

Raport privind monitorizarea pieței energiei electrice pentru Trimestrul IV 2025

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.

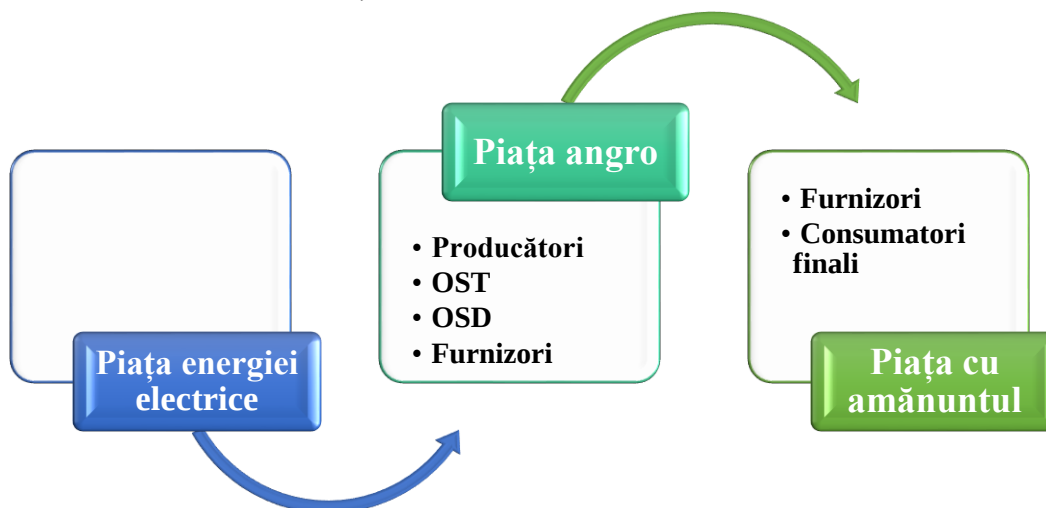


Figura 1. Structura pieței energiei electrice

Numărul participanților activi pe piața energiei electrice pe parcursul trimestrului IV al anului 2025 a fost de circa 400 participanți (tabelul 1), cinci dintre ei 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” și S.R.L. „M.Energy Trading”. 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 cuantum de circa 77,3 mil. kWh, în diminuare cu 4,4 % față de trimestrul III al anului 2025. Comparativ cu trimestrul IV al anului trecut cantitatea energiei electrice exportată este în diminuare cu 27,4 %, 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 7,3 % comparativ cu trimestrul III al anului 2025 și cu 2,4 % comparativ cu același trimestru al anului precedent. Totodată, importul de energie electrică în trimestrul IV al anului curent este de 891,2 mil. kWh – cu 3,6% mai mult decât în trimestrul precedent al acestui an și cu 218 % mai mult comparativ cu trimestrul IV al anului 2024. Această creștere majoră a importului comparativ cu anul precedent, este datorată faptului că din 1 ianuarie 2025 nu se mai procură energie electrică de la CTE Moldovenească.

Costurile totale aferente procurării energiei electrice de către furnizori în trimestrul IV al anului 2025 s-au majorat cu aproximativ 26 % față de trimestrul precedent, totodată majorându-se cu cca 5 % volumele tranzacționate. Prețul mediu de tranzacționare al energiei electrice în trimestrul de raportare de către furnizori este în cuantum de 257 bani/kWh, în creștere cu circa 20 % față de valoarea de 215 bani/kWh înregistrată în trimestrul III 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. „Greenvolt NRG”	
11		S.R.L. „Terraenergia”	
12		S.R.L. „Videsec & CO ”	
13		S.R.L. „Alectrona Energy”	
14		S.A. „Energocom”	
		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-Carina”
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. „Telwatt”
26		S.R.L. „Transautogaz”	alți cca 332 producători care dețin centrale electrice cu puterea instalată <2 MW

Producerea energiei electrice

Pe parcursul trimestrului IV al anului 2025 producerea locală de energie electrică a constituit aproximativ 44% din totalul de energie electrică livrat consumatorilor finali. Din 483,5 mil. kWh energie electrică produsă local, circa 44 % este produsă din surse regenerabile de energie, iar 56 % 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 22 % din totalul de energie electrică produsă local, fiind urmată de energia solară cu o pondere de 19 %, alte 2 % din energia electrică fiind produsă de Î.S. „Nodul Hidroenergetic Costești” și circa 1 % din biogaz.

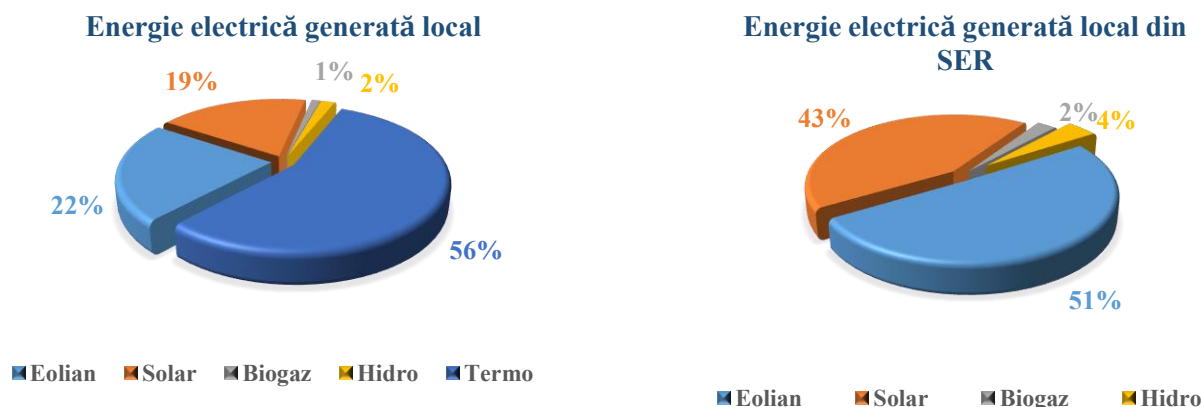


Figura 2. Ponderea energiei electrice produse local, în funcție de sursă.

Energia electrică produsă local din surse regenerabile în trimestrul IV este în cuantum de 213,7 mil. kWh și constituie circa 19 % din totalul de energie electrică livrată consumatorilor finali în perioada de referință. Pe tipuri de surse, prevalează energia eoliană cu o pondere de 51 % din totalul de energie electrică produsă din surse regenerabile, având o cantitate de 108 mil. kWh, urmată de energia solară, cu o pondere de 43 % din total și respectiv o cantitate de 72,7 mil. kWh (incluzând energia injectată în rețelele electrice de distribuție de instalațiile beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă în cuantum de circa 19 mil. kWh), energia hidro reprezintă aproximativ 4 % având o cantitate de 8,6 mil. kWh, iar biogazul deține o pondere de circa 2 % din totalul de energie regenerabilă cu o cantitate de 5 mil. kWh.

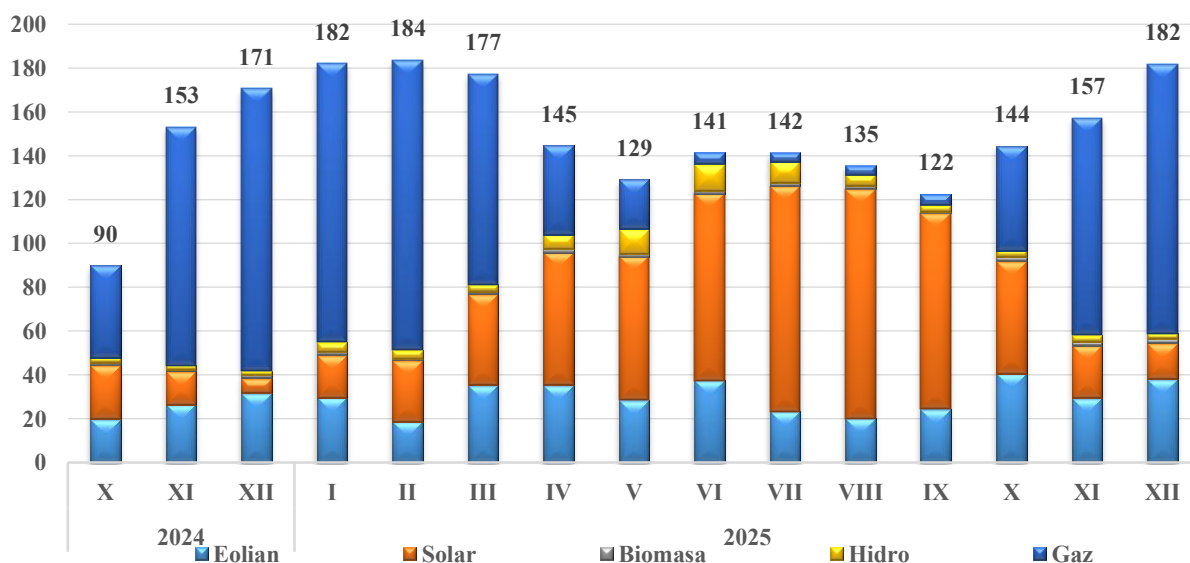


Figura 3. Dinamica cantităților de energie electrică livrate în rețeaua electrică de producători, în funcție de sursă, GWh

Notă: Din Ianuarie 2025 sursa solară include energia electrică injectată în rețelele electrice de distribuție de instalațiile beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă

În perioada de referință, numărul total al beneficiarilor mecanismului de contorizare netă este de 5 026 locuri de consum, dintre care 3 833 sunt consumatori casnici. Cantitatea de energie electrică injectată în rețea este în cuantum de circa 11 mil. kWh, din care 4,9 mil. kWh s-au generat de instalațiile de producere ale consumatorilor casnici. Numărul beneficiarilor mecanismului de facturare netă (prosumatori) la sfârșitul trimestrului IV al anului 2025 este de 3 553 locuri de consum, 2 411 aparținând consumatorilor casnici. Cantitatea de energie electrică injectată în rețelele electrice în perioada de referință de prosumatori este de aproape 8 mil. kWh, din care 2 mil. kWh fiind generați de centralele electrice amplasate la locurile de consum ale consumatorilor casnici.

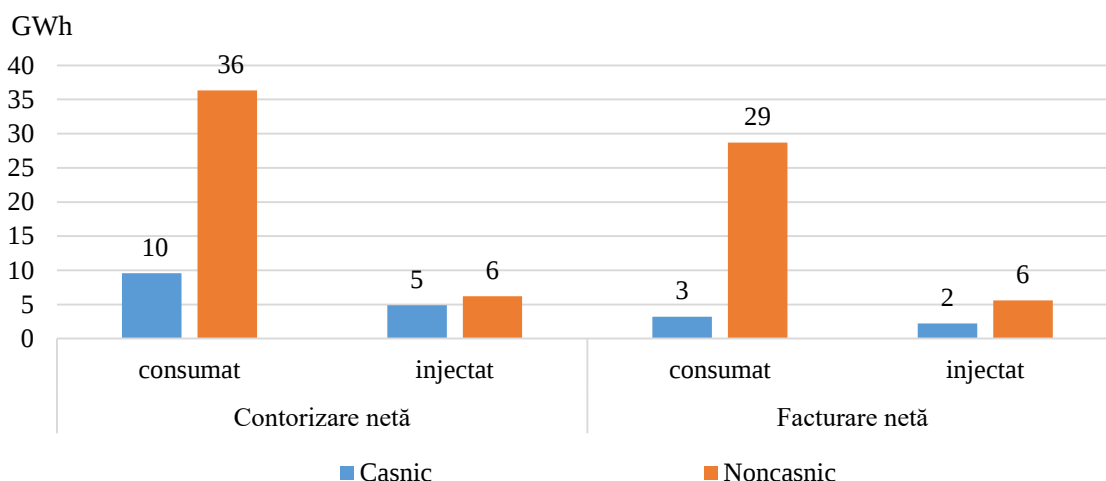


Figura 4. Cantitățile de energie electrică injectată în rețelele electrice și consumată din rețele electrice de beneficiarii mecanismelor de contorizare netă și facturare netă.

Puterea instalațiilor de generare ale beneficiarilor mecanismului de contorizare netă e la nivelul de 115 MW, din care circa 80 MW aparțin consumatorilor noncasnici, iar restul 35 MW sunt instalați la locurile de consum ale consumatorilor casnici. La finele celui de al patrulea trimestru al anului 2025, consumatorii noncasnici care beneficiază de mecanismul de facturare netă dețineau instalații de producere a energiei electrice cu o capacitate instalată totală de 65,2 MW, în timp ce consumatorii casnici cumulau o putere instalată de 20,1 MW.

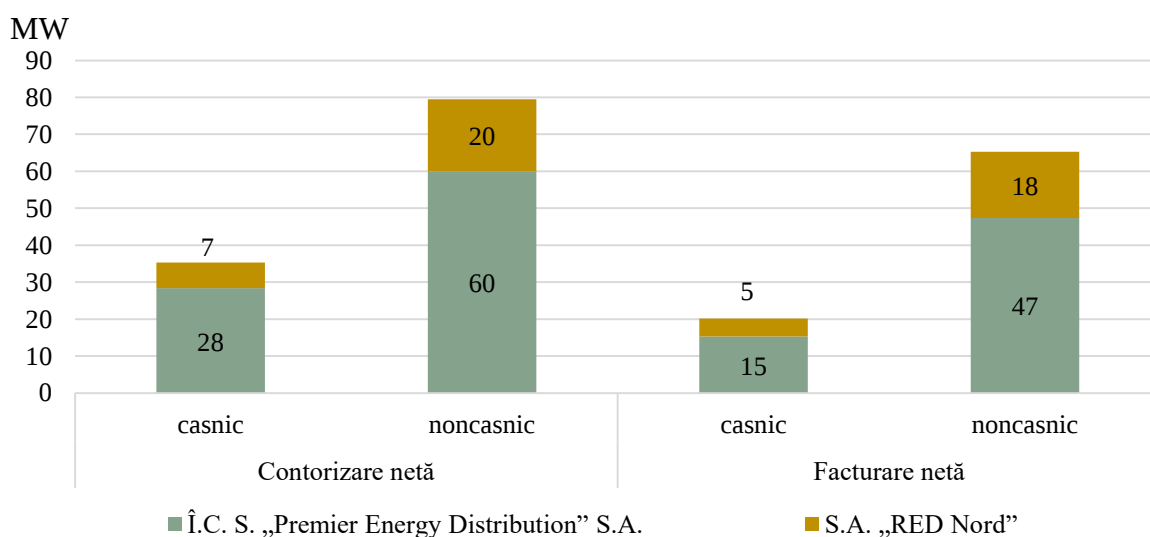


Figura 5. Puterea cumulată a instalațiilor de producere a energiei electrice ale beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă.

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 IV al anului 2025 constituie importul din România, cu o pondere de aproximativ 63 % din cantitatea totală de energie electrică achiziționată de furnizori pe piața angro, fiind în creștere cu circa 27 puncte procentuale comparativ cu trimestrul precedent. Circa 2,3% din energia electrică a fost procurată din Ucraina, iar sursele locale (energie regenerabilă și CET-uri) au asigurat circa 35 % din necesarul de energie electrică pentru perioada analizată. Ponderea energiei electrice procurate din surse regenerabile în structura procurărilor totale pe parcursul trimestrului IV reprezintă 15 %.

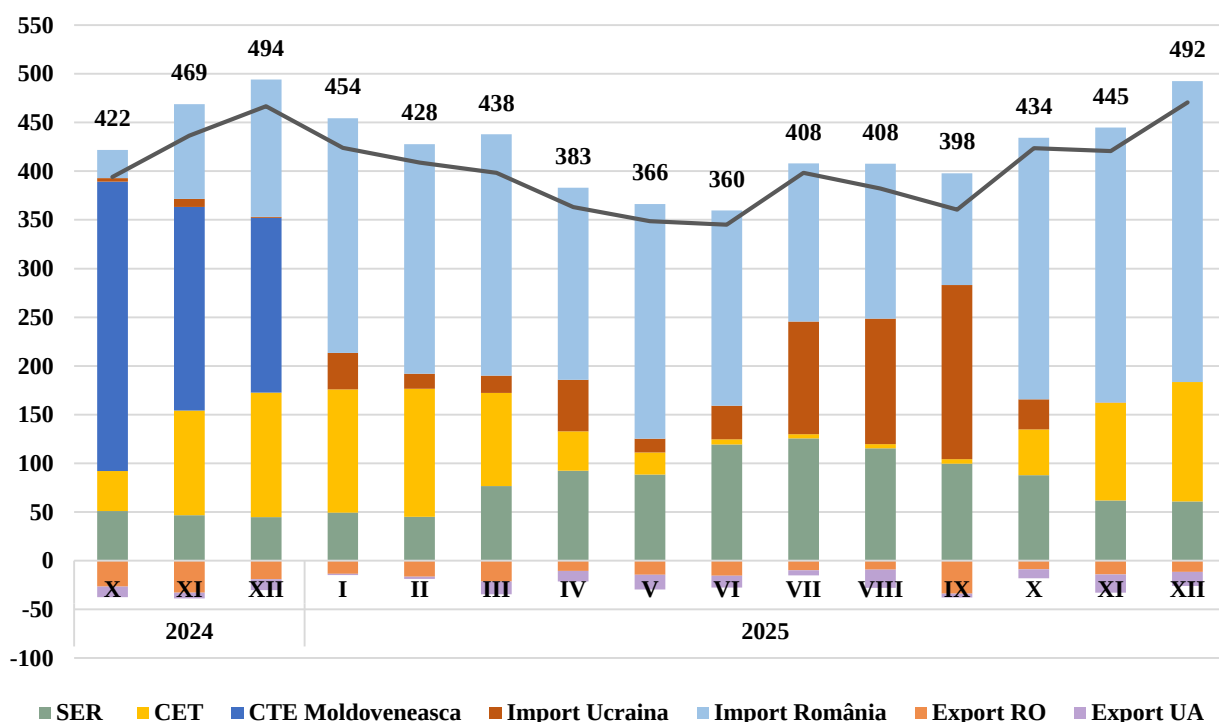


Figura 6. Dinamica procurărilor și exportul de energie electrică, GWh

Tabel 2. Structura procurărilor și exportul de energie electrică

Cantitatea tranzacționată	Trimestrul III 2025		Trimestrul IV 2025		Trimestrul IV 2024	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
SER	340,8	28,1%	210,1	15,3%	142,1	10,3%
CET	12,8	1,1%	270,2	19,7%	276,7	20,0%
CTE Moldovenească	0,0	0,0%	0,0	0,0%	686,1	49,5%
Import SEU Ucraina	423,5	34,9%	31,3	2,3%	12,7	0,9%
Import SEU România	436,7	36,0%	859,9	62,7%	267,1	19,3%
Total	1213,7	100,0%	1371,5	100,0%	1384,6	100,0%
Export total	80,9	6,7%	77,3	5,6%	106,4	7,7%
Export RO	52,9	4,4%	34,8	2,5%	78,3	5,7%
Export UA	28,0	2,3%	42,5	3,1%	28,1	2,0%

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 IV al anului 2025 înregistrează o creștere cu aproximativ 43 bani/kWh comparativ cu trimestrul precedent, ca rezultat al majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice în perioada de referință.

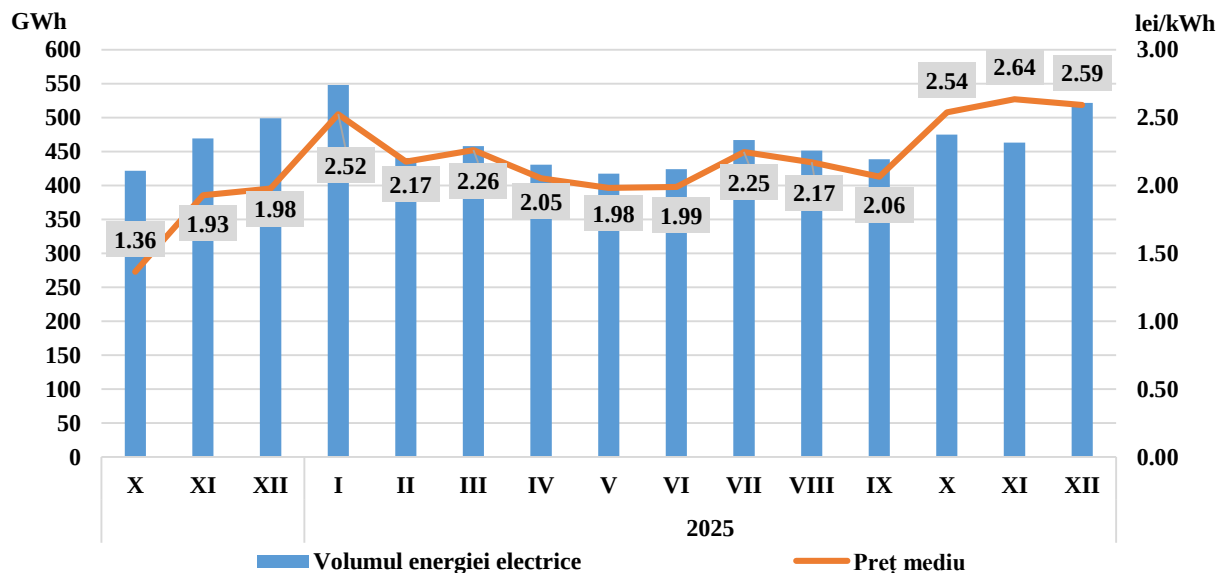


Figura 7. Evoluția prețului mediu și a cantității de energie electrică tranzacționată pe piața angro

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 IV al anului 2025, au fost activi pe această piață cinci furnizori, dintre care trei au furnizat energie electrică la prețuri negociate și doi la prețuri reglementate.

Pe piața cu amănuntul în trimestrul IV al anului curent furnizorii serviciului universal au în continuare o pondere dominantă, asigurând aproximativ 97% 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.

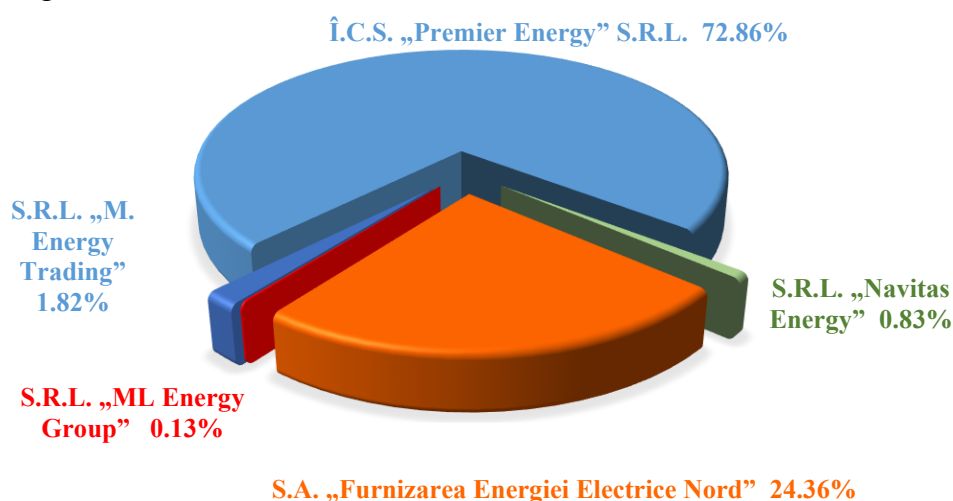


Figura 8. Structura furnizărilor de energie electrică

Pe parcursul trimestrului IV al anului 2025 prețurile de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali au o tendință de menținere pe tot parcursul trimestrului, după cum se poate observa în graficul de mai jos.

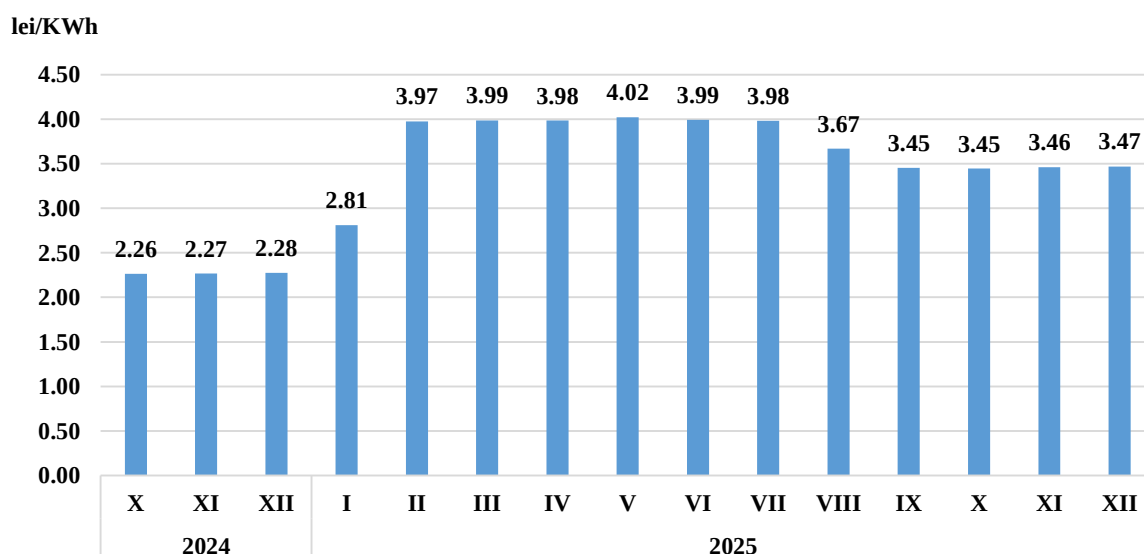


Figura 9. Dinamica prețurilor medii de furnizare a energiei electrice

În trimestrul de raportare, cantitatea de energie electrică facturată a înregistrat o creștere de 7,34% comparativ cu trimestrul III al anului 2025. Creșterea volumului de energie electrică facturată este susținută și de debutul perioadei de încălzire, care determină majorarea consumului atât în sectorul casnic, cât și în cel noncasnic., iar reducerea duratei zilei și creșterea perioadelor de iluminat artificial contribuie suplimentar la creșterea consumului de energie electrică. Comparativ cu trimestrul IV al anului 2024 se constată o creștere de 2,4 % a volumului de energie electrică facturată. Structura consumului rămâne similară cu perioadele anterioare: consumatorii noncasnici dețin o pondere de circa 57 %, iar consumatorii casnici respectiv de 42 % din totalul de energie electrică facturată în trimestrul IV al anului curent.

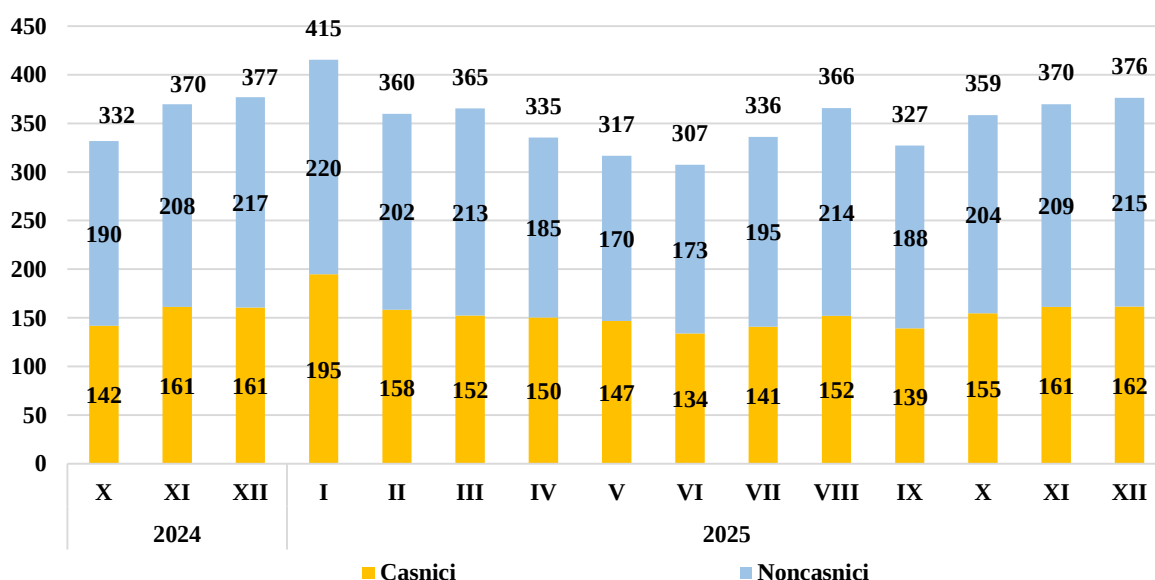


Figura 10. Facturarea energiei electrice pe categorii de consumatori finali, GWh

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor finali pe parcursul trimestrului IV al anului 2025 este în cuantum de 1 107 mil. kWh, în creștere cu circa 87 mil. kWh în comparație cu trimestrul precedent și cu circa 8 mil. kWh comparativ cu aceeași perioadă din 2024.

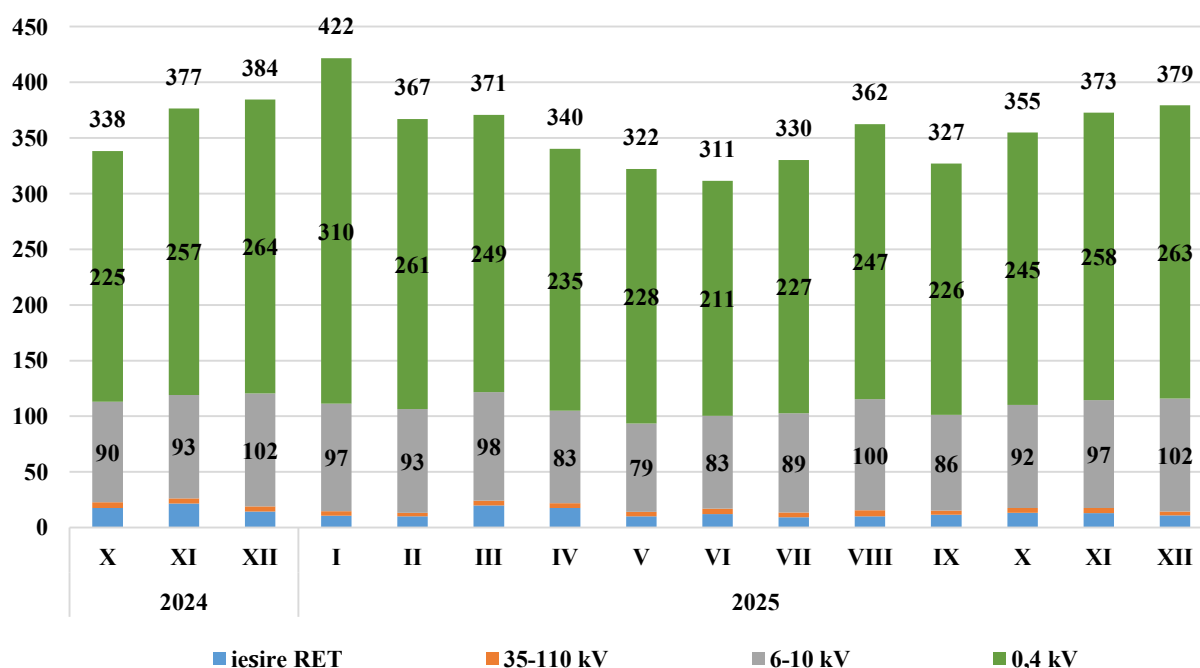


Figura 11. Consumul final de energie electrică pe nivele de tensiune, GWh

Rezultatele monitorizării pieței de energie electrică

operativ

Indicatorii	Unitatea de masura	Trimestrul patru								Variație 2025 / 2024, %/ p.p.			
		2024				2025				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				
Cantitatea de energie electrică achiziționată	mil. kWh	1133,3	293,3	835,4	4,6	1147,4	267,6	849,2	30,7	1,2	-8,8	1,6	560,5
	mil. lei	2021,6	523,2	1492,2	6,2	3075,1	714,6	2 300,5	60,0	52,1	36,6	54,2	864,0
	bani/kWh	178,4	178,4	178,6	134,0	268,0	267,1	270,9	195,6	50,2	49,7	51,7	45,9
inclusiv:													
din surse interne (inclusiv Furnizorul Central)	mil. kWh	339,9	87,6	247,6	4,6	418,0	97,3	290,0	30,7	23,0	11,0	17,1	560,5
	mil. lei	592,6	152,1	434,2	6,2	1064,9	245,4	759,5	60,0	79,7	61,3	74,9	864,0
	bani/kWh	174,4	173,7	175,4	134,0	254,8	252,3	261,9	195,6	46,1	45,3	49,3	45,9
ponderea din total procurări	%	30,0	29,9	29,6	100,0	36,4	36,3	34,2	100,0	6,4	6,5	4,5	0,0
din România, Ucraina și de la CTE Moldovenească	mil. kWh	793,5	205,7	587,8	0,0	729,5	170,3	559,1	0,0	-8,1	-17,2	-4,9	
	mil. lei	1429,0	371,0	1058,0	0,0	2010,2	469,2	1541,0	0,0	40,7	26,5	45,7	
	bani/kWh	180,1	180,4	180,0	0,0	275,6	275,5	275,6	0,0	53,0	52,7	53,1	
ponderea din total procurări	%	70,0	70,1	70,4	0,0	63,6	63,7	65,8	0,0	-6,4	-6,5	-4,5	0,0
Costul serviciului de transport	mil. lei	199,4	53,5	145,8	0,1	284,2	70,9	207,9	5,4	42,5	32,5	42,6	4536,7
	bani/kWh	18,5	18,5	18,5	18,5	26,1	26,1	26,1	26,1	41,1	41,1	41,1	41,1
Costul serviciului de distribuție	mil. lei	690,3	261,2	427,5	1,6	817,2	284,9	528,2	4,2	18,4	9,1	23,5	162,9
	bani/kWh	66,0	104,8	54,0	39,3	76,4	113,1	65,4	41,5	15,7	7,9	21,2	5,5
Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali	mil. kWh	1078,7	286,8	787,2	4,6	1104,6	269,1	804,8	30,7	2,4	-6,2	2,2	560,5
	mil. lei	2446,8	721,0	1716,8	9,1	3820,2	996,8	2734,1	89,2	56,1	38,3	59,3	883,9
	bani/kWh	226,8	251,4	218,1	195,3	345,8	370,4	339,7	291,0	52,5	47,4	55,8	49,0
inclusiv:													
consumatori casnici	mil. kWh	463,9	133,9	330,0	0,0	477,7	133,3	344,5	0,0	3,0	-0,5	4,4	
	mil. lei	1151,4	380,2	771,3	0,0	1768,1	533,0	1235,1	0,0	53,6	40,2	60,1	
	bani/kWh	248,2	284,0	233,7	-	370,1	400,0	358,6	-	49,1	40,8	53,4	
ponderea în consumul total	%	43,0	46,7	41,9	0,0	43,2	49,5	42,8	0,0	0,2	2,8	0,9	0,0
consumatori noncasnici	mil. kWh	614,8	152,9	457,2	4,6	626,9	135,9	460,4	30,7	2,0	-11,2	0,7	560,5
	mil. lei	1295,4	340,8	945,5	9,1	2052,0	463,8	1499,0	89,2	58,4	36,1	58,5	883,9
	bani/kWh	210,7	222,8	206,8	195,3	327,3	341,4	325,6	291,0	55,4	53,2	57,4	49,0
ponderea în consumul total	%	57,0	53,3	58,1	100,0	56,8	50,5	57,2	100,0	-0,2	-2,8	-0,9	0,0
Nivelul încasărilor pentru energia electrica livrată	%	95,8	97,6	95,1	-	94,3	95,8	93,8	-	-1,5	-1,8	-1,3	-