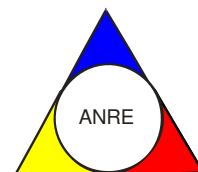




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL 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. GENERALITĂȚI	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.....	14
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.....	22
V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ	31
VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL 2014	33
VII. PRESCURTĂRI	34

I. GENERALITĂȚI

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 asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate 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 pe piața concurențială (CPC) și la tariful reglementat ales. Astfel, consumul de energie electrică din anul 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 serviciul 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;
- clienților 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 au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile acestora). Energia electrică consumată de aceștia este facturată la tariful CPC majorat, cu excepția celor care beneficiază de serviciu universal, caz în care sunt tarifați la tariful CPC.

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

Componenta pe 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 eliminare a tarifelor reglementate stabilit prin calendarul 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. Tariful CPC pentru anul 2014 a fost stabilit în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 82/2013, fiind propus de FUI și avizat de ANRE cu avizele numerele 56, 57, 58, 59, 60 din 20.12.2013, pentru perioada ianuarie-iunie 2014 și 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 de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în cursul anului 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:

- în cazul clienților noncasnici: 100% din consum pentru lunile ianuarie-decembrie;
- în cazul clienților casnici: 20% din consum pentru lunile ianuarie-iunie, respectiv 30% din consum pentru lunile iulie-decembrie.

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 se poate analiza 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);
- 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 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:
 - o producători dispecerizabili:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA
- FUI pentru care ANRE a stabilit:

- obligația de a achiziționa energie electrică în cantități și la prețuri reglementate conform deciziilor ANRE;
- obligația de a achiziționa energie electrică de pe piața concurențială în proporțiile stabilite prin calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, menționate la capitolul I;
- obligația de a furniza energie electrică clienților finali nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate sau care au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor.

Prin Ordinul ANRE nr 47/2013(furnizori desemnați drept FUI începând cu data de 1 iulie 2013), respectiv prin Ordinul ANRE nr. 36/2014 (furnizori desemnați drept FUI începând cu data de 1 iulie 2014), au fost desemnați următorii operatori economici:

- 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 în anul 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 an 2014							
	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	1.346.140	16.216	4.798	11.418	0	1.329.924	212.152	15,95%
	100%	1,20%				98,80%		
SC E.ON Energie România SA	1.382.845	31.950	2.253	29.697	0	1.350.895	315.616	23,36%
	100%	2,31%				97,69%		
SC Electrica Furnizare SA	3.516.542	157.508	87.576	69.932	0	3.359.034	363.106	10,81%
	100%	4,48%				95,52%		
SC ENEL Energie SA	1.457.765	65.007	17.976	47.031	0	1.392.758	115.685	8,31%
	100%	4,46%				95,54%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1.175.346	51.307	11.642	39.664	1	1.124.039	23.484	2,09%
	100%	4,37%				95,63%		
TOTAL	8.878.638	321.988	124.245	197.742	0	8.556.650	1.030.043	12,04%
	100%	3,63%				96,37%		

Comparativ, aceeași situație este prezentată în tabelul următor pentru anul 2013:

Furnizor ultimă instanță	Nr. locuri de consum an 2013				
	Total	Noncasnic	Casnic		
			Total casnic	din care cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
SC CEZ Vânzare SA	1.395.851 100%	73.717 5,28%	1.322.134 94,72%	222.680	16,84
SC E.ON Energie România SA	1.422.579 100%	80.662 5,67%	1.341.917 94,33%	324.461	24,18
SC Electrica Furnizare SA	3.532.304 100%	196.939 5.58%	3.335.365 94.42%	377.277	11,31
SC ENEL Energie SA	1.473.361 100%	88.257 5.99%	1.385.104 94.01%	119.206	8,61
SC ENEL Energie Muntenia SA	1.167.786 100%	61.615 5.28%	1.106.171 94.72%	24.251	2,19
TOTAL	8.991.881 100%	501.190 5.57%	8.490.691 94.72%	1.067.875	12,58

Analizând comparativ cele 2 tabele rezultă:

- 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 spre alți furnizori decât FUI,
- o creștere a numărului de clienți casnici, respectiv o scădere a numărului de clienți cu tarif social.

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

ERATA: Toate valorile din tabelul următor trebuie împărțite cu 4

FUI / consum mediu lunar	Total FUI (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	440,86	2.893,37	4.276,25	399,08	206,68
SC E.ON Energie România SA	405,86	2.646,68	1.924,82	368,74	221,35
SC Electrica Furnizare SA	551,98	2.593,80	3.671,29	433,81	218,47
SC ENEL Energie SA	633,39	2.614,76	3.770,67	501,88	222,71
SC ENEL Energie Muntenia SA	895,05	5.195,83	7.592,52	614,17	218,17
Total	571,16	2.853,17	4.254,11	452,91	217,39

III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

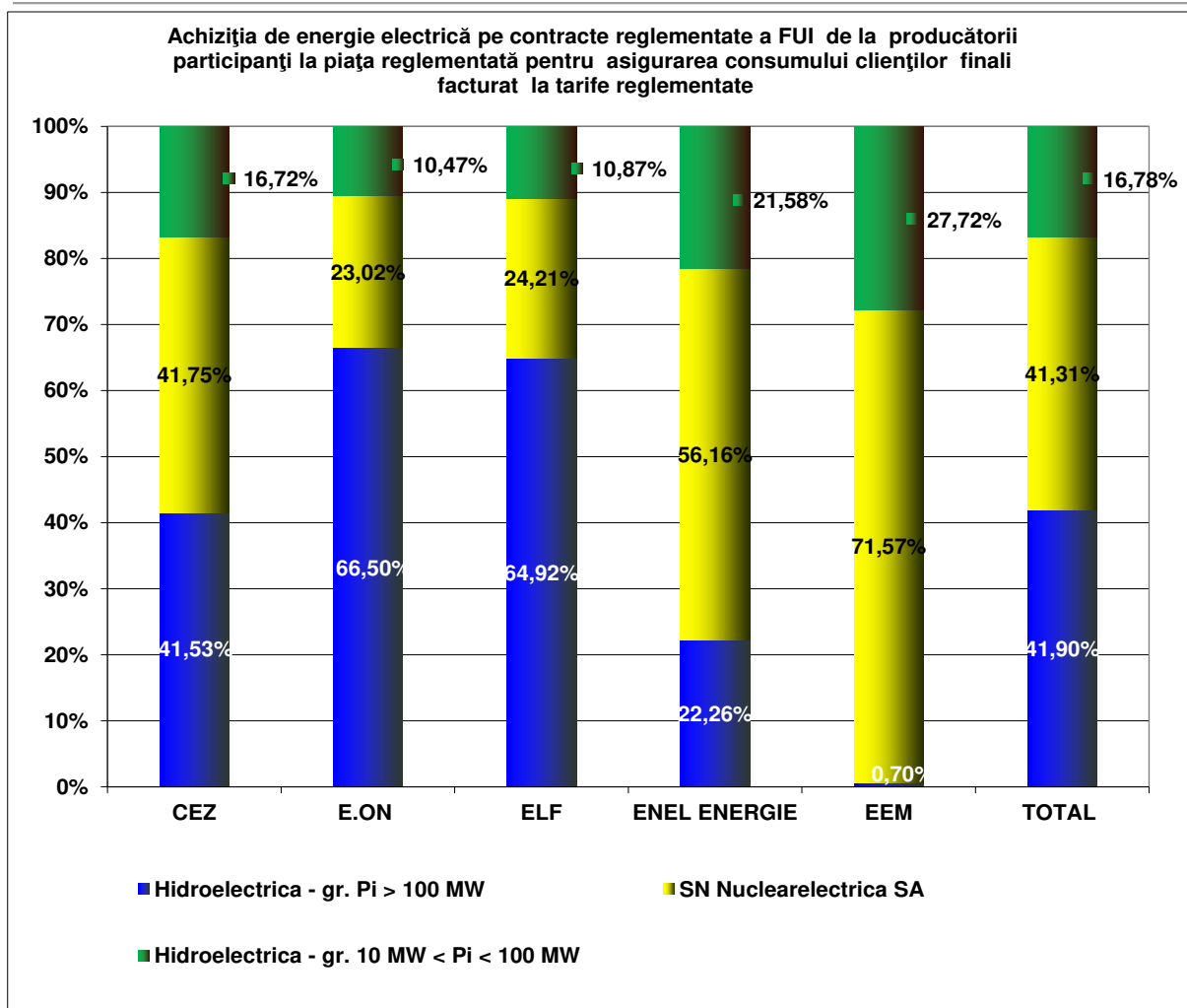
În prezentul capitol sunt prezentate următoarele informații care caracterizează elementele de structură ale energiei electrice tranzacționate pe piața reglementată:

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

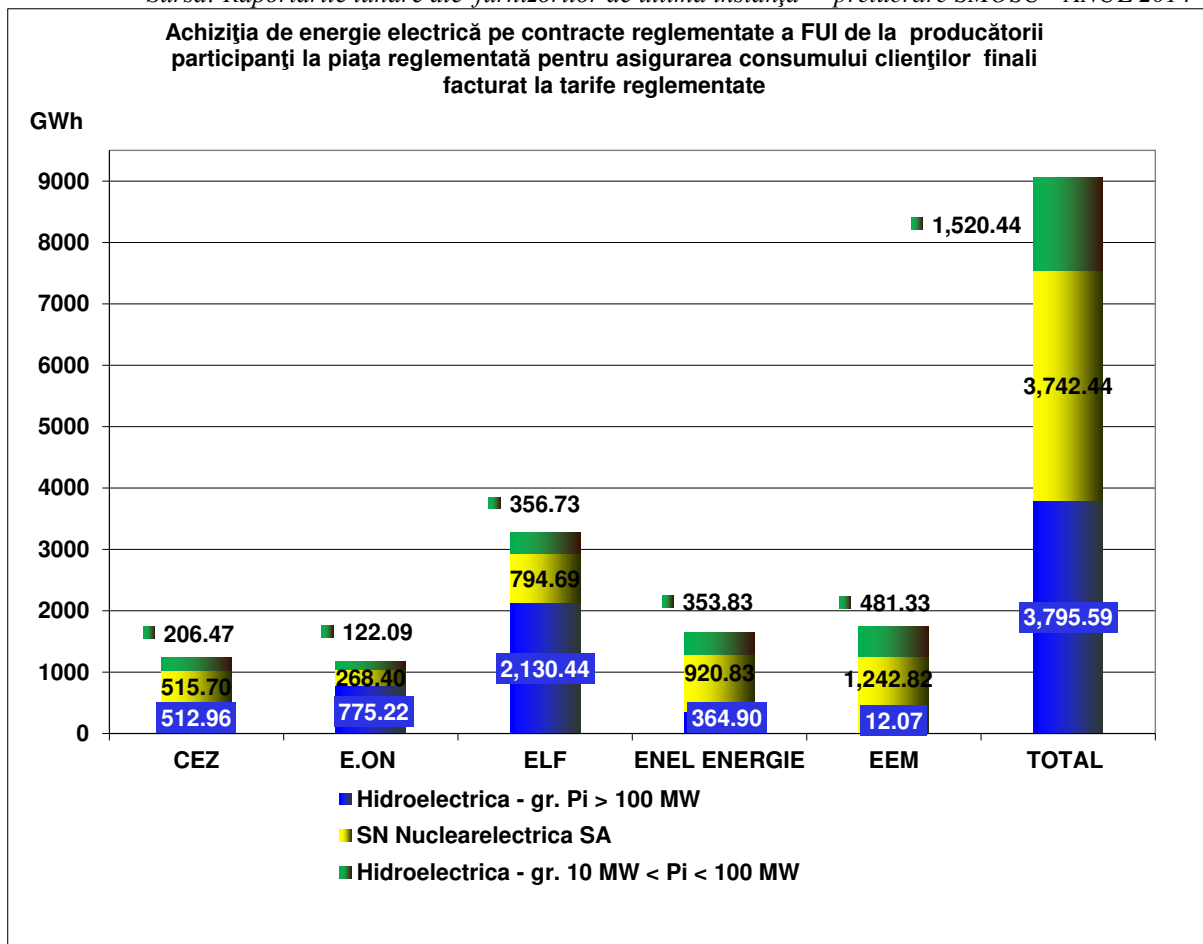
III.1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI

Structura pe producători a achiziției fiecărui FUI, aferentă vânzării de energie electrică la tarife reglementate către clienții săi finali care nu au uzat de eligibilitate, 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 (cu SN Nuclearelectrica SA pentru centralele nucleare, cu SC Hidroelectrică SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate între 10 și 100 MW fiecare și cu SC Hidroelectrică SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare) în anul 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 - ANUL 2014



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

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

Pe perioada eliminării parțiale 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 eliminare a tarifelor reglementate la categoria din care face parte clientul final. Astfel, pentru consumul realizat de clienții noncasnici începând cu 1 septembrie 2012, 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 (31.12.2013 pentru clienții noncasnici, respectiv 31.12.2017 pentru clienții casnici) se facturează/ va fi facturat numai la componenta aferentă pieței concurențiale (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 anul 2014 comparativ cu anul 2013.

Această structură este prezentată atât detaliat (pentru achiziția de energie electrică destinată consumului clienților finali facturat la tarife reglementate, respectiv pentru achiziția destinată consumului facturat la tarife CPC (casnici, noncasnici-SU) și consumului facturat la tarif CPC majorat (noncasnici UI), cât și pentru total piață reglementată (pentru achiziția destinată consumului facturat la tarife reglementate, la tarife CPC și la tarif CPC majorat).

- GWh -

	Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la:									
	tarife reglementate (clienți casnici)		tarif CPC (clienți casnici)		tarif CPC (clienți noncasnici)		tarif UI (tarif CPC majorat - clienți noncasnici)		Total FUI	
	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014
contracte reglementate producători	15.351,81	9.058,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15.351,81	9.058,65
contracte negociate, inclusiv Legea 23 din 2014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,97	0,047
achiziții PCCB	0,47	0,00	0,00	2.095,98	0,00	765,94	0,00	1.723,64	3.211,08	4.585,50
achiziții PI	1,05	0,00	0,00	0,30	0,00	0,15	0,00	1,10	2,59	1,56
achiziții PZU	708,92	329,39	0,00	692,49	0,00	254,41	0,00	765,41	1.704,58	2.041,70
achiziții PE	394,82	145,49	0,00	294,59	0,00	97,07	0,00	213,49	668,28	750,65
Total achizitie	16.457,06	9.533,53	0,00	3.083,36	0,00	1.117,57	0,00	2.703,64	21.307,31	16.438,10
Variația canulității achiziționate pentru anul 2014 față de anulul 2013	100%	57,93%	0%	100%	0%	100%	0%	100%	100%	77%

	Structură vânzare FUI pentru consumul facturat la:									
	tarife reglementate (clienți casnici)		tarif CPC (clienți casnici)		tarif CPC (clienți noncasnici)		tarif UI (tarif CPC majorat - clienți noncasnici)		Total FUI	
	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014
vânzare PZU	1.279,99	297,70	0,00	56,93	0,00	47,86	82,82	114,93	1.362,82	412,63
vânzare PE	809,22	521,06	0,00	115,09	0,00	132,11	172,03	291,18	981,25	812,24
Total vânzare	2.089,21	818,75	0,00	172,02	0,00	179,98	254,86	406,11	2.344,07	1.224,86
Variația cantităților vândute pentru anul 2014 față de anul 2013	100%	39,9%	0%	100, %	0%	100%	100%	159,35%	100%	52,25%

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 **tarife CPC** (casnici, noncasnici-SU), consumului facturat la **traif CPC - majorat** (noncasnici - UI) și **consumului total facturat** pe piața reglementată (la tarife reglementate, la tarife CPC și la tarif CPC majorat) este prezentată în tabelul următor, pentru anul 2014 comparativ cu structura din anul 2013:

	Structură vânzare FUI pentru consumul facturat la:									
	tarife reglementate (clienți casnici)		tarif CPC (clienți casnici)		tarif CPC (clienți noncasnici)		tarif UI (tarif CPC majorat - clienți noncasnici)		Total FUI	
	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014	anul 2013	anul 2014
vânzare noncasnic	3.279,63	0,00	0,00	0,00	4016,69	1.063,48	0,00	2.523,65	7.296,33	3.587,13
vânzare casnic	11.090,92	8.714,89	578,70	2.911,33	0,00	0,00	0,00	0,00	11.669,63	11.626,22
Total vânzare	14.370,56	8.714,89	578,70	2.911,33	4016,69	1.063,48	0,00	2.523,65	18.965,96	15.213,35
Variație consum an 2014 vs, an 2013 [%]	100%	60,64%	100%	503%	100%	26%	0%	100%	100%	80,21%

Din analiza datelor prezentate în ultimele trei tabele se poate constata că achiziția pe contracte reglementate în anul 2014 a fost mai mică (57,93%), 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 prognozelor de consum casnic transmise de o parte a FUI, pentru anul 2014 energia contractată pe contracte reglementate a fost cu 3,79% mai mare decât energia consumată la tarife reglementate (energie contractată: 9058,65 GWh, energie consumată: 8714,89 GWh).

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

	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	1235,17	1,192,02	-3,49%
E.ON	1165,71	1,116,03	-4,26%
ELF	3281,90	3,277,40	-0,14%
EneIE	1639,60	1,574,78	-3,95%
EEM	1736,19	1,554,67	-10,47%
Total FUI	9058,58	8714,89	-3,79%

Consumul de energie electrică pe piața reglementată în anul 2014 a scăzut cu 39,36% față de anul 2013 (8714,89 GWh fata de 14370,56 GWh), De asemenea din analiza datelor prezentate în aceste tabele se poate constata modul în care dereglementarea a influențat structura vânzărilor în anul 2014 comparativ cu anul 2013, la clienții finali din piața 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 anul 2014 comparativ cu anul 2013, este prezentat în tabelul următor:

Numar clienti cu contracte negociate ai FUI	Anul 2013	Anul 2014	[%] variație nr. clienti cu contracte negociate an 2014 vs. an 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 tarifelor CPC și a tarifului CPC majorat, 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 2.765 la 43.102) și numărul clienților din categoria IB a crescut cu 19.741 (de la 7.791 la 27.532) în anul 2014 comparativ cu anul 2013.

Numărul locurilor de consum și consumurile aferente pieței reglementate, în anul 2014 comparativ cu anul 2013, defalcate pe tipuri de clienți, sunt prezentate în tabelul următor:

Tip client	An 2013		An 2014		[%] variație consum	[%] variație nr. locuri de consum
	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	An 2014 vs. An 2013	An 2014 vs. An 2013
noncasnic	7.296,33	501.190	3.587,13	321.988	-50,84%	-35,76%
casnic	11.669,63	8.490.691	11.626,22	8.556.650	-0,37%	0,78%
din care cu tarif social	178,84	1.067.875	671,78	1.030.043	275,63%	-3,54%

Numărul locurilor de consum aferente pieței reglementate, în anul 2014, defalcat pe niveluri de tensiune, este prezentat în tabelul următor:

Nr. locuri de consum anul 2014	IT	MT	JT	TOTAL
noncasnici	7	4.026	317.955	321.988
casnici	0	903	8.555.747	8.556.650
Total	7	4.929	8.873.702	8.878.638

În 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 casnic facturat la - tarife reglementate		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	1.192,02	1.116,03	3.277,40	1.574,78	1.554,67	8.714,89
	pret [lei/MWh]	403,83	396,76	402,88	400,60	401,44	401,56
social	cant[GWh]	98,97	153,74	178,58	57,97	11,50	500,76
	pret [lei/MWh]	306,35	289,57	304,64	318,20	310,35	302,05
[%] social/casnic	cant[%]	8,30%	13,78%	5,45%	3,68%	0,74%	5,75%
	pret[%]	75,86%	72,98%	75,61%	79,43%	77,31%	75,22%
Consumul casnic facturat la - tarif CPC		CEZ	E. ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	400,23	378,34	1.094,15	522,22	516,40	2.911,33
	pret [lei/MWh]	460,25	495,52	437,98	443,10	404,35	443,47
social	cant[GWh]	32,57	55,84	59,41	19,32	3,87	171,01
	pret [lei/MWh]	460,39	495,92	439,58	443,27	404,34	461,56
[%] social/casnic	cant[%]	8,14%	14,76%	5,43%	3,70%	0,75%	5,87%
	pret[%]	100,03%	100,08%	100,36%	100,04%	100,00%	104,08%
consumul casnic facturat la - tarife reglementate și la tariful CPC		CEZ	E. ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	1.592,25	1.494,37	4.371,54	2.096,99	2.071,07	11.626,22
	pret [lei/MWh]	418,01	421,77	411,67	411,18	402,16	412,05
social	cant[GWh]	131,54	209,59	237,98	77,29	15,37	671,78
	pret [lei/MWh]	344,49	344,55	338,33	349,45	334,03	342,66
[%] social/casnic	cant[%]	8,26%	14,03%	5,44%	3,69%	0,74%	5,78%
	pret[%]	82,41%	81,69%	82,18%	84,99%	83,06%	83,16%

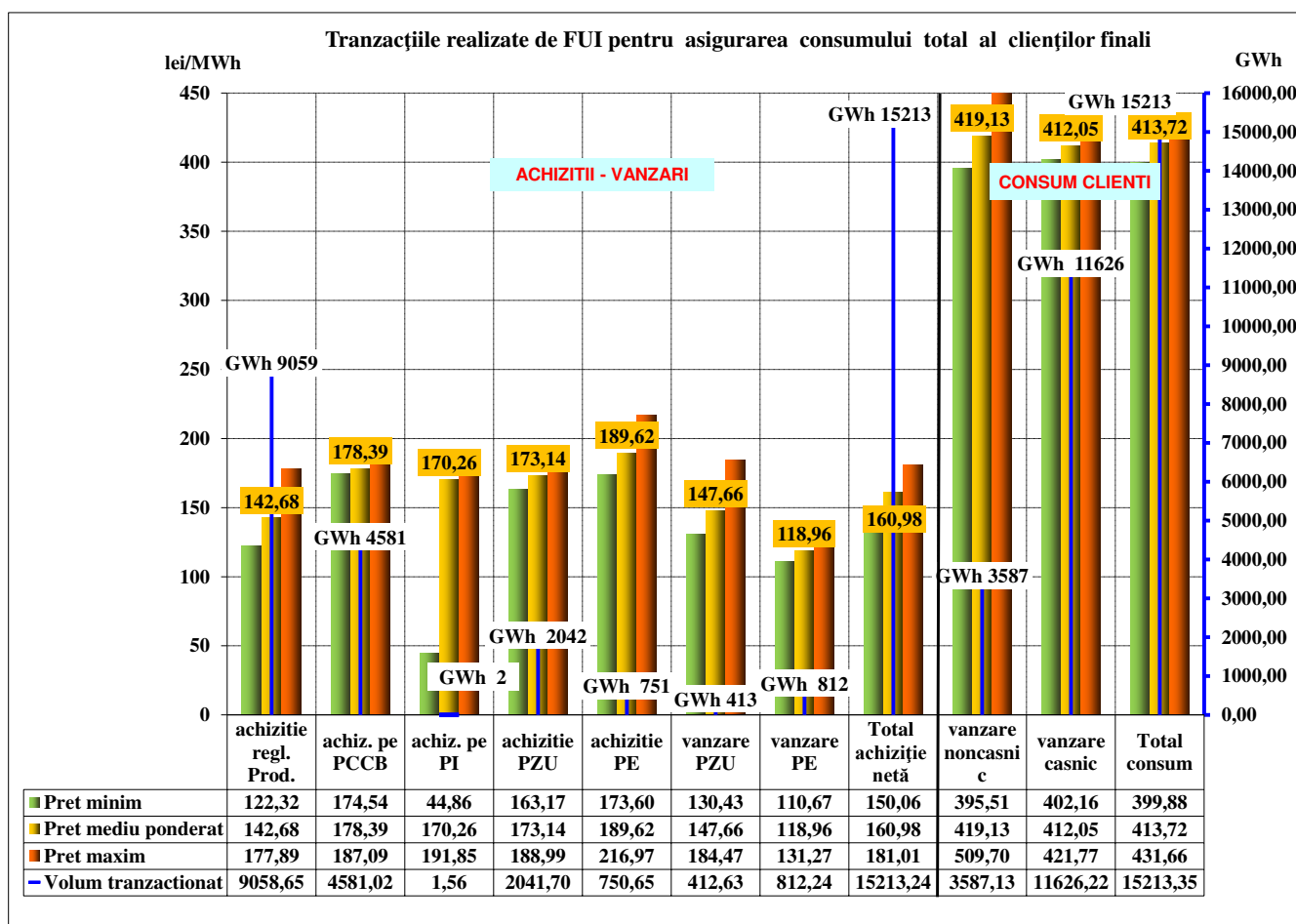
Se constată că SC E.ON Energie România SA, înregistrează cel mai mare număr de locuri de consum și cea mai mare cantitate de energie electrică vândută la tarif social, la polul opus situându-se SC Enel Energie Muntenia SA. Astfel, față de o pondere a consumului la tarif social în consumul casnic total de 5,78% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (14,03%) în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,74%), În ceea ce privește ponderea numărului de clienți cu tarif social în numărului total al clienților casnici (vezi tabelul de la pagina 6) SC E.ON Energie România SA înregistrează de asemenea ponderea cea mai mare (23,36%), iar SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică respectiv (2,09%),

Prețul mediu total de vânzare la clienții casnici din categoria vulnerabili (facturați cu tariful social și cu tariful CPC), la nivel de țară (**342,66 lei/MWh**), este cu 16,9% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici (**412,05 lei/MWh**) și variază între **349,05 lei/MWh** (ENEL Energie) și **334,03 lei/MWh** (EEM). Prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici la tariful social, numai pe

componenta reglementată, la nivel de țară, variază între **396,76 lei/MWh (E.ON)** și **403,83 lei/MWh (CEZ)**. Se poate deci constata că pe măsură ce crește procentul de dereglementare se reduce diferența dintre prețurile medii totale de vânzare la clienții casnici din categoria vulnerabili față de 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 pe tipuri de contracte (vânzare/cumpărare) și pe tipuri de piețe și de clienți (casnici/noncasnic) cu precizarea, pentru fiecare tip de tranzacție, a prețului minim, mediu și maxim realizat pe total an 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 toate tarifele pe ansamblul pieței reglementate (total FUI).



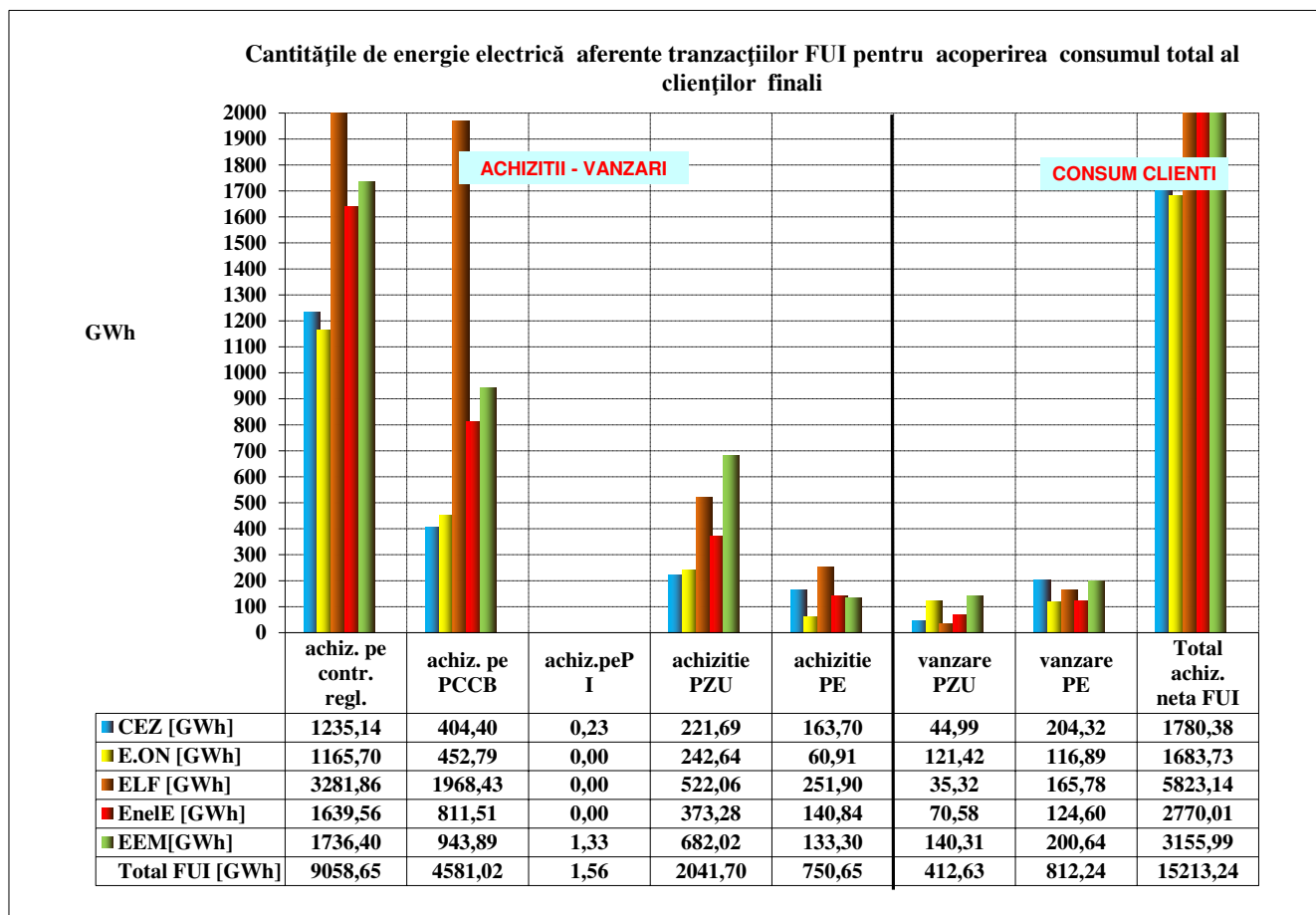
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014

IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Comportamentul participanților la piață reflectat prin cantitățile tranzacționate pe piețele centralizate (PCCB, PZU, PI și PE) precum și prețurile medii ale acestora, influențează semnificativ 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

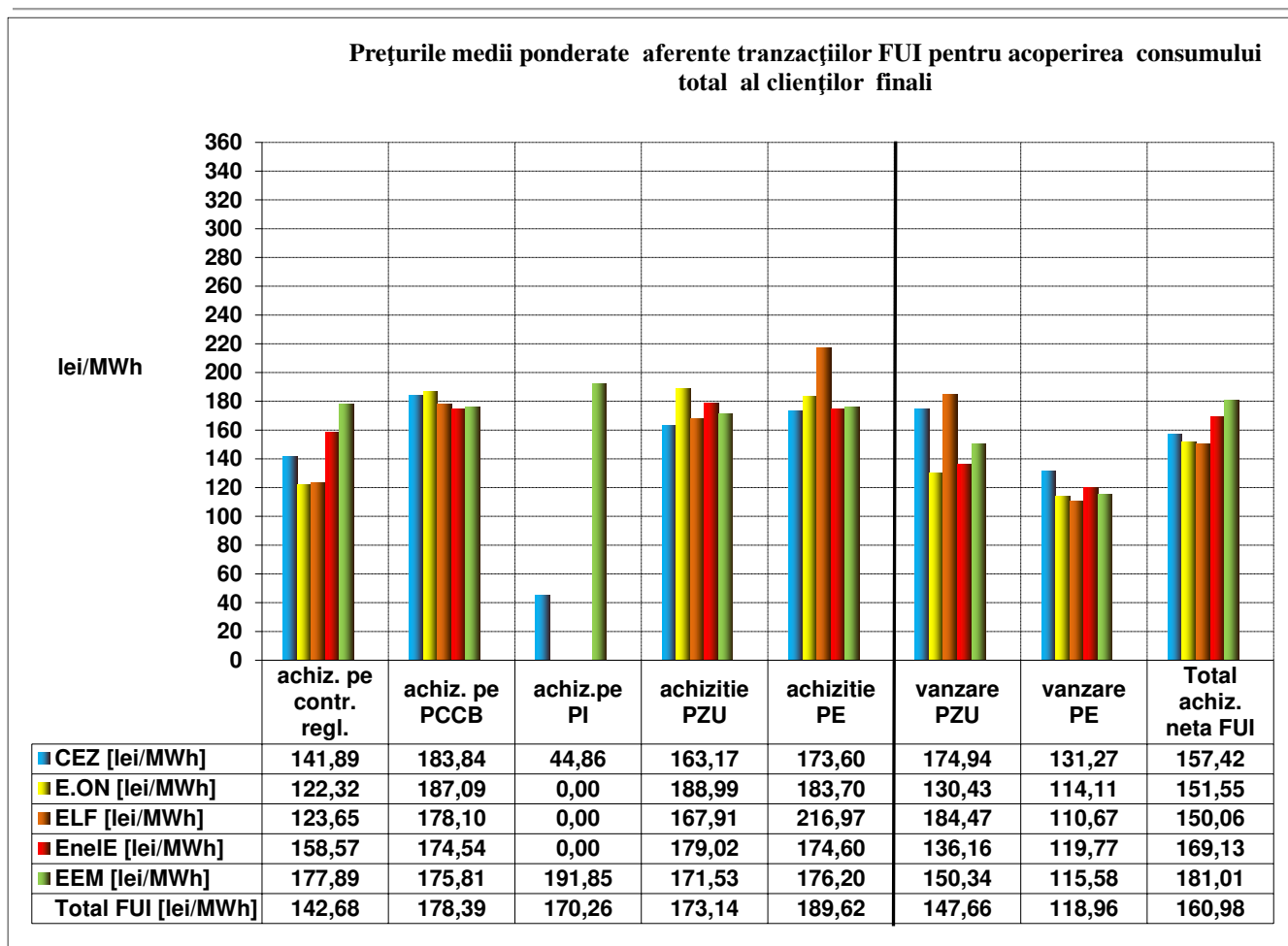
Cantitățile de energie electrică achiziționate și cele vândute de FUI pe piața reglementată, pentru anul 2014, pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele grafice. Graficele prezintă energie achiziționată/vîndută pe piața angro pentru asigurarea consumului tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate, la tarife CPC și la tarif CPC majorat).



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

Prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI

Prețurile de achiziție și de vânzare a energiei electrice pe piața reglementată, pentru anul 2014, grupate pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în graficul următor. Graficul pentru consumul tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate și la tarife CPC).



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

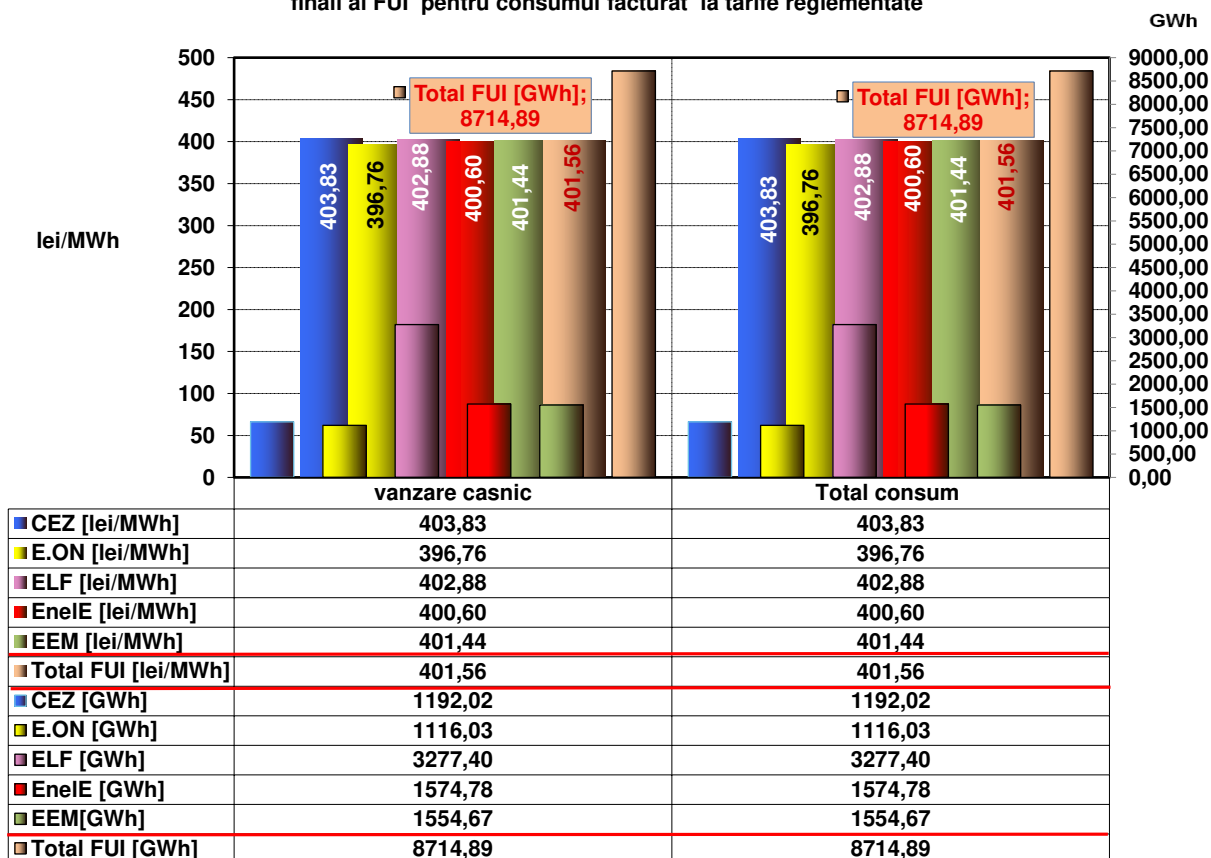
IV.2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente

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

- fiecare categorie de clienți finali, respectiv:
 - tarife reglementate (clienți casnici)
 - tarif CPC (clienți casnici)
 - tarif CPC (clienți noncasnici)
 - tarif UI (tarif CPC majorat - clienți noncasnici)
 - toate tarifele pe ansamblul pieței reglementate (total FUI).
- fiecare nivel de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT,
 - racordate la MT,
 - racordate la JT.

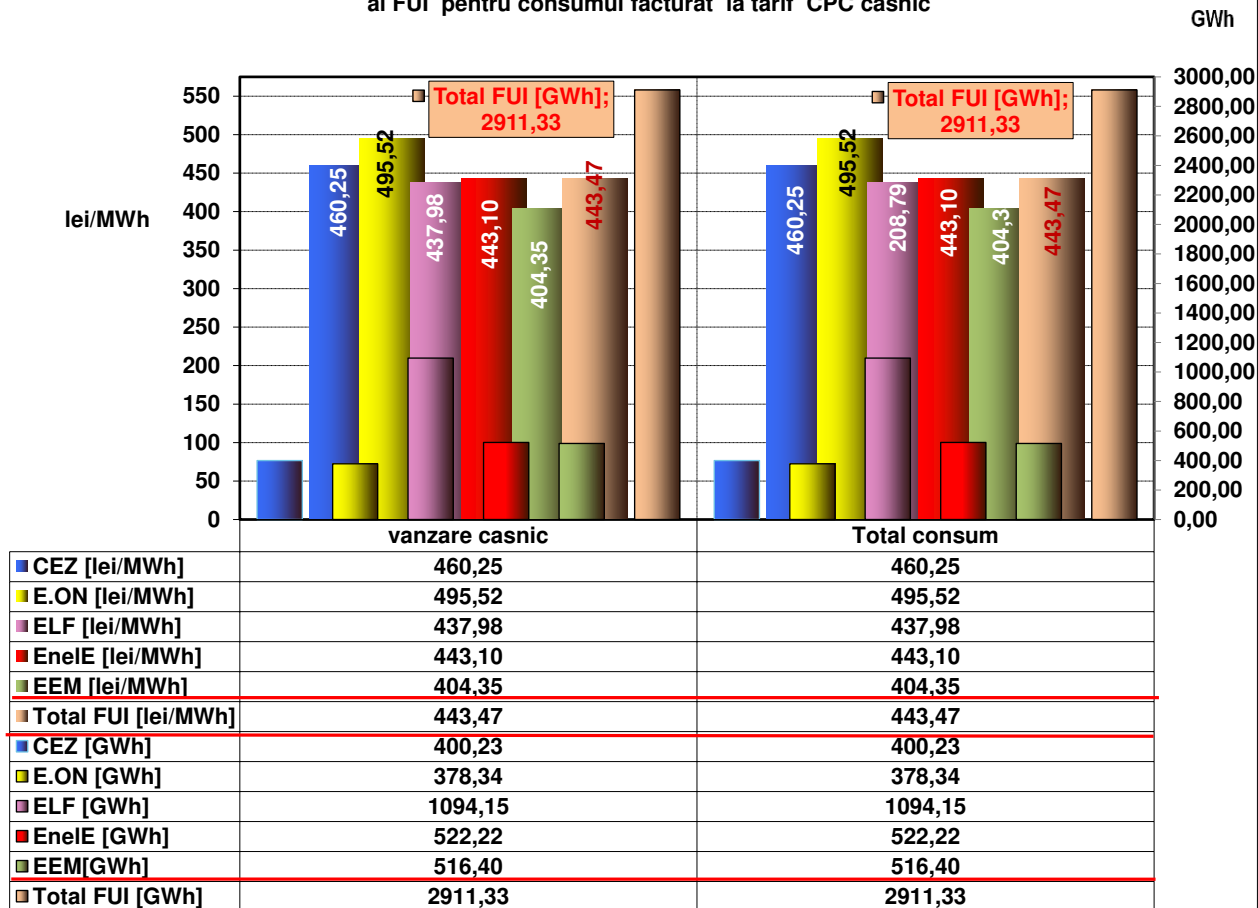
În următoarele 5 grafice sunt prezentate cantitățile și prețurile medii de vânzare pe piața reglementată pentru anul 2014. A fost realizat câte un grafic atât pentru consumurile facturate la: tarife reglementate, tarife CPC (clienți casnici), tarife CPC (clienți noncasnici), tarif UI (tarif CPC majorat – clienți noncasnici) cât și pentru consumul total al clienților.

Cantitățile de energie electrică și prețurile medii de vânzare pe categorii de clienți finali ai FUI pentru consumul facturat la tarife reglementate

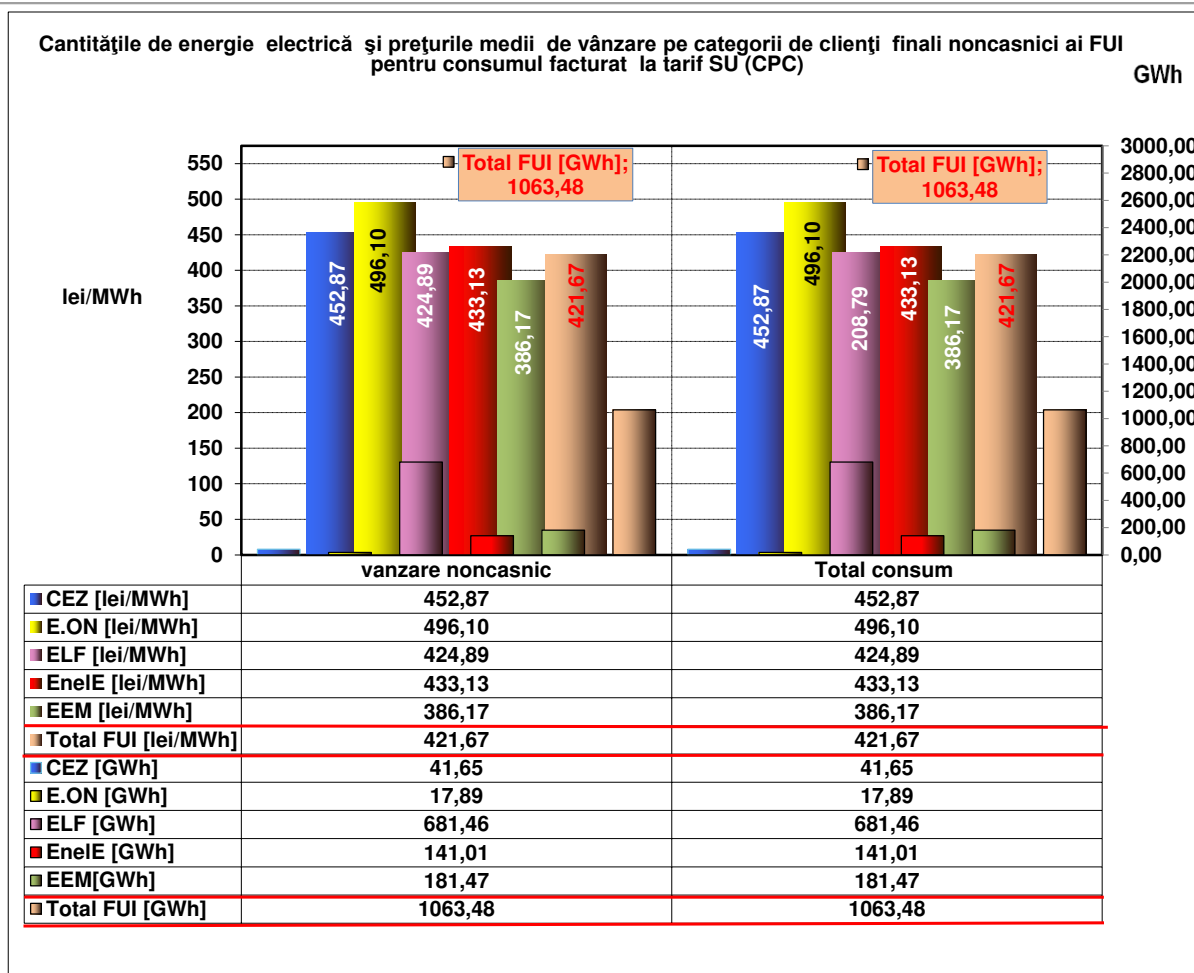


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014

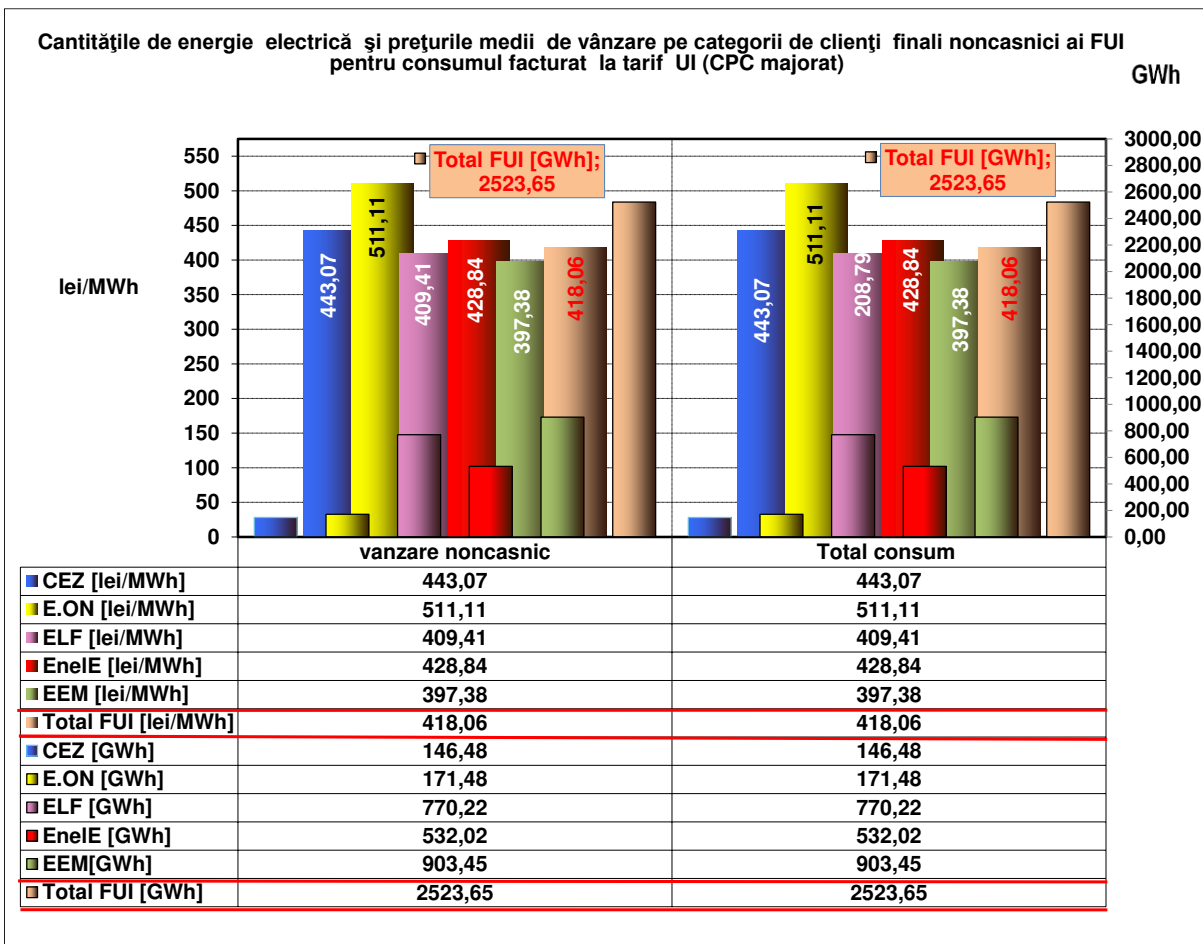
Cantitățile de energie electrică și prețurile medii de vânzare pe categorii de clienți finali ai FUI pentru consumul facturat la tarif CPC casnic



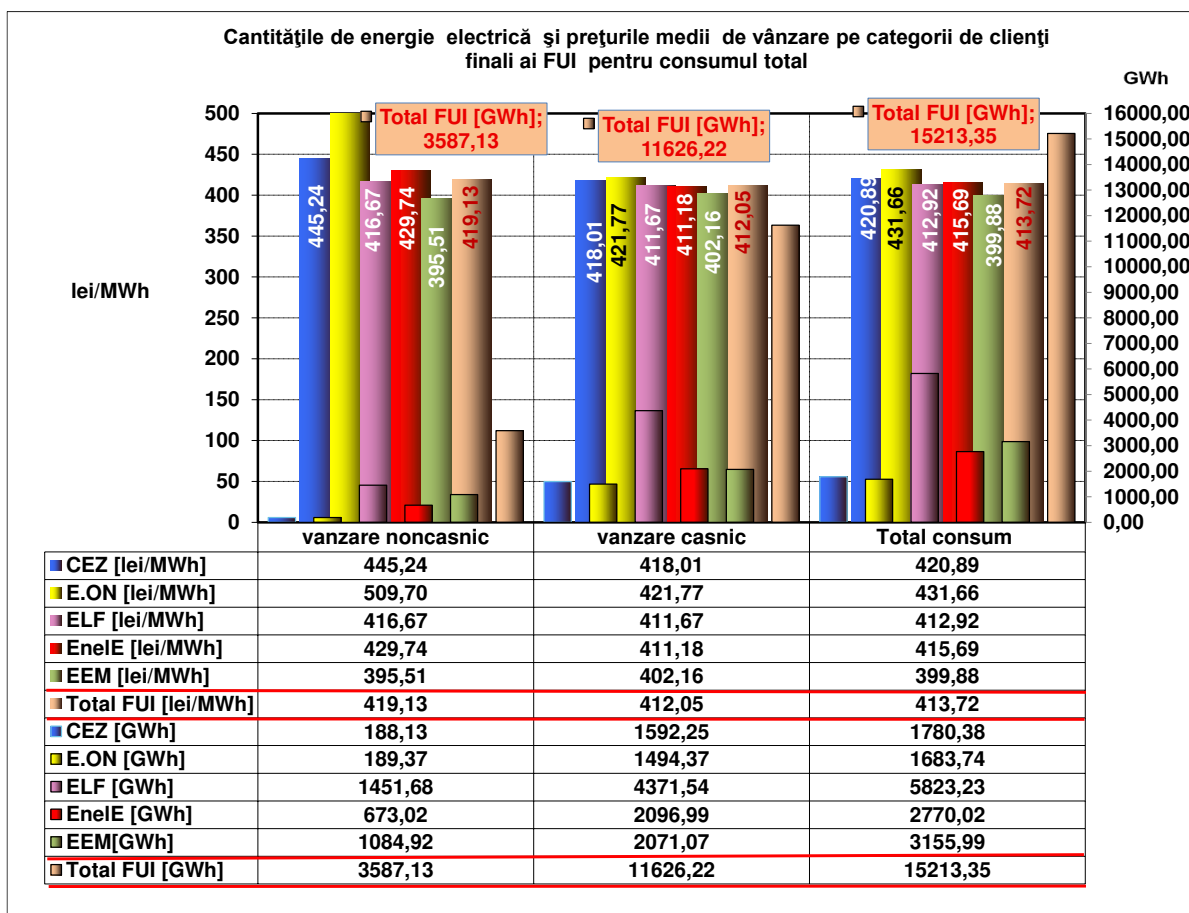
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014



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



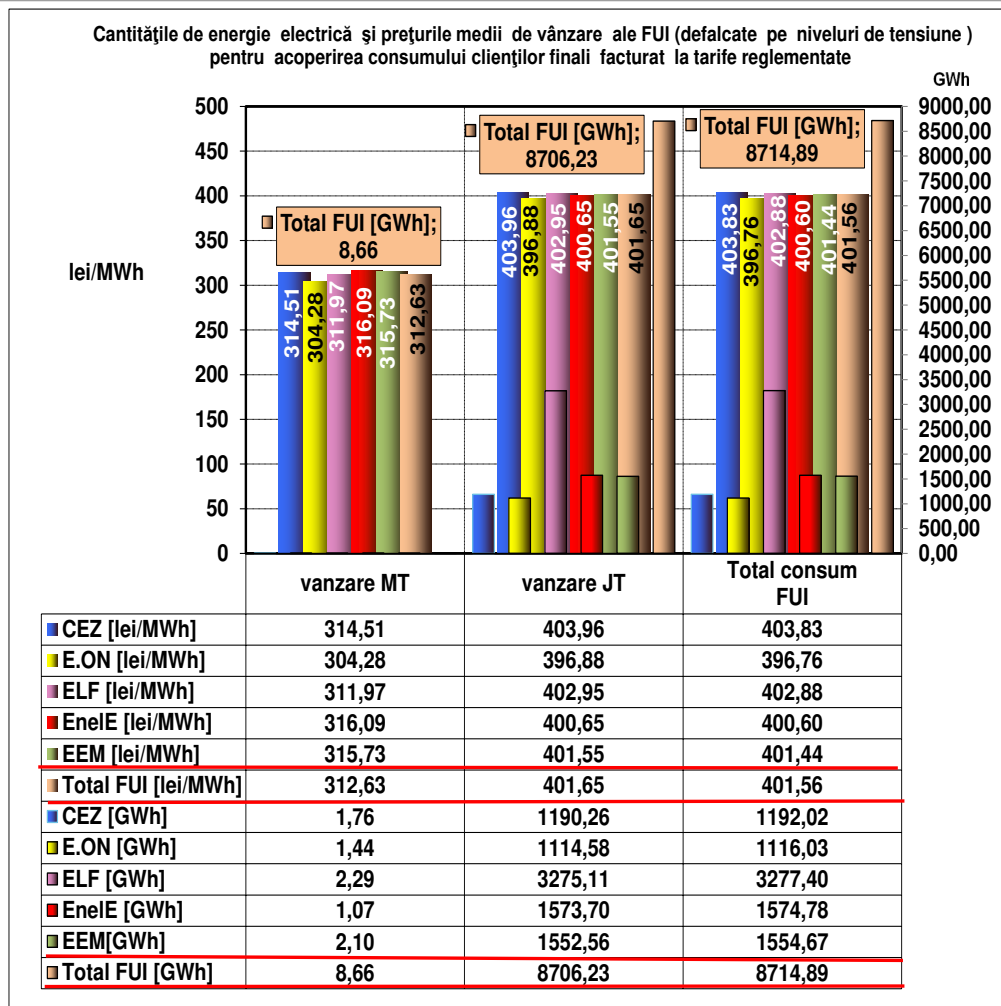
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014



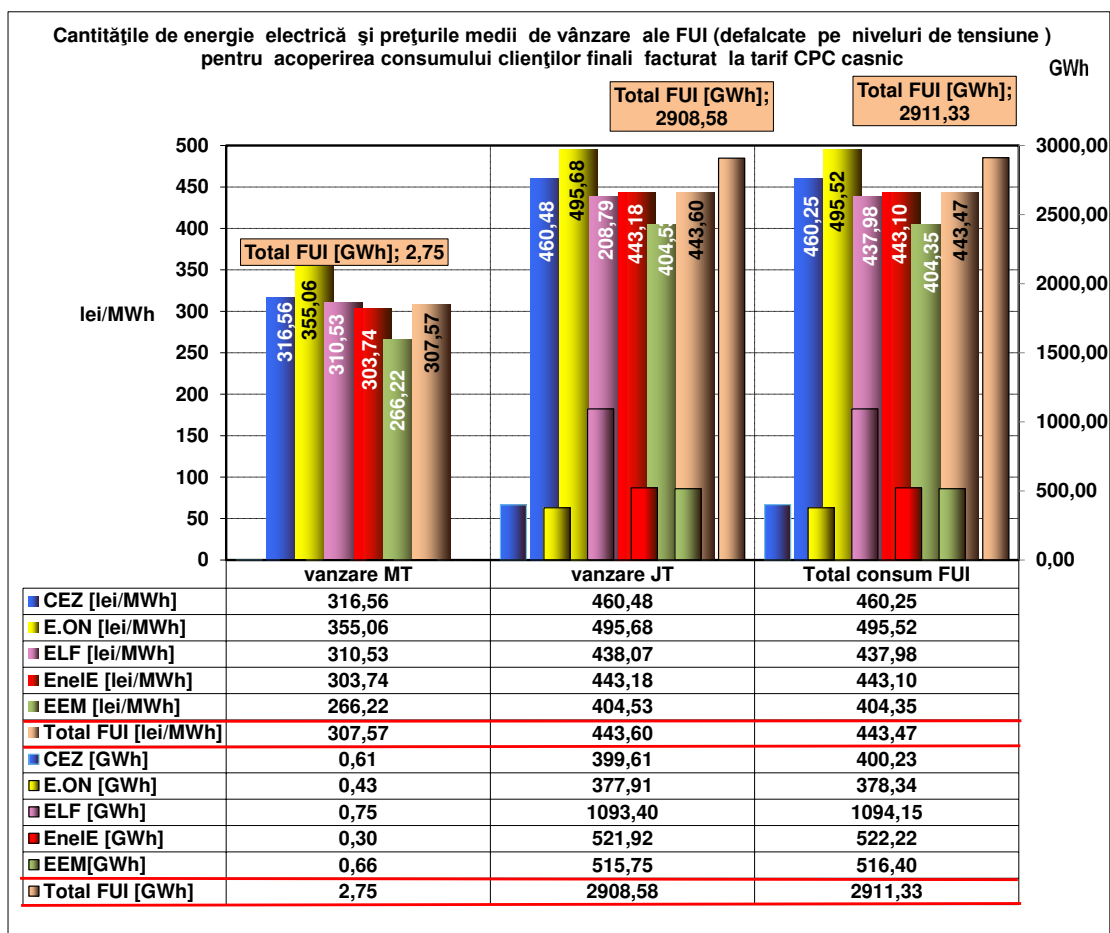
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014

Precizăm că din consumul noncasnic facturat la tarif UI (CPC majorat) care este de 2523,65GWh, 1,9426 GWh sunt destinați alimentării clienților rămași fără FUI.

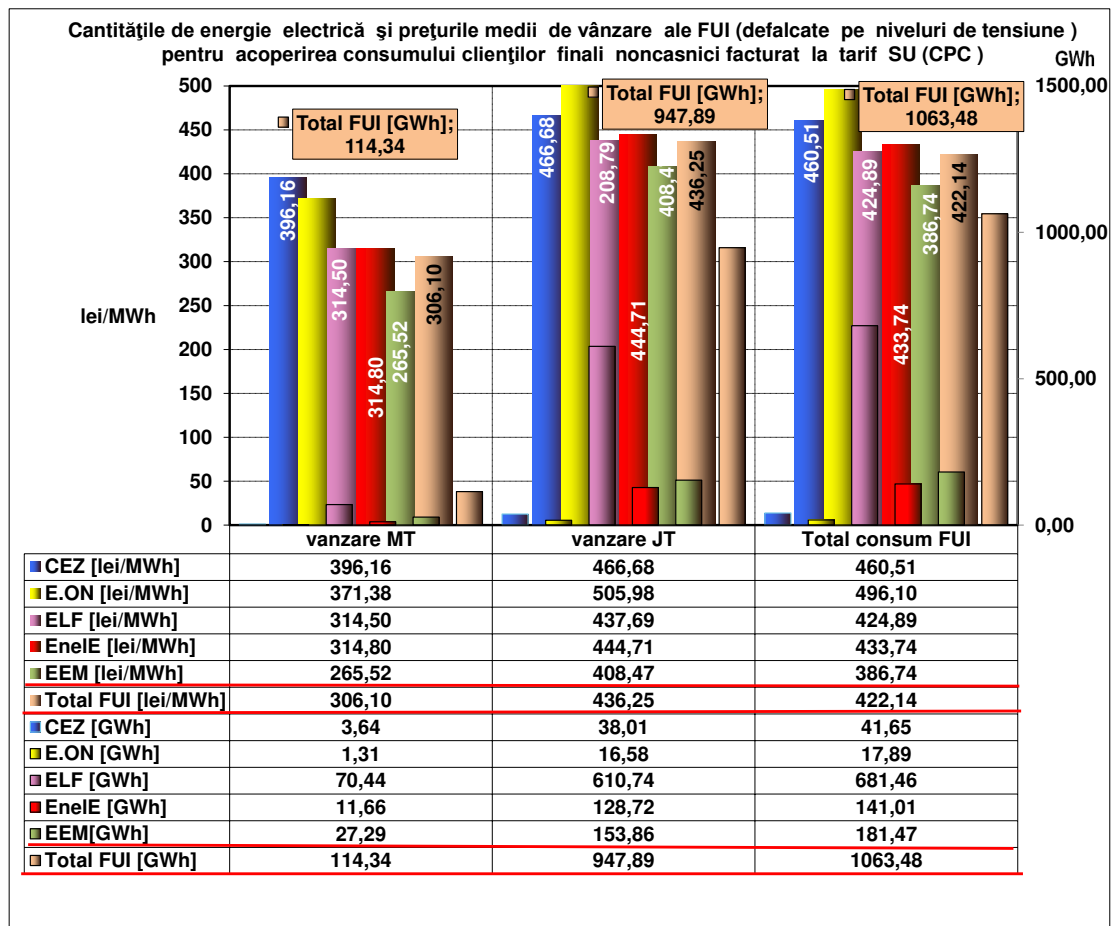
Cantitățile de energie electrică vândute de furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pe consumul facturat la tarife reglementate, tarife CPC (clienți casnici), tarife CPC (clienți noncasnici), tarif UI (tarif CPC majorat) pe fiecare nivel de tensiune sunt prezentate în următoarele grafice:



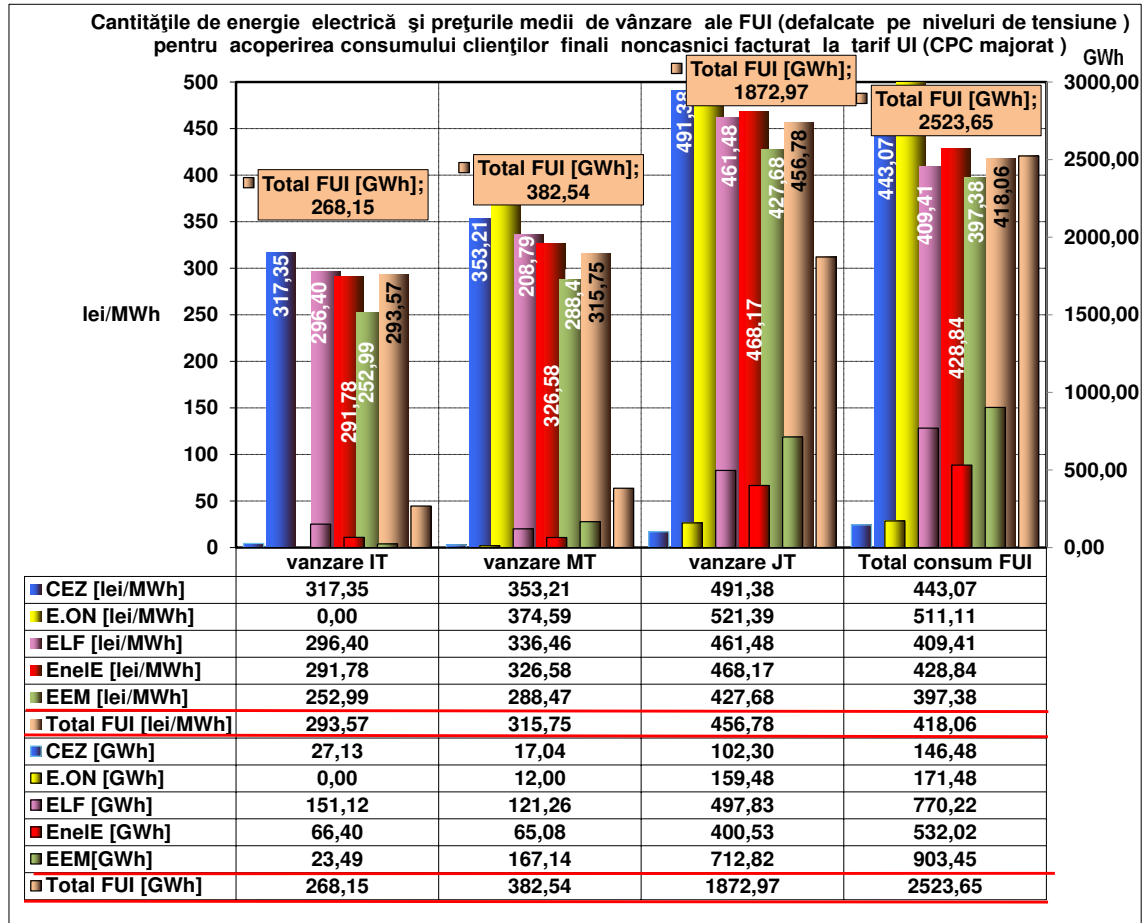
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014



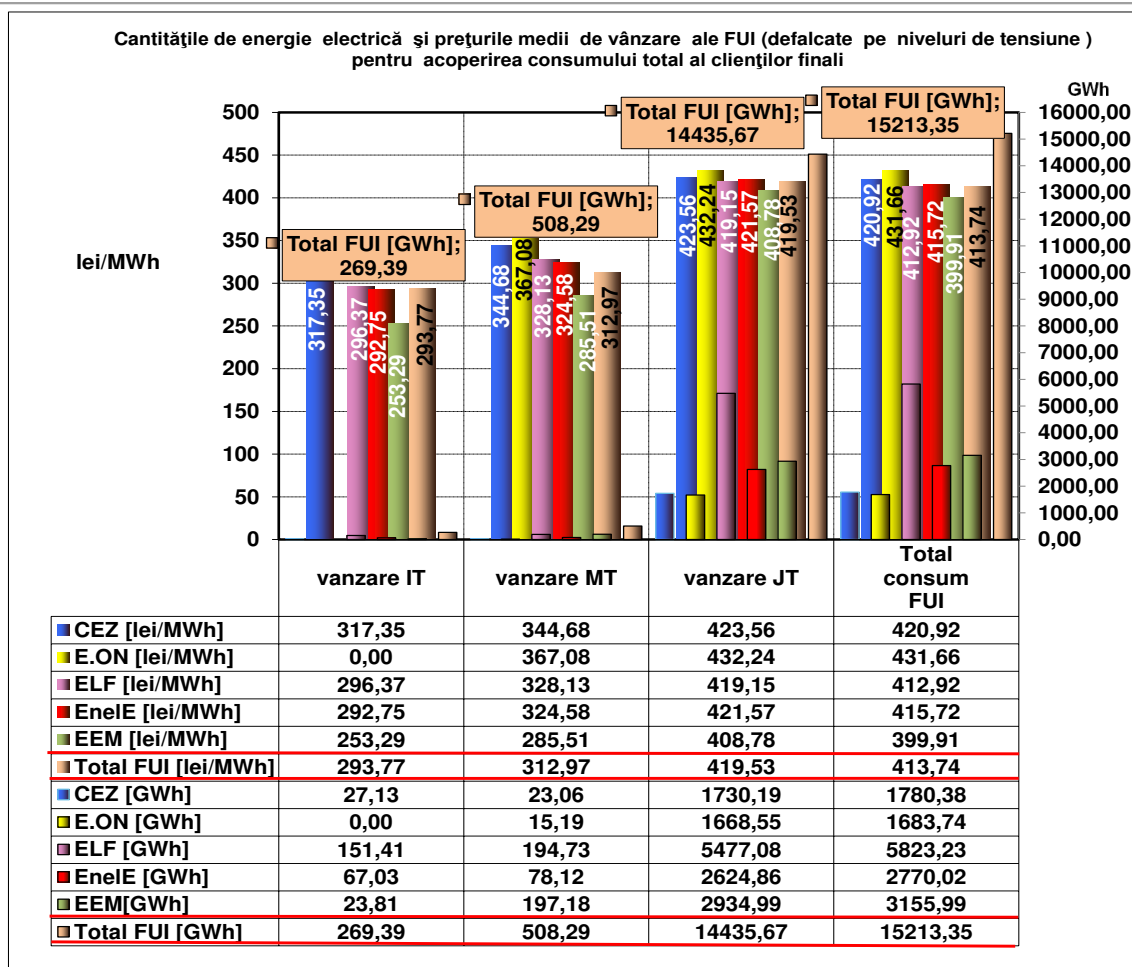
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014



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



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



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

Prețurile medii de vânzare realizate în anul 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]
Casnic tarif reglementat	403.83	396.76	402.88	400.60	401.44	401.56
Casnic tarif CPC casnic	460.25	495.52	437.98	443.10	404.35	443.47
Casnic (tarif reglementat si tarif CPC casnic)	418.01	421.77	411.67	411.18	402.16	412.05
Noncasnic tarif CPC	452.87	496.10	424.89	433.13	386.17	421.67
Noncasnic tarif UI (CPC majorat)	443.07	511.11	409.41	428.84	397.38	418.06
Noncasnic (tarif CPC si tarif CPC majorat)	445.24	509.70	416.67	429.74	395.51	419.13

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, pentru consumul noncasnic facturat la tariful CPC, și pentru consumul noncasnic facturat la tariful UI (CPC majorat)).

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare la tarife reglementate 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 401,56 lei/ MWh, E.ON are cel mai mic preț mediu de vânzare (396,76 lei/ MWh cu 0,57 % mai mic față de prețul mediu), iar CEZ are cel mai mare preț mediu de vânzare (403,83 lei/ MWh cu 1,19 % 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 443,47 lei/ MWh, E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (495,52 lei/ MWh cu 11,74% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (404,35 lei/ MWh cu 8,82% mai mic față de prețul mediu),

- pentru consumul total al clienților noncasnici la tarif CPC – prețul mediu de vânzare pe țară este de pe țară 421,67 lei/ MWh E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (496,10 lei/ MWh cu 17,65% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (386,17 lei/ MWh cu 8,42% mai mic față de prețul mediu),

- pentru consumul total al clienților noncasnici la tarif UI (tarif CPC majorat) – prețul mediu de vânzare pe țară este de pe țară 418,06 lei/ MWh E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (511,11 lei/ MWh cu 22,26% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (397,38 lei/ MWh cu 4,95% mai mic față de prețul mediu).

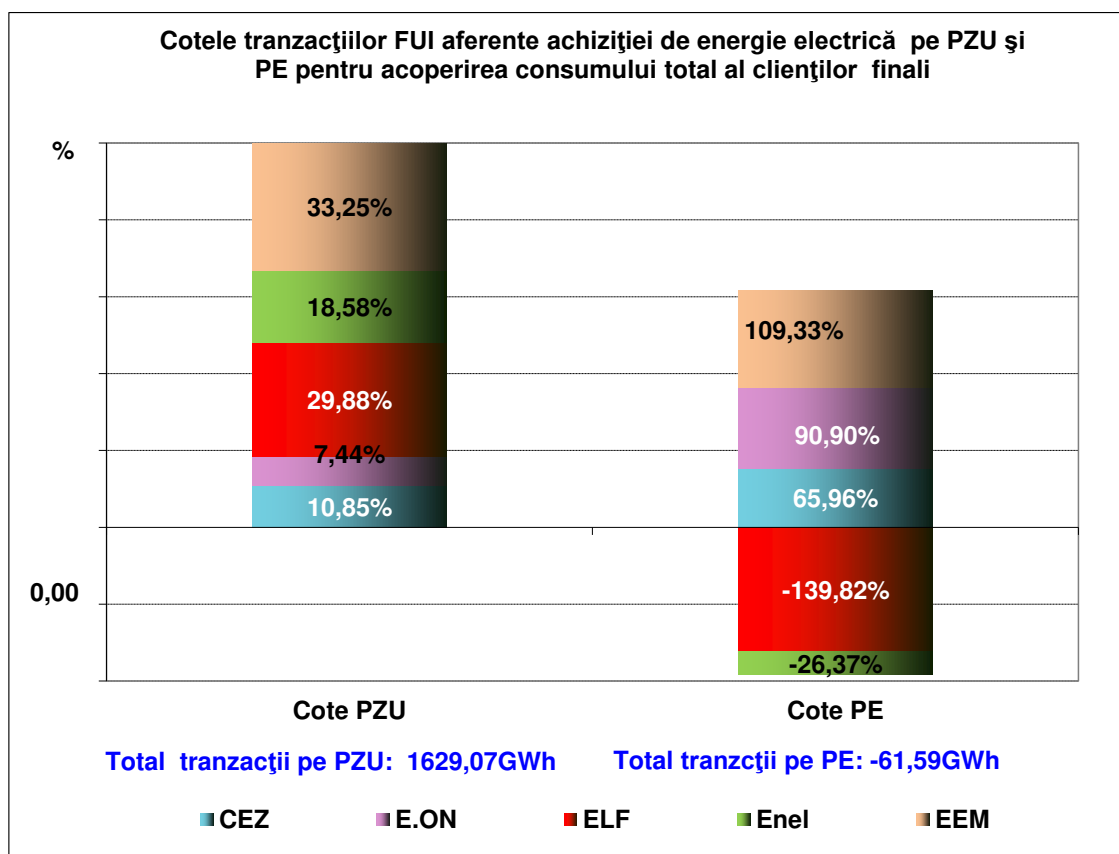
IV.3. Cote de piață aferente FUI

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 importați ce influențează funcționarea pieței reglementate, conducând de regulă la creșterea prețului mediu al achiziției nete.

În următorul grafic sunt prezentate:

- cotele 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.

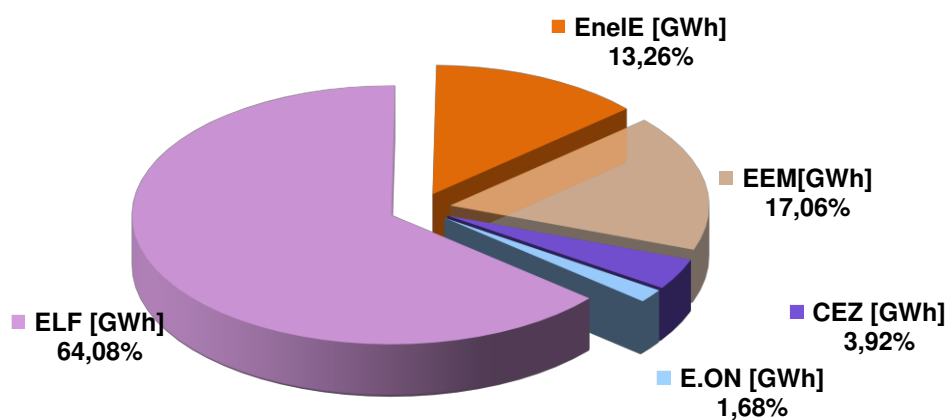


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014

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 seturi de grafice. Fiecare set conține câte două grafice în care sunt prezentate, de asemenea separat, cotele de piață ale FUI pentru energiile reglementate necesare acoperirii consumului facturat la tarife reglementate și CPC (clienți casnici), respectiv la tarife CPC (clienți noncasnici) și la tarif UI (CPC majorat).

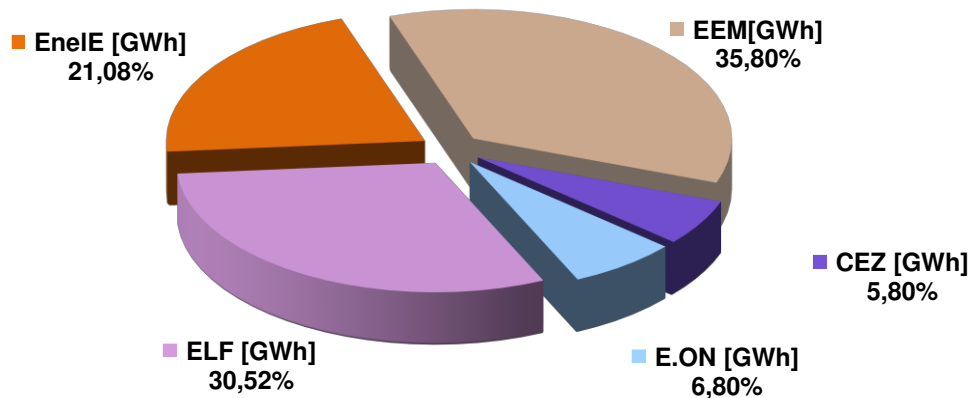
COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIEȚI NONCASNICI

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



Total consum clienți finali noncasnici: 1063,48 GWh

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

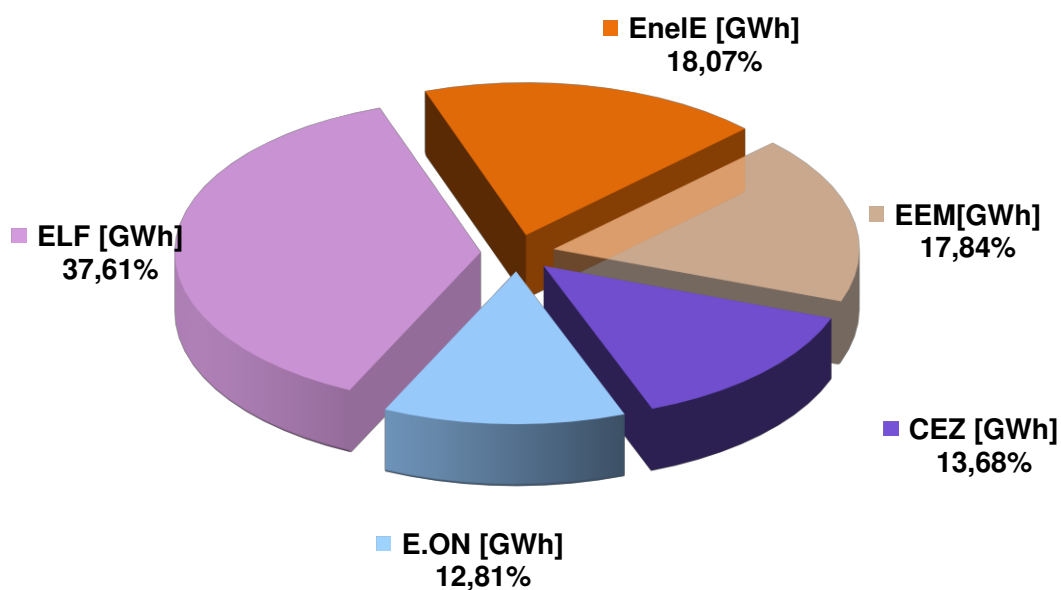


Total consum clienți finali noncasnici: 2523,65 GWh

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

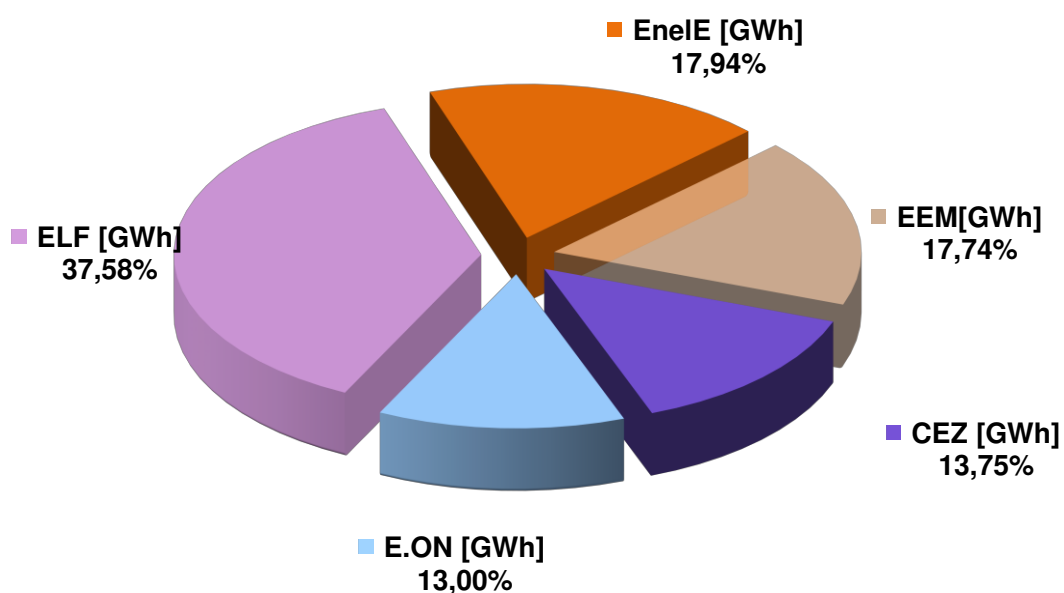
COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI

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



Total consum clienți finali casnici: 8714,89 GWh

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

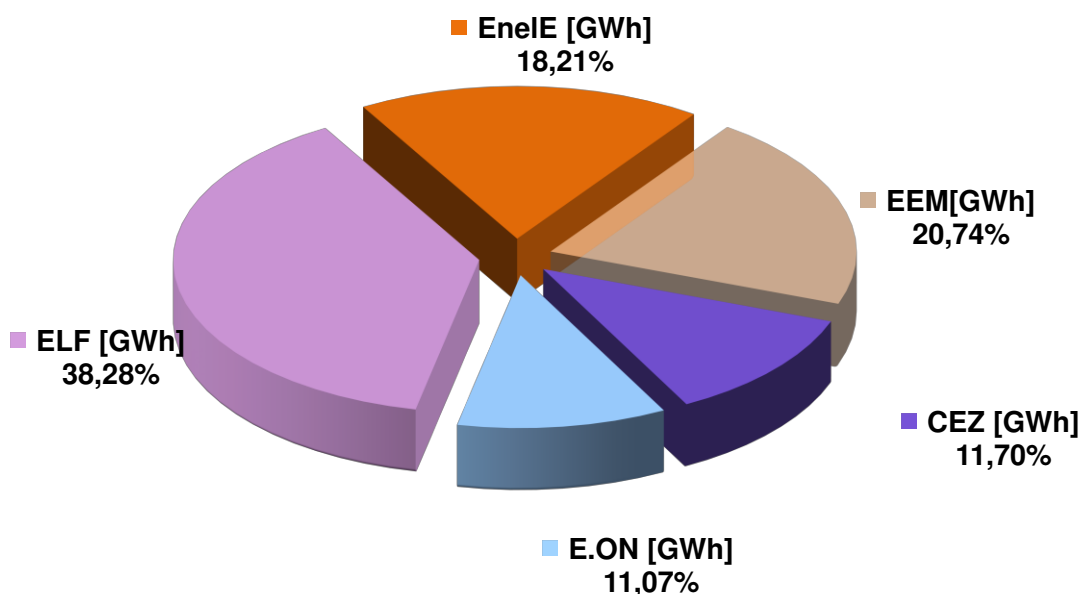


Total consum clienți finali casnici: 2911,33 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 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 total



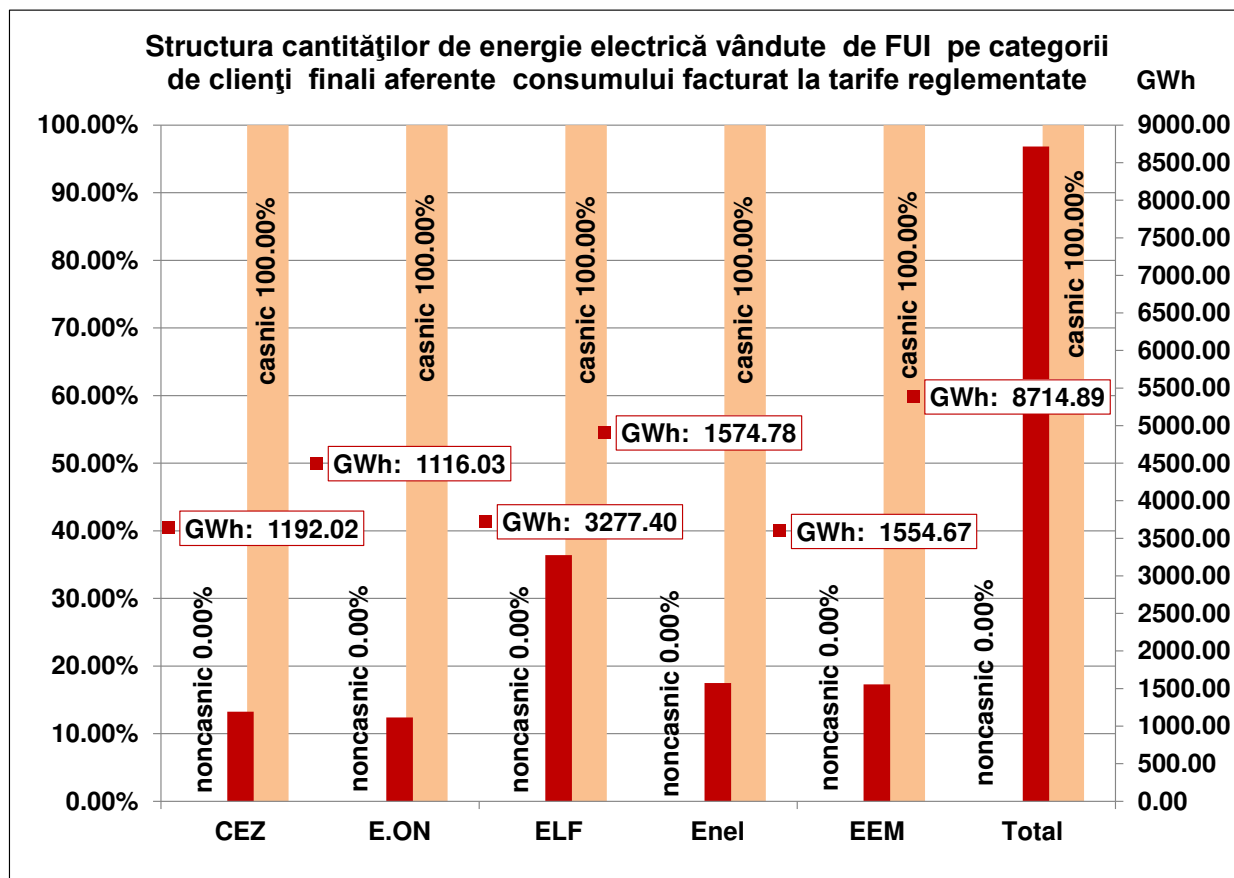
Total consum clienți finali piață reglementată: 15213,35 GWh

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

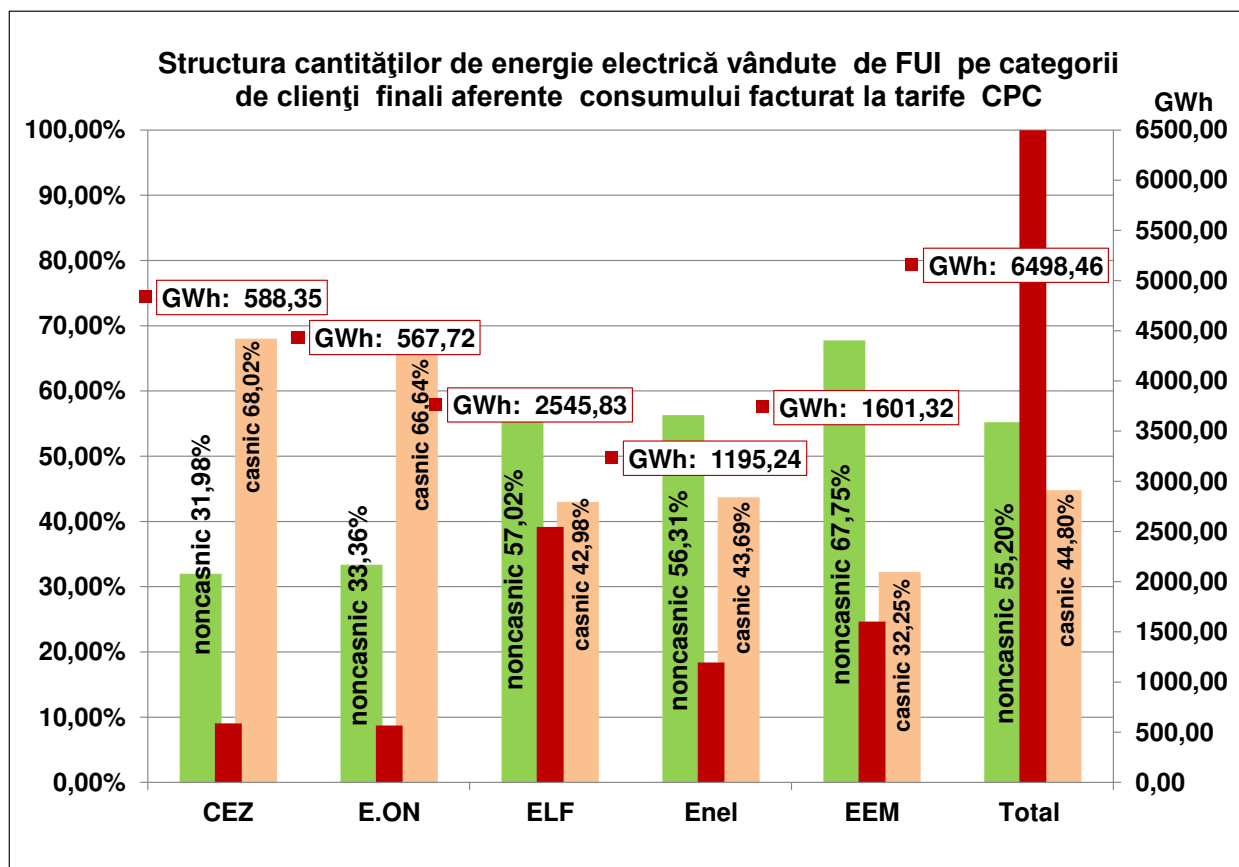
Din analiza datelor prezentate în aceste seturi de grafice se constată că:

- pe piața reglementată FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții finali casnici este SC Electrica Furnizare SA (37,61%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este SC E.ON SA (12,81%),
- la tarif CPC (clienți noncasnici) FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții finali casnici este SC Electrica Furnizare SA (64,08%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este SC E.ON SA (1,68%),
- la tarif UI (CPC majorat) FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții finali casnici este SC ENEL Energie Muntenia SA (35,80%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este SC E.ON SA (5,80%),
- Pentru consumul total facturat de FUI pentru clienții finali casnici și noncasnici, cota cea mai mare o deține Electrica Furnizare 38,28% iar cota cea mai mică o deține SC E.ON SA 11,07%

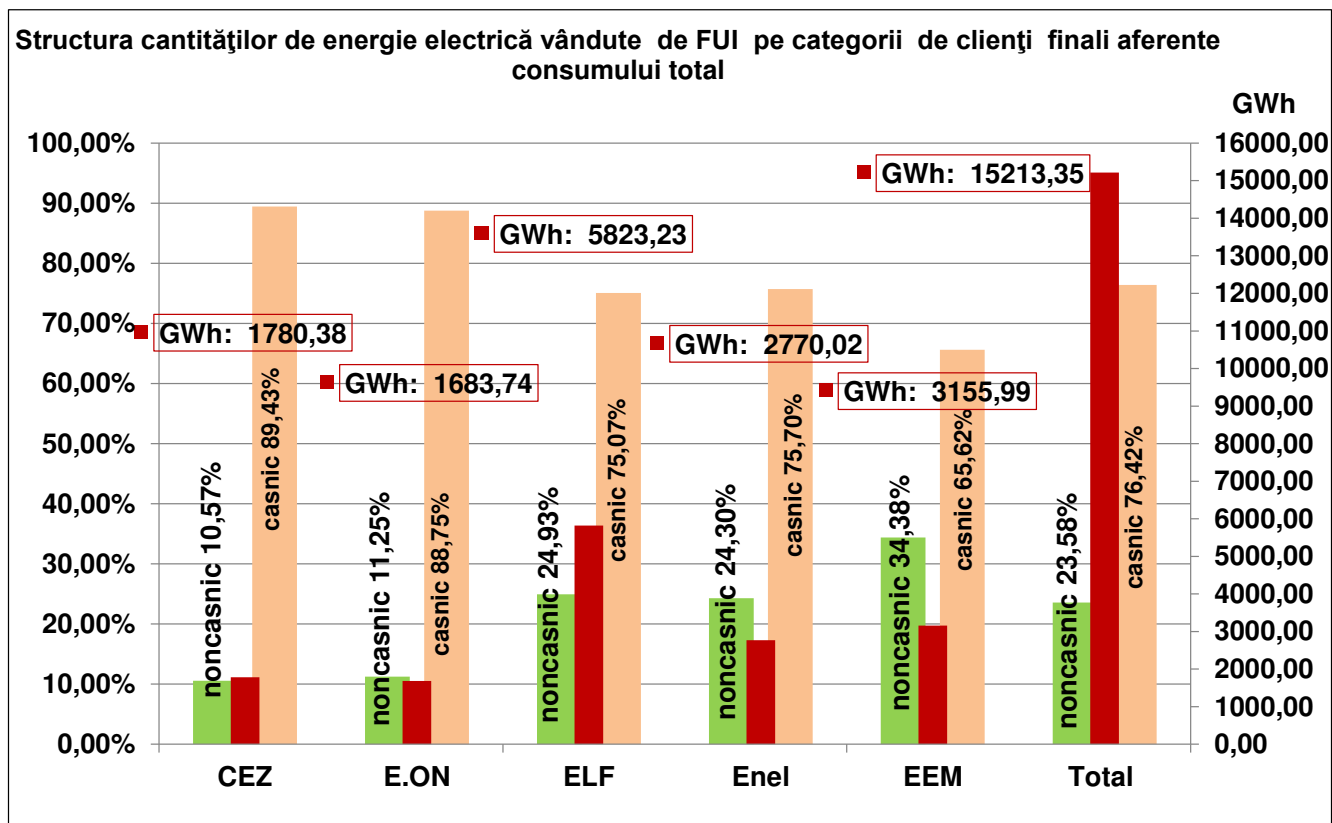
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (total și detaliat, pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarife CPC), pe tipuri de clienți finali (casnic/noncasnic) este prezentată în graficele următoare.



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



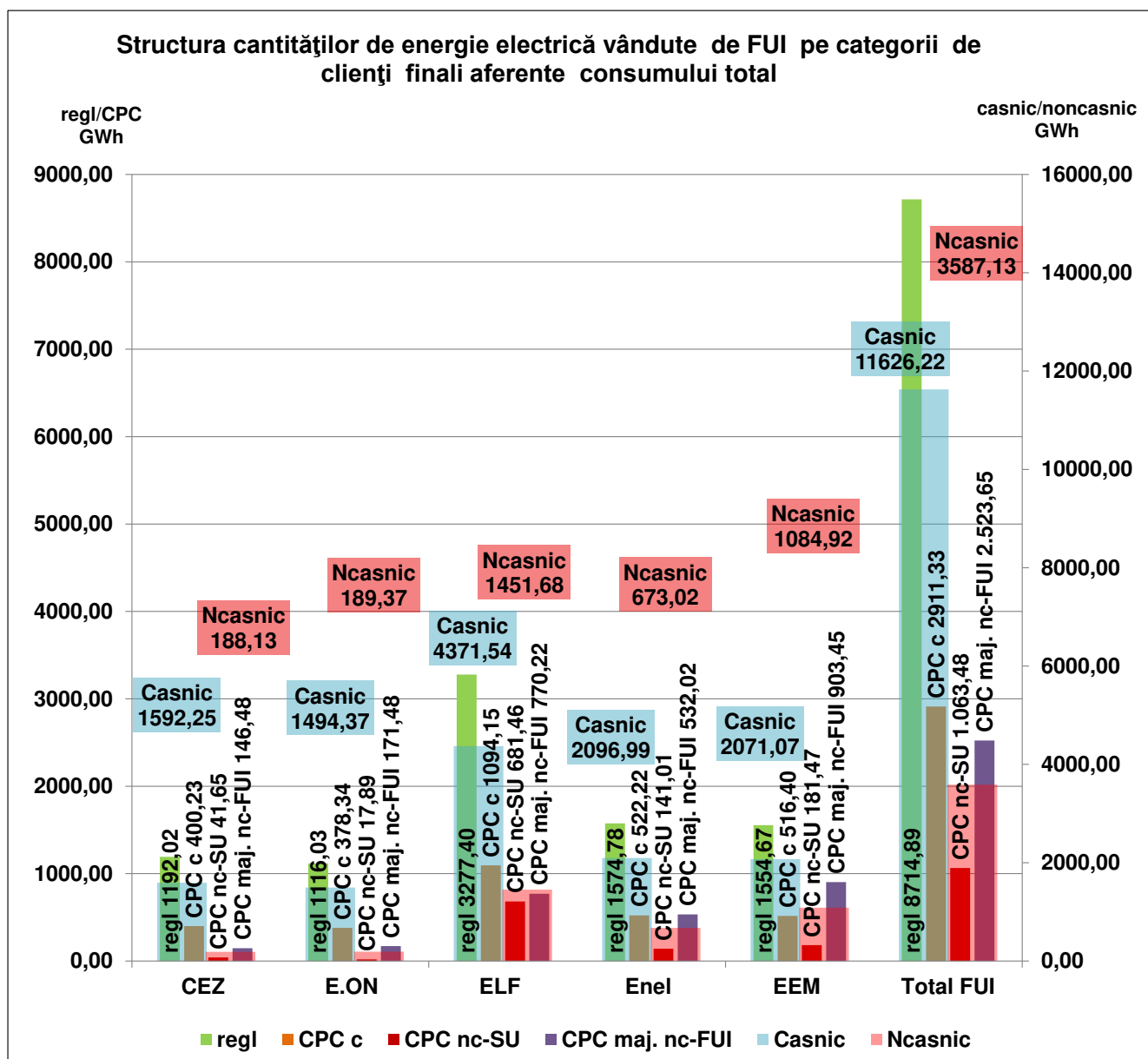
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 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 tarife CPC ponderea consumului noncasnic variază între 31,98% (CEZ) și 67,75% (EEM). Totodată, ponderea cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (tarife reglementate și tarife CPC) clienților noncasnici variază între 10,57% (CEZ) și 34,38% (EEM). Comparând evoluția acestor structuri cu cele din anul 2013 se constată scăderea medie a ponderii consumului noncasnic cu 50,84 % (scădere cu 79,20% CEZ, scădere cu 80,06% la E.ON, scădere cu 42,02% la ELF, scădere cu 49,46% la ENEL și scădere cu 32,47% la EEM). Aceste valori sunt un rezultat al procesului de deplasare a consumatorilor noncasnici spre piața concurențială. Analizând aceleași variații între trim 3 și trim 4 din 2014 se poate trage concluzia ca procesul de deplasare a consumatorilor noncasnici spre piața concurențială s-a stabilizat.

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:



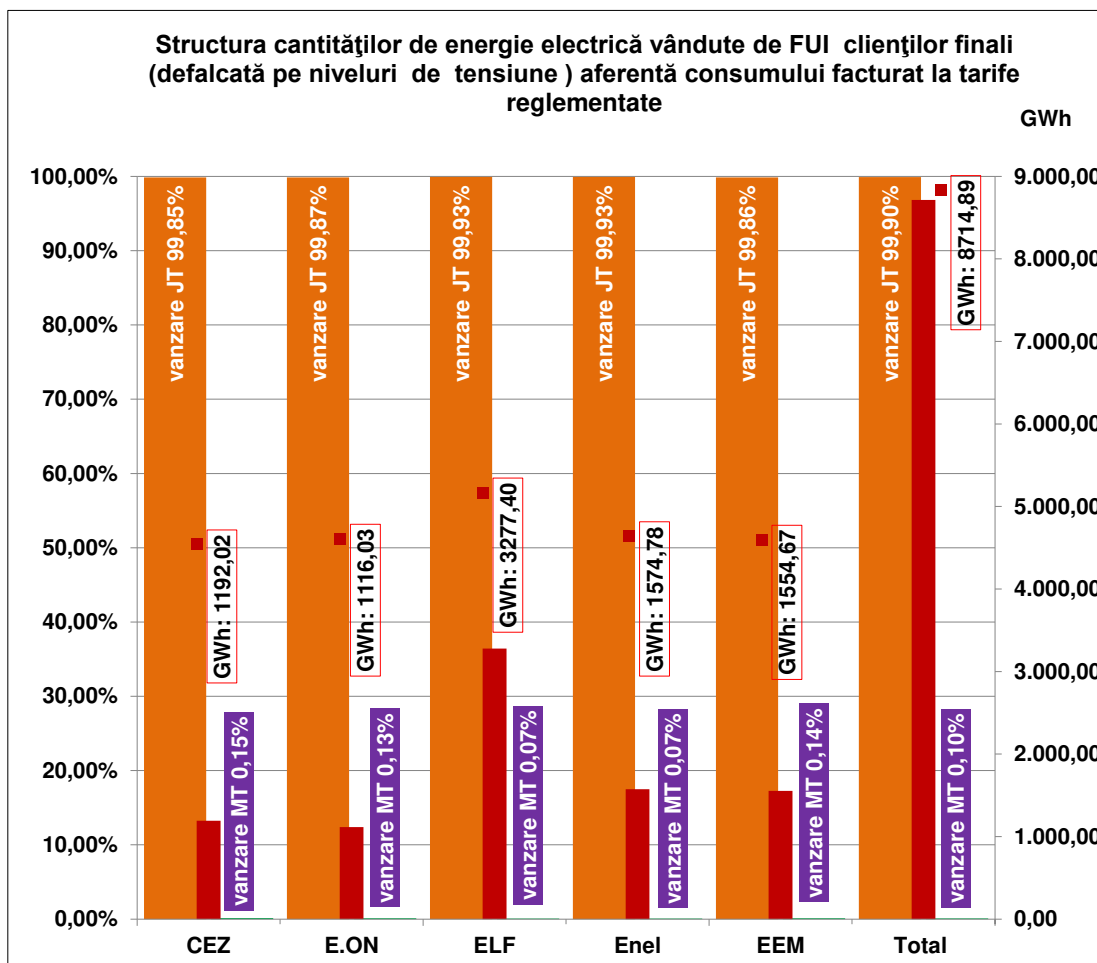
Din analiza diagramei de mai sus rezultă următoarele concluzii mai importante:

- consumul facturat la tarif CPC majorat pe total FUI reprezintă 70,35% din consumul noncasnic total pe piața reglementată, în timp ce consumul noncasnic facturat la tarif CPC noncasnic reprezintă numai 22,14% din consumul noncasnic total.
- ponderea minimă a consumului noncasnic facturat la tarif CPC majorat în consumul noncasnic aferent pieței reglementate este de 53,06%, fiind înregistrată de ELF, iar ponderea maximă este de 90,55%, fiind înregistrată de E.ON.

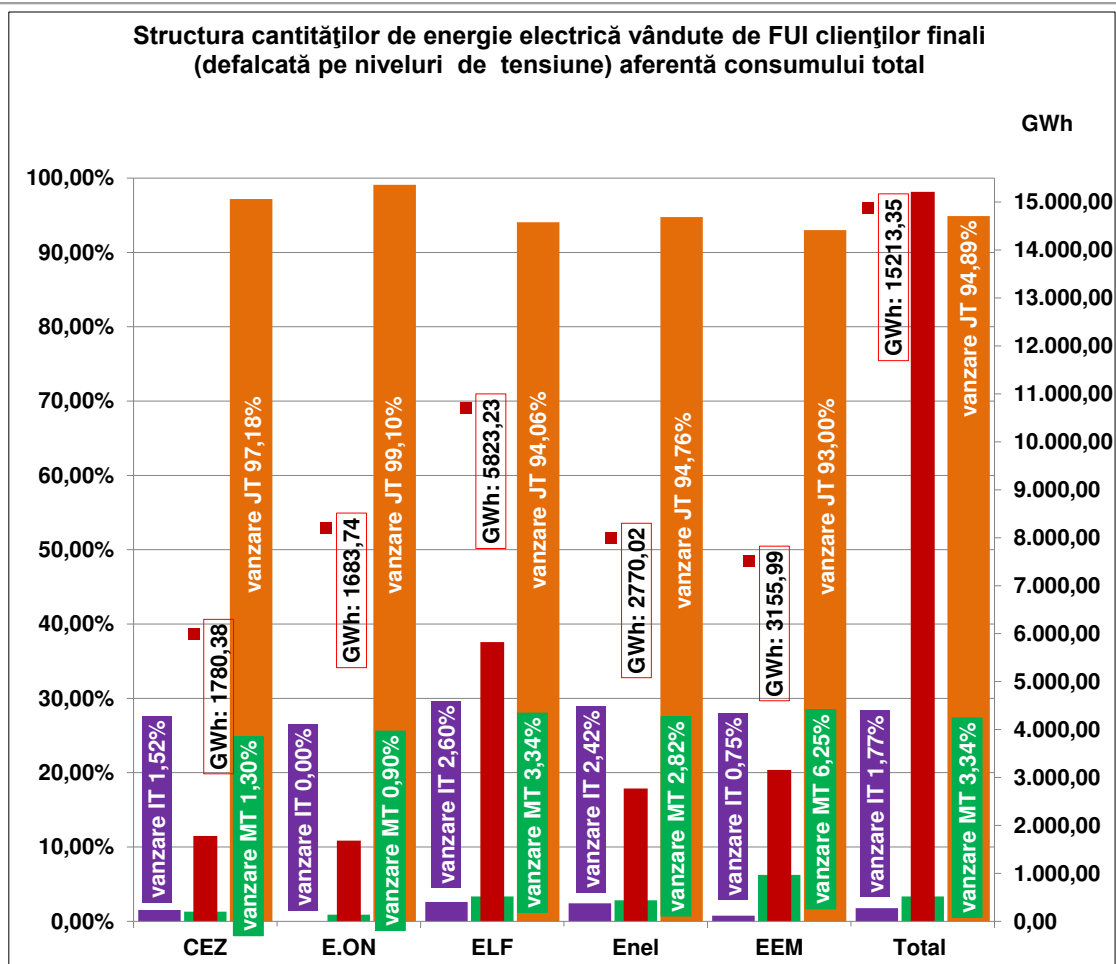
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe niveluri de tensiune, în piața reglementată, în anul 2014, este prezentată în următoarele grafice.

Din analiza datelor prezentate se constată că, la tarife reglementate, vânzarea la joasă tensiune are o pondere foarte ridicată (circa 99,90% pe total țară), aceste ponderi variind, în cadrul vânzărilor fiecărui FUI, într-o plajă foarte strânsă (99,85%-99,93%),

În ceea ce privește vânzările FUI, aferente consumului total, tot vânzarea la joasă tensiune are cea mai mare pondere (94,89%), constatându-se o variație între 99,10% (la E.ON) și 93,00% (la EEM).



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



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

V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) și prețurile medii de vânzare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente anului 2014, determinate atât pentru vânzarea totală la clienții finali din piața reglementată cât și separat, pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarife reglementate, respectiv la tarife CPC (clienți casnici), tarif CPC (clienți noncasnici), tarife UI (tarif CPC majorat).

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tarife reglementate în anul 2014

FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	234,67	242,44	221,17	234,23	209,93	226,09
Cost (achi. Neta+SF))	186,51	165,89	164,45	191,59	208,83	180,47

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tariful CPC (clienți casnici) în anul 2014

FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	234,54	242,42	221,07	234,15	209,84	226,05
Cost (achi. Neta+SF))	222,61	230,08	235,89	214,21	204,20	223,80

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tariful CPC (clienți noncasnici) în anul 2014

FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
-----	-----	------	-----	-------	-----	-----------

Cost (ST+SS+SD+OP)	222,74	231,87	206,95	222,13	189,65	207,05
Cost (achi. Neta+SF)	188,65	218,95	193,56	188,99	180,94	191,04

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tariful UI (tarif CPC majorat) în anul 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	184,38	232,29	167,09	194,20	180,92	183,19
Cost (achi. Neta+SF))	277,73	233,34	197,45	185,26	180,97	196,08

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului total în anul 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	230,23	241,29	212,33	225,91	200,44	217,64
Cost (achi. Neta+SF))	202,22	187,75	185,64	194,51	198,49	192,10

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare (ponderate cu cantitatea de energie electrică) calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție și furnizare în costul mediu unitar total în anul 2014 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelele de mai jos:

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tarife reglementate în anul 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	55,72%	59,37%	57,35%	55,01%	50,13%	55,61%
Cost (achi, netă+SF))	44,28%	40,63%	42,65%	44,99%	49,87%	44,39%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful CPC (clienți casnici) în anul 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	51,29%	51,31%	48,38%	52,22%	50,68%	50,25%
Cost (achi, netă+SF))	48,71%	48,69%	51,62%	47,78%	49,32%	49,75%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful CPC (clienți noncasnici) în anul 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	54,14%	51,43%	51,67%	54,03%	51,18%	52,01%
Cost (achi, netă+SF))	45,86%	48,57%	48,33%	45,97%	48,82%	47,99%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful UI (tarif CPC majorat) în anul 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	39,90%	49,89%	45,84%	51,18%	49,99%	48,30%
Cost (achi, netă+SF))	60,10%	50,11%	54,16%	48,82%	50,01%	51,70%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului total din piața reglementată în anul 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	53,24%	56,24%	53,35%	53,73%	50,24%	53,12%
Cost (achi, netă+SF))	46,76%	43,76%	46,65%	46,27%	49,76%	46,88%

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 55,61% din costul mediu unitar total,
- în cazul vânzării la tariful CPC (clienți casnici), ponderile celor două categorii de costuri sunt destul de apropiate (50,25% costul cu serviciile de rețea și administrare piață, respectiv 49,75% costul cu achiziția și furnizarea),
- în cazul vânzării la tariful CPC (clienți noncasnici), costul preponderent este costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care, la nivel de țară, reprezintă 52,01% din costul mediu unitar total,
- în cazul vânzării la tariful UI (tarif CPC majorat), costul preponderent este costul mediu unitar cu achiziția și furnizarea energiei electrice (51,70%),
- 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 53,12% din costul mediu unitar total.

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

În anul 2014 au fost emise următoarele:

1. În trimestrul I 2014 a fost emis Ordinul nr. 9 din 12 februarie 2014 pentru aprobarea Procedurii privind prognoza și facturarea abaterilor consumului de energie electrică pentru locurile de consum cu puterea aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA și abrogarea alin. (13) și (14) ale art 26 din Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr 82 din 2013.
2. În trimestrele II și III 2014 au fost emise:
 - Ordinul nr. 57 din 26 iunie 2014 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici și asimilați clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate.
 - Ordinul 35 din 12 iunie 2014 pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță. Începând cu 1 iulie 2014 au fost desemnați în calitate de furnizori de ultimă instanță:
 - SC Electrica Furnizare SA;
 - SC ENEL Energie SA;
 - SC ENEL Energie Muntenia SA;
 - SC CEZ Vânzare SA;
 - SC E.ON Energie Romania SA.
 - Ordinul 36 din 12 iunie 2014 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contracte reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 83/2013.
3. În trimestrul IV 2014 au fost emise:
 - Ordinul nr. 105 din 22.10.2014 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică 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.
 - Ordin 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).
 - Avizele ANRE cu avizele numerele 57, 58, 59, 60, 61 din 15.12.2014, pentru perioada

ianuarie-iunie 2015.

- 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
- ELF – S.C. Electrica Furnizare S.A.
- EEM – S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
- EneIE – 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