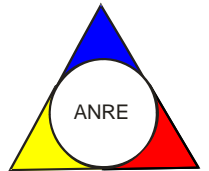




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL IV 2014

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de **ANRE** are numai scop informativ și educațional; **ANRE** nu este și nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

CUPRINS

I.	GENERALITATI	3
II.	PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	4
III.	INDICATORI DE STRUCTURĂ	7
III.1.	Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI....	7
III.2.	Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI).....	9
IV.	INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ	13
IV.1.	Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora.....	13
IV.2.	Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente	15
IV.3.	Cote de piață aferente FUI.....	20
V.	INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ	31
VI.	EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL IV 2014	33
VII.	PRESCURTĂRI	33

I. GENERALITATI

Piața reglementată de energie electrică cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI). Raportul analizează următoarele activități:

- furnizarea energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare și
- achiziția energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată.

Clienții finali pentru care FUI furnizează energiei electrice în condițiile prevăzute de cadrul de reglementare specific sunt:

- clienții finali care beneficiază de serviciu universal (SU). Conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, pot beneficia de SU clienții casnici și clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală, sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro. Energia electrică consumată de aceștia este facturată, în cazul în care, după ce și-au exercitat dreptul de eligibilitate, decid să revină la FUI, la tariful CPC. În cazul în care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, energia electrică consumată de aceștia este facturată, corespunzător gradului de dereglementare prevăzut în Calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate (Anexa 1 la Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul nr. 82 din 20 noiembrie 2013), la tariful componenta de piața concurențială (CPC) și la tariful reglementat ales. De la 1 ianuarie 2014 gradul de dereglementare pentru clienții noncasnici este de 100 %. Toți clienții casnici ai FUI se încadrează în categoria celor care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate. Astfel, consumul de energie electrică din trim. IV 2014 al clienților noncasnici beneficiari ai SU a fost facturat integral la tariful CPC, în timp ce consumul de energie electrică al clienților casnici a fost facturat în proporție de 30% cu tariful CPC și de 70% cu tariful reglementat ales de aceștia;
- clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de serviciu universal. Energia electrică consumată de aceștia este facturată, conform prevederilor art. 26, alin (12) din Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul nr. 82/2013, la un tarif mai mare decât tariful CPC cu maxim: 5% în cazul clienților alimentați la joasă tensiune, 7,5% în cazul clienților alimentați la medie tensiune și 10% în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune, tarif denumit în continuare CPC_majorat;
- clienții finali al caror furnizor de energie electrică se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de autoritatea competentă în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, cu excepția clienților finali deconectați pentru sustragere de energie electrică ori neplată (clienții finali care sunt în pericol iminent de a rămâne fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile acestora). Energia electrică consumată de aceștia este facturată la tariful CPC majorat, cu excepția celor beneficiază de serviciu universal, caz în care sunt tarifați la tariful CPC. În trimestrul IV 2014, FUI nu au avut în portofoliu clienți din această categorie.

În trimestrul IV 2014, FUI au furnizat energie electrică primelor două categorii de clienți.

Componenta de piața concurențială (CPC) este tariful de energie electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță consumului de energie electrică al clienților finali care nu au uzat de eligibilitate, corelat cu gradul de dereglementare stabilit prin calendarul de eliminare a tarifelor reglementate aprobat. Tariful CPC este propus de fiecare FUI, fiind calculat pe baza achiziției energiei electrice

exclusiv din piața concurențială centralizată, precum și a costurilor cu serviciile asociate ale energiei electrice furnizate la clienții proprii și este avizat de autoritatea competentă la nivelul considerat justificat. Tarifele CPC pentru trimestrul IV 2014 au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 82/2013, fiind propuse de fiecare FUI și avizate de ANRE cu avizele numerele 35, 36, 37, 38, 39 din 26.06.2014, pentru perioada iulie-decembrie 2014.

În conformitate cu art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE monitorizează efectul pieței reglementate asupra pieței concurențiale în condițiile renunțării treptate la aplicarea tarifelor reglementate, la datele prevăzute în calendarul de eliminare a tarifelor reglementate. Menționăm că în trimestrul IV 2014 calendarul de eliminare a tarifelor reglementate a prevăzut achiziționarea de către FUI, din piața concurențială, în vederea furnizării energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, a unei cantități de energie electrică care să acopere integral consumul clienților noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și 30% din consumul clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate.

Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se urmărește determinarea rezultatelor pentru parametrii relevanți ai acestui segment de piață precum și evoluția acestora comparativ cu parametrii similari corespunzători pieței concurențiale.

Parametrii relevanți ai pieței reglementate de energie electrică se determină separat, după caz, pentru fiecare FUI și pentru fiecare categorie de clienți finali din piața reglementată.

Consumul de energie electrică al clienților finali din piața reglementată s-a analizat în funcție de:

- a) tarifele aplicate pentru facturare a energiei electrice, respectiv prețurile medii rezultate din aplicarea:
 - tarifelor reglementate;
 - tarifului CPC (aplicat clienților casnici și clienților noncasnici beneficiari ai SU) precum și tarifului CPC_majorat (aplicat clienților noncasnici care nu beneficiază de SU), prețul mediu rezultat fiind referit în continuare ca tarif CPC_total;
- b) tipul/categoria de client, respectiv:
 - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
 - clienți finali noncasnici;
- c) nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

În conformitate cu prevederile Metodologiilor de monitorizare pentru piața reglementată, pentru piața angro și pentru piața cu amănuntul, și având în vedere datele și informațiile transmise la ANRE de operatorii economici implicați, se calculează următoarele categorii de indicatori:

- indicatori privind structura pieței reglementate de energie electrică;
- indicatori privind funcționarea pieței reglementate de energie electrică;
- indicatori privind comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică.

II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

- producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit prin decizii emise în baza Ordinului ANRE nr. 83/2013 (Modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 36/2014), obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru întregul an 2014, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA
- FUI desemnați prin ordin ANRE, care au următoarele obligații:
 - de a achiziționa energie electrică în cantități și la prețuri reglementate conform deciziilor ANRE;
 - de a achiziționa energie electrică de pe piața concurențială în proporțiile stabilite prin calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, menționate la capitolul I;
 - de a furniza energie electrică la clienții care beneficiază de serviciul universal, la tariful CPC avizat de ANRE și/sau, după caz, la tarifele reglementate aprobate de ANRE;
 - de a furniza energie electrică la tariful CPC majorat clienților finali care nu beneficiază de serviciul universal și care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate sau care au rămas fără furnizor de energie electrică.

Prin Ordinul ANRE nr. 36/2014 următorii furnizori au fost desemnați drept FUI începând cu data de 1 iulie 2014:

- SC Electrica Furnizare SA;
- SC ENEL Energie SA;
- SC ENEL Energie Muntenia SA;
- SC CEZ Vânzare SA;
- SC E.ON Energie Romania SA.
- clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate. Aceștia sunt beneficiari ai activității desfășurate pe piața reglementată de FUI pe perioada octombrie-decembrie 2014. Numărul total de locuri de consum aferent acestor clienți finali, deserviți de FUI, este prezentat în tabelul de mai jos:

Furnizor ultimă instanță	Nr. locuri de consum							
	Total	Total noncasnic	Nr. locuri de consum noncasnici			Nr. locuri de consum casnici		
			SU	FUI	fara Furnizor	Total casnic	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC CEZ Vânzare SA	1346140	16,216	4,798	11,418	0	1,329,924	212,152	15.95%
	100.00%	1.20%				98.80%		
SC E.ON Energie România SA	1382845	31,950	2,253	29,697	0	1,350,895	315,616	23.36%
	100.00%	2.31%				97.69%		
SC Electrica Furnizare SA	3516542	157,508	87,576	69,932	0	3,359,034	363,106	10.81%
	100.00%	4.48%				95.52%		
SC ENEL Energie SA	1457765	65,007	17,976	47,031	0	1,392,758	115,685	8.31%
	100.00%	4.46%				95.54%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1175346	51,307	11,642	39,664	1	1,124,039	23,484	2.09%
	100.00%	4.37%				95.63%		
TOTAL	8878638	321,988	124,245	197,742	0	8556650	1030043	12.04%
	100.00%	3.63%				96.37%		

Comparativ la sfârșitul trimestrului III 2014 aceeași situație este prezentată în tabelul următor:

Furnizor ultimă instanță	Nr. locuri de consum							
	Total	Nr. locuri de consum noncasnici				Nr. locuri de consum casnici		
		Total	SU	FUI	fara Furnizor	Total	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC CEZ Vânzare SA	1345903	17869	5041	12828	0	1328034	215175	16.20%
	100.00%	1.33%				98.67%		
SC E.ON Energie România SA	1380668	33144	2340	30804	0	1347524	318102	23.61%
	100.00%	2.40%				97.60%		
SC Electrica Furnizare SA	3514871	163391	92593	70798	0	3351480	366790	10.94%
	100.00%	4.65%				95.35%		
SC ENEL Energie SA	1458760	68337	32140	36197	0	1390423	116744	8.40%
	100.00%	4.68%				95.32%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1171882	53714	12101	41609	4	1118168	23714	2.12%
	100.00%	4.58%				95.42%		
TOTAL	8872084	336455	144215	192236	0	8535629	1040525	12.19%
	100.00%	3.79%				96.21%		

Analizând comparativ cele 2 tabele rezultă:

- se menține o scădere a ponderii clienților noncasnici în total clienți finali FUI, datorată scăderii numărului de clienți noncasnici, urmare a deplasării acestor clienți din zona reglementată către zona concurențială. Numărul de clienți noncasnici a scăzut cu 14.467 (cca 4,5%), o scădere substanțială înregistrând în continuare CEZ Vânzare (cca 10,2%).
- Se menține o mică creștere cu 21021 (0,25%) a numărului de clienți casnici.
- o scădere a numărului de clienți casnici cu tarif social cu 10482 (cca 1,89%), dintre care valori mai importante înregistrează CEZ (2,72%). Principalele cauze ale acestei scăderi sunt atât faptul că prin creșterea gradului de dereglementare se reduc avantajele de care beneficiază clienții acestui tip de tarif, precum și faptul că prin introducerea ajutoarelor pentru încălzire și în cazul persoanelor care se încălzesc electric, consumul de energie electrică al acestor persoane crește peste nivelul la care este profitabilă aplicarea tarifului social.

Consumurile medii lunare realizate de diverse categorii de clienți sunt prezentate în tabelul următor:

FUI consum specific lunar	Total consum trim. 4 (consum mediu lunar/ loc de consum) [kWh/client/luna]	Consum noncasnici SU [kWh/client/luna]	Consum noncasnici FUI [kWh/client/luna]	Consum casnici [kWh/client/luna]	Consum social [kWh/client/luna]
SC CEZ Vânzare SA	116.72	504.79	509.88	111.95	51.88
SC E.ON Energie România SA	109.88	579.44	426.56	102.14	62.37
SC Electrica Furnizare SA	135.83	574.53	612.67	114.47	55.48
SC ENEL Energie SA	150.68	566.93	646.19	128.58	55.82
SC ENEL Energie Muntenia SA	222.77	1,135.16	1,683.25	161.79	55.31
Total	142.84	623.36	801.50	120.64	56.88

III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

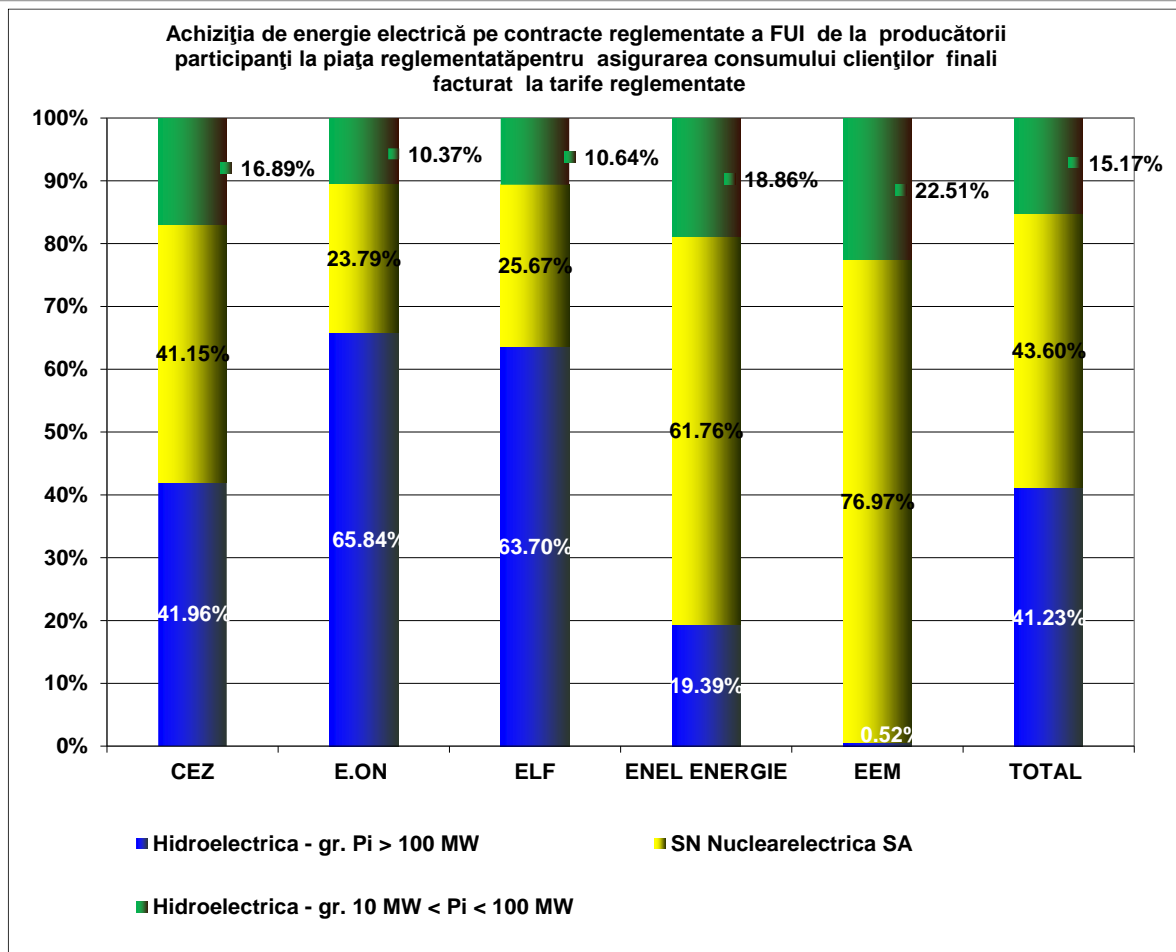
În prezentul capitol sunt prezentate următoarele informații care caracterizează elementele de structură ale energiei electrice tranzacționate pe piața reglementată:

- structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI;
- structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, pentru fiecare FUI.

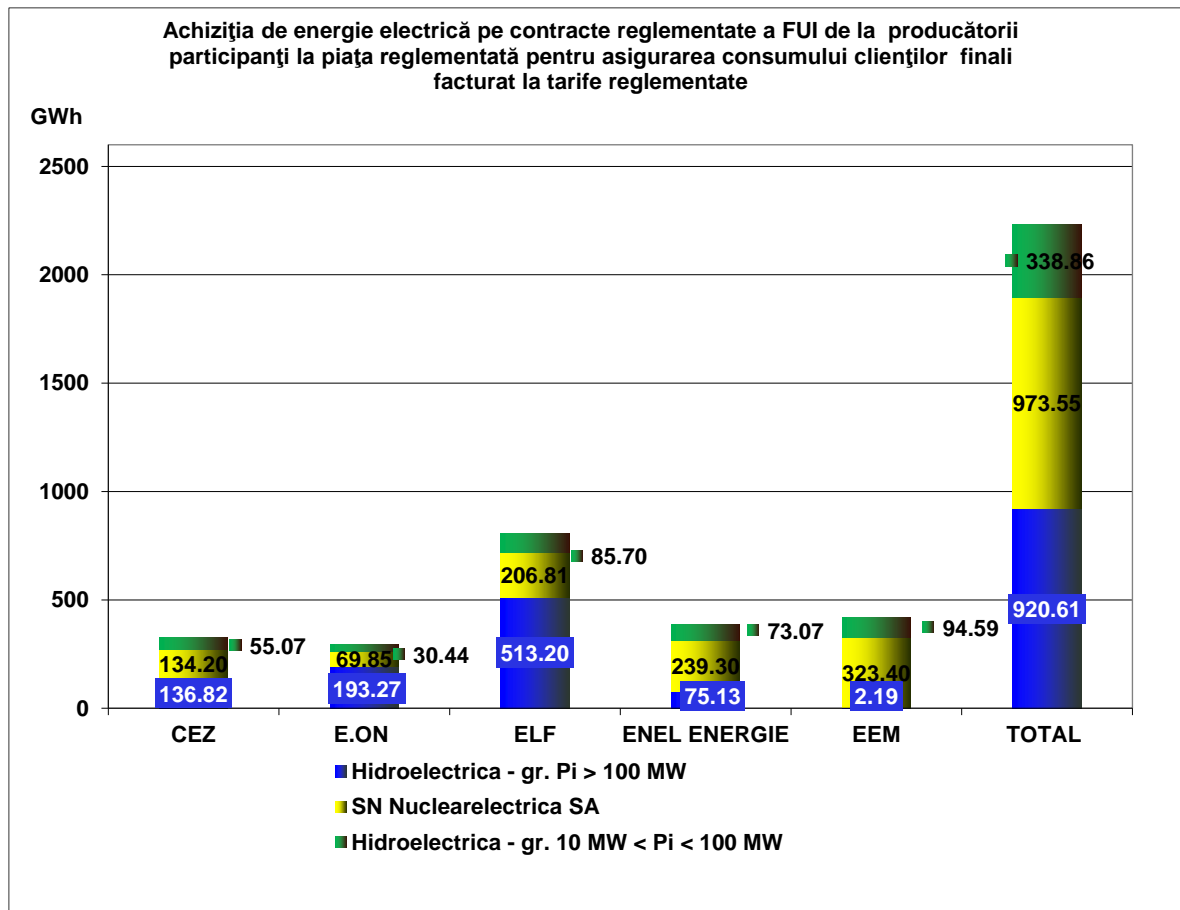
III.1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI

Structura pe producători a achiziției fiecărui FUI, aferentă vânzării de energie electrică la tarife reglementate către clienții casnici, a fost stabilită de ANRE astfel încât nivelul tarifelor reglementate pentru energia electrică livrată către clienții casnici să fie identic pe tot teritoriul țării. În graficele următoare este prezentată structura achiziției reglementate de energie electrică pe producători și categorii de centrale (SN Nuclearelectrica SA pentru centralele nucleare, SC Hidroelectrică SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate între 10 și 100 MW fiecare și SC Hidroelectrică SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare) în trimestrul IV 2014, aferentă fiecărui FUI și pe total FUI.

În primul grafic sunt indicate cotele procentuale de participare ale fiecărui producător/categorii de centrale în totalul achiziției reglementate a FUI în timp ce în cel de-al doilea grafic sunt indicate cantitățile de energie electrică achiziționate, exprimate în GWh.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

III.2. Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI)

Pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță facturează consumul de energie electrică al clienților finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate parțial cu tariful reglementat și parțial cu tariful CPC, corespunzător gradului de dereglementare la categoria din care face parte clientul final. Astfel, pentru consumul realizat de clienții noncasnici în perioada 1 septembrie 2012 - 31 decembrie 2013, iar pentru consumul realizat de clienții casnici și cei asimilați clienților casnici începând cu 01 iulie 2013, FUI a prezentat/prezintă separat în factura clienților, pe lângă tariful reglementat, și tariful “Componenta de piață concurențială” – (CPC). Consumul realizat după data eliminării complete a tarifelor reglementate (31.12.2014, respectiv 31.12.2017) se facturează/ va fi facturat numai la tariful CPC sau după caz, tariful CPC_majorat.

Structura pe tipuri de tranzacții a achiziției de energie electrică a furnizorilor de ultimă instanță necesară acoperirii consumului clienților finali ai pieței reglementate la nivel de țară este prezentată în tabelul următor, pentru trimestrul IV din 2014 comparativ cu trimestrul IV din 2013.

Această structură este prezentată atât detaliat pe tip de tarif (pentru achiziția de energie electrică destinată consumului clienților finali facturat la tarife reglementate, respectiv pentru achiziția destinată consumului facturat la tariful CPC_total), cât și pentru total piață reglementată (pentru achiziția destinată consumului facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total).

- GWh -

	Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate		Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la – tarif CPC_total		Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la – tarife reglementate si tarif CPC_total	
	trim 4 2013	trim 4 2014	trim 4 2013	trim 4 2014	trim 4 2013	trim 4 2014
contracte reglementate producători	3.196,70	2.233,03	0,00	0,00	3.196,70	2.233,03
contracte negociate	0,00	0,00	55,37	0,00	55,37	0,00
achiziții PCCB	0,00	0,00	1.186,63	1.165,02	1.186,63	1.165,02
achiziții PI	0,99	0,00	1,54	0,02	2,52	0,02
achiziții PZU	212,28	84,60	382,74	378,98	595,01	463,58
achiziții PE	139,85	46,92	125,15	198,11	265,01	245,02
Total achizitie	3.549,82	2.364,55	1.751,42	1.742,13	5.301,24	4.106,67
Variația cantităților achiziționate pentru trim 4 2014 față de trim 4 2013	100%	66,61%	100%	99,47%	100%	77%

	Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la - tarife reglementate		Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarif CPC_total		Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarife reglementate si tarif CPC_total	
	trim 4 2013	trim 4 2014	trim 4 2013	trim 4 2014	trim 4 2013	trim 4 2014
vânzare PZU [GWh]	296,29	56,85	21,20	27,16	317,50	84,01
vânzare PE [GWh]	218,47	139,69	27,91	77,91	246,37	217,60
Total vânzare [GWh]	514,76	196,54	49,11	105,07	563,87	301,61
Variația cantităților vândute pentru trim 4 2014 față de trim 4 2013	100%	38,18%	100%	213,97%	100,00%	53%

Achiziția netă reprezintă cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI prin acțiuni de cumpărare/vânzare de energie electrică, astfel încât să asigure echilibrarea consumului clienților săi finali pe fiecare interval bază de decontare.

Structura vânzărilor de energie electrică a furnizorilor de ultimă instanță corespunzătoare consumului clienților finali facturat la tarife reglementate, consumului clienților finali facturat la tarif CPC_total și consumului facturat pe piața reglementată la tarife reglementate și la tariful CPC_total este prezentată în tabelul următor, pentru trimestrul IV din anul 2014 comparativ cu structura trimestrului IV din 2013:

	Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate		Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la – tarif CPC_total		Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate și tarif CPC_total	
	trim 4 2013	trim 4 2014	trim 4 2013	trim 4 2014	trim 4 2013	trim 4 2014
vânzare noncasnic	258,66	0,00	1395,02	708,20	1653,68	708,20
vânzare casnic	2776,44	2167,98	307,31	928,86	3083,75	3096,84
Total vânzare	3035,10	2167,98	1702,33	1637,06	4737,43	3805,04
Variație consum trim 4 2014 vs. trim 4 2013 [%]	100%	71,43%	100%	96,17%	100,00%	80%

Din analiza datelor prezentate în ultimele trei tabele se poate constata că achiziția pe contracte reglementate în trimestrul IV din anul 2014 a fost mai mică (66,61%), ca urmare a finalizării la 31 decembrie 2013 a dereglementării la clienții finali noncasnici și a continuării procesului de dereglementare început la 1.07.2013 la clienții casnici.

Ca urmare a supraevaluării prognozei de consum casnic transmise de o parte a FUI, pentru trimestrul IV 2014 energia contractată pe contracte reglementate a fost cu 2,91% mai mare decât energia consumată la tarife reglementate (energie contractată: 2233,03 GWh, energie consumată: 2167,98 GWh).

Situația abaterilor consumului de energie electrică la tarife reglementate realizat în trimestrul IV 2014 față de cel prognozat pentru fiecare FUI și pe total este următoarea:

	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	326,10	312,70	-4,11%
E.ON	293,55	289,21	-1,48%
ELF	805,71	807,44	0,21%
EneIE	387,49	376,30	-2,89%
EEM	420,18	382,33	-9,01%
Total FUI	2233,03	2167,98	-2,91%

Consumul de energie electrică facturat la tarife reglementate în trimestrul IV 2014 față de cel din perioada similară a anului anterior a scăzut la clienții casnici (cu 21,91%). De asemenea din analiza datelor prezentate în aceste tabele se poate constata modul în care dereglementarea a afectat structura vânzărilor în trimestrul IV din anul 2014 comparativ cu trimestrul IV din 2013, la clienții finali din

pieța reglementată. Astfel ca urmare a măsurilor de dereglementare consumul noncasnic facturat la tarife reglementate a devenit 0 începând cu data de 1 ianuarie 2014.

Numărul clienților cu contracte negociate ai furnizorilor care au fost desemnați FUI, în trimestrul IV din anul 2014 comparativ cu trimestrul IV din anul 2013, este prezentat în tabelul următor:

Numar clienti cu contracte negociate ai FUI	Trim 4 2013	Trim 4 2014	[%]variație trim 4 2014 vs. trim 4 2013
IA (<20)MWh	2765	43102	1458,84%
IB (20-500) MWh	7791	27532	253,38%
IC (500-2000) MWh	1566	3178	102,94%
ID (2000-20000) MWh	542	927	71,03%
IE (20000-70000) MWh	25	31	24,00%
IF (70000-150000) MWh	5	4	-20,00%
Altii (>150000) MWh	3	3	0,00%
Total	12697	74777	488,93%

Remarcăm, că în urma măsurilor de dereglementare luate prin introducerea CPC și a tarifului CPC majorat pentru clienții FUI care nu sunt cuprinși în categoria Serviciu Universal, numărul clienților FUI cu contracte negociate a crescut cu 488,93%, cele mai mari creșteri fiind la clienții cu consumuri mai mici de 500 MWh pe an. Astfel numărul clienților din categoria IA a crescut cu 40.337 (de la 2765 la 43.102) și numărul clienților din categoria IB a crescut cu 19.741 (de la 7791 la 27.532) în trimestrul IV din anul 2014 comparativ cu trimestrul IV din anul 2013

Datele comparative privind numărul locurilor de consum și cantitatea de energie electrică vândută de FUI clienților finali din piața reglementată sunt următoarele:

Tip client	Trim 4 2013		Trim 4 2014		[%] variație consum	[%] variație nr. locuri de consum
	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	trim III 2014 vs. trim III 2013	trim III 2014 vs. trim III 2013
noncasnic	1653,68	501190	708,20	321988	-57,17%	-35,76%
casnic	3083,75	8490691	3096,84	8556650	0,42%	0,78%
din care cu tarif social	178,84	1067875	175,78	1030043	-1,71%	-3,54%

Se constată o scădere cu 179.202 a numărului locurilor de consum aferente clienților noncasnici din piața reglementată (efect al migrării către piața concurențială) și o creștere cu 65.959 a numărului locurilor de consum aferente clienților casnici.

Numărul locurilor de consum aferente clienților finali din piața reglementată, în trimestrul IV din anul 2014, defalcat pe niveluri de tensiune, este prezentat în tabelul următor, comparativ cu numărul locurilor de consum aferente pieței reglementate, în trimestrul IV din anul 2013:

Nr. locuri de consum trimestrul IV 2014	IT	MT	JT	TOTAL
noncasnici	7	4026	317955	321988
casnici	0	903	8555747	8556650
Total	7	4929	8873702	8878638
Nr. locuri de consum trimestrul IV 2013	IT	MT	JT	TOTAL
noncasnici	97	8140	492953	501190
casnici	0	864	8489812	8490676
Total	97	9004	8982765	8991866

În trimestrul IV din anul 2014, consumul de energie al clienților casnici (total, din care la tarif social) precum și prețurile medii de vânzare pe fiecare FUI și pe total țară sunt prezentate în tabelul următor:

consumul facturat la - tarife reglementate		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	312,70	289,21	807,44	376,30	382,33	2167,98
	pret [lei/MWh]	403,23	396,38	399,45	400,23	399,68	399,76
social	cant[GWh]	23,12	41,18	42,28	13,56	2,73	122,86
	pret [lei/MWh]	310,69	325,37	311,14	324,30	330,49	317,71
[%] social/casic	cant[%]	7,39%	14,24%	5,24%	3,60%	0,71%	5,67%
	pret[%]	77,05%	82,08%	77,89%	81,03%	82,69%	79,47%
consumul facturat la – tarif CPC_total		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	133,95	124,71	346,04	160,93	163,23	928,86
	pret [lei/MWh]	451,17	471,19	433,88	437,04	396,77	435,41
social	cant[GWh]	9,90	17,87	18,16	5,81	1,17	52,92
	pret [lei/MWh]	451,47	471,30	435,36	437,29	396,92	449,87
[%] social/casic	cant[%]	7,39%	14,33%	5,25%	3,61%	0,72%	5,70%
	pret[%]	100,07%	100,02%	100,34%	100,06%	100,04%	103,32%
consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC_total		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	446,65	413,92	1153,48	537,23	545,56	3096,84
	pret [lei/MWh]	417,61	418,92	409,78	411,26	398,81	410,45
social	cant[GWh]	33,02	59,05	60,43	19,37	3,90	175,78
	pret [lei/MWh]	352,91	369,53	348,46	358,21	350,44	357,49
[%] social/casic	cant[%]	7,39%	14,27%	5,24%	3,61%	0,71%	5,68%
	pret[%]	84,51%	88,21%	85,04%	87,10%	87,87%	87,10%

Se constată că SC E.ON Energie România SA, înregistrează cea mai mare pondere a locurilor de consum aferente tarifului social și cea mai mare pondere de energie electrică vândută la tarif social. La polul opus se situează SC Enel Energie Muntenia SA. Astfel, față de o pondere a consumului la tarif social în consumul casnic total de cca. 5,68% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (14,27%) în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,71%). În ceea ce privește ponderea numărului de clienți cu tarif social în numărului total al clienților casnici SC E.ON Energie România SA înregistrează de asemenea ponderea cea mai mare (23,36%), SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică respectiv (2,09%) (vezi primul tabel de la pagina 6).

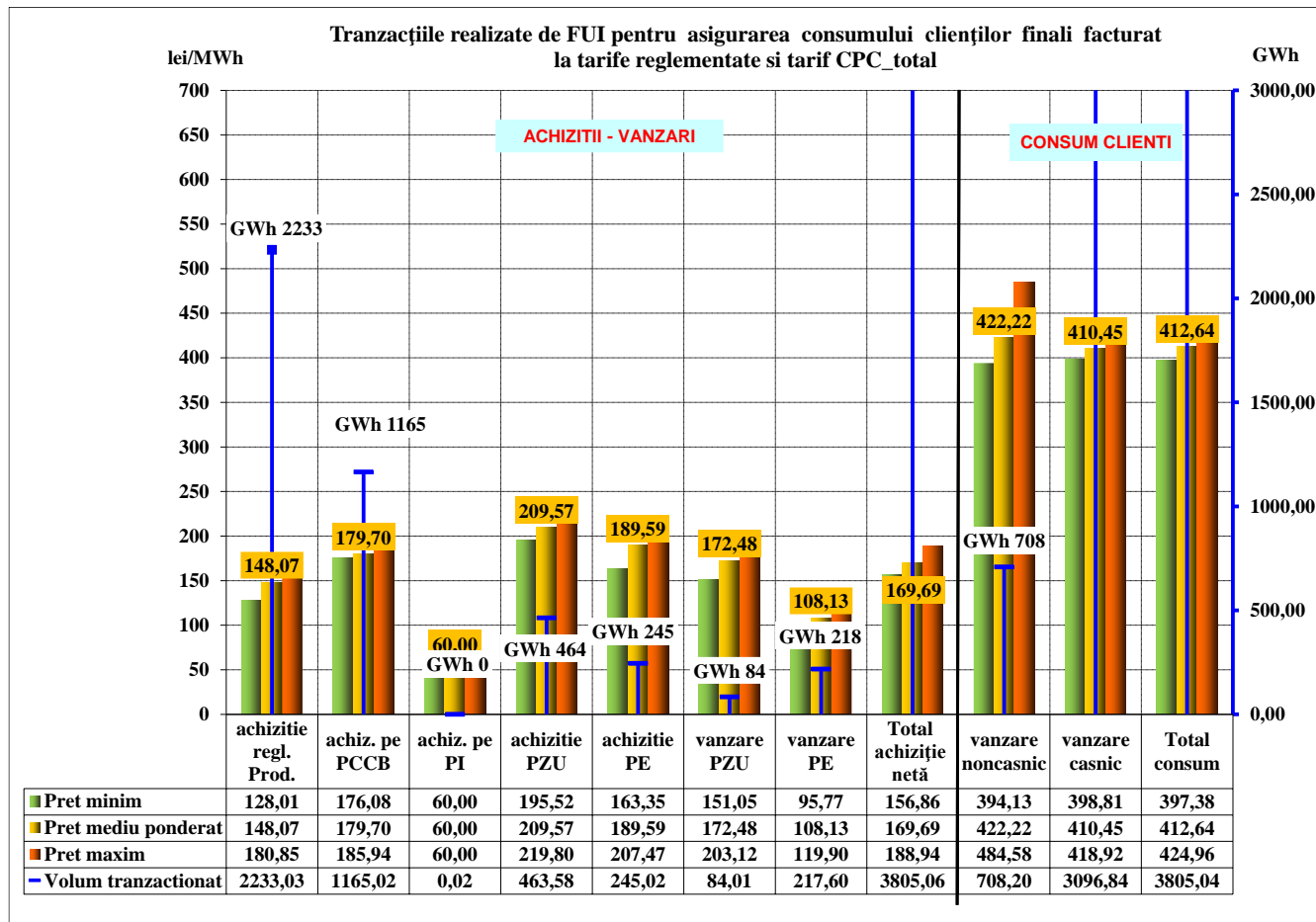
Prețul mediu total de vânzare la clienții vulnerabili (facturați cu tariful social și cu tariful CPC), la nivel de țară, este cu 12,80% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici și variază între **348,46 lei/MWh (ELF)** și **369,53 lei/MWh (EON)**. Prețul mediu de vânzare la tarif social, numai pe componenta reglementată, la nivel de țară, este cu 25,53% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici și variază între **310,69 (CEZ)** și **330,49 (EnelE Muntenia)**. Se poate deci constata că pe măsură ce crește procentul de dereglementare se reduce diferența dintre prețurile medii totale de vânzare la clienții vulnerabili și prețurile medii totale de vânzare la clienții casnici și deci se reduc beneficiile aplicării acestui tarif.

Menționăm că, pe tot cuprinsul raportului prețurile medii de vânzare la clienții finali și respectiv costurile FUI aferente vânzării energiei electrice la clienții finali nu cuprind prețurile/taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza, TVA).

Defalcarea cantităților de energie electrică tranzacționate în vederea asigurării necesarului de consum al clienților FUI pe tipuri de contracte (vânzare/cumpărare) și pe tipuri de piețe precum și a cantităților de energie electrică vândute către clienți (cascnici/noncascnici) cu precizarea, pentru fiecare tip de tranzacție, a prețului minim, mediu și maxim realizat pe trimestrul IV din anul 2014 de către furnizorii

de ultimă instanță pe piața reglementată, este prezentată în seturile de grafice următoare. În aceste seturi de grafice sunt prezentate tranzacțiile tuturor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la:

- tarife reglementate;
- tarif CPC_total;
- pe ansamblul pieței reglementate (la tarife reglementate și CPC_total).



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

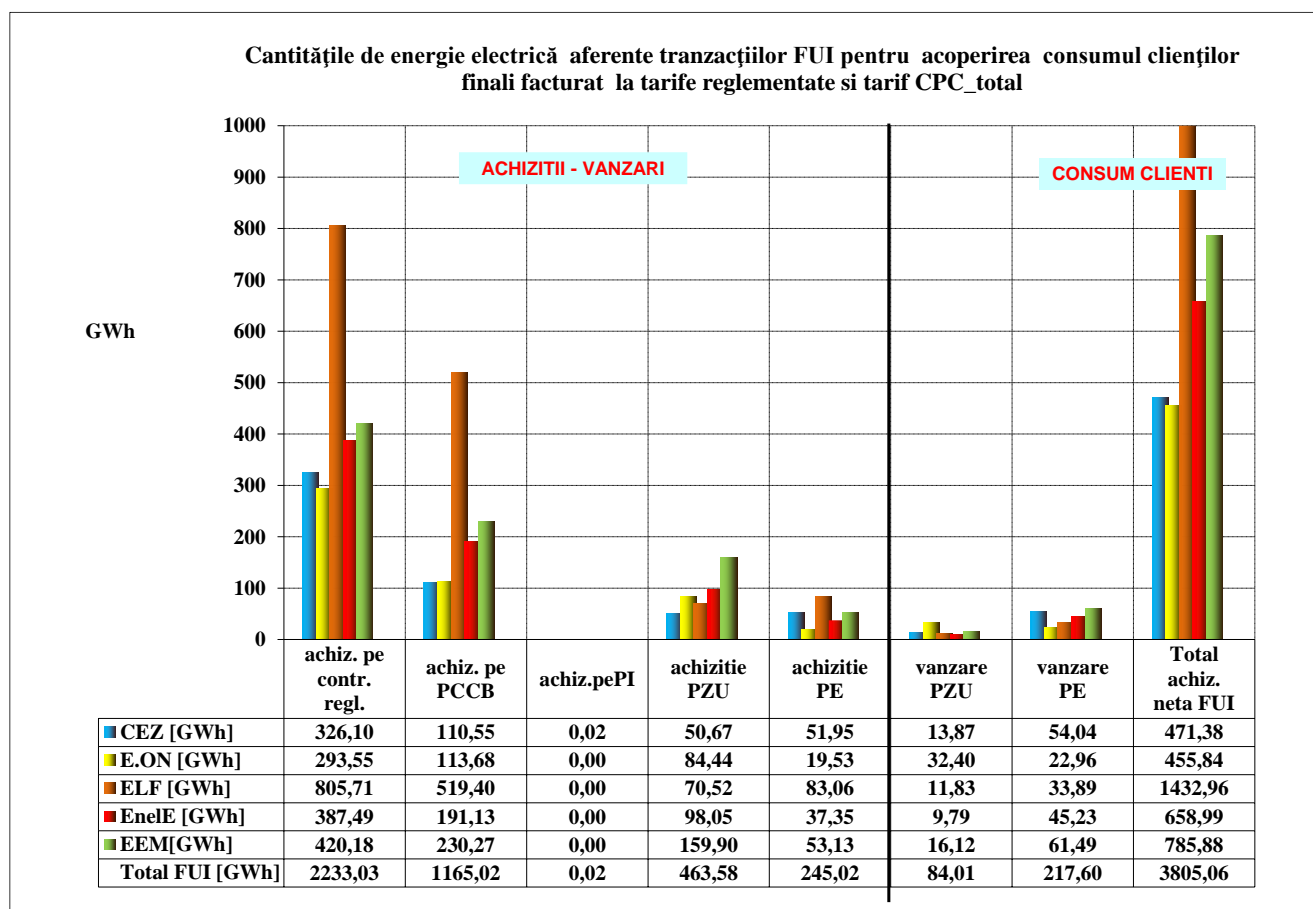
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Comportamentul participanților la piață reflectat prin cantitățile tranzacționate pe diferite piețe, tranzacții realizate atât pe baza contractelor reglementate cât și pe piețele centralizate (PCCB, PZU, PI și PE) precum și prețurile medii ale acestora, influențează într-o foarte mare măsură prețurile de vânzare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată.

IV.1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora

Cantitățile de energie electrică achiziționate și cele vândute pe piața reglementată, pentru trimestrul IV 2014, pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele grafice. Graficele sunt realizate în funcție de categoria de tarif aplicat clienților: energie achiziționată/vîndută pe piața angro pentru: consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tariful CPC_total și pentru

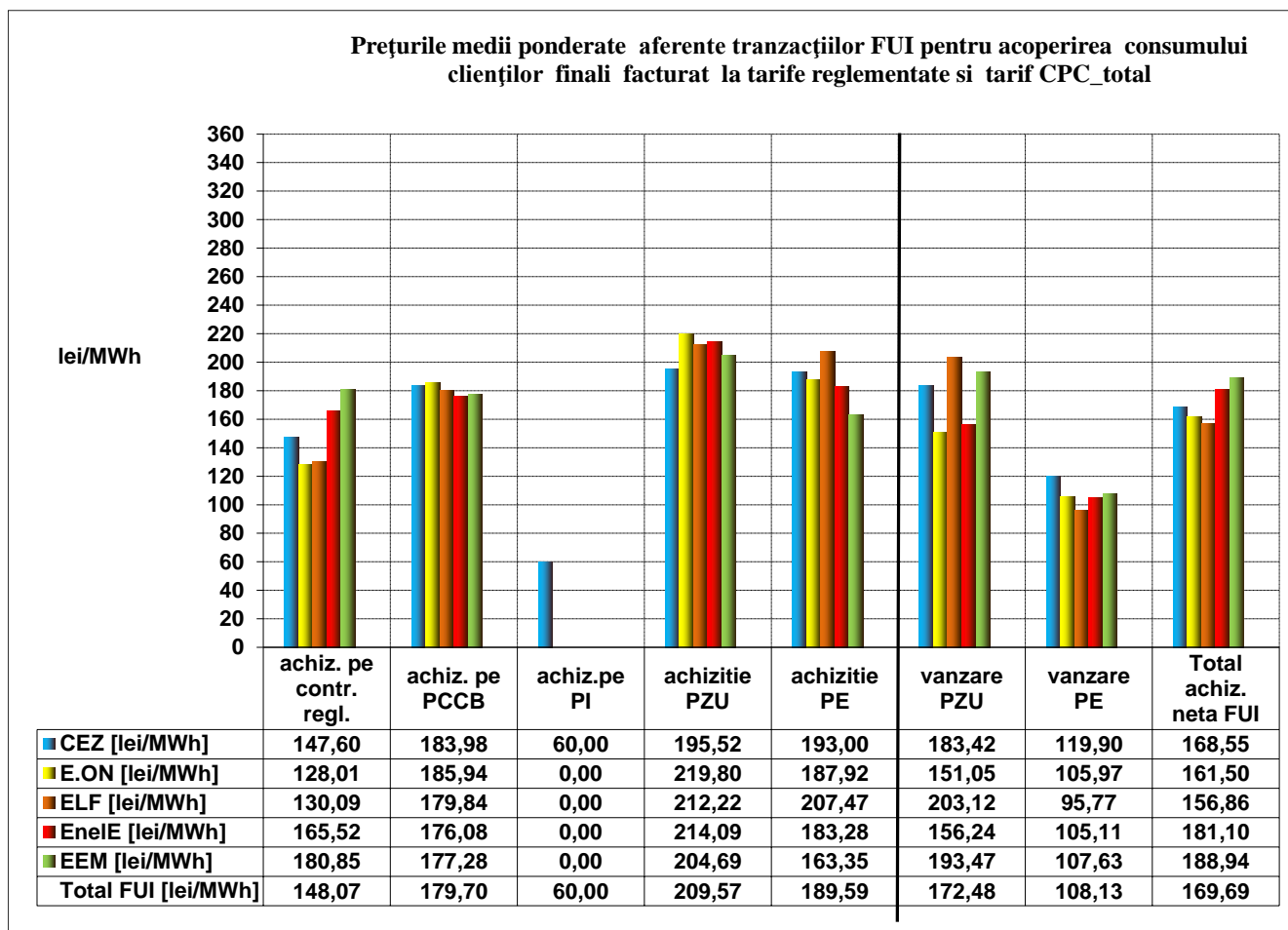
consumul tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total).



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Prețurile de achiziție și de vânzare a energiei electrice pe piața reglementată, pentru trimestrul IV 2014, grupate pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele 3 grafice. Graficele sunt realizate în funcție de categoria de tarif aplicat clienților: prețuri pentru energia achiziționată/vîndută pe piața angro pentru consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tariful CPC_total și pentru consumul tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total) precum și prețurile medii de vânzare la clienții finali aferente celor trei tipuri de consum.

Prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI



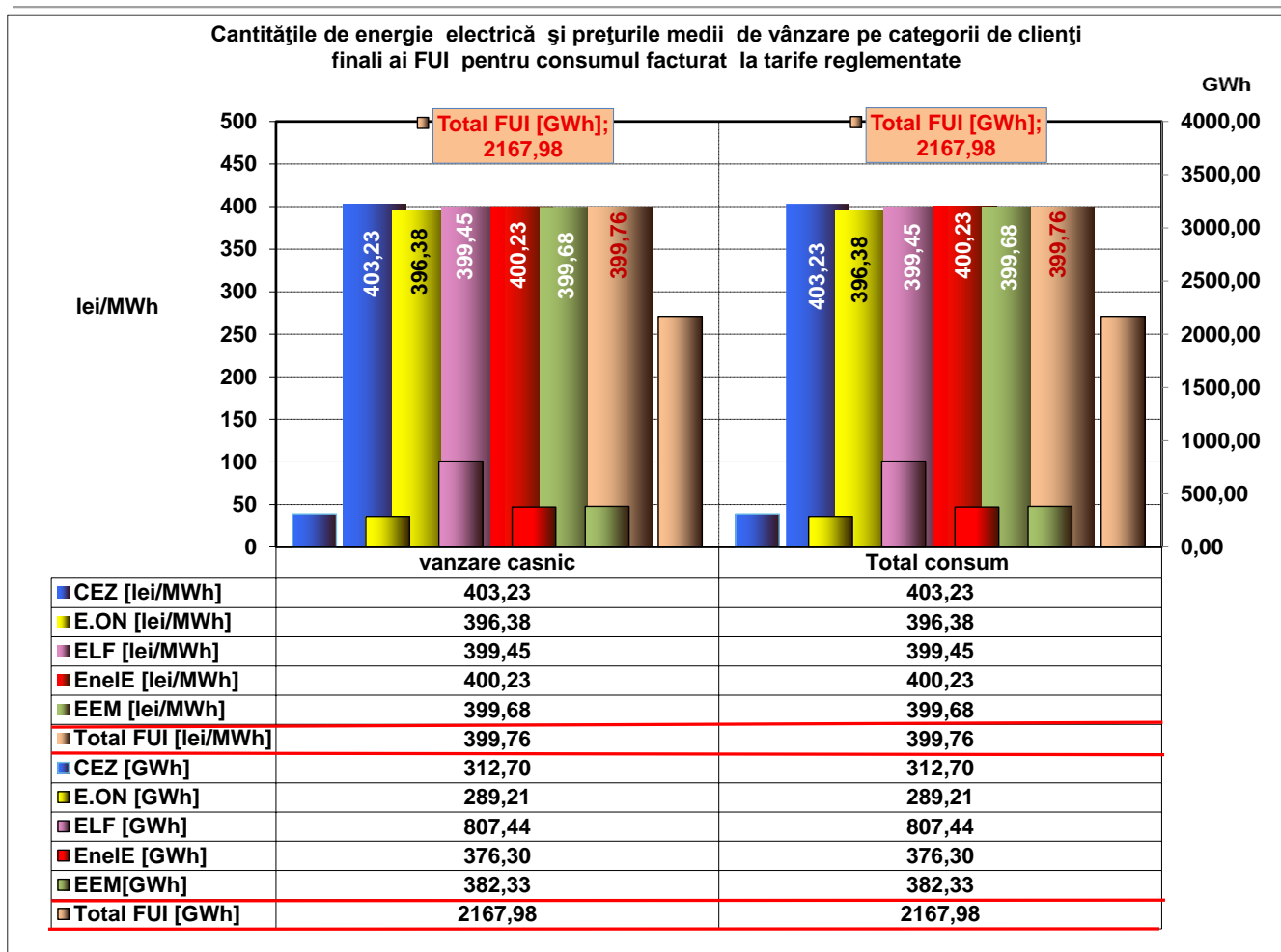
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

IV.2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente

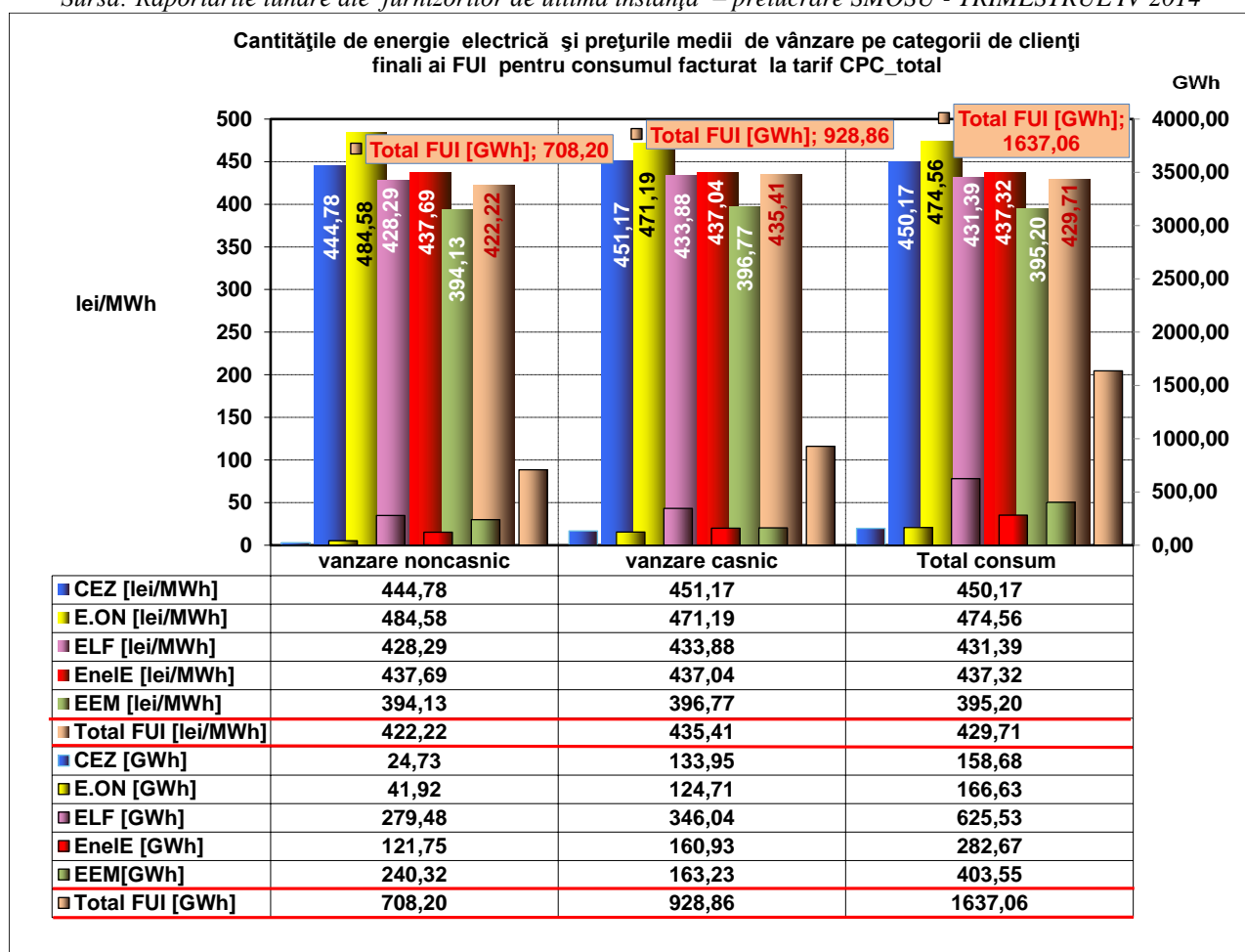
Evoluția pieței reglementate cu amănuntul se poate analiza ținând cont atât de caracteristicile vânzării de energie electrică pe total cât și defalcat pe:

- a) fiecare categorie de clienți finali, respectiv:
 - clienți casnici
 - clienți finali noncasnici.
- b) Fiecare nivel de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

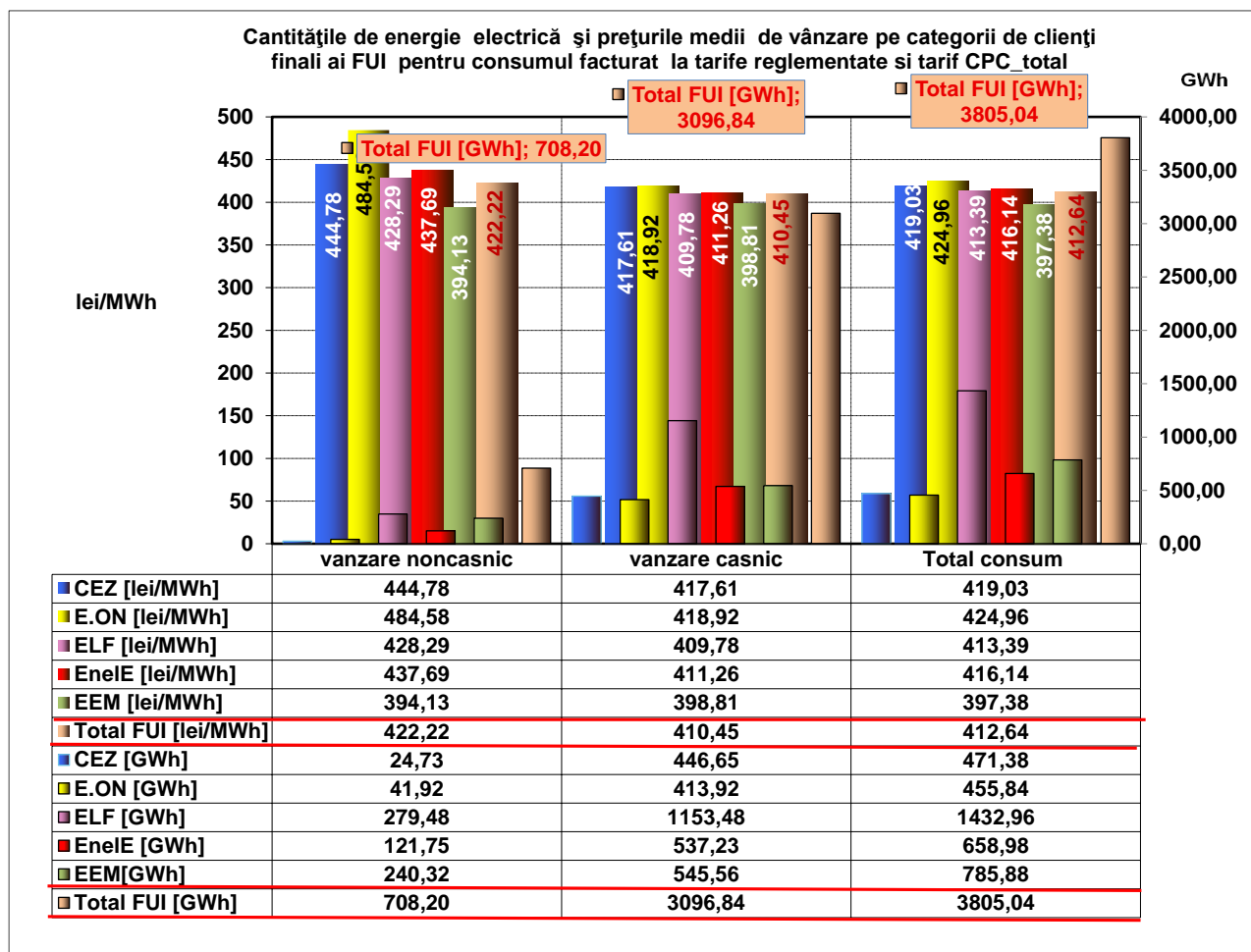
În următoarele 3 grafice sunt prezentate cantitățile și prețurile medii de vânzare pe piața reglementată pentru trimestrul IV 2014. A fost realizat câte un grafic atât pentru consumul defalcat (pentru consumul facturat la tarife reglementate, respectiv pentru consumul facturat la tariful CPC_total) cât și pentru consumul tuturor clienților FUI (consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total). În graficele respective cantitățile și prețurile menționate sunt prezentate atât pe total cât și defalcate pe categorii de clienți: casnici, respectiv noncasnici.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

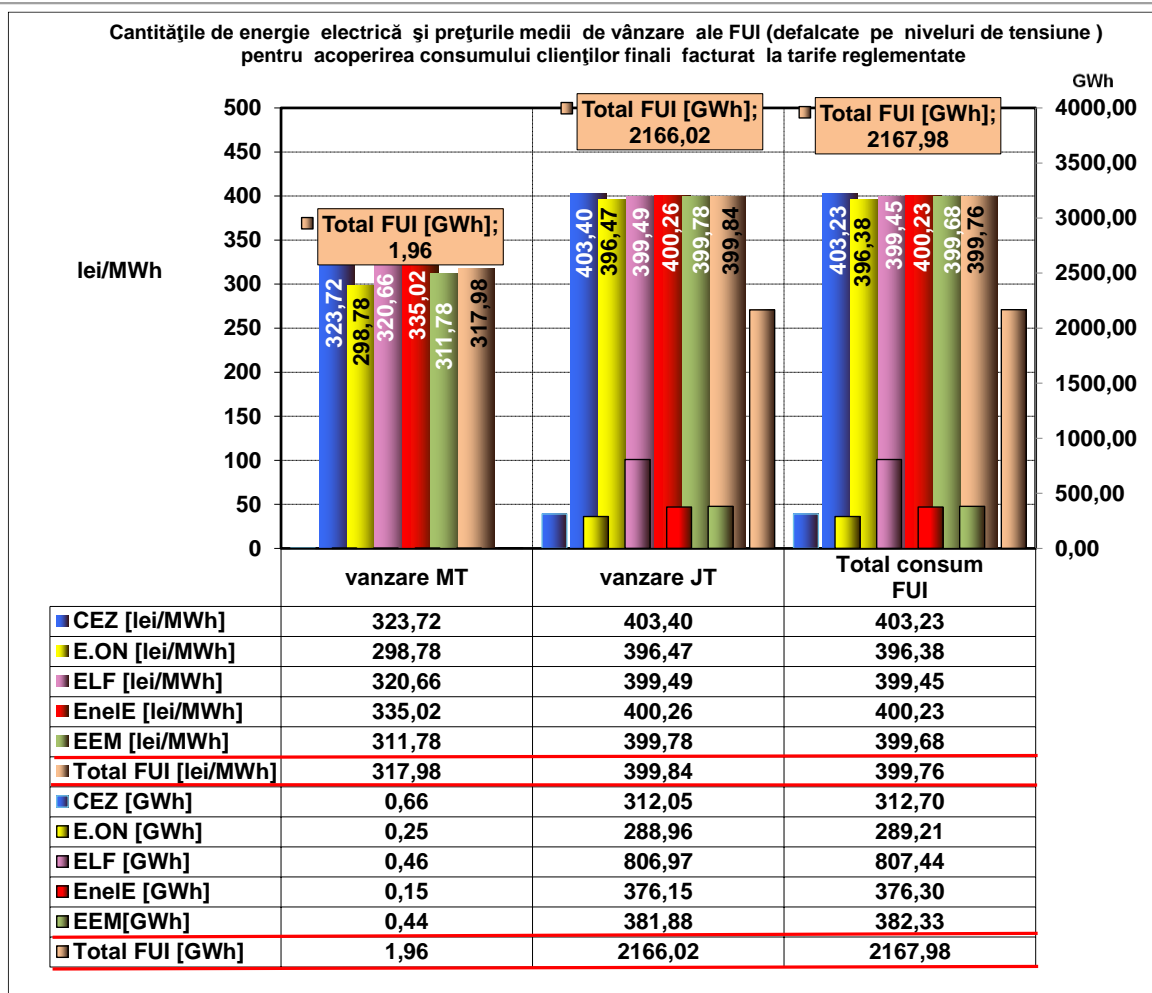


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

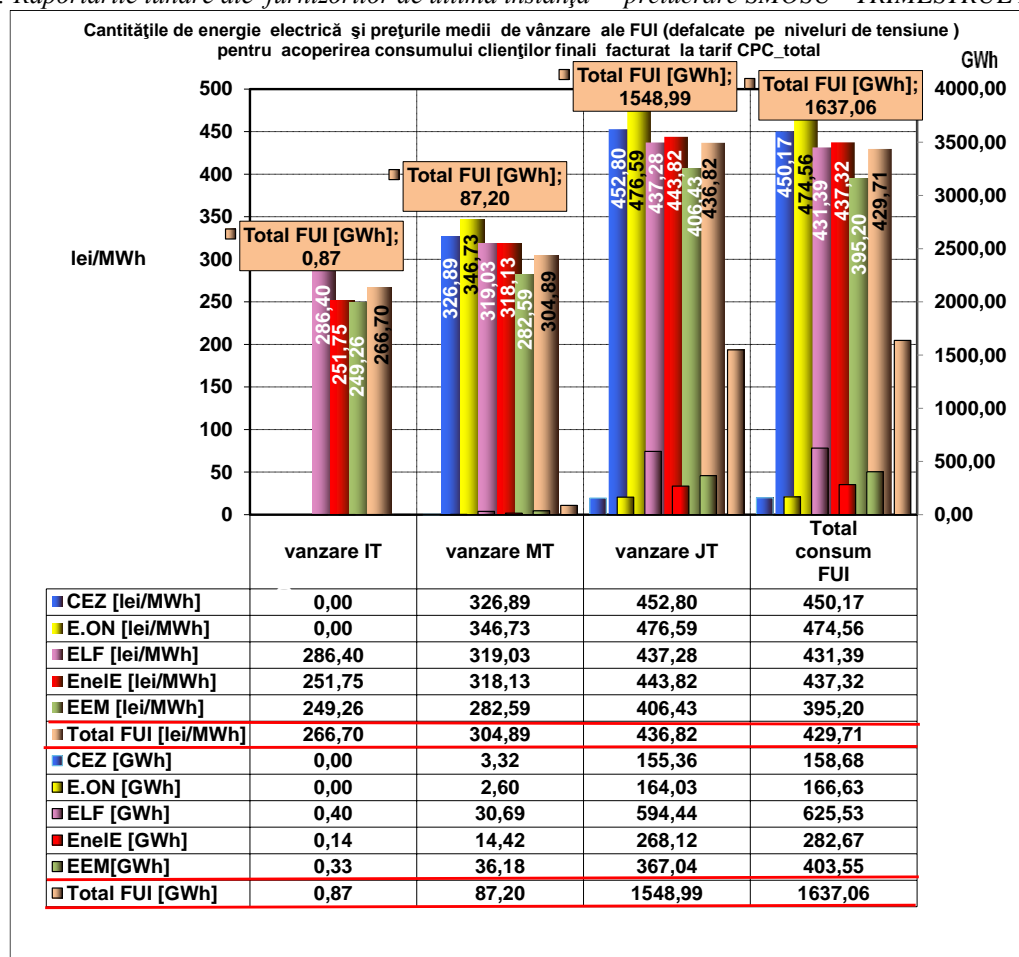


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

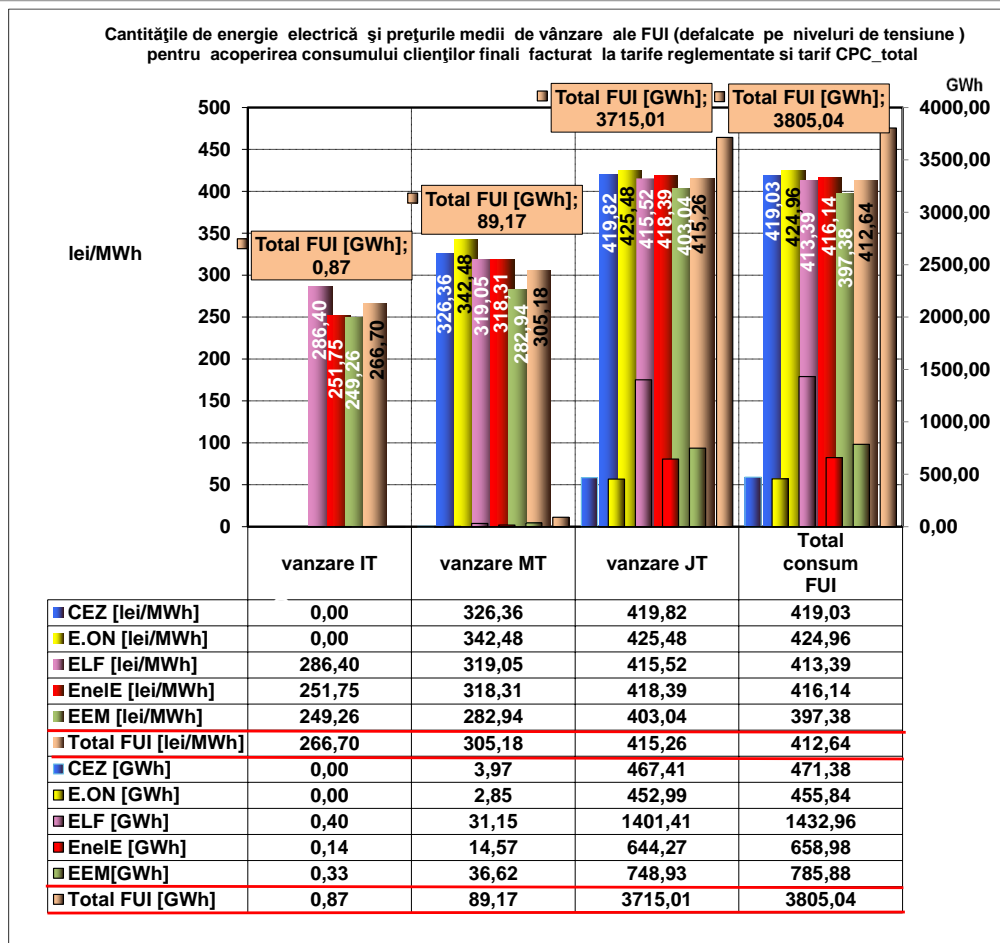
Cantitățile de energie electrică vândute de furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pe consumul facturat la tarife reglementate, respectiv consumul facturat la tarif CPC_total), pe fiecare nivel de tensiune, în trimestrul IV 2014, sunt prezentate în următoarele 3 grafice:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Prețurile medii de vânzare realizate în trimestrul IV 2014 aferente cantităților de energie electrică vândute clienților cu regim reglementat, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Pret mediu vânzare	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
Casnici (tarife reglementate)	403,23	396,38	399,45	400,23	399,68	399,76
Casnici (tarif CPC casnici)	451,17	471,19	433,88	437,04	396,77	435,41
Casnici (tarife reglementate și tarif CPC)	417,61	418,92	409,78	411,26	398,81	410,45
Noncasnic (tarif CPC și tarif CPC majorat)	444,78	484,58	428,29	437,69	394,13	422,22

S-au marcat: cu verde cel mai mic preț mediu de vânzare și cu roșu cel mai mare preț mediu vânzare realizat de FUI pentru alimentarea clienților finali proprii din piața reglementată (pentru consumul casnic total, pentru consumul casnic facturat la tarife reglementate, pentru consumul casnic facturat la tariful CPC și pentru consumul noncasnic facturat la tariful CPC_total).

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare pentru clienții noncasnici aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de structura vânzării pe niveluri de tensiune, și de nivelul tarifului CPC aplicat de fiecare FUI. Pentru clienții casnici, diferențele existente între diverși FUI sunt date în principal de structura vânzării pe tipuri de tarife, de structura vânzării pe niveluri de tensiune și de nivelul tarifului CPC aplicat de fiecare FUI.

Din analiza tabelului de mai sus rezultă următoarele concluzii referitoare la diferențele de preț mediu între cei cinci FUI :

- pentru consumul clienților casnici facturat la tarife reglementate – prețul mediu de vânzare pe țară este de 399,76 lei/ MWh. E.ON are cel mai mic preț mediu de vânzare (396,38 lei/ MWh cu 0,85 % mai mic față de prețul mediu), iar CEZ are cel mai mare preț mediu de vânzare (403,23 lei/ MWh cu 0,87 % mai mare față de prețul mediu). În cazul E.ON, valoarea mică a prețului mediu de vânzare, valoare apropiată de minim, se justifică și prin ponderea mare a consumului la tarif social în consumul casnic;

- pentru consumul clienților casnici facturat la tariful CPC – prețul mediu de vânzare pe țară este de 435,41 lei/ MWh. E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (471,19 lei/ MWh cu 8,22% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (396,77 lei/ MWh cu 8,87% mai mic față de prețul mediu);

- pentru consumul total al clienților casnici (facturat la tarife reglementate și la tariful CPC) – prețul mediu de vânzare pe țară este de 410,45 lei/ MWh, E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (418,92 lei/ MWh cu 2,06% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (398,81 lei/ MWh cu 2,84% mai mic față de prețul mediu),

- pentru consumul total al clienților noncasnici – prețul mediu de vânzare pe țară este de 422,22 lei/ MWh. E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (484,58 lei/ MWh cu 14,77% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (394,13 lei/ MWh cu 6,65% mai mic față de prețul mediu).

IV.3. Cote de piață aferente FUI

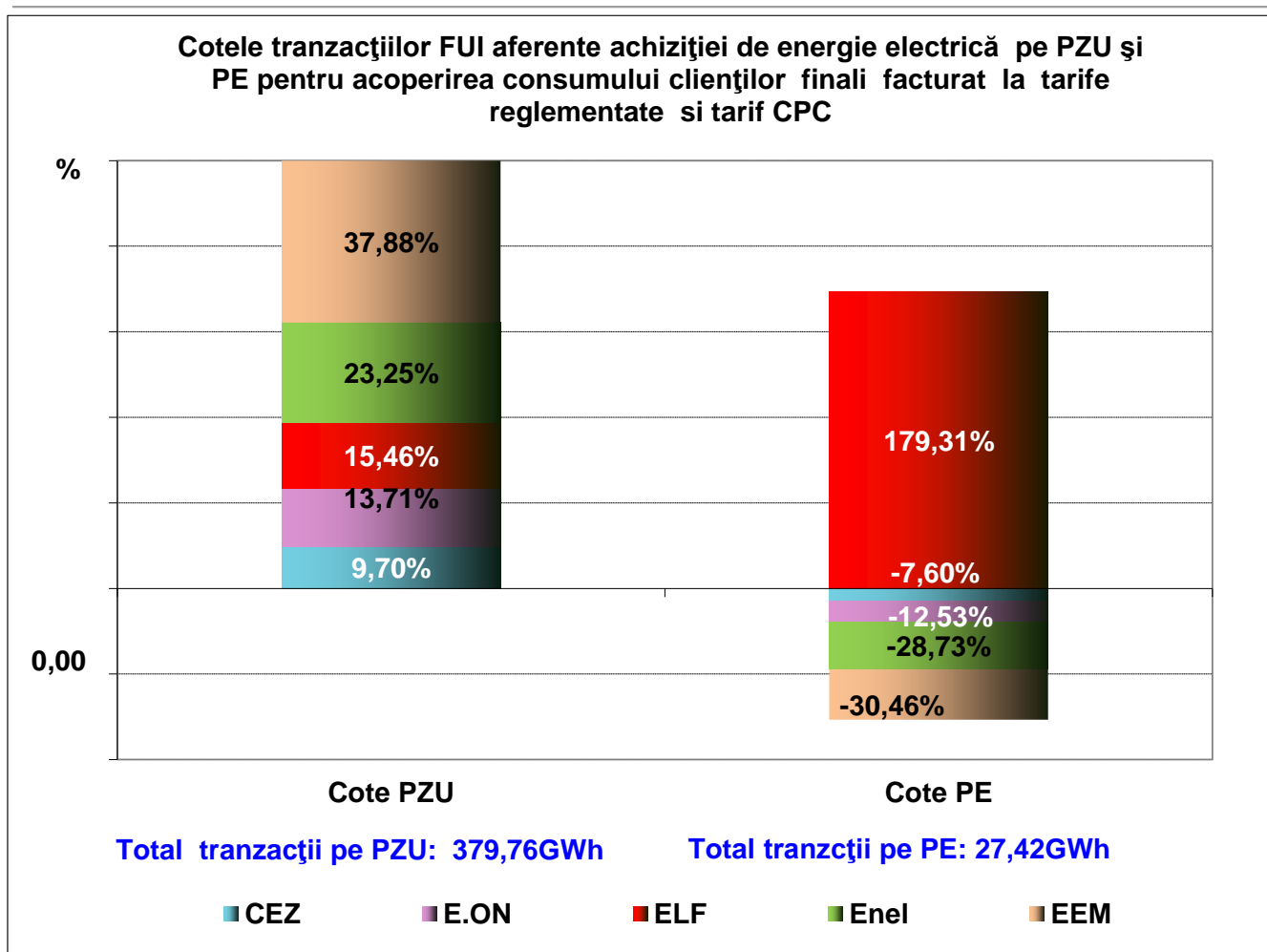
Un prim element care caracterizează comportamentul FUI îl reprezintă cotele de achiziție de energie electrică, pe tipurile de tranzacții, efectuate de fiecare furnizor de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților săi finali din fiecare categorie.

Cotele procentuale ale tranzacțiilor de energie electrică realizate de fiecare furnizor de ultimă instanță pe PZU și PE în totalul energiilor achiziționate de FUI de pe aceste piețe (PZU și PE) pentru alimentarea clienților reglementați, sunt indicatori importanți ce influențează funcționarea pieței reglementate, conducând de regulă la creșterea prețului mediu al achiziției nete.

În următoarele două seturi de grafice sunt prezentate:

- ponderile fiecărui tip de tranzacție de energie electrică a FUI în totalul tranzacțiilor aferente vânzărilor acestuia pe piața reglementată,
- ponderile tranzacțiilor pe PZU și respectiv pe PE ale fiecărui FUI în tranzacțiile tuturor FUI pe PZU și respectiv pe PE aferente vânzărilor pe piața reglementată.

Fiecare set cuprinde câte trei grafice: pentru tranzacțiile aferente consumului facturat la tarife reglementate, consumului facturat la tarif CPC_total și consumului facturat pe piața reglementată (la tarife reglementate și la tarif CPC_total).

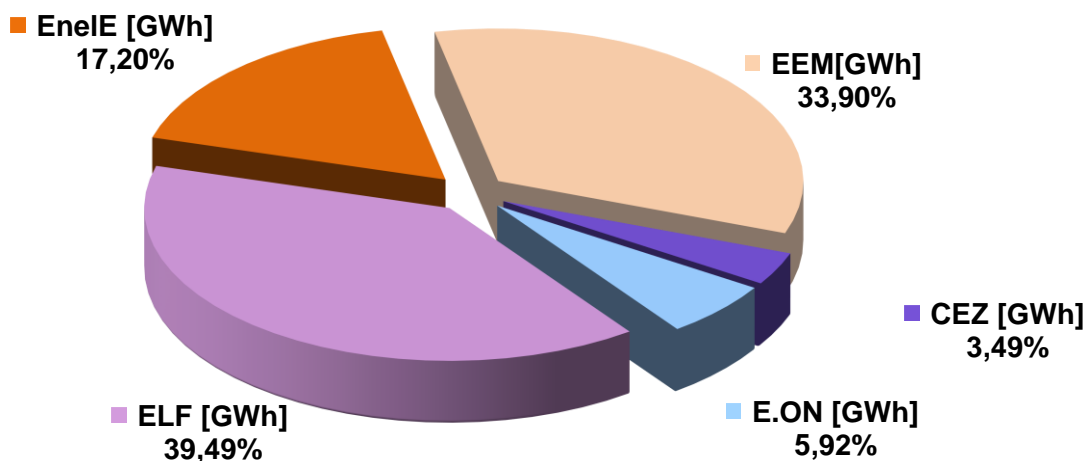


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Caracterizarea fiecărui FUI în funcție de cotele de piață aferente *cantităților de energie electrică vândute* pe piața reglementată, pe categorii de clienți (casnic, noncasnic și total clienți), este prezentată în următoarele trei seturi de grafice. Fiecare set conține câte trei grafice în care sunt prezentate, de asemenea separat, cotele de piață ale FUI pentru energiile reglementate necesare acoperirii consumului facturat la tarife reglementate, consumului facturat la tarif CPC_total și consumului facturat pe piața reglementată (la tarife reglementate și la tarif CPC_total). Diferențele între cele trei tipuri de grafice din fiecare set nu schimbă semnificativ clasamentul FUI stabilit în funcție de cotele de piață.

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI NONCASNICI

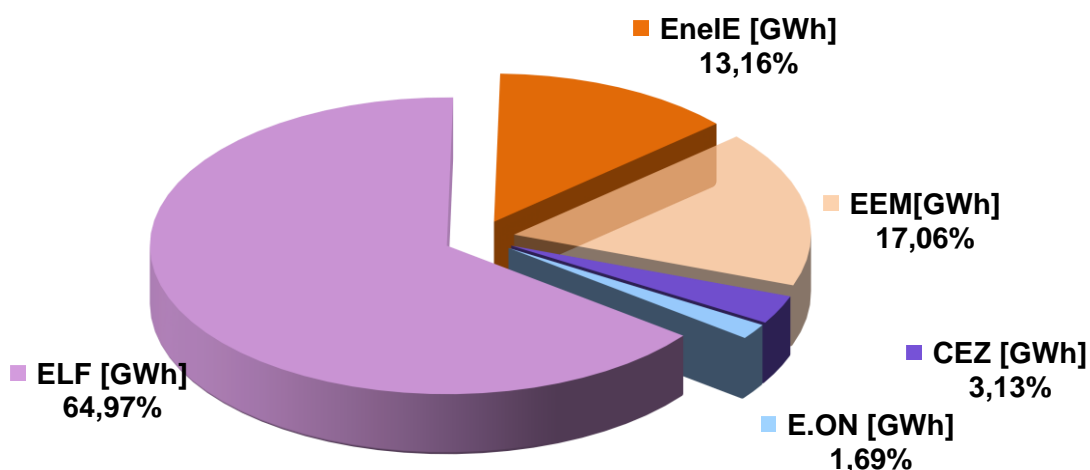
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali noncasnici: 707,82 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

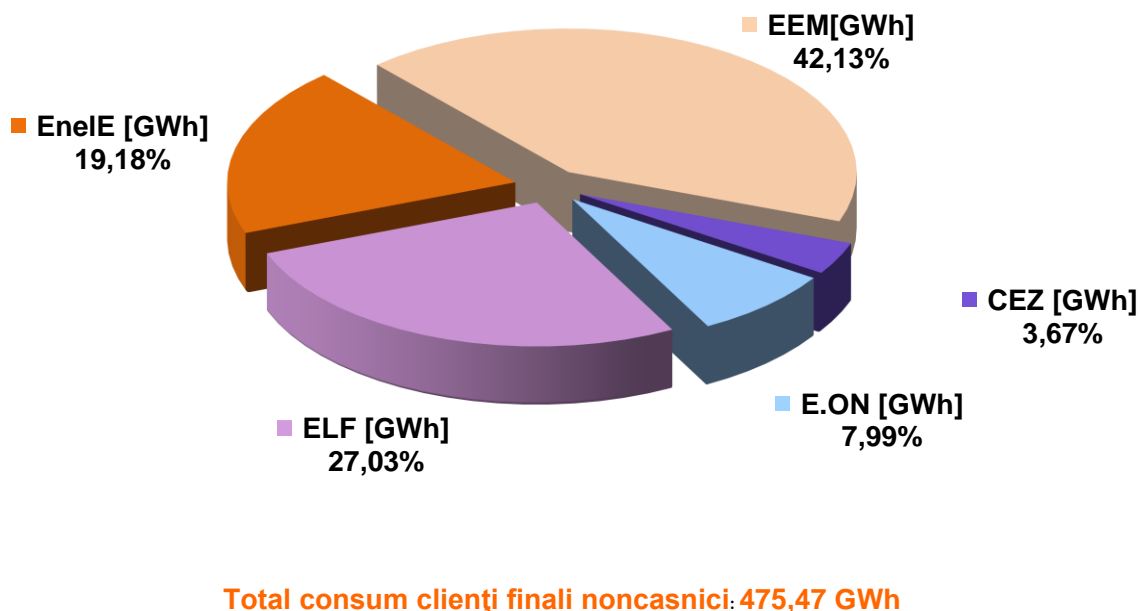
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC - SU



Total consum clienți finali noncasnici: 232,35 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

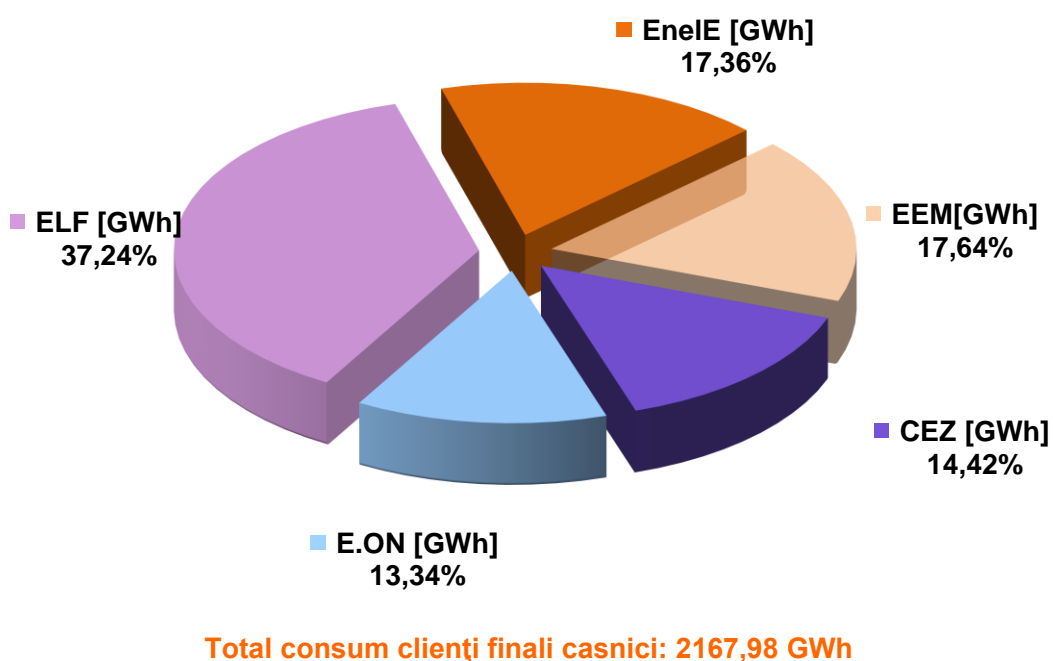
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC majorat - FUI



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

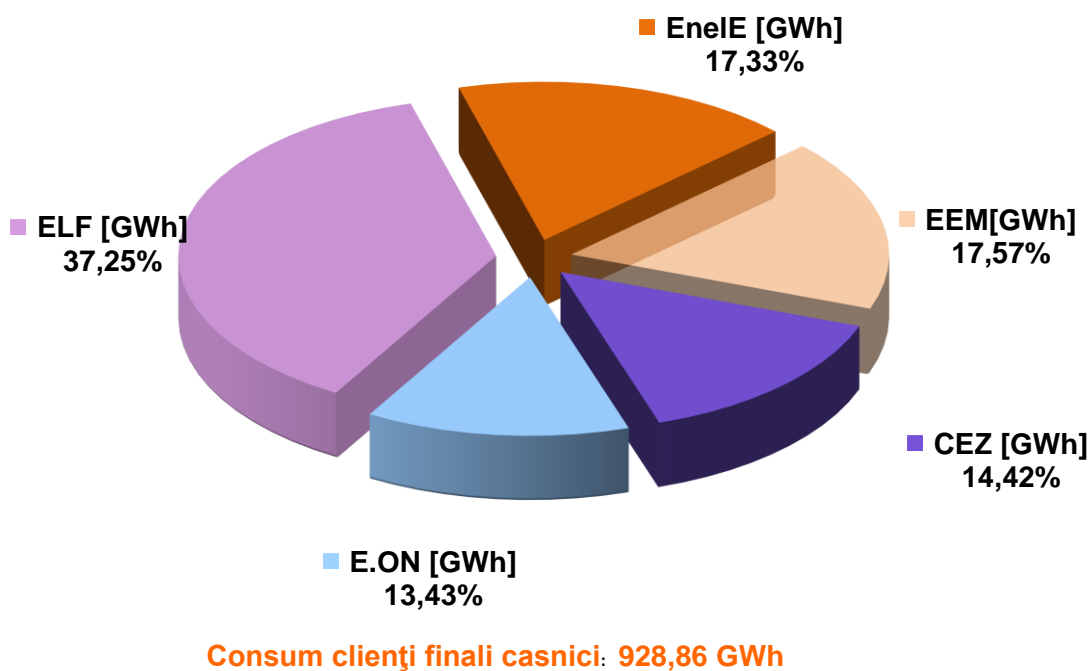
COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate



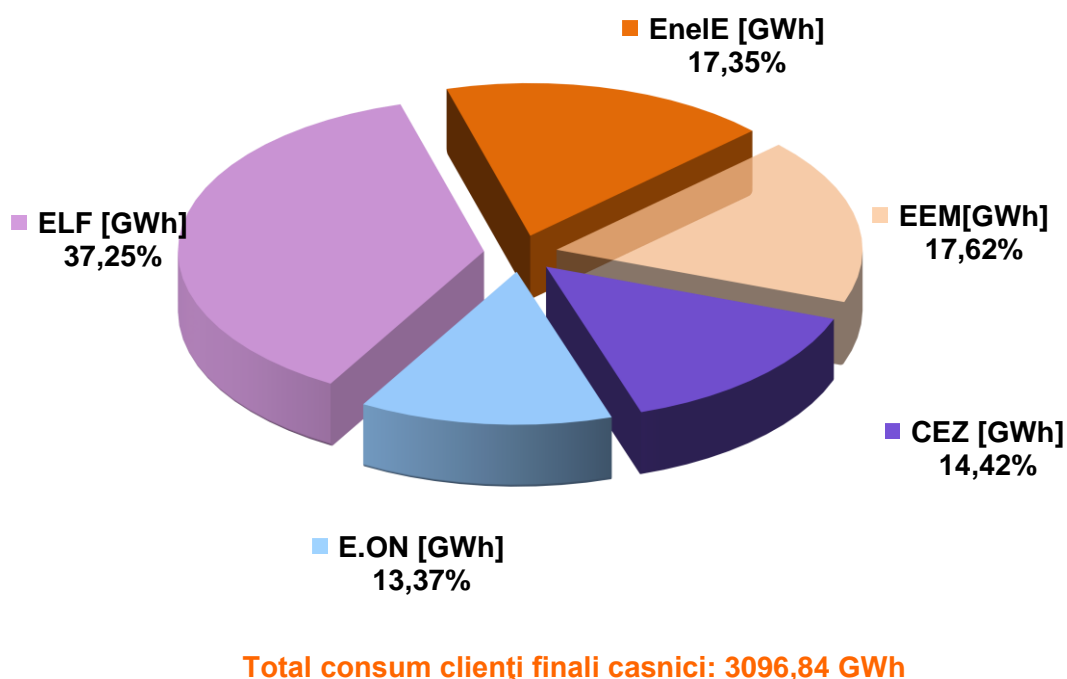
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarif CPC



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

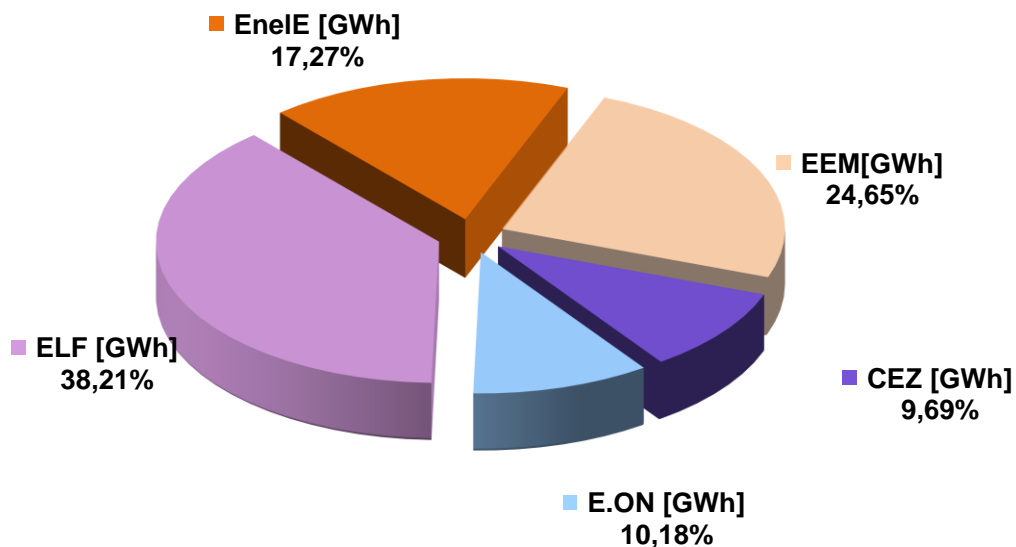
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarif CPC



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI ȘI NONCASNICI

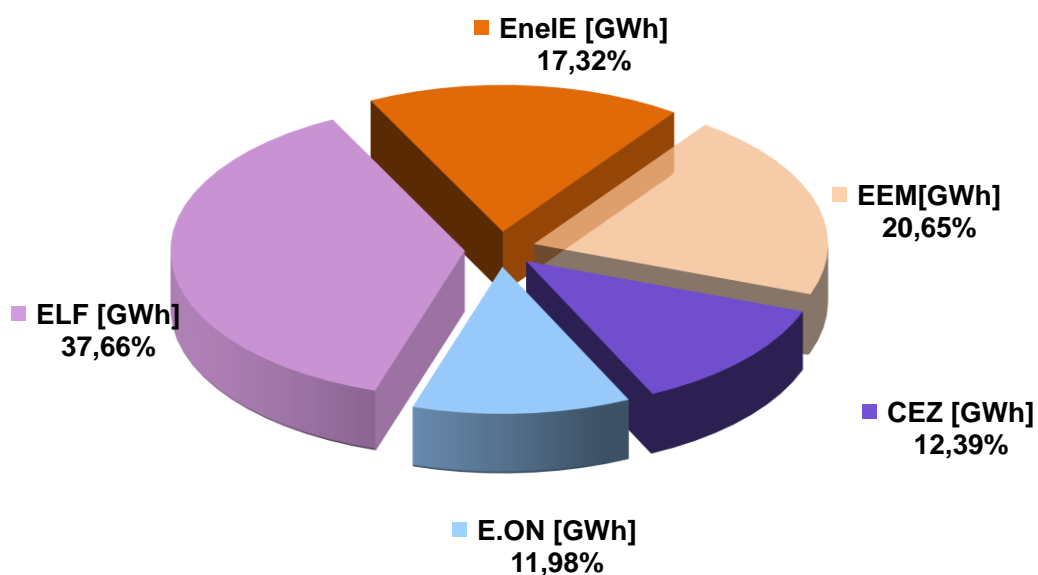
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali : 1637,06 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarif CPC_total



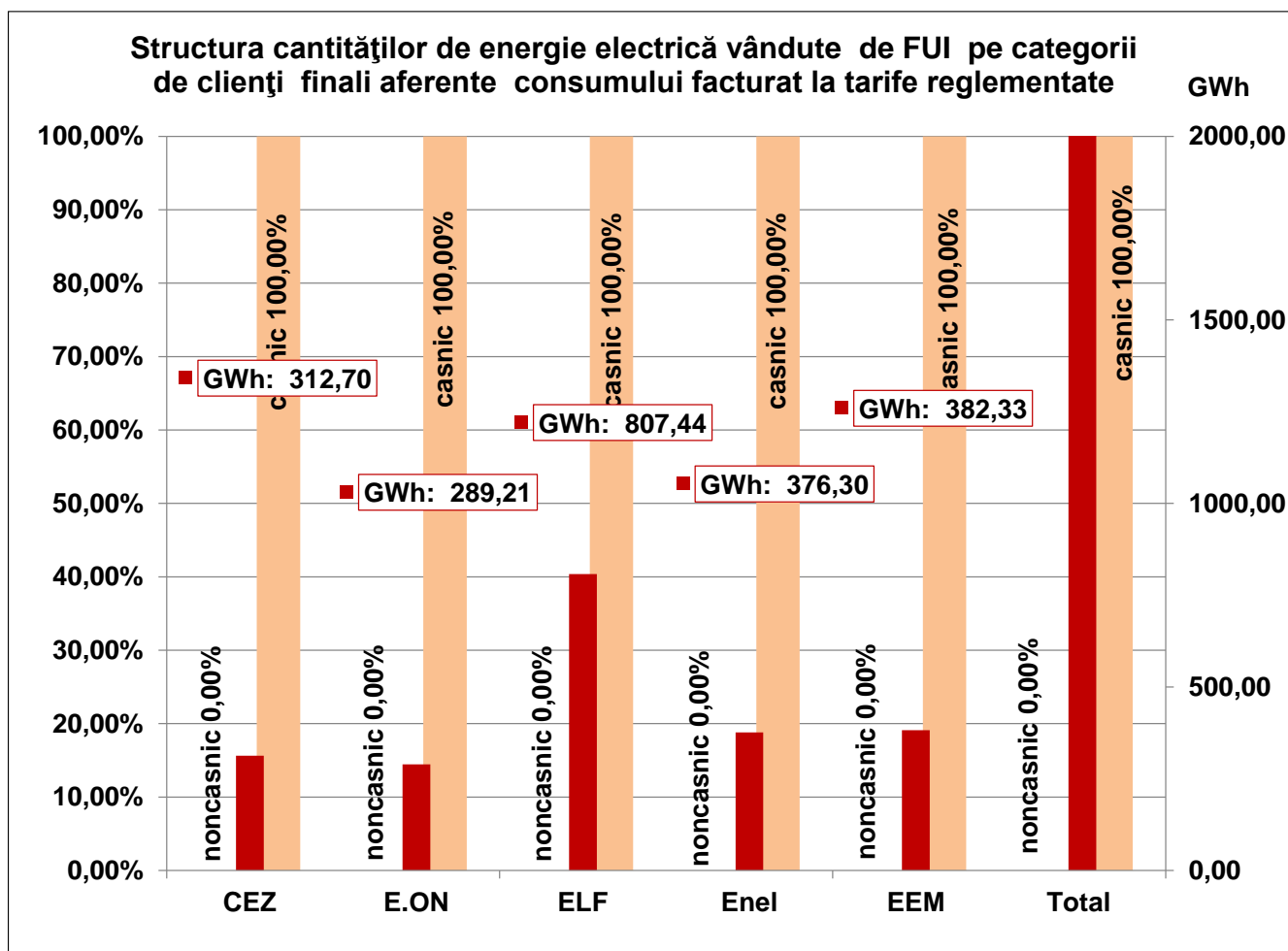
Total consum clienți finali piață reglementată: 3805,04 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

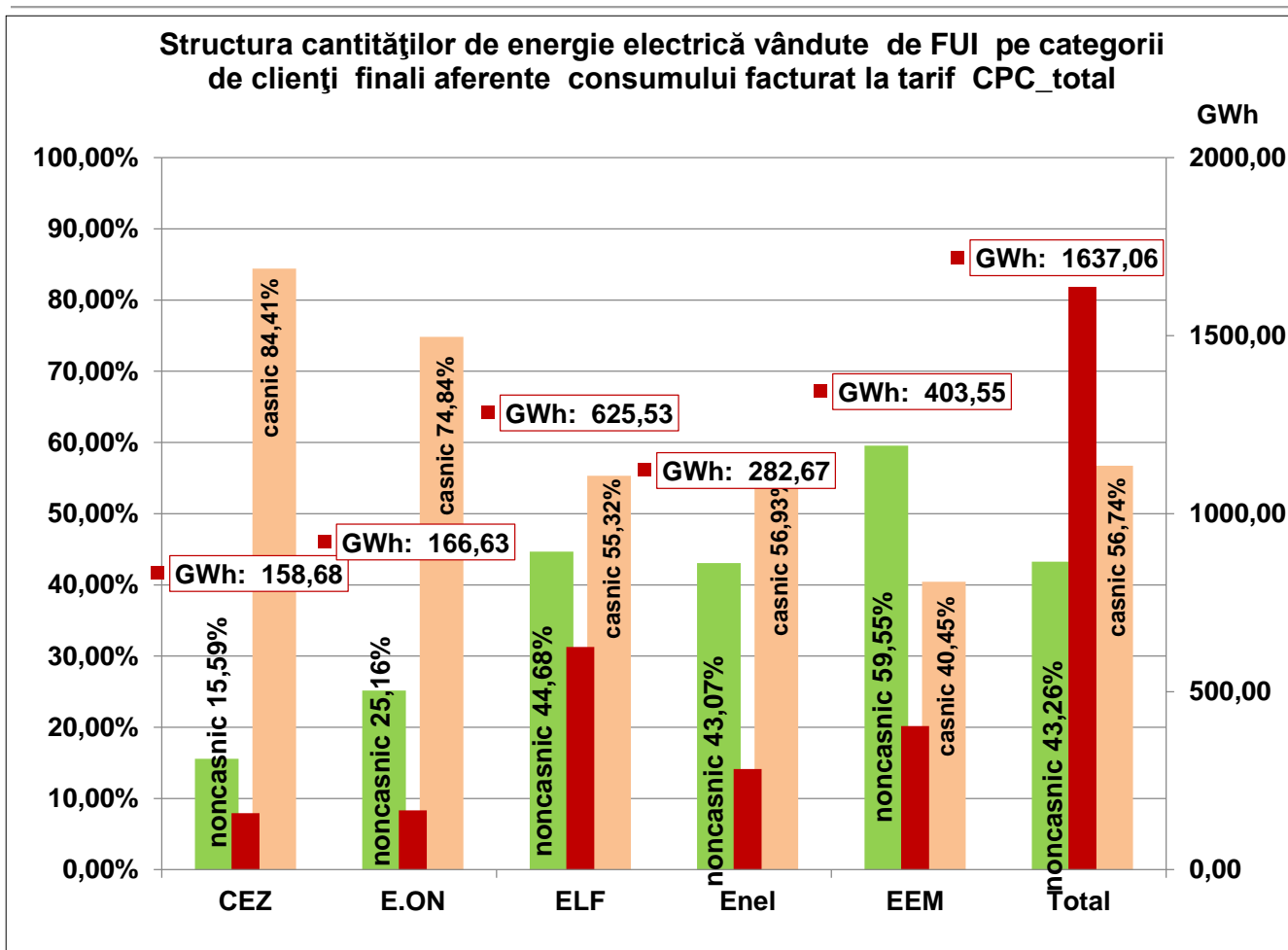
Din analiza datelor prezentate în aceste seturi de grafice se constată că:

- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare la tarife reglementate este SC Electrica Furnizare SA (37,24%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (13,34%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții casnici la tarif CPC este tot SC Electrica Furnizare SA (37,25%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (13,43%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții finali noncasnici ce beneficiază de serviciu universal (la tarif CPC) este tot SC Electrica Furnizare SA (64,97%), în timp ce cea mai mică cotă de vânzare o înregistrează E.ON (1,69%). Cota de piață a E.ON pentru clienții finali noncasnici care beneficiază de Serviciul Universal este foarte mică, de cca 24.5 de ori mai mică decât cota de piață a SC Electrica Furnizare SA
- Pentru consumul facturat de FUI pe piața reglementată (la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC_total), pe ambele tipuri de clienți finali (casic/noncasic), cota cea mai mare o deține Electrica Furnizare 37,66% iar cota cea mai mică o deține E.ON 11,98%.

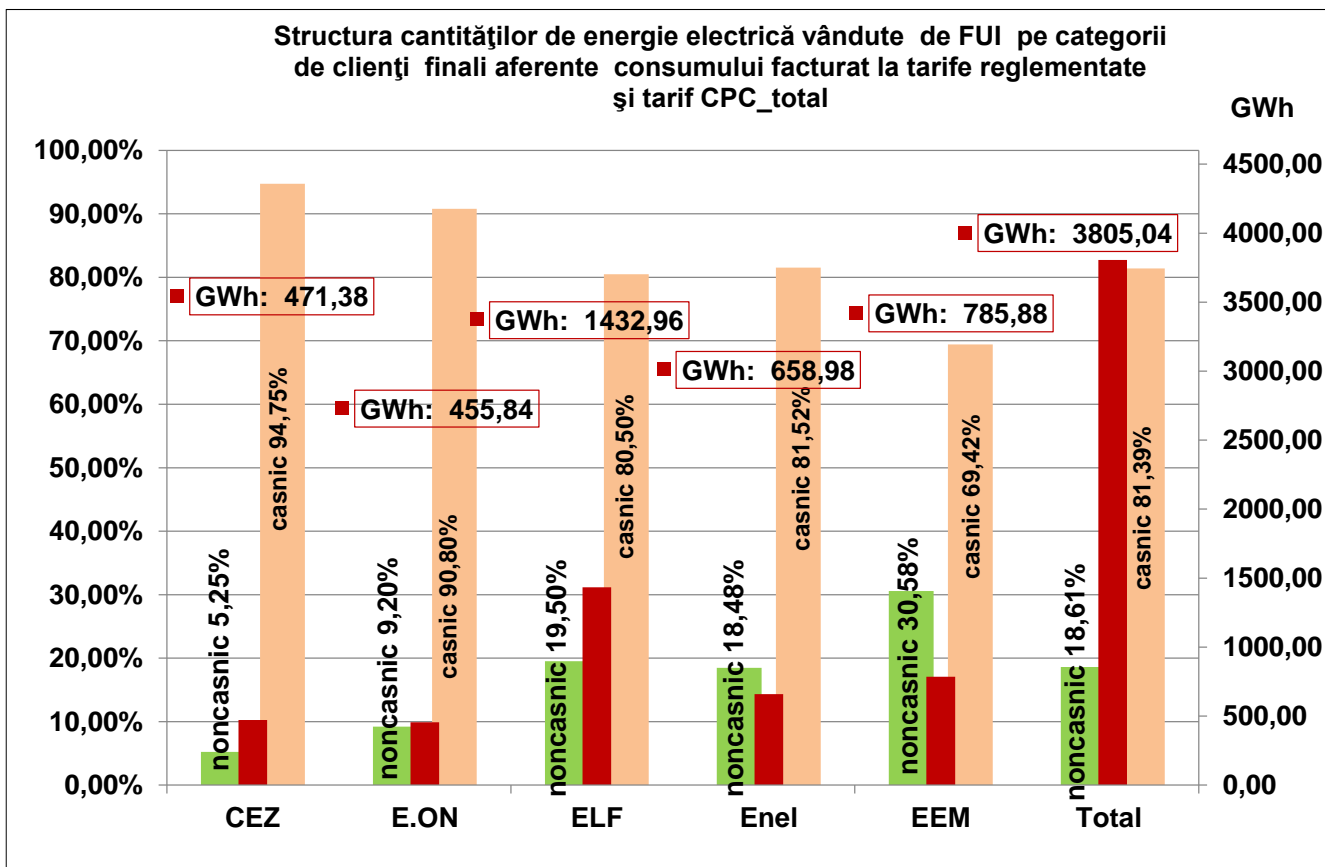
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (total și detaliat, pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC_total) în TRIMESTRUL IV 2014 este prezentată în graficele următoare:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

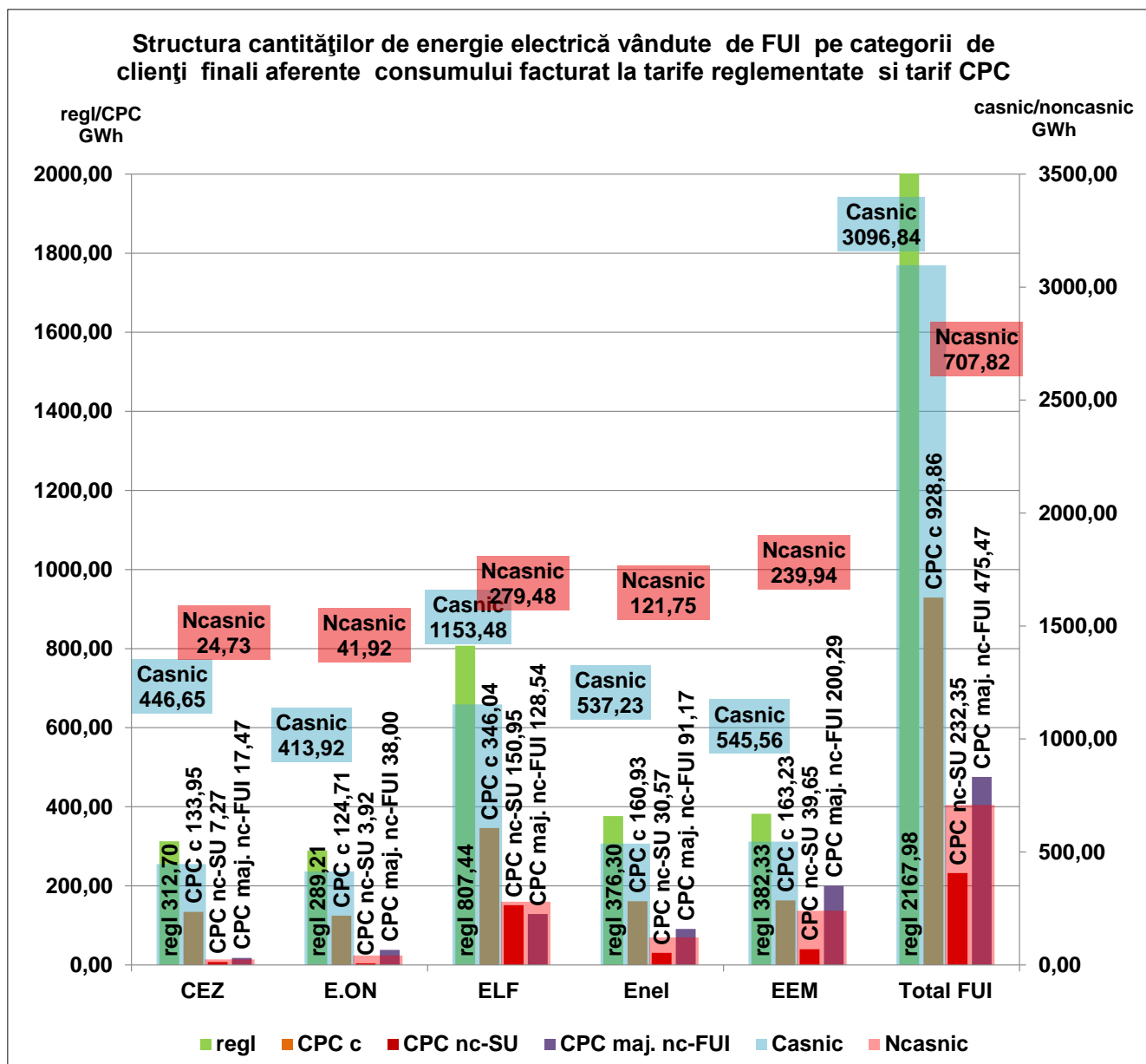


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Din analiza datelor prezentate în aceste grafice se constată că structura vânzării pe categorii de clienți finali diferă pentru fiecare FUI. Astfel, în cazul vânzării la tarif CPC_total ponderea consumului

noncasnic variază între 15,59% (CEZ) și 59,55% (EEM). Totodată, ponderea cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (tarife reglementate și tarif CPC_total) clienților noncasnici variază între 5,25% (CEZ) și 30,58% (EEM). Comparând evoluția acestor structuri cu cele din trimestrul III 2014 se constată creștere medie a ponderii consumului noncasnic cu 7% (scădere cu 30% CEZ, creștere cu 11% la E.ON, creștere cu 12% la ELF, creștere cu 15% la ENEL și scădere cu 1% la EEM), ceea ce reflectă încheierea procesului de deplasare a consumatorilor noncasnici spre piața concurențială, în condițiile în care trimestrul IV înregistrează în mod firesc o creștere a consumului de energie electrică.

Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți finali (casnic și noncasnic) defalcat pe tarife reglementate și tarife CPC (casnic, noncasnic SU și noncasnic CPC majorat) este prezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

Din analiza diagramei de mai sus rezultă următoarele concluzii mai importante:

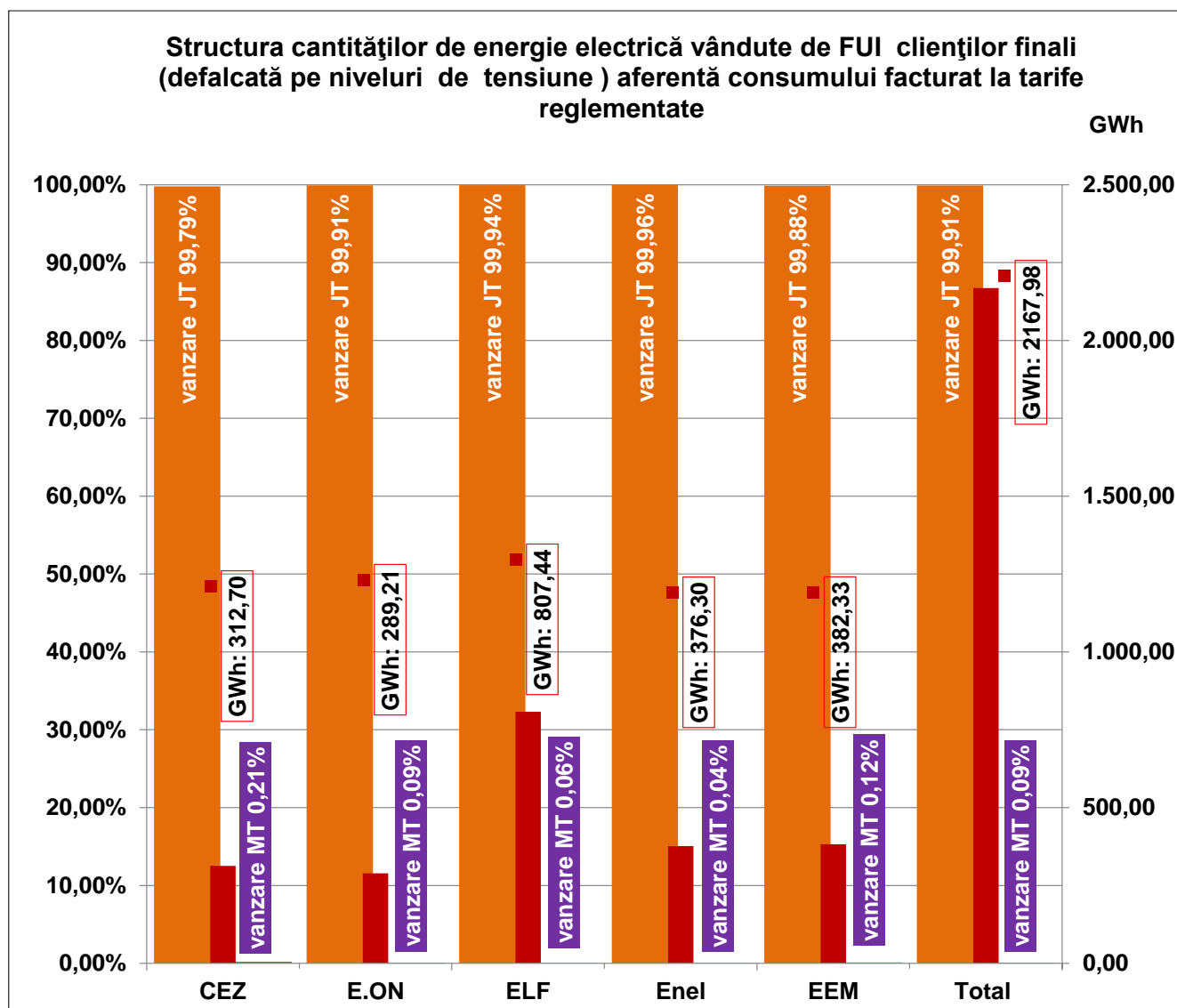
- consumul facturat la tarif CPC majorat pe total FUI reprezintă 67,17% din consumul noncasnic total pe piața reglementată, în timp ce consumul noncasnic facturat la tarif CPC reprezintă numai 32,83%;
- ponderea minimă a consumului noncasnic facturat la tarif CPC majorat în consumul noncasnic aferent pieței reglementate este de 45,99%, fiind înregistrată de ELF, iar ponderea maximă este de 90,66%, fiind înregistrată de E.ON.

- deși în continuare ponderea cea mai mică din consumul noncasnic total aferent pieței reglementate o are consumul clienților noncasnici beneficiari ai SU, aceasta scade de la 34,05% în trimestrul III 2014 la 32,83% în trimestrul IV 2014. Aceeași tendință de scădere se constată la majoritatea vânzărilor aferente fiecărui FUI. De remarcat faptul că, deși ponderea consumului clienților noncasnici beneficiari ai SU în totalul consumului clienților noncasnici din piața reglementată, are cea mai mare scădere procentuală (10,95%) care se înregistrează la CEZ, cea mai mică pondere a acestui consum se înregistrează în continuare la E.ON (9,34% în scădere față de trimestrul III).

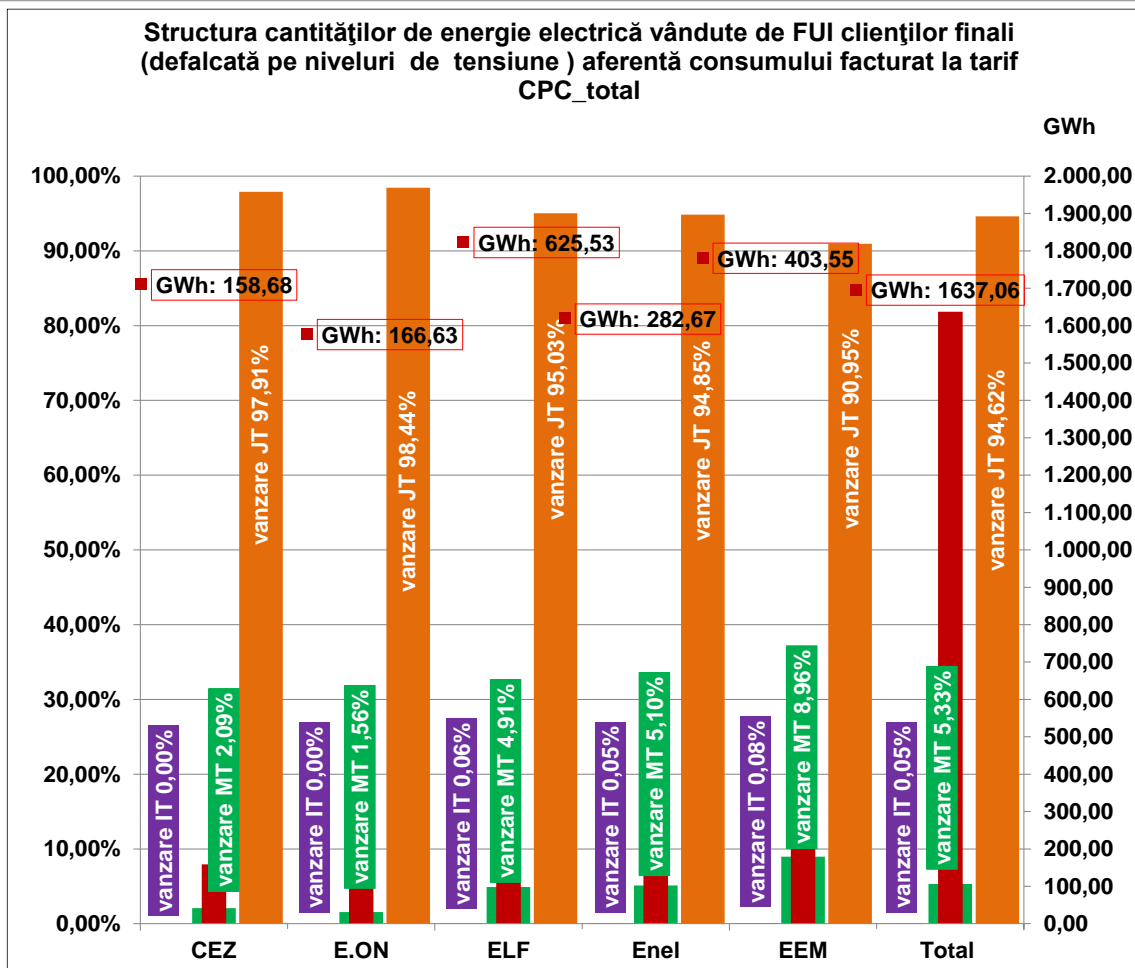
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe niveluri de tensiune, în piața reglementată, în trimestrul IV 2014, este prezentată în următoarele trei grafice.

Din analiza datelor prezentate se constată că în vânzarea la tarife reglementate, vânzarea la joasă tensiune are o pondere foarte ridicată (peste 99,91% pe total țară), aceste ponderi variind, în cadrul vânzărilor fiecărui FUI, într-o plajă foarte strânsă (99,79%-99,96%).

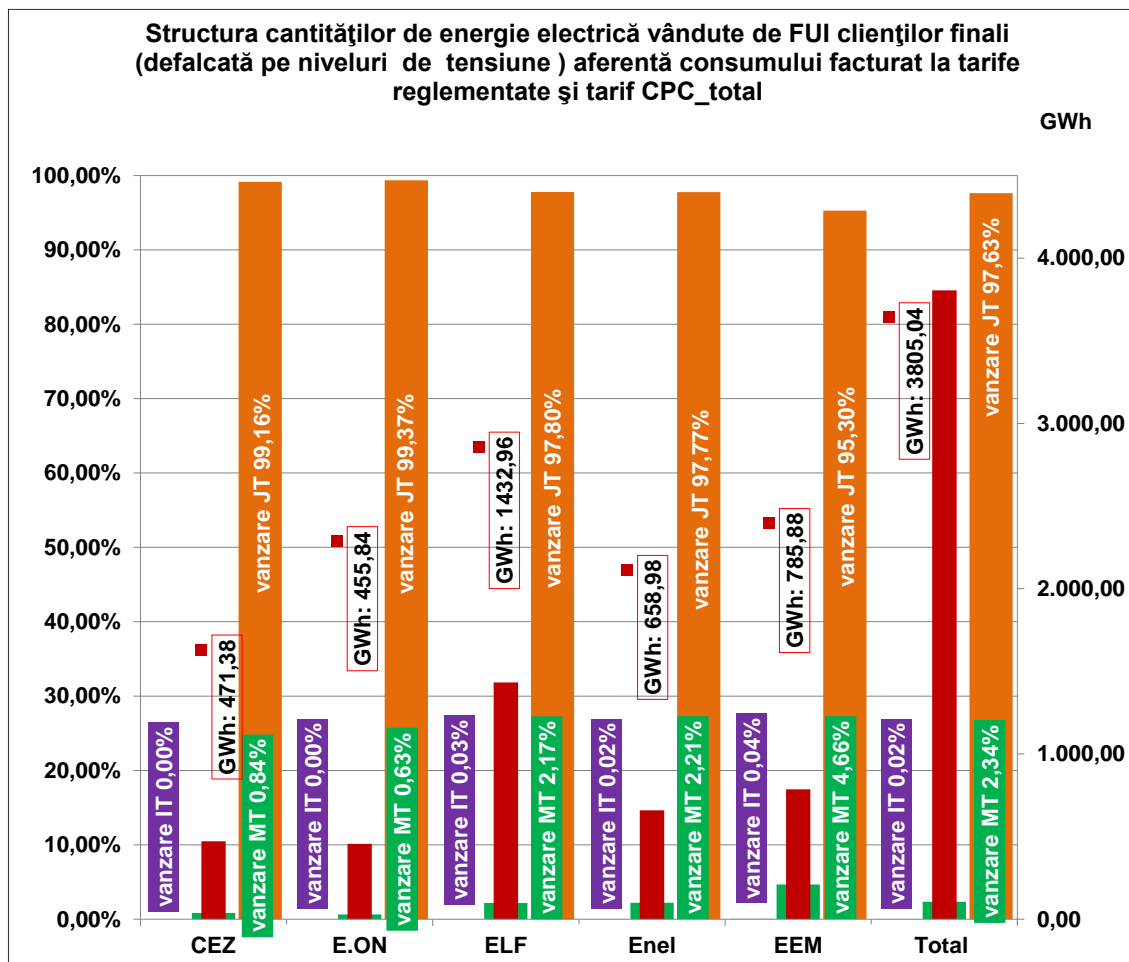
În ceea ce privește vânzările FUI la tariful CPC_total, tot vânzarea la joasă tensiune are cea mai mare pondere (94,62%), constatându-se o variație între 90,95% (la EEM) și 98,44% (la E.ON)



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2014

V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente trimestrului IV din anul 2014, calculate separat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție și furnizare determinate atât pentru vânzarea totală la clienții finali din piața reglementată cât și separat, pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarife reglementate, respectiv pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarif CPC.

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tarife reglementate în TRIMESTRUL IV 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	234,10	242,11	220,58	233,76	209,47	225,73
Cost (achi. Neta+SF))	201,56	177,31	176,68	202,06	214,86	191,49

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tariful CPC_total în TRIMESTRUL IV 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	231,46	240,08	213,65	226,66	197,50	216,33
Cost (achi. Neta+SF))	268,98	240,46	224,38	222,64	202,43	224,63

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului clienților finali din piața reglementată în trimestrul IV 2013						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	233,21	241,37	217,56	230,71	203,32	221,69
Cost (achi. Neta+SF))	224,25	200,40	197,50	210,89	208,47	205,75

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție și furnizare în costul mediu unitar total în TRIMESTRUL IV 2014 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în următoarele trei tabele.

Ponderele costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tarife reglementate în TRIMESTRUL IV 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	52,88%	48,87%	49,14%	51,48%	49,86%	49,68%
Cost (achi. netă+SF))	47,12%	51,13%	50,86%	48,52%	50,14%	50,32%

Ponderele costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful CPC_total în TRIMESTRUL IV 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	46,25%	49,96%	48,78%	50,45%	49,38%	49,06%
Cost (achi. netă+SF))	53,75%	50,04%	51,22%	49,55%	50,62%	50,94%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului total din piața reglementată în TRIMESTRUL IV 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	50,98%	54,64%	52,42%	52,24%	49,37%	51,86%
Cost (achi. netă+SF)	49,02%	45,36%	47,58%	47,76%	50,63%	48,14%

Se constată că, dintre costurile medii unitare specifice grupate conform celor menționate anterior, cea mai mare pondere o au:

- în cazul vânzării la tarife reglementate, costul preponderent este costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care, la nivel de țară, reprezintă 54,02% din costul mediu unitar total;
- în cazul vânzării la tariful CPC_total, costul mediu unitar cu achiziția și furnizarea energiei electrice și cel cu achiziția și furnizarea sunt relativ apropiate, reprezentând 51,21%, respectiv 48,79% din costul total,
- în cazul vânzării totale pentru clienții din piața reglementată costul preponderent este costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care, la nivel de țară, reprezintă 51,70% din costul mediu unitar total.

VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL IV 2014

În TRIMESTRUL IV 2014 au fost emise:

1. Ordinul nr. 105 din 22.10.2014 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrica de către clientul final și pentru modificarea anexei la Ordinul nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare a energiei electrice.
2. Ordinul nr. 157 din 15.12.2014 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate (abrogă Ordinul nr. 57 din 26 iunie 2014).
3. Avizele ANRE cu avizele numerele 57, 58, 59, 60, 61 din 15.12.2014, pentru perioada ianuarie-iunie 2015.
4. Deciziile cu cantități și prețuri din contractele reglementate pentru anul 2015: 2718/15.12.2014 pentru Hidroelectrică și 2719/15.12.2014 pentru Nuclearelectrică.

VII. PRESCURTĂRI

- Preț mediu – prețul mediu ponderat cu cantitate de energie electrică aferentă tranzacției la care se referă
- SMOSU – Serviciul de Monitorizare Obligații Serviciu Universal - ANRE
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCCB – Piețe centralizate de contracte bilaterale
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PI – Piața Intrazilnică
- PE – Piața de Echilibrare
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- CPC – Componenta Pieței Concurențiale
- CPC_casnic – Componenta Pieței Concurențiale aferentă consumului casnic
- CPC_majorat – Componenta Pieței Concurențiale pentru clienții noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de Serviciul Universal
- CPC_total – suma tuturor componentelor de tip Piață Concurențială (CPC casnic, CPC noncasnic beneficiar de SU, CPC_majorat)
- ELF – S.C. Electrica Furnizare S.A.
- EEM – S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
- EnelE – S.C. Enel Energie S.A.
- CEZ – S.C. CEZ Vanzare S.A.
- E.ON – S.C. E.ON ENERGIE ROMANIA S.A.
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Serviciul de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare