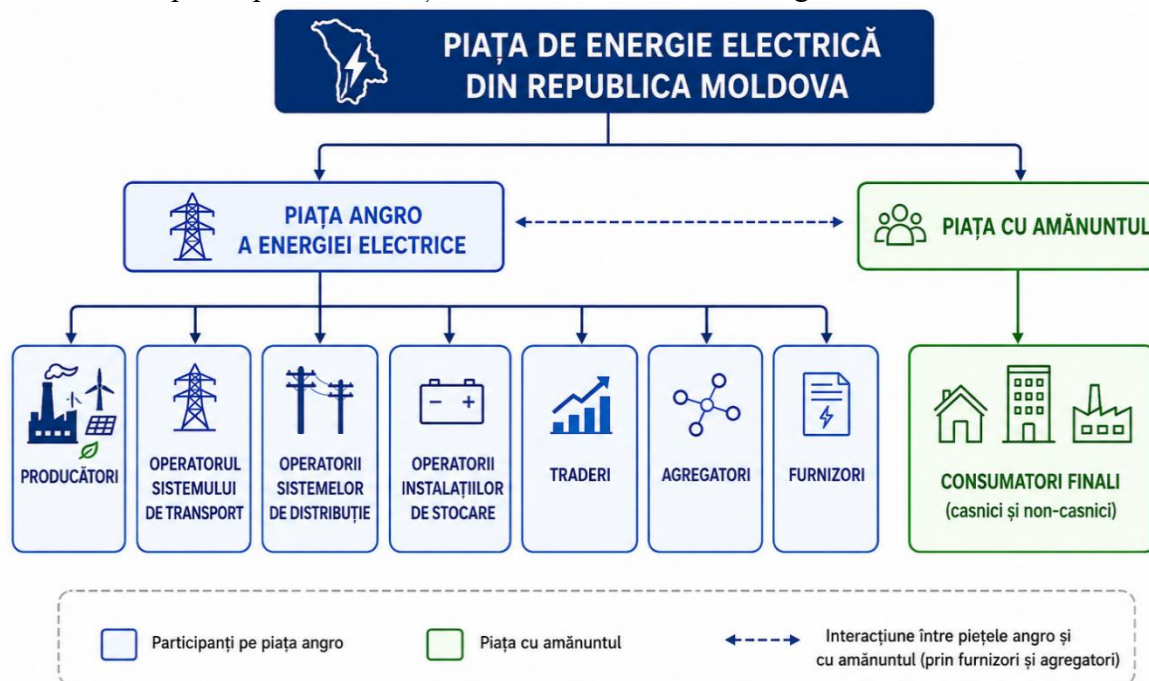


## Raport privind monitorizarea pieței energiei electrice pentru Trimestrul I 2026

Piața energiei electrice din Republica Moldova este constituită din piața angro, la care participă producătorii, operatorul sistemului de transport, operatorii sistemelor de distribuție, furnizorul central de energie electrică și alți furnizori care furnizează energie consumatorilor finali sau realizează tranzacții de import și export de energie electrică, și piața cu amănuntul a energiei electrice la care participă furnizorii și consumatorii finali de energie electrică.



**Figura 1.** Structura pieței energiei electrice

Numărul participanților activi pe piața energiei electrice pe parcursul trimestrului I al anului 2026 a fost de circa 418 participanți (tabelul 1), dintre care șase activând și pe piața cu amănuntul: Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L., S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”, S.R.L. „Navitas Energy”, S.R.L. „ML Energy-Group”, S.R.L. „M.Energy Trading” și S.R.L. „Alectrona Energy”. Factorul determinant al intensificării activității de tranzacționare pe piața angro îl constituie accesul titularilor de licențe pentru furnizarea energiei electrice la piețele din România și Ucraina, care a extins oportunitățile comerciale ale participanților și a condus la creșterea concurenței și a lichidității. Totodată, promovarea și dezvoltarea producerii energiei electrice din surse regenerabile (SER) au contribuit semnificativ la majorarea numărului de producători activi, atât în cadrul schemelor de sprijin, cât și pe baza contractelor bilaterale negociate direct pe piață.

Cantitatea de energie electrică exportată în perioada de referință este în quantum de circa 48 mil. kWh, în diminuare cu 38 % față de trimestrul IV al anului 2025. Comparativ cu trimestrul I al anului trecut cantitatea energiei electrice exportată este în diminuare cu 30 %, fapt datorat comercializării energiei pe teritoriului Republicii Moldova în urma încheierii contractelor bilaterale între furnizorii de pe piața liberă cu S.A. „Energocom”. Energia electrică facturată consumatorilor finali s-a majorat cu circa 10,3 % comparativ cu trimestrul IV al anului 2025 și cu 6,9 % comparativ cu același trimestru al anului precedent. Totodată, importul de energie electrică în trimestrul I al anului curent este de 741,2 mil. kWh – cu 16,8% mai puțin decât în trimestrul precedent și cu 6,8 % mai puțin comparativ cu trimestrul I al anului 2025.

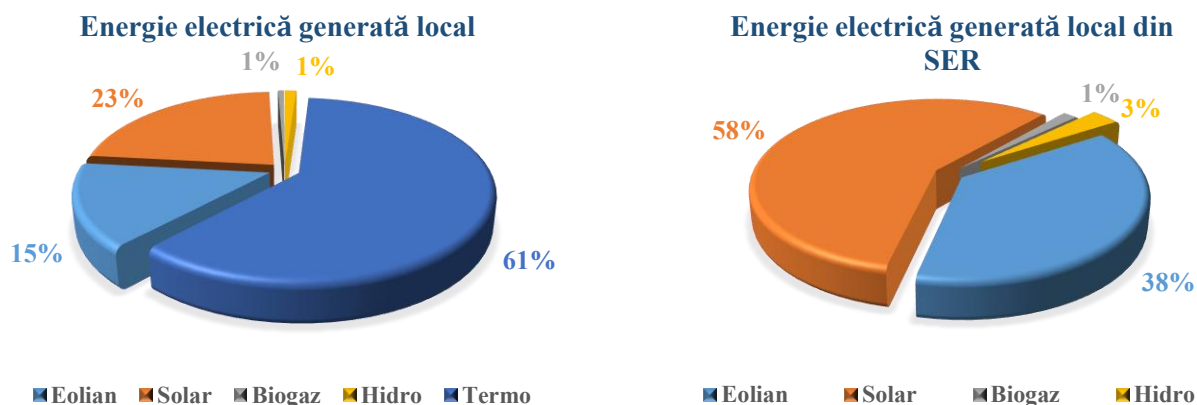
Costurile totale aferente procurării energiei electrice de către furnizori în trimestrul I al anului 2026 s-au majorat ușor cu aproximativ 11 % față de trimestrul precedent, totodată majorându-se cu cca 8 % volumele tranzacționate. Prețul mediu de tranzacționare al energiei electrice în trimestrul de raportare de către furnizori este în quantum de 264 bani/kWh, în creștere cu circa 2,6 % față de valoarea de 257 bani/kWh înregistrată în trimestrul IV al anului 2025.

**Tabelul 1.** 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. „Vidsec & CO ”		
13	S.R.L. „Alectrona Energy”		
14	S.A. „Energocon”		
	Producători		
1	S.A. „Termoelectrica”	27	S.R.L. „Edtrans-Grup”
2	S.R.L. „GS Blue Electric”	28	S.R.L. „Brățara”
3	S.A. „CET Nord”	29	S.R.L. „Windrise Energy”
4	I.S. „Nodul Hidroenergetic Costești”	30	S.R.L. „Importex-Trans”
5	S.R.L. „Moldova Zahar”	31	I.M. „Südzucker Moldova”
6	S.R.L. „Südzucker-Moldova”	32	S.R.L. „More Power”
7	S.R.L. „Zaw Energy”	33	S.R.L. „Printemps”
8	S.R.L. „Usba”	34	S.R.L. „Vado Eco Farm”
9	S.C. „Elteprod” S.R.L.	35	S.R.L. „Navitas Energy”
10	S.R.L. „Eximiusfruct”	36	S.R.L. „Viga Energy”
11	S.R.L. „Lumina Noastră”	37	I.M. „Edilitate Criuleni”
12	SRL "FLYDEV-4D "	38	S.R.L. „Elcris-Nord”
13	S.R.L. „Amphitrite Energy”	39	S.R.L. „Top Valdar”
14	S.C. „Megaintercom” S.R.L.	40	S.R.L. „Windmd-JT”
15	S.C. „Solotrans-agro” S.R.L.	41	S.R.L. „MEGA-Solar”
16	S.R.L. „Niko Fruit”	42	S.R.L. „Fosdar Energy”
17	S.R.L. „Nanowind”	43	S.R.L. „Sevenagro”
18	S.R.L. „PDG Fruct”	44	S.R.L. „P-Carmina”
19	S.R.L. „Artemis Energy”	45	S.R.L. „Delta Green Energy”
20	S.R.L. „Fly Ren Infrastructure”	46	S.R.L. „Ecoenerg”
21	S.R.L. „KKK Invest”	47	S.R.L. „TPI - Pharm”
22	S.R.L. „Flydev-6F”	48	S.R.L. „Sandina-Service”
23	S.R.L. „Beluga INVEST”	49	S.R.L. „Grup Eolian”
24	S.R.L. „Status Plus”	50	S.R.L. „Agrodenidan”
25	S.R.L. „Simpals Solar Centru”	51	S.R.L. „Energy Capital”
26	S.R.L. „Transautogaz”		alți cca 350 producători care dețin centrale electrice cu puterea instalată <2 MW

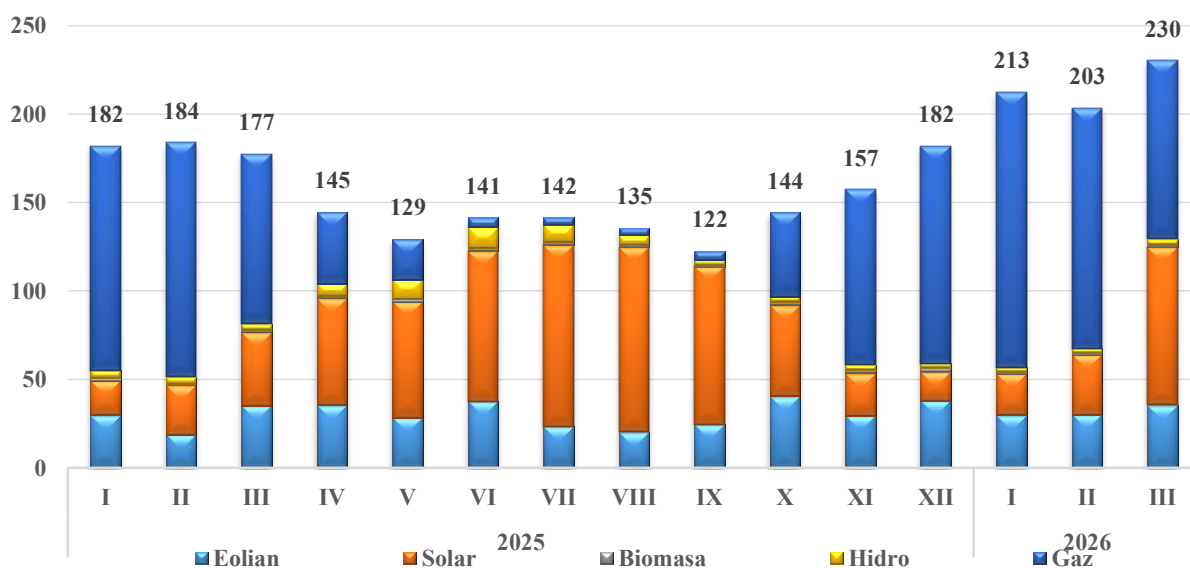
### Producerea energiei electrice

Pe parcursul trimestrului I al anului 2026 producerea locală de energie electrică a constituit circa 52% din totalul de energie electrică livrat consumatorilor finali. Din 646,2 mil. kWh energie electrică produsă local – 39 % este produsă din surse regenerabile de energie, iar 61 % fiind produsă în regim de cogenerare de CET-urile urbane urmare a procesului de încălzire și pregătire a apei calde menajere. În perioada curentă de raportare energia electrică produsă din sursa eoliană are o pondere de 15 % din totalul de energie electrică produsă local, fiind depășită de energia solară care are o pondere de 23 %, 1 % din energia electrică fiind produsă de Î.S. „Nodul Hidroenergetic Costești” și circa 1 % din biogaz.



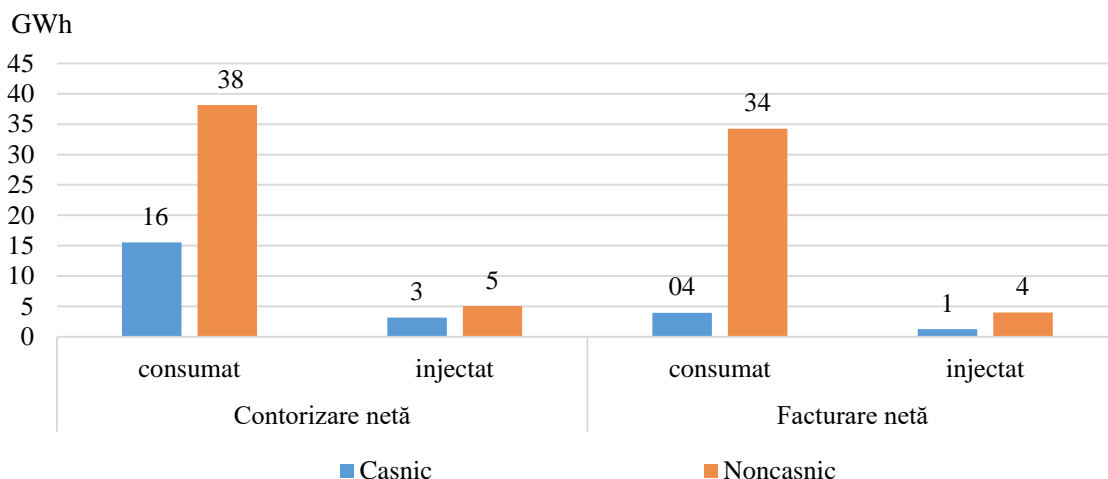
**Figura 2.** Ponderea energiei electrice produse local, în funcție de sursă.

Energia electrică produsă local din surse regenerabile în trimestrul I este în volum de 253,3 mil. kWh și constituie circa 20 % din totalul de energie electrică livrată consumatorilor finali în perioada de referință. Pe tipuri de surse, prevalează energia solară cu o pondere de 58 % din totalul de energie electrică produsă din surse regenerabile, având o cantitate de 146,5 mil. kWh (incluzând energia injectată în rețelele electrice de distribuție de instalațiile beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă în cuantum de circa 13,5 mil. kWh), urmată de energia eoliană, cu o pondere de 38 % din total și respectiv o cantitate de 95,5 mil. kWh, energia hidro reprezintă aproximativ 3 % având o cantitate de 7,6 mil. kWh, iar biogazul deține o pondere de circa 1 % din totalul de energie regenerabilă cu o cantitate de 3,7 mil. kWh injectați în rețele electrice.



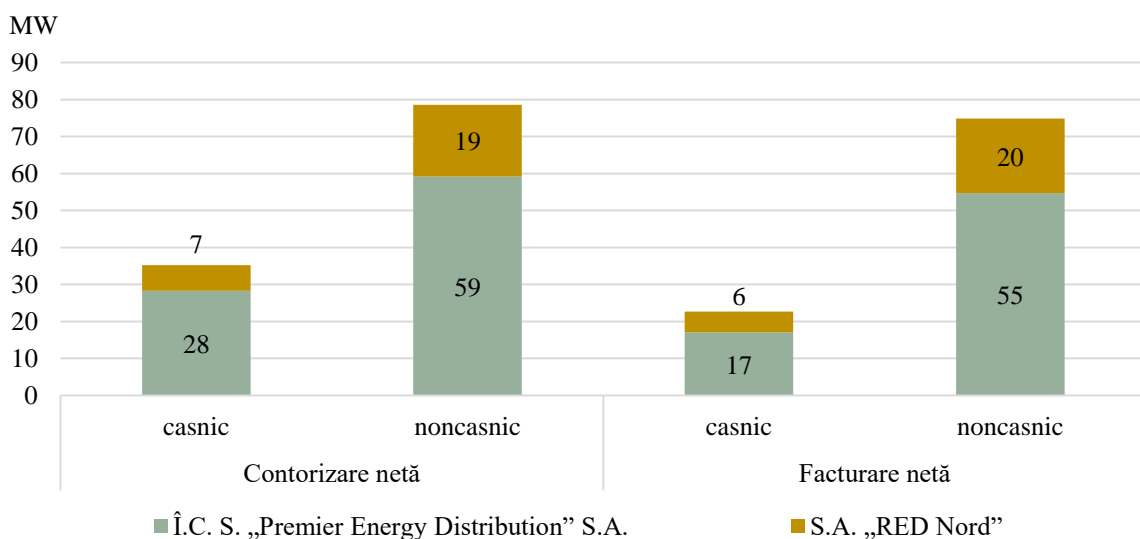
**Figura 3.** Dinamica cantităților de energie electrică livrate în rețeaua electrică, în funcție de sursă, GWh

În perioada de referință, numărul total al beneficiarilor mecanismului de contorizare netă este de 5 002 locuri de consum, dintre care 3 822 sunt consumatori casnici. Cantitatea totală de energie electrică injectată în rețea este în cuantum de circa 8,2 mil. kWh, din care 3,2 mil. kWh s-au generat de instalațiile de producere ale consumatorilor casnici. Numărul beneficiarilor mecanismului de facturare netă (prosumatori) la sfârșitul trimestrului I al anului 2026 este de 4 020 locuri de consum, 2 662 aparținând consumatorilor casnici. Cantitatea de energie electrică injectată în rețelele electrice în perioada de referință de prosumatori este de 5,3 mil. kWh, din care 1,3 mil. kWh fiind generați de centralele electrice amplasate la locurile de consum ale consumatorilor casnici.



**Figura 4.** Cantitățile de energie electrică injectată în rețelele electrice și consumată din rețele electrice de beneficiarii mecanismelor de contorizare netă și facturare netă.

Puterea instalațiilor de generare ale beneficiarilor mecanismului de contorizare netă e la nivelul de 113,8 MW, din care circa 78,6 MW aparțin consumatorilor noncasnici, iar restul 35,2 MW sunt instalați la locurile de consum ale consumatorilor casnici. La finele primului trimestru al anului 2026, consumatorii noncasnici care beneficiază de mecanismul de facturare netă dețineau instalații de producere a energiei electrice cu o capacitate instalată totală de 74,9 MW, în timp ce consumatorii casnici cumulau o putere instalată de 22,7 MW.



**Figura 5.** Puterea cumulată a instalațiilor de producere a energiei electrice ale beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă.

### Procurările de energie electrică pe piața angro

Sursa de bază în structura procurărilor de energie electrică pentru asigurarea alimentării consumatorilor cu energie electrică în trimestrul I al anului 2026 constituie importul din România, cu o pondere de aproximativ 52 % din cantitatea totală de energie electrică achiziționată de furnizori pe piața angro, fiind în descreștere cu circa 10 puncte procentuale comparativ cu trimestrul precedent. Circa 1,5% din energia electrică a fost procurată din Ucraina, iar sursele locale (energie regenerabilă și CET-uri) au asigurat circa 46 % din necesarul de energie electrică pentru perioada analizată. Ponderea energiei electrice procurate din surse regenerabile în structura procurărilor totale pe parcursul trimestrului I reprezintă circa 18 %.

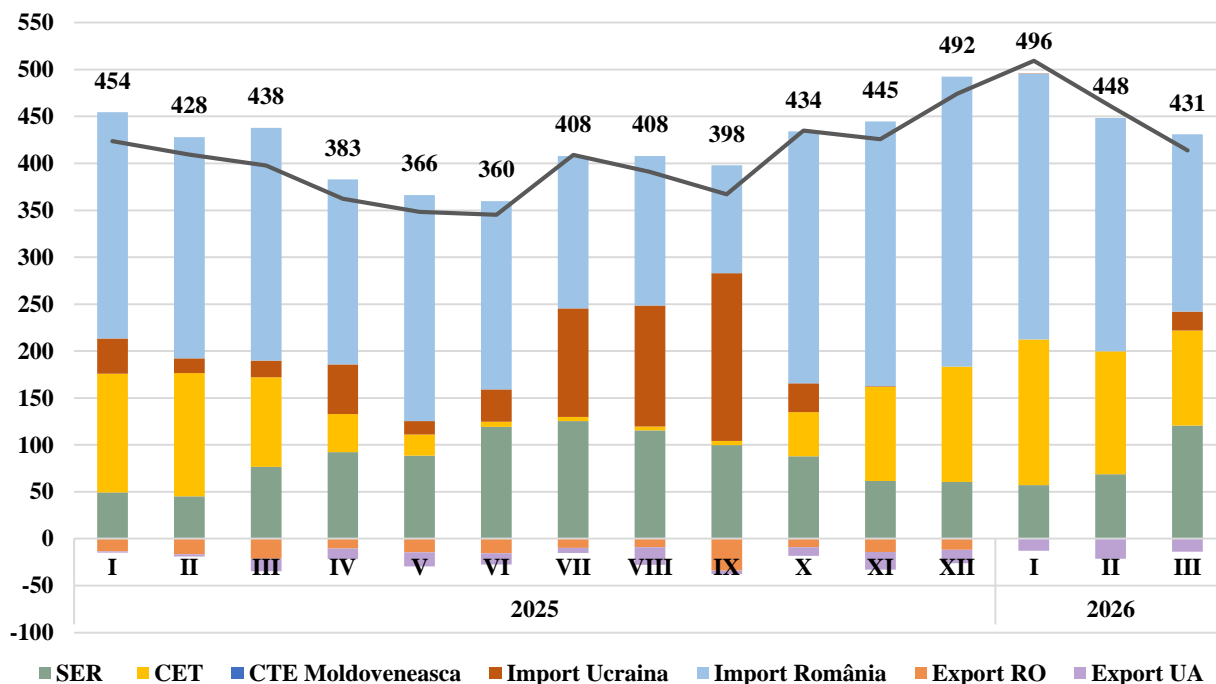


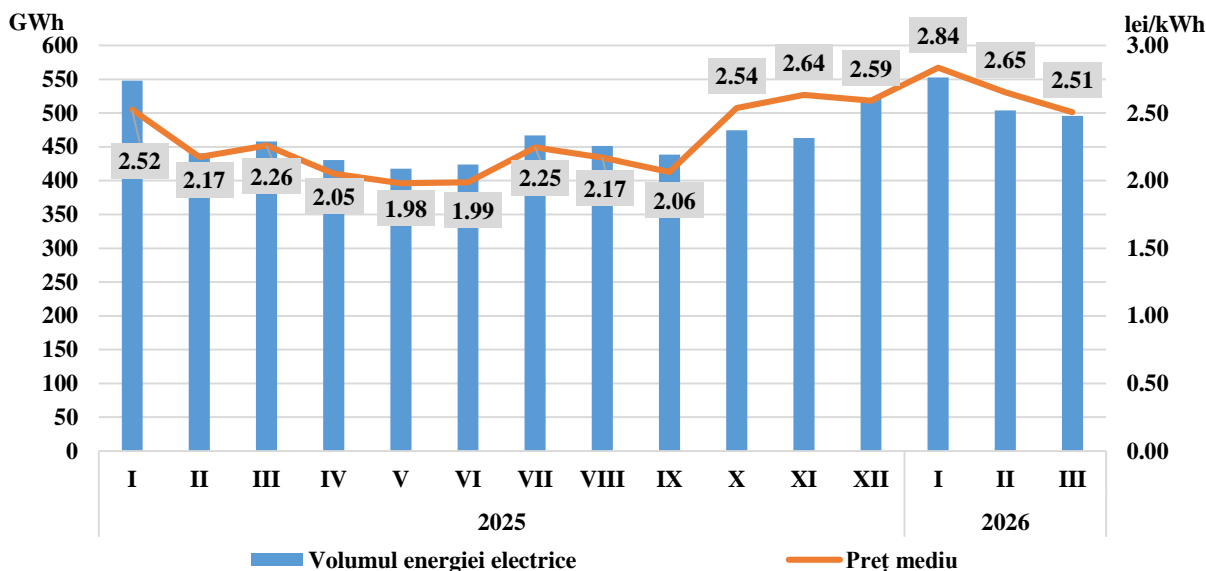
Figura 6. Dinamica procurărilor și exportul de energie electrică, GWh

Tabel 2. Structura procurărilor și exportul de energie electrică

Cantitatea tranzacționată	Trimestrul IV 2025		Trimestrul I 2026		Trimestrul I 2025	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
SER	210,1	15,3%	246,1	17,9%	171,0	13,0%
CET	270,2	19,7%	388,0	28,2%	353,7	26,8%
CTE Moldovenească	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
OPEM			0,015	0,0%	0,0	0,0%
Import SEU Ucraina	31,3	2,3%	20,1	1,5%	70,7	5,4%
Import SEU România	859,9	62,7%	721,1	52,4%	724,8	54,9%
<b>Total</b>	<b>1371,5</b>	<b>100,0%</b>	<b>1375,3</b>	<b>100,0%</b>	<b>1320,2</b>	<b>100,0%</b>
<b>Export total</b>	77,3	5,6%	48,0	3,5%	68,3	5,2%
Export RO	34,8	2,5%	0,04	0,0%	51,5	3,9%
Export UA	42,5	3,1%	48,0	3,5%	16,8	1,3%

### Prețurile de procurare a energiei electrice pe piața angro

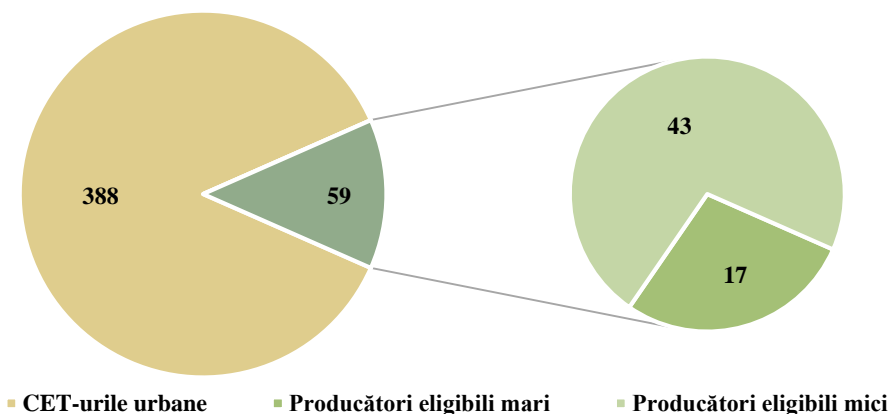
Prețul mediu de procurare a energiei electrice de către furnizori și operatori de sistem pe piața angro pe parcursul trimestrului I al anului 2026 înregistrează o creștere cu aproximativ 7 bani/kWh comparativ cu trimestrul precedent, ca urmare a majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice în perioada de referință. Acesta înregistrează cel mai mare nivel în luna ianuarie ca spre sfârșitul trimestrului să descrească. Totodată, evoluția lunară indică o tendință descendentă pe parcursul trimestrului, prețul atingând cel mai ridicat nivel în luna ianuarie — 2,84 lei/kWh, după care a scăzut la 2,65 lei/kWh în februarie și la 2,51 lei/kWh în martie.



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

### Informații privind activitatea furnizorului central de energie electrică

Pe parcursul trimestrului I al anului 2026 furnizorul central de energie electrică a procurat o cantitate totală de 447 mil. kWh de energie electrică, din care 388 mil. kWh de energie electrică a fost procurată de la CET-urile urbane, iar restul 59 mil. kWh de la producătorii care dețin statut de producător eligibil mare și de la cei care dețin statut de producător eligibil mic (inclusiv producătorii care beneficiază de schemă de sprijin, în conformitate cu prevederile Legii nr. 160/2007 a energiei regenerabile).

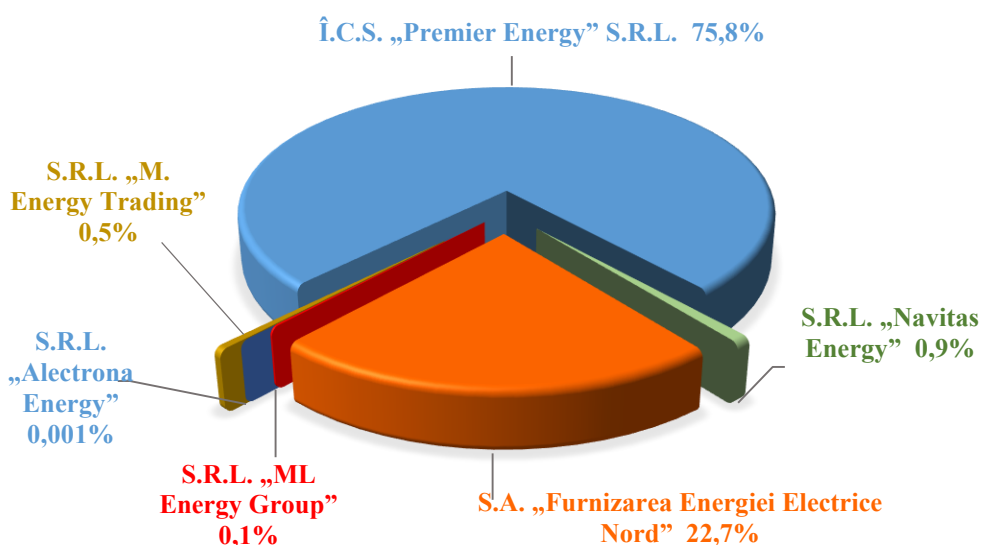


**Figura 8.** Cantitatea energiei electrice procurate de furnizorul central, GWh

## Piața cu amănuntul a energiei electrice

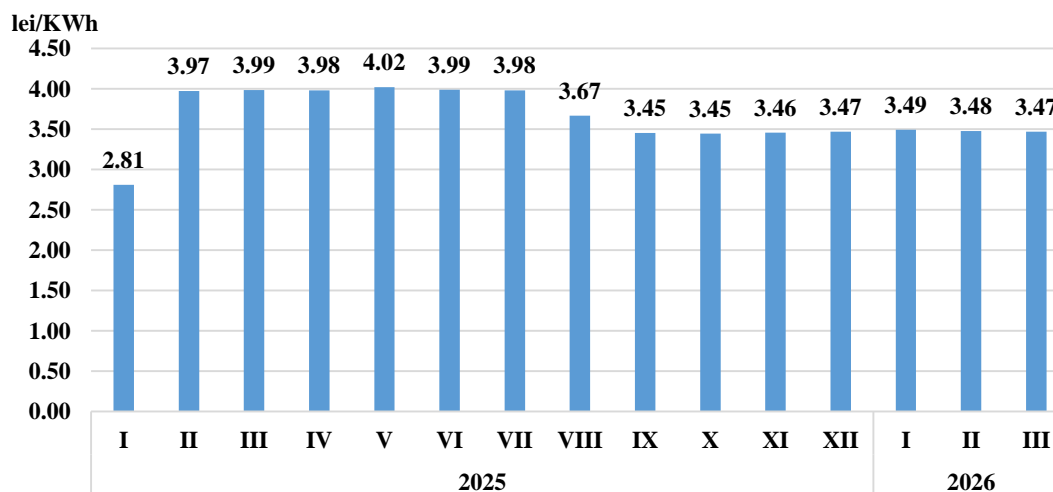
Pe piața energiei electrice cu amănuntul furnizorii comercializează energie electrică consumatorilor finali la prețuri negociate, rezultate din cerere și ofertă pe piețele de energie electrică, și la prețuri reglementate, în baza obligației de serviciu public de prestare a serviciului universal și de ultimă opțiune. Pe parcursul trimestrului I al anului 2025, au fost activi pe această piață șase furnizori, dintre care patru au furnizat energie electrică la prețuri negociate și doi la prețuri reglementate.

Pe piața cu amănuntul în trimestrul I al anului curent în continuare furnizorii serviciului universal au o pondere dominantă, asigurând aproximativ 98,5% din volumul total de energie electrică furnizat consumatorilor finali. 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 65% din costurile de furnizare a energiei electrice sunt generate de costurile de achiziție a energiei.



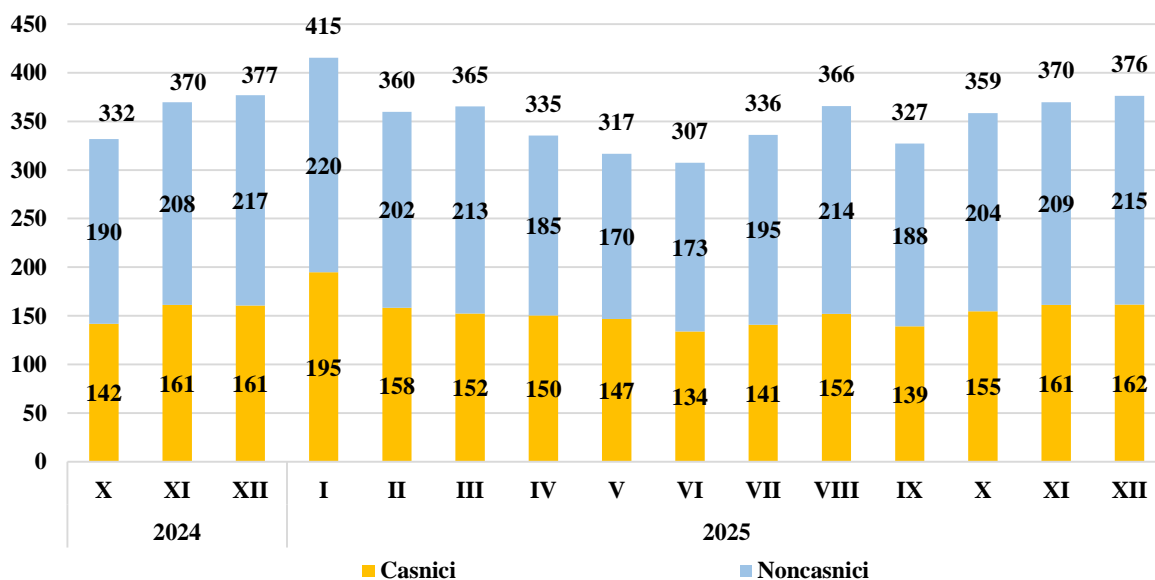
**Figura 9.** Structura furnizărilor de energie electrică

Pe parcursul trimestrului I al anului 2026 prețurile de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali au o tendință de menținere pe tot parcursul trimestrului, după cum se poate observa și în graficul de mai jos.



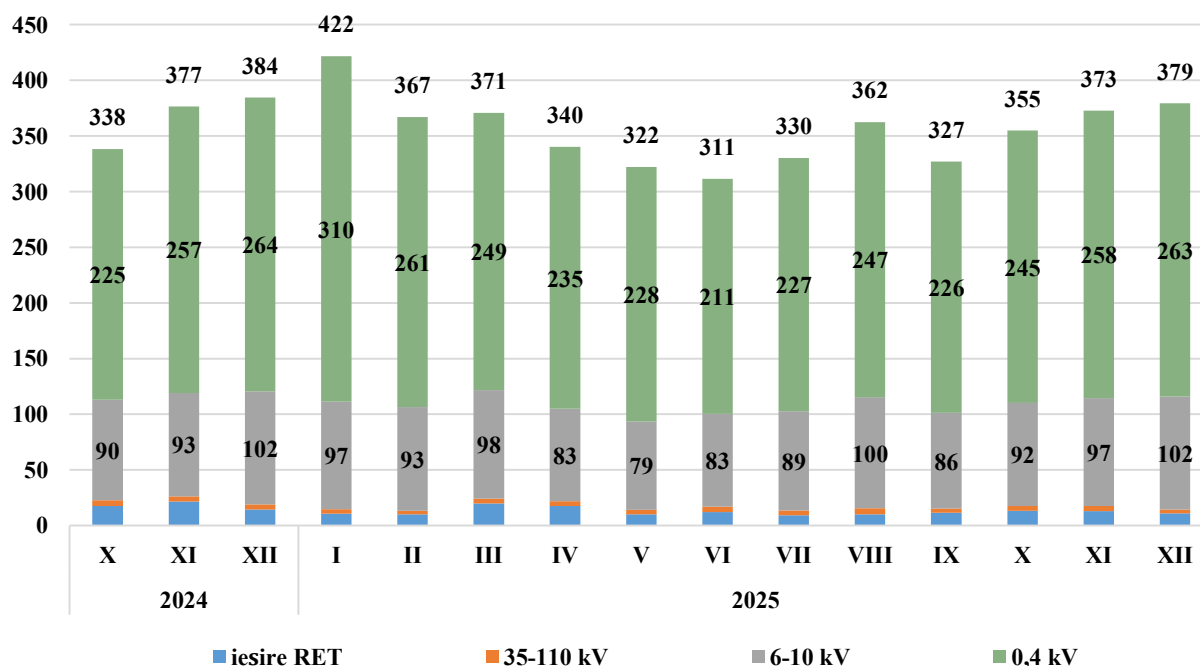
**Figura 10.** Dinamica prețurilor medii de furnizare a energiei electrice

În trimestrul de raportare, cantitatea de energie electrică facturată a înregistrat o creștere de 10,3 % comparativ cu trimestrul IV al anului 2025. Creșterea volumului de energie electrică facturată este susținută și de perioada de încălzire, care determină majorarea consumului atât în sectorul casnic, cât și în cel noncasnic, iar durata redusă a zilei și creșterea perioadelor de iluminat artificial contribuie suplimentar la creșterea consumului de energie electrică. Comparativ cu trimestrul I al anului 2025 se constată o creștere de 6,9 % a volumului de energie electrică facturat. Structura consumului rămâne similară cu perioadele anterioare: consumatorii noncasnici dețin o pondere de circa 56 %, iar consumatorii casnici respectiv de 44 % din totalul de energie electrică facturat în trimestrul I al anului curent.



**Figura 11.** Facturarea energiei electrice pe categorii de consumatori finali, GWh

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor finali pe parcursul trimestrului I al anului 2026 este în cuantum de 1 240 mil. kWh, în creștere cu circa 113 mil. kWh în comparație cu trimestrul precedent și cu circa 80 mil. kWh comparativ cu aceeași perioadă din 2025.



**Figura 12.** Consumul final de energie electrică pe nivele de tensiune, GWh

**Rezultatele monitorizării pieței de energie electrică**

*operativ*

Indicatorii	Unitatea de masura	Ianuarie-martie								Variație 2026 / 2025, %/ p.p.			
		2025				2026				Total	inclusiv:		
		Total furnizori	inclusiv:			Total furnizori	inclusiv:				S.A. "FEE Nord"	Î.C.S. "Premier Energy" S.R.L.	Alți furnizori
			S.A. "FEE Nord"	Î.C.S. "Premier Energy" S.R.L.	Alți furnizori		S.A. "FEE Nord"	Î.C.S. "Premier Energy" S.R.L.	Alți furnizori				
<b>Cantitatea de energie electrică achiziționată</b>	<b>mil. kWh</b>	1128,2	281,9	842,3	4,0	1195,4	270,4	907,2	17,8	6,0	-4,1	7,7	345,0
	<b>mil. lei</b>	2690,5	665,1	2017,2	8,2	3345,4	749,9	2551,4	44,1	24,3	12,7	26,5	437,5
	<b>bani/kWh</b>	238,5	236,0	239,5	205,1	279,8	277,3	281,2	247,7	17,3	17,5	17,4	20,8
<i>inclusiv:</i>													
din surse interne (inclusiv Furnizorul Central)	mil. kWh	422,2	111,1	307,1	4,0	589,5	137,8	433,9	17,8	39,6	24,0	41,3	345,0
	mil. lei	1103,6	284,5	810,9	8,2	1556,7	358,7	1153,9	44,1	41,1	26,1	42,3	437,5
	bani/kWh	261,4	256,1	264,0	205,1	264,1	260,3	266,0	247,7	1,0	1,6	0,7	20,8
<i>ponderea din total procurări</i>	%	37,4	39,4	36,5	100,0	49,3	50,9	47,8	100,0	11,9	11,5	11,4	0,0
din România, Ucraina și de la CTE Moldovenească	mil. kWh	706,0	170,8	535,2	0,0	606,0	132,7	473,3	0,0	-14,2	-22,3	-11,6	
	mil. lei	1586,9	380,6	1206,3	0,0	1788,7	391,2	1397,5	0,0	12,7	2,8	15,9	
	bani/kWh	224,8	222,9	225,4	0,0	295,2	294,9	295,3	0,0	31,3	32,3	31,0	
<i>ponderea din total procurări</i>	%	62,6	60,6	63,5	0,0	50,7	49,1	52,2	0,0	-11,9	-11,5	-11,4	0,0
<b>Costul serviciului de transport</b>	<b>mil. lei</b>	274,5	62,7	211,7	0,1	312,8	71,9	239,1	1,7	13,9	14,8	12,9	1434,3
	<b>bani/kWh</b>	19,9	24,0	24,2	24,0	26,1	26,1	26,1	26,1	31,2	8,9	8,0	8,9
<b>Costul serviciului de distribuție</b>	<b>mil. lei</b>	824,4	269,6	553,2	1,6	927,1	303,4	619,1	4,6	12,4	12,6	11,9	182,9
	<b>bani/kWh</b>	73,7	114,5	62,8	45,6	76,9	115,1	66,5	40,1	4,4	0,6	5,8	-12,2
<b>Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali</b>	<b>mil. kWh</b>	1140,3	262,1	874,2	4,0	1218,9	277,3	923,8	17,8	6,9	5,8	5,7	345,0
	<b>mil. lei</b>	4053,2	1079,8	2959,4	14,0	4243,3	1037,8	3151,0	54,6	4,7	-3,9	6,5	289,9
	<b>bani/kWh</b>	355,4	412,0	338,5	349,4	348,1	374,3	341,1	306,2	-2,1	-9,2	0,8	-12,4
<i>inclusiv:</i>													
consumatori casnici	mil. kWh	505,4	130,0	375,4	0,0	541,2	142,3	398,9	0,0	7,1	9,5	6,3	
	mil. lei	1909,7	564,5	1345,2	0,0	1999,4	569,0	1430,4	0,0	4,7	0,8	6,3	
	bani/kWh	377,9	434,3	358,3	-	369,5	400,0	358,6	-	-2,2	-7,9	0,1	
<i>ponderea în consumul total</i>	%	44,3	49,6	42,9	0,0	44,4	51,3	43,2	0,0	0,1	1,7	0,2	0,0
consumatori noncasnici	mil. kWh	634,9	132,1	498,8	4,0	677,7	135,0	524,8	17,8	6,7	2,2	5,2	345,0
	mil. lei	2143,5	515,2	1614,2	14,0	2243,9	468,8	1720,6	54,6	4,7	-9,0	6,6	289,9
	bani/kWh	337,6	390,0	323,6	349,4	331,1	347,2	327,8	306,2	-1,9	-11,0	1,3	-12,4
<i>ponderea în consumul total</i>	%	55,7	50,4	57,1	100,0	55,6	48,7	56,8	100,0	-0,1	-1,7	-0,2	0,0
<b>Nivelul încasărilor pentru energia electrica livrată</b>	<b>%</b>	88,7	90,1	88,2	-	95,8	99,3	94,6	-	7,1	9,2	6,4	-