cota furnizorilor reglementați în volumul total de energie electrică furnizat consumatorilor finali s-a redus doar marginal, de la 97,8% în 2025 la 97,3% în prima jumătate a anului 2026. Prin urmare, în pofida creșterii numărului de furnizori activi, structura pieței rămâne extrem de concentrată, iar presiunea concurențială exercitată de furnizorii care furnizează energie electrică la prețuri de piață este încă limitată.

9.2. Indicatorul Herfindahl-Hirschmann

Indicatorul Herfindahl–Hirschmann (HHI) este un instrument fundamental pentru evaluarea concurenței și riscului de concentrare în piața energiei electrice. Pe baza acestui indicator poate fi determinat în ce măsură un participant sau câțiva participanți pot influența prețurile, controla capacitatea disponibilă și afecta funcționarea corectă a pieței. Limitele indicatorului HHI precum și semnificația acestora sunt prezentate în tabelul ce urmează.

Tabelul 8. Indicatorul Herfindahl–Hirschmann (HHI)

Valoare	Nivel de concentrație	Semnificație
< 1500	Scăzut	Piață competitivă, risc redus de abuz
1500 – 2500	Moderat	Concentrare medie, necesită monitorizare
2500 – 4000	Ridicat	Piață concentrată, risc crescut de poziție dominantă
> 4000	Foarte ridicat	Dominanța unuia sau câtorva jucători

Pe piața contractelor bilaterale, indicele HHI aferent tranzacțiilor de procurare a înregistrat valoarea de aproximativ 6 730 în anul 2025 și de 6 224 în prima jumătate a anului 2026. Deși se constată o diminuare a indicatorului în perioada analizată, nivelul acestuia reflectă menținerea unei concentrări foarte ridicate a pieței. Această evoluție se înscrie în contextul obligației de serviciu public impuse S.A. „Energocom", care influențează structura tranzacțiilor de procurare pe piața contractelor bilaterale..

Pe piața energiei electrice cu amănuntul, indicatorul HHI a constituit 6 075 în anul 2025 și 6 077 în prima jumătate a anului 2026, indicând un nivel foarte ridicat de concentrare. Valoarea indicatorului confirmă faptul că, în pofida creșterii numărului de furnizori activi, structura pieței s-a modificat nesemnificativ, furnizorii reglementați păstrând o poziție dominantă.

9.3. Indicatorul de volatilitate a prețului pe piața angro

Indicatorul de volatilitate a prețului pe piața angro de energie electrică (PVI) este definit ca abaterea standard a prețurilor orare pe perioada analizată, raportată la prețul mediu, în concordanță cu practica utilizată în rapoartele de monitorizare ENTSO-E. Dat fiind faptul că pe piața energiei electrice din Republica Moldova pieţele pe termen scurt sunt la stadiu incipient, acest indicator a fost determinat pentru prețurile medii lunare de pe piața angro înregistrate în 2025 și primele 6 luni 2026.

Valorile pentru 2025:

Media prețurilor lunare: 2,27 lei/kWh;

Abaterea standard (σ): 0,2319;

Indicator de volatilitate PVI 2024: ≈ 10,22 %

Variația relativă a prețurilor medii lunare în 2025 este de aproximativ 10 % față de media anuală – o volatilitate destul de pronunțată.

Valorile pentru 2026 (6 luni):

Media prețurilor: 2,43 lei/kWh;

Abaterea standard: 0,2565;

Indicator de volatilitate PVI 2025: 10,55%

După cum se observă, prețurile medii lunare din 2026 au aproape același grad de variație precum cele din 2025. În anul 2026 se atestă oscilații lunare ușor mai mari, în special în lunile de vară când prețurile au scăzut.

X. CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI PENTRU DEZVOLTAREA PIEȚEI ENERGIEI ELECTRICE

10.1. Piețele angro de energie electrică

Piețele angro de energie electrică din Republica Moldova se află într-un proces de dezvoltare continuă, la momentul actual funcționalitatea acestora fiind limitată (ex. piața serviciilor de sistem și piața energiei electrice de echilibrare, PZU și PI). În contextul celor mai recente adoptări aferente Pachetului de integrare al energiei electrice, asigurarea funcționării complete a piețelor organizate de energie electrică a devenit obligatorie pentru țările părți contractante ale Comunității Energetice, inclusiv pentru Republica Moldova. Astfel, în cele ce urmează este prezentată o descriere detaliată a celor mai importante măsuri necesare de a fi întreprinse, rezumate pentru fiecare piață a energiei electrice.

Piața contractelor bilaterale

Pe piaţa angro de energie electrică, participanţii pieţei energiei electrice sunt în drept să se angajeze voluntar în tranzacţii de vânzare-cumpărare a energiei electrice directe sau pe piaţa organizată a contractelor bilaterale, inclusiv în tranzacţii de export sau import de energie electrică, încheind contracte bilaterale, inclusiv de export sau import de energie electrică în conformitate cu prevederile Legii nr. 164/2025 cu privire la energie electrică şi RPEE. Piața contractelor bilaterale este necesară pentru ca participanții pieței energiei electrice să tranzacționeze în mod activ și să își asigure necesitățile și riscurile de preț în viitor. Totodată, în conformitate cu prevederile pct. 26 din RPEE, în scopul stimulării tranzacționării energiei electrice în regim concurențial, furnizorii serviciului universal, furnizorii de ultimă opțiune și alți furnizori desemnați pentru îndeplinirea obligației de serviciu public, precum și operatorii de sistem realizează tranzacțiile de energie electrică prin intermediul pieței organizate a contractelor bilaterale.

Cu toate acestea, considerând că la momentul actual energia electrică pentru asigurarea consumului intern are origini preponderent de import, contractele bilaterale existente în acest sens sunt influențate de disponibilitatea capacității transfrontaliere pentru import. Având în vedere că capacitatea transfrontalieră este alocată doar pentru ziua următoare și intrazilnic, acest fapt are impact negativ asupra posibilității utilizării contractelor bilaterale transfrontaliere.

În conformitate cu *Liniile directoare privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung*, care transpun Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei Europene din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 643 din 04.11.2025, operatorul sistemului de transport trebuie să emită drepturi de utilizare a capacității de transport pe termen lung *(eng. „Long term transmission rights – LTTR")* pentru a permite participanților pieței energiei electrice să își reducă riscurile de preț în zonele de ofertare. Aceste drepturi urmează să fie alocate prin intermediul unei platforme regionale unice de alocare pentru frontierele zonelor de ofertare între părțile contractante sau, în cazul statelor membre ale UE și țărilor părți ale Comunității Energetice și dacă este convenit de către operatorii sistemelor de transport respectivi, platforma unică europeană de alocare (JAO).

Actualmente, alocarea capacității de interconexiune între SE al României și SE al Republicii Moldova se realizează prin licitații comune pe termen scurt, respectiv pe piețele zilnice și intrazilnice. Deși există acorduri și reguli care prevăd mecanisme de alocare a capacității pe termen mai lung,

acestea nu sunt aplicate în prezent. Licitațiile comune pentru capacitatea aferentă piețelor zilnice și intrazilnice se desfășoară prin intermediul Platformei de Alocare a C.N.T.E.E. „Transelectrica" S.A.

Astfel, pe frontiera Republica Moldova - România au fost convenite între Î.S. „Moldelectrica" și S.C.N.T.E.E Transelectrica S.A. în septembrie 2022 și avizate de autoritățile de reglementare în luna octombrie 2022[39]:

a) Reguli de alocare anuală și lunare Republica Moldova – România;

b) Reguli de alocare zilnice Republica Moldova –România;

c) Reguli de alocare intrazilnică Republica Moldova -România au fost coordonate între Î.S. „Moldelectrica" și C.N.T.E.E Transelectrica S.A., fiind avizate de autoritățile de reglementare din Republica Moldova și România.

Pe frontiera Republica Moldova - Ucraina au fost convenite între Î.S. „Moldelectrica" și NPC „Ukrenergo" în decembrie 2023, ulterior fiind avizate de Agenție în luna februarie 2024, acordul privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere inclusiv:

a) Reguli de alocare anuală și lunare Republica Moldova – Ucraina;

b) Reguli de alocare zilnice Republica Moldova – Ucraina;

c) Reguli de alocare intrazilnică Republica Moldova –Ucraina.

Disponibilitatea organizării licitațiilor intrazilnice pentru alocarea capacităților disponibile oferă flexibilitate participanților la piață în ceea ce privește ajustarea pozițiilor aferente tranzacțiilor intenționate și permite operatorului de transport să eficientizeze gestionarea capacităților disponibile pe interconexiuni. Pentru piața contractelor bilaterale alocarea capacității transfrontaliere pe termen lung poate crește transparența și reduce discriminarea, fiind deschise oportunități pentru piețele din regiune cu prețuri atractive atât pentru furnizori, traderi cât și pentru producători. Furnizorii locali concurează cu traderii internaționali, producătorii cu putere de piață ridicată sunt limitați, astfel reducându-se posibilitățile de manipulare a pieței.

Prin urmare, ulterioara dezvoltare și sporire a lichidității pieței contractelor bilaterale este direct influențată de capacitățile comerciale interzonale disponibile, în special la hotarul cu sistemul electroenergetic al României, și avantajele participării consumatorilor la piața energiei electrice manifestate prin prețuri echitabile, vor fi conturate după creșterea capacității transfrontaliere la nivelul capacității maxime de consum înregistrate de circa 1 126 MW.

În contextul existenței obligației de serviciu public de a asigura securitatea aprovizionării cu energie electrică a operatorilor de sistem și a furnizorilor serviciului universal și de ultimă opțiune, piața contractelor bilaterale este extrem de concentrată. Licitațiile lansate de operatorii de sistem și furnizorii reglementați denotă lipsă substanțială de ofertanți pentru angajamente de a livra energie electrică pe durate mai lungi de 1 lună. Un impediment esențial îl constituie capacitatea limitată a interconexiunilor, ceea ce creează imprevizibilitate și respectiv costuri suplimentare pentru potențialii furnizori.

Contractele bilaterale asigură cea mai mare parte a energiei electrice livrate consumatorilor finali și reprezintă principalul canal de comercializare a energiei produse local, având un rol esențial în asigurarea aprovizionării și gestionarea riscurilor comerciale.

[39]Alocarea capacităților RO-MD: https://www.moldelectrica.md/ro/network/md_ro_allocation

Pe segmentul transfrontalier, dezvoltarea contractelor bilaterale este limitată de capacitatea redusă a interconexiunilor cu România și Ucraina. Lipsa alocării capacității transfrontaliere pe termen lung de către ÎS „Moldelectrica” limitează posibilitatea traderilor și furnizorilor de a-și securiza din timp capacitatea necesară pentru contracte pe termen mediu și lung. În cazul importurilor contractate bilateral, capacitatea trebuie astfel securizată la nivel zilnic sau intrazilnic, ceea ce generează incertitudine și costuri suplimentare. Schimbări semnificative pe acest segment sunt posibile odată cu creșterea capacității transfrontaliere disponibile. Pentru tranzacțiile locale, contractele bilaterale vor rămâne o opțiune de bază. În același timp, lansarea pieței centralizate a contractelor este preconizată să crească transparența și concurența și să diversifice mecanismele de contractare pe termen lung.

Piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică

Odată cu desemnarea operatorului pieței energiei electrice SRL „Operatorul Pieței de Energie M”, aprobarea procedurilor operaționale de înregistrare a participanților la piețele organizate la termen și lansarea cu succes a acestora - participanții la piață au posibilitatea să încheie tranzacții cât mai aproape de momentul livrării.

Deși Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI) se află încă într-un proces de dezvoltare, evoluția volumelor tranzacționate indică o creștere treptată a utilizării acestor piețe, începând cu luna aprilie, urmată de o accelerare semnificativă în lunile următoare. Această dinamică reflectă creșterea interesului participanților pentru tranzacționarea pe piețele pe termen scurt și confirmă potențialul acestora de a deveni un segment tot mai important al pieței angro de energie electrică. Această evoluție este reflectată și de dinamica înregistrată în lunile august și septembrie, când, în anumite zile, volumele tranzacționate pe PZU și PI au atins niveluri de până la 70% din consumul final de energie electrică. Totuși, raportate la consumul final, volumele tranzacționate pe aceste piețe au reprezentat aproximativ 20% la nivel lunar și circa 5% la nivel anual. Astfel, deși PZU și PI au înregistrat o dezvoltare accelerată în ultimele luni, contribuția acestora la acoperirea consumului de energie electrică rămâne relativ redusă, ceea ce indică existența unui potențial semnificativ de dezvoltare a piețelor pe termen scurt și de creștere a rolului acestora în funcționarea pieței angro de energie electrică.

În acest context, se recomandă continuarea măsurilor de dezvoltare și consolidare a PZU și PI, inclusiv prin creșterea lichidității și a numărului de participanți activi. Dezvoltarea acestor piețe va contribui la sporirea concurenței și transparenței în formarea prețurilor, precum și la asigurarea unor mecanisme mai flexibile de ajustare a pozițiilor participanților, în special în condițiile creșterii ponderii surselor regenerabile de energie.

Pe termen lung, asigurarea funcționării eficiente și a unui nivel adecvat de lichiditate pe aceste piețe va contribui la consolidarea securității aprovizionării cu energie electrică, creșterea nivelului de concurență și formarea unor prețuri în baza unor mecanisme de piață transparente și concurențiale. Totodată, dezvoltarea PZU și PI și crearea condițiilor necesare pentru cuplarea acestora cu piețele de energie electrică din țările vecine reprezintă o etapă importantă în perspectiva integrării în piața unică europeană pentru ziua următoare și piața intrazilnică (SDAC și SIDC). .

Piața serviciilor de sistem și de echilibrare

Deși piața energiei electrice de echilibrare a fost lansată, achiziția serviciilor de echilibrare are loc în afara pieței și doar pentru mFRR. Prin urmare, echilibrarea sistemului electroenergetic se efectuează în mare parte pe baza asistenței din partea Ucrainei și României prin contracte de urgență și mecanismul „FSkar". Costurile pentru echilibrarea sistemului electroenergetic – bazate în principal pe prețul „FSkar" – sunt, în consecință, foarte mari, ceea ce duce la costuri mari pentru dezechilibrele generate în rețeaua electrică de către părțile responsabile pentru echilibrare (PRE) din Republica Moldova.

Piața se află la un stadiu incipient de dezvoltare și este marcată de deficitul furnizorilor calificați de servicii de echilibrare. Rezultatele licitației organizate de operatorul sistemului de transport în baza obligației de serviciu public impuse de Agenție prin Hotărârea nr. 561 din 29.09.2025 reprezintă o măsură menită să contribuie la remedierea acestei situații și să asigure capacitățile minime necesare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic. Totuși, având în vedere durata necesară pentru realizarea proiectelor, va fi nevoie de timp până la asigurarea unui nivel minim de capacități care să permită operatorului sistemului de transport ÎS „Moldelectrica" să înceapă să participe efectiv la reglajul putere – frecvență.

Odată cu dezvoltarea capacităților și apariția lichidității și a prețurilor rezultate din tranzacții, unitățile generatoare existente vor putea estima mai bine veniturile potențiale din furnizarea energiei de echilibrare, iar aceasta va contribui atât la securitatea sistemului, cât și la crearea unor noi oportunități comerciale pentru producători.

10.2. Piața cu amănuntul a energiei electrice

Lipsa unor surse suficient de diversificate de aprovizionare constituie unul dintre principalii factori care limitează dezvoltarea concurenței pe piața cu amănuntul. Deși în prezent peste 50% din energia electrică consumată este acoperită prin importuri, ponderea ridicată a importurilor nu presupune, în sine, o diversificare suficientă a surselor de aprovizionare, în condițiile accesului limitat și imprevizibil la pieţele externe și nu elimină vulnerabilitățile asociate capacității insuficiente de transfer în orele de vârf, când accesul la energia din pieţele externe este esențială pentru acoperirea necesarului de consum.

Totodată, având în vedere că prețul de achiziție a energiei electrice reprezintă peste 65% din costurile de furnizare, accesul furnizorilor la surse angro alternative și competitive este esențial pentru dezvoltarea concurenței. Creșterea numărului și diversificarea surselor de aprovizionare, atât pe piața locală, cât și printr-un acces mai predictibil la pieţele regionale, ar permite furnizorilor să își optimizeze achizițiile și să ofere condiții mai competitive consumatorilor finali. Prin urmare, dezvoltarea concurenței pe piața cu amănuntul este strâns legată de dezvoltarea și creșterea lichidității pieței angro, în special prin diversificarea surselor de aprovizionare, dezvoltarea pieţelor pe termen scurt și asigurarea unui acces mai predictibil la capacitățile transfrontaliere.