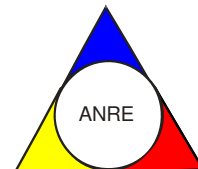




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ



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

CUPRINS

I. GENERALITATI	3
II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	4
III. INDICATORI DE STRUCTURĂ	7
1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI.....	7
2. Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI).....	8
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ	13
1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora.....	13
2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente.....	15
3. Cote de piață aferente FUI	19
V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ	29
VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL I 2014.....	30
VII. PRESCURTĂRI	30

I. GENERALITATI

Piața reglementată de energie electrică cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI) în ceea ce privește:

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

Clienții finali pentru care FUI 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 trim. I 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 20% cu tariful CPC și de 80% 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 afla 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 neplata (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.

În trim. I 2014, FUI au furnizat energie electrică în condiții reglementate numai primelor două categorii de clienți, pentru categoria a treia neînregistrându-se clienți în astfel de situații.

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 trimestrul I 2014 a fost stabilit 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 propus de FUI și avizat de ANRE cu avizele numerele 56, 57, 58, 59, 60 din 20.12.2013, pentru perioada ianuarie-iunie 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 treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în trimestrul I 2014 calendarul de eliminare treptată 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 20% 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 parametri relevanți ai acestui segment de piață precum și evoluția acestora comparativ cu parametri 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 să se analizeze 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;
- a) 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, obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru intervalul ianuarie-martie 2014, ca de altfel pentru întregul an 2014, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA

- FUI pentru care ANRE a stabilit:
 - o obligația de a achiziționa energie electrică în cantități și la prețuri reglementate conform deciziilor ANRE
 - o obligația de a achiziționa energie electrică de pe piața concurențială în proporțiile menționate mai sus stabilite prin calendarul de eliminare a tarifelor reglementate
 - o obligația de a furniza energie electrică la clienții care beneficiază de serviciul universal, nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, la tarifele reglementate aprobate de ANRE și/sau, după caz, la tariful CPC avizat de ANRE
 - o obligația 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 sunt în pericol iminent de a rămâne fără furnizor de energie electrică.

Prin Ordinul ANRE nr 47/2013 următorii furnizori au fost desemnați drept FUI începând cu data de 1 iulie 2013:

- o SC Electrica Furnizare SA;
 - o SC ENEL Energie SA;
 - o SC ENEL Energie Muntenia SA;
 - o SC CEZ Vânzare SA;
 - o 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 și de producătorii reglementați pe perioada ianuarie-martie 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	Noncasnic	Casnic		
			Total casnic	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC Electrica Furnizare SA	3519244 (100%)	178745 (5,08%)	3340499 (94,92%)	373027	11,17%
SC ENEL Energie SA	1465127 (100%)	78255 (5,34%)	1386872 (94,66%)	118275	8,53%
SC ENEL Energie Muntenia SA	1167239 (100%)	58069 (4,97%)	1109170 (95,03%)	24058	2,17%
SC CEZ Vânzare SA	1351511 (100%)	26882 (1,99%)	1324629 (98,01%)	220006	16,61%
SC E.ON Energie România SA	1380495 (100%)	39596 (2,87%)	1340899 (97,13%)	321767	24,00%
TOTAL	8.883.616 (100%)	381.547 (4,29%)	8.502.069 (95,71%)	1.057.133	12,43%

Comparativ la sfârșitul anului 2013 aceeași situație este prezentată în tabelul următor:

Furnizor ultimă instanță	Nr. locuri de consum				
	Total	Noncasnic	Casnic		
			Total casnic	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC Electrica Furnizare SA	3532304 (100%)	196939 (6%)	3335365 (94%)	377277	11,31%
SC ENEL Energie SA	1473361 (100%)	88257 (6%)	1385104 (94%)	119206	8,61%
SC ENEL Energie Muntenia SA	1167786 (100%)	61615 (5%)	1106171 (95%)	24251	2,19%
SC CEZ Vânzare SA	1395851 (100%)	73717 (5%)	1322134 (95%)	222680	16,84%
SC E.ON Energie România SA	1422579 (100%)	80662 (6%)	1341917 (94%)	324461	24,18%
TOTAL	8.991.881 (100%)	501.190 (5,57%)	8.490.691 (94,43%)	1.067.875	12,58%

Analizând comparativ cele 2 tabele rezultă:

- o scădere a ponderii clienților noncasnici datorată scăderii numărului de clienți noncasnici, urmare a deplasării acestor clienți din zona reglementată către zona concurențială spre alți furnizori decât furnizorii noncasnici. Numărul de clienți noncasnici a scăzut cu 119.643 (cca 23%), o scădere substanțială înregistrând E.ON (cca 50%).
- o mică creștere cu 11.378 (0.13%) a numărului de clienți casnici, cea mai importantă creștere fiind la ENEL Energie Muntenia (0.27%).
- o scădere cu 10.742 (cca 1%), a numărului de clienți casnici cu tarif social dintre care valori mai importante înregistrează Electrica Furnizare (1,2%) dar și E.ON (0,8%). Cauzele acestei scăderi sunt atât faptul că prin creșterea gradului de dereglementare se reduc avantajele de care beneficiază clienții acestui tip de tarif cât și prin faptul că pe durata perioadei de iarnă clienții care beneficiază de ajutoare de încălzire pot trece de la tariful social la alt tip de tarif.

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

FUI consum specific lunar	Total consum trim1	Consum noncasnici SU	Consum noncasnici FUI	Consum casnici	Consum social
SC CEZ Vânzare SA	128,42	859,13	1.717,09	100,64	52,08
SC E.ON Energie România SA	108,75	324,42	525,28	96,89	55,47
SC Electrica Furnizare SA	154,62	631,75	1.323,16	114,14	54,02
SC ENEL Energie SA	182,59	746,41	1.182,57	132,47	53,81
SC ENEL Energie Muntenia SA	207,75	1.440,97	2.276,22	165,07	52,04
Total	162,06	11.024,69	5.652,86	118,95	53,99

III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

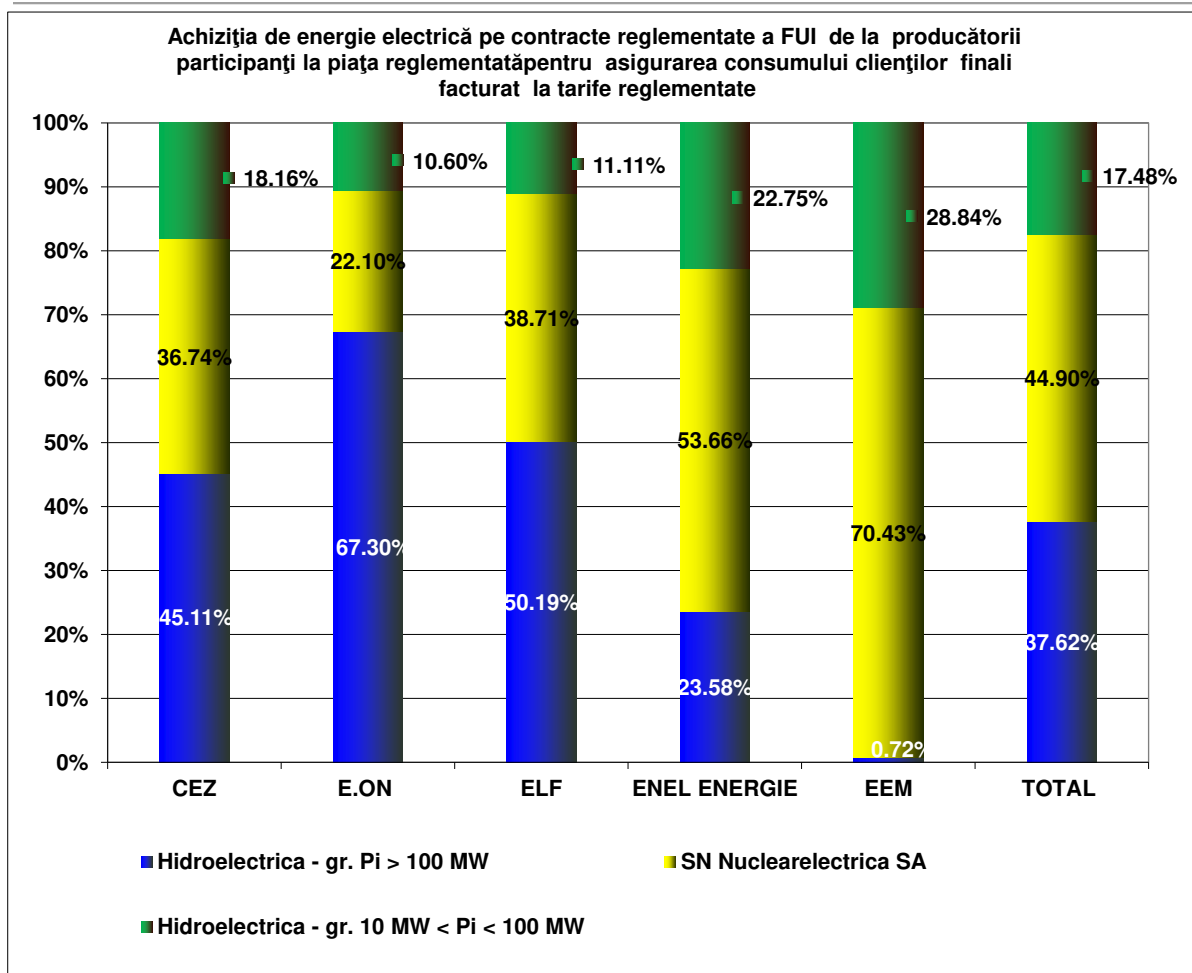
În prezentul capitol sunt prezentate următoarele informații care caracterizează elementele de structură ale energiei electrice tranzacționate pe piața reglementată:

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

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, iar pentru clienții noncasnici să se asigure prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii. 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 Hidroelectrica SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate între 10 și 100 MW fiecare și cu SC Hidroelectrica SA centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare pentru trimestrul I 2014, aferente 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 I 2014

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 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).

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 I din 2014 comparativ cu trimestrul I din 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 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 și la tariful CPC_total	
	Trim I 2013	Trim I 2014	Trim I 2013	Trim I 2014	Trim I 2013	Trim I 2014
contracte reglementate producători	4939,75	2560,98	-	-	4939,17	2560,98
contracte negociate	0,00	0,00	118,36	0,00	118,36	0,00
tranzacții PCC	0,47	0,00	380,47	1271,88	380,94	1271,88
tranzacții PI	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	1,48
tranzacții PZU	239,71	100,90	171,59	556,59	411,30	657,49
tranzacții PE	76,47	35,04	40,25	168,40	116,72	203,45
Total achiziție	5256,38	2696,93	710,67	1998,35	5967,06	4695,28
Variația cantităților achiziționate pentru trim. I 2014 față de trim. I 2013	100 %	-51,31 %	100 %	281,19 %	100 %	-78,69 %

-GWh –

Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la - tarife reglementate	Trim I 2013	Trim I 2014	[%]variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
vânzare PZU	380,03	79,23	-79,15 %
vânzare PE	190,63	189,50	-0,59 %
Total vânzare	570,66	268,73	-52,91 %
Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarif CPC_total	Trim I 2013	Trim I 2014	[%]variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
vânzare PZU	9,54	39,15	310,51 %
vânzare PE	38,35	68,33	78,15 %
Total vânzare	47,89	107,48	124,43 %
Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC_total	Trim I 2013	Trim I 2014	[%]variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
vânzare PZU	389,57	118,38	-69,61 %

vânzare PE	228,98	257,83	12,60 %
Total vânzare	618,55	376,21	-39,18 %

Achiziția netă reprezintă cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI prin acțiuni de cumpărare/vânzare de energie electrică, astfel încât să asigure curba de consum a clienților săi finali. 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 I din anul 2014 comparativ cu structura trimestrului I din 2013:

-GWh -

Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate	Trim I 2013	Trim I 2014	[%] variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
vânzare noncasnic	1572,94	0,00	-100,00 %
vânzare casnic	3115,25	2428,29	-22,05 %
Total vânzare	4688,19	2428,29	-48,20 %
Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la – tarif CPC_total	Trim I 2013	Trim I 2014	[%] variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
vânzare noncasnic	662,78	1285,14	93,90 %
vânzare casnic	0,00	605,72	0,00 %
Total vânzare	662,78	1890,87	185,29 %
Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC_total	Trim I 2013	Trim I 2014	[%] variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
vânzare noncasnic	2235,72	1285,14	-42,52 %
vânzare casnic	3115,25	3034,02	-2,61 %
Total vânzare	5350,97	4319,16	-19,28 %
din care cu tarif social	175,10	171,221	-22,65 %

Din analiza datelor prezentate în ultimele trei tabele se poate constata că achiziția pe contracte reglementate în trimestrul I din anul 2014 a fost mai mică cu cca. 48%, ca urmare a finalizării 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 FUI pentru trimestrul I 2014, s-a realizat o supracontractare pe contracte reglementate (s-a contractat cu cca 5,4% mai mult decât energia electrică consumată la tarife reglementate: 2560,98 GWh fața de 2428,29 GWh) justificată în parte de temperaturile externe care au fost mai ridicate decât în trim. I al anului precedent. Situația abaterilor de la consumul prognozat pentru trim. I 2014 pe fiecare FUI este următoarea:

	Consum prognozat	Consum realizat	Abatere procentuală
CEZ [GWh]	376,70	320,14	-15%
E.ON [GWh]	325,95	310,90	-4,6%
ELF [GWh]	920,39	915,04	-0.58%
EneIE [GWh]	460,76	441,74	-4.13%
EEM[GWh]	477,17	440,39	-7.7%
Total FUI [GWh]	2560,98	2428,20	-5.18%

Reducerile de consum în trimestrul I 2014 față de consumul din perioada similară a anului anterior au fost localizate atât la clienții casnici (cu cca. 3%, din cauza vremii mai calde), cât mai ales la clienții noncasnici (cu cca. 43%, deoarece mulți au migrat în piața concurențială). De asemenea din analiza datelor prezentate în aceste tabele se poate constata modul în care dereglementarea a afectat structura vânzărilor în trimestrul I din anul 2014 comparativ cu trimestrul I din trimestrul I 2013, la clienții finali din piața reglementată.

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

Numar clienti cu contracte negociate ai FUI	Trim I 2013	Trim I 2014	[%] variație achiziție trimestrul I 2014 vs. trimestrul I 2013
IA (<20)MWh	576	29929	5096,01%
IB (20-500) MWh	5074	21498	323,69%
IC (500-2000) MWh	1222	2962	142,39%
ID (2000-20000) MWh	429	961	124,01%
IE (20000-70000) MWh	23	26	13,04%
IF (70000-150000) MWh	7	8	14,29%
Altii (>150000) MWh	3	0	-100,00%
Total	7334	55384	655,17%

Remarcăm, că în urma măsurilor de dereglementare luate prin introducerea CPC și a tarifelor majorate pentru clienți care nu sunt cuprinși în categoria Serviciu Universal numărul clienților din categoria IA a crescut foarte mult.

Numărul locurilor de consum aferente clienților finali din piața reglementată și consumurile acestora în trimestrul I din anul 2014 comparativ cu trimestrul I din anul 2013 sunt următoarele:

Tip client	Trim I 2013		Trim I 2014		[%] variație consum	[%] variație nr. locuri de consum
	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	trim I 2014 vs. anul trim I 2013	trim I 2014 vs. anul trim I 2013
noncasnic	2235,72	525108	1285,14	381547	-42,52%	-27,34%
casnic	3115,25	8443881	3034,02	8502069	-2,61%	0,69%
din care cu tarif social	175,10	1146035	171,221	1057133	-2,21%	-7,76%

Analiza celor 2 tabele de mai sus indica o scădere cu 143561 a numărului locurilor de consum aferente clienților noncasnici și o creștere de 29353 a clienților din categoria IA. Diferența de clienți a fost preluată de furnizorii concurențiali.

În trimestrul I 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
casnic	cant[GWh]	320.14	310.91	915.11	441.75	440.39	2428.29
	pret [lei/MWh]	402.48	391.98	400.56	397.74	398.50	398.83
social	cant[GWh]	27.84	42.53	48.48	15.30	3.01	137.16
	pret [lei/MWh]	312.90	273.70	314.62	325.48	312.48	302.75
[%] social/casnic	cant[%]	8.70%	13.68%	5.30%	3.46%	0.68%	5.65%
	pret[%]	77.74%	69.82%	78.54%	81.83%	78.41%	75.91%
consumul facturat la – tarif CPC_total		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	79.81	78.84	228.77	109.41	108.89	605.72

	pret [lei/MWh]	474.75	533.24	443.91	452.09	415.90	456.04
social	cant[GWh]	6.53	11.02	11.97	3.79	0.75	34.06
	pret [lei/MWh]	474.60	533.51	446.22	452.48	416.07	479.93
[%]	cant[%]	8.19%	13.97%	5.23%	3.46%	0.69%	5.62%
social/casnic	pret[%]	99.97%	100.05%	100.52%	100.09%	100.04%	105.24%
consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC_total		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	399.94	389.75	1143.88	551.16	549.29	3034.02
	pret [lei/MWh]	416.90	420.56	409.23	408.53	401.95	410.25
social	cant[GWh]	34.37	53.55	60.45	19.09	3.76	171.22
	pret [lei/MWh]	343.65	327.14	340.67	350.68	333.15	337.99
[%]	cant[%]	8.59%	13.74%	5.28%	3.46%	0.68%	5.64%
social/casnic	pret[%]	82.43%	77.79%	83.25%	85.84%	82.88%	82.39%

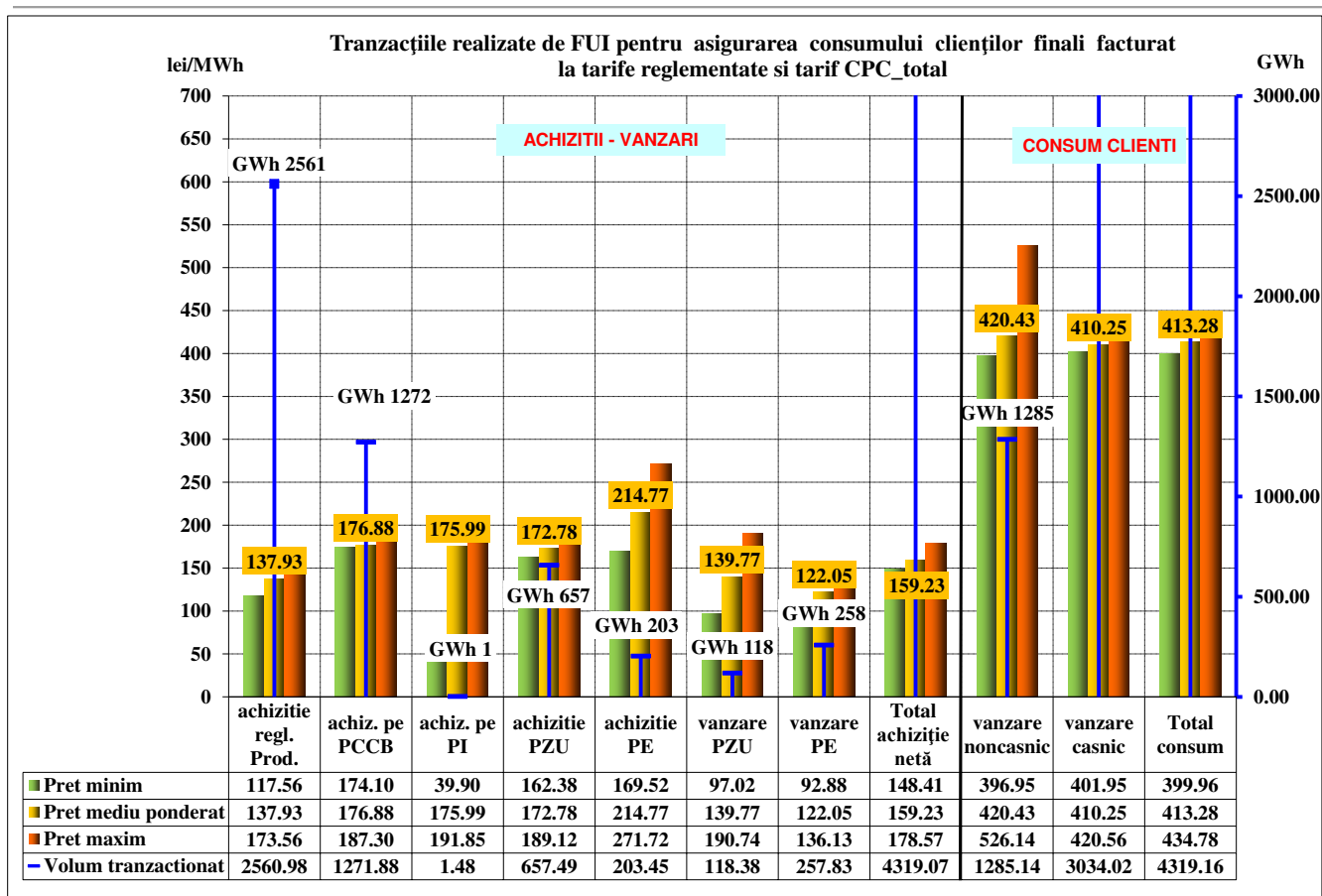
Se constată că SC E.ON Energie România SA, înregistrează cel mai mare număr de locuri de consum și cea mai mare pondere de energie electrică vândută la tarif social, la polul opus situându-se SC Enel Energie Muntenia SA. Astfel, față de o pondere a consumului la tarif social în consumul casnic total de cca. 5,62% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (13,97%) în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,68 %). 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 (24%), SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică respectiv (2,17%).

Prețul mediu de vânzare la tariful social, la nivel de țară, este cu 17,61% mai mic decât prețul mediu de vânzare pe total clienți casnici.

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 trimestrul I 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 I 2014

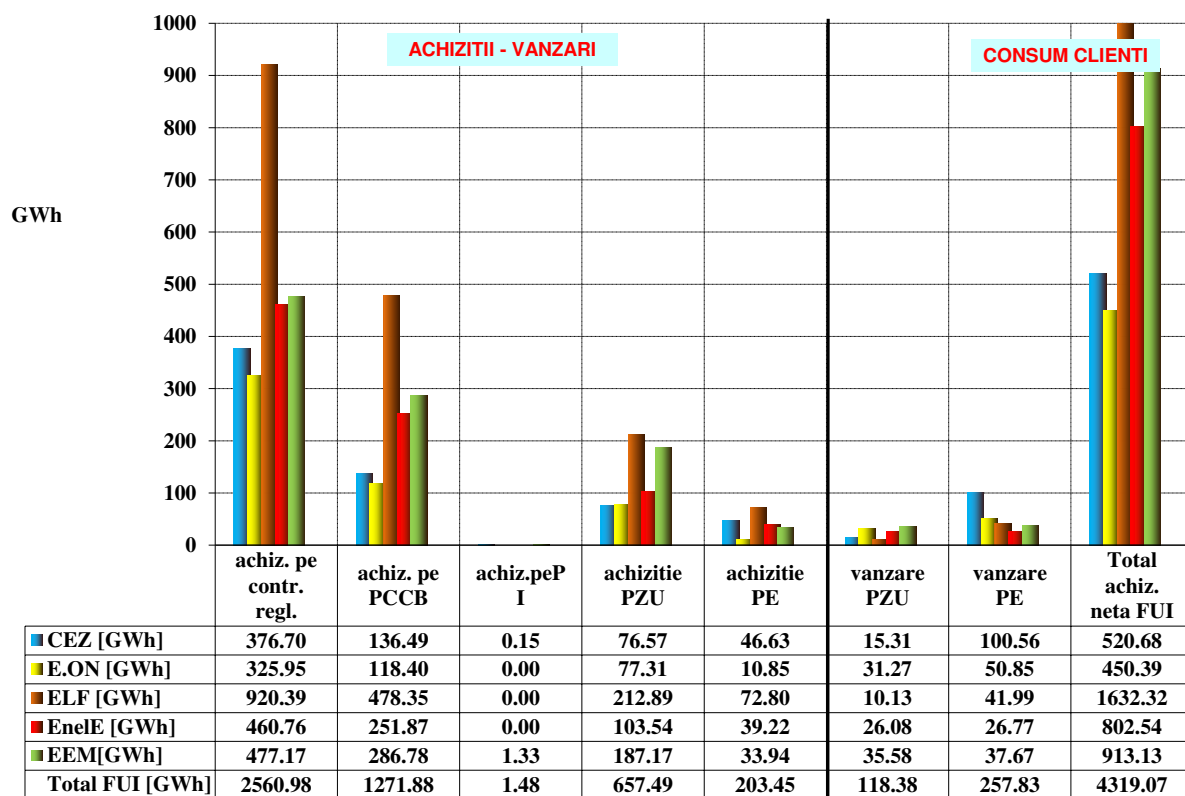
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prețurile de vânzare la clienții finali din piața reglementată sunt determinate de comportamentul participanților la piață reflectat prin cantitățile tranzacționate pe diferite piețe și prețurile medii ale acestora, tranzacții realizate atât pe baza contractelor reglementate cât și pe piețele centralizate PCCB, PZU, PI și PE.

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 și prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI, detaliate pe tipuri de tranzacții, în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată, defalcate pentru consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tariful CPC_total și pentru consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total, în trimestrul I 2014, sunt prezentate în graficele de mai jos.

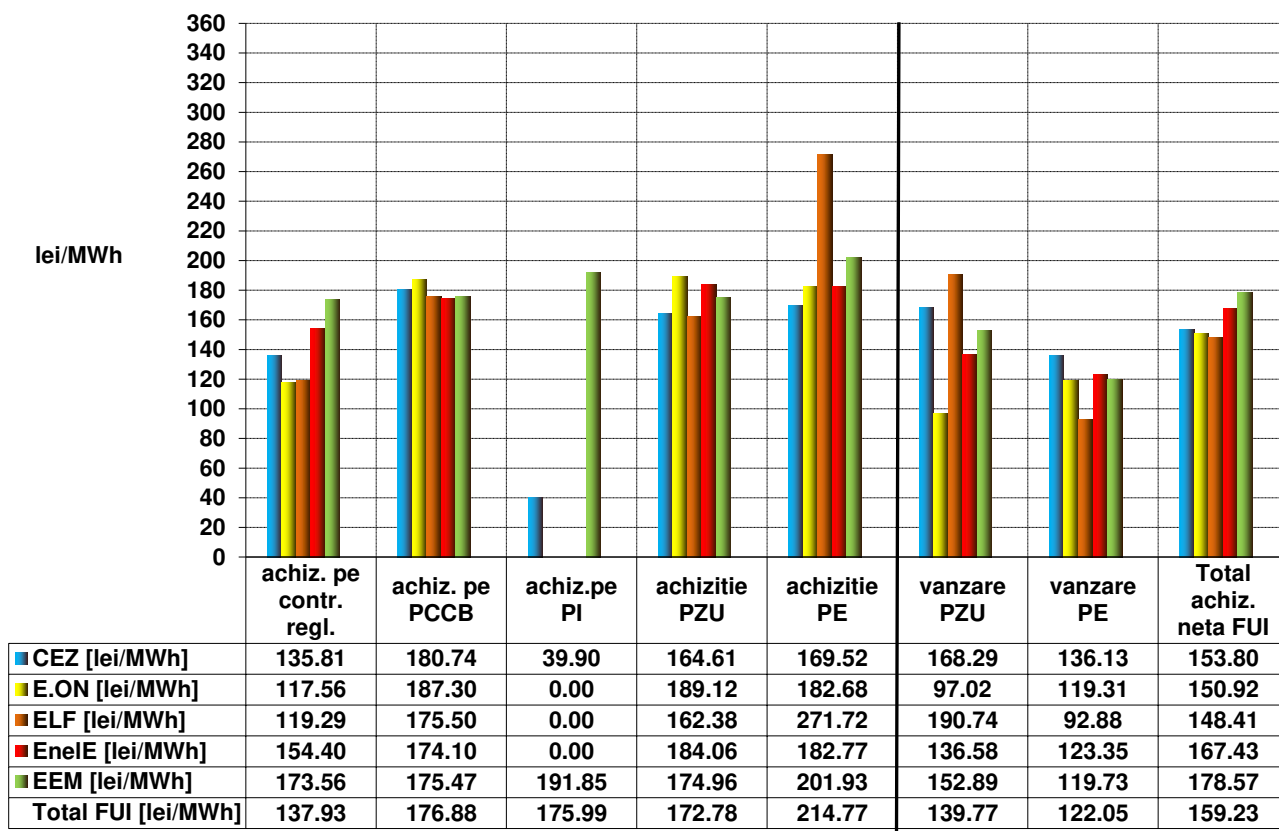
Cantitățile de energie electrică aferente tranzacțiilor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate și tarif CPC_total



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

Prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI

Prețurile medii ponderate aferente tranzacțiilor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate și tarif CPC_total



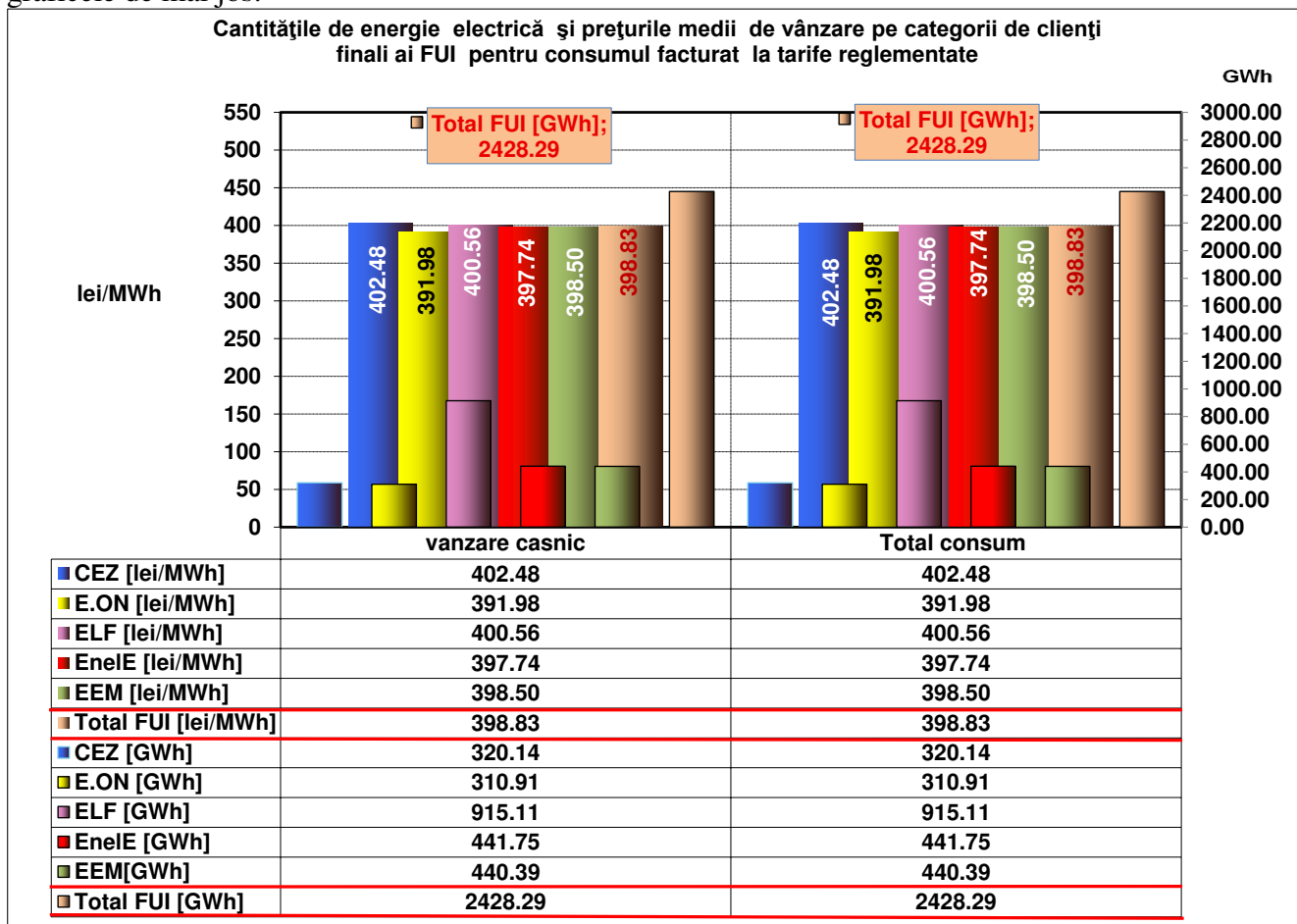
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

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

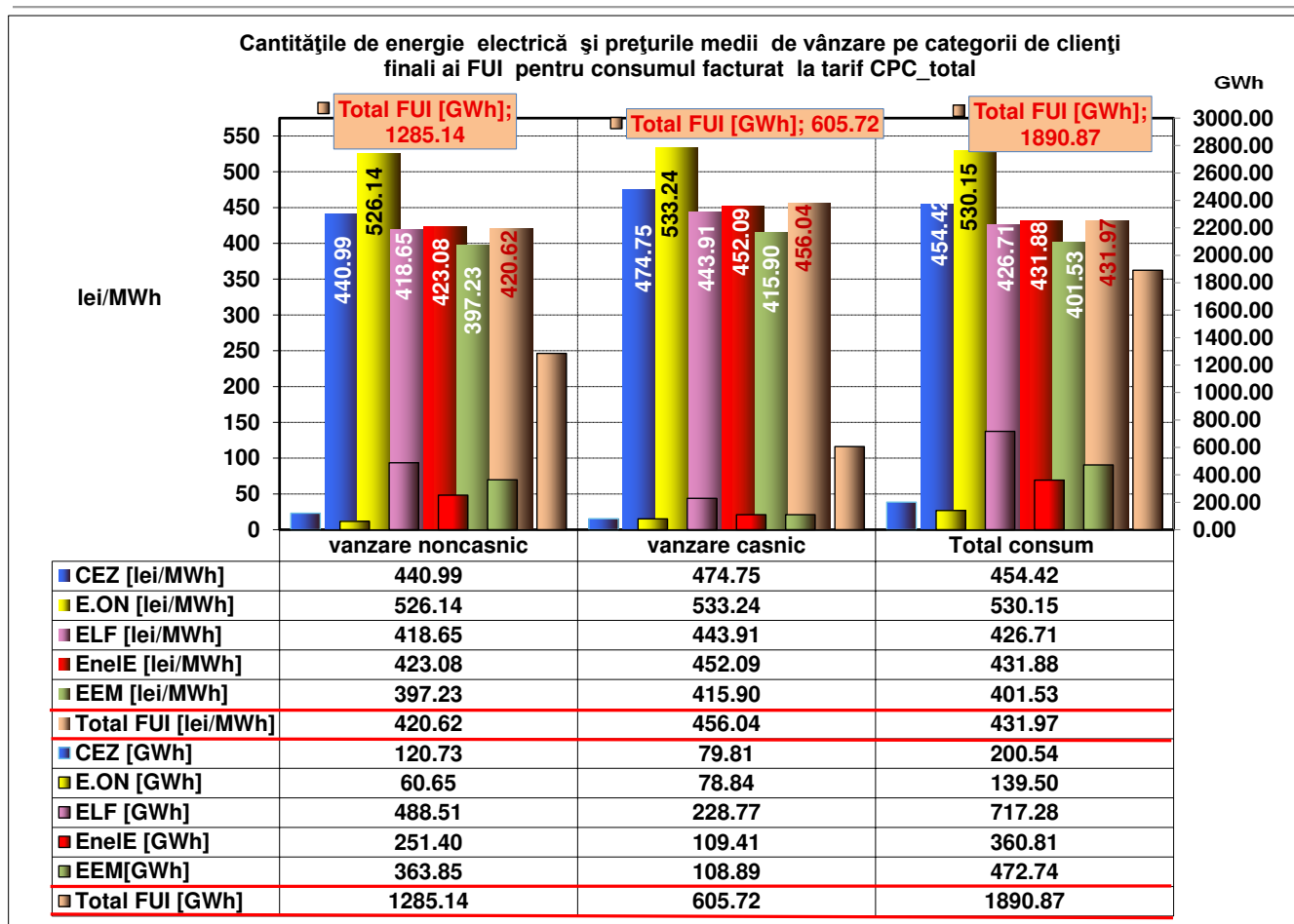
Evoluția pieței reglementate cu amănuntul se poate analiza ținând cont atât de caracteristicile vânzării de energie electrică pe total cât și pe:

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

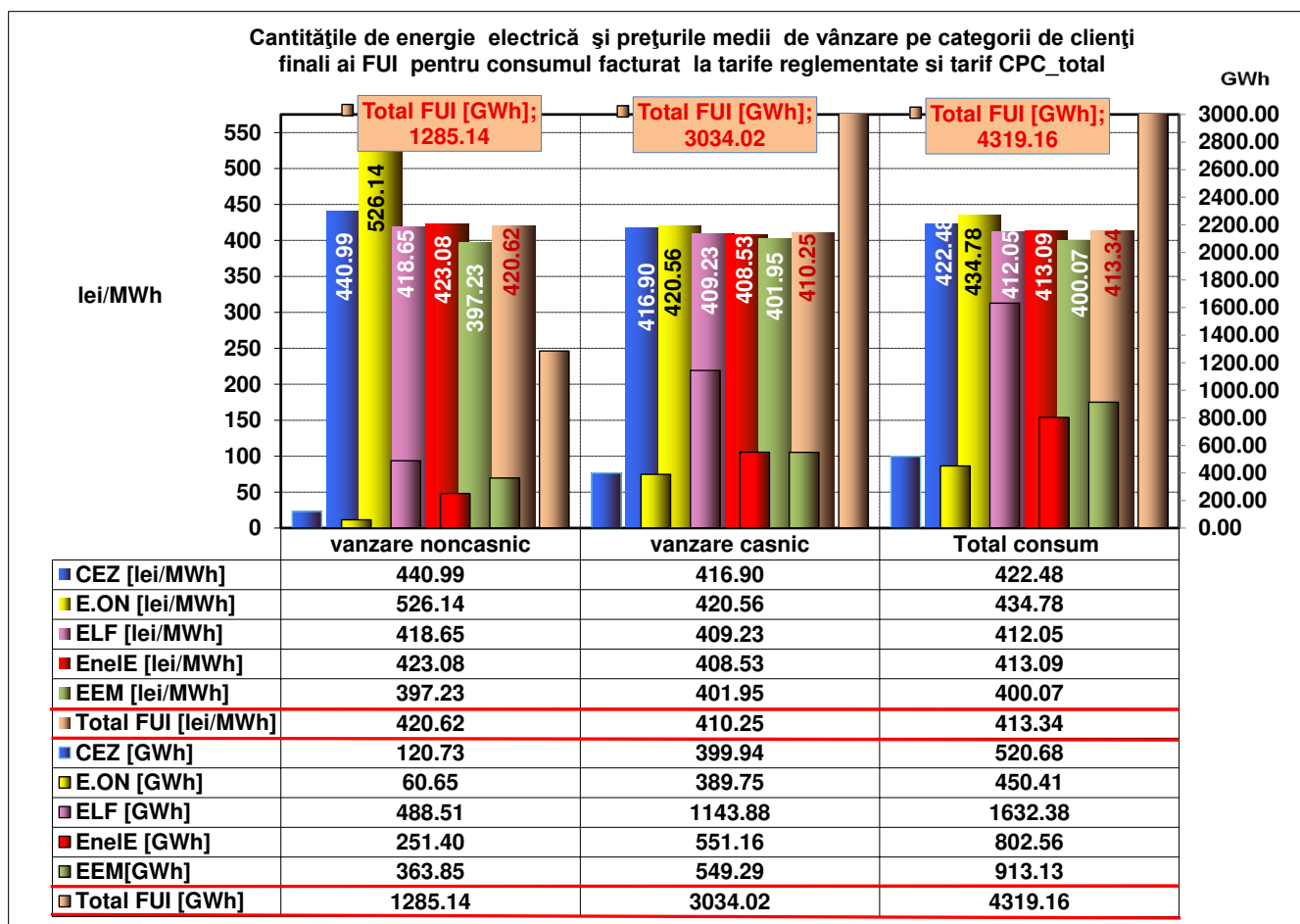
Cantitățile de energie electrică vândute de FUI pe piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pentru consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tarif CPC_total) pe categorii de clienți casnici, noncasnici și pe trimestrul I 2014, sunt prezentate în graficele de mai jos:



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

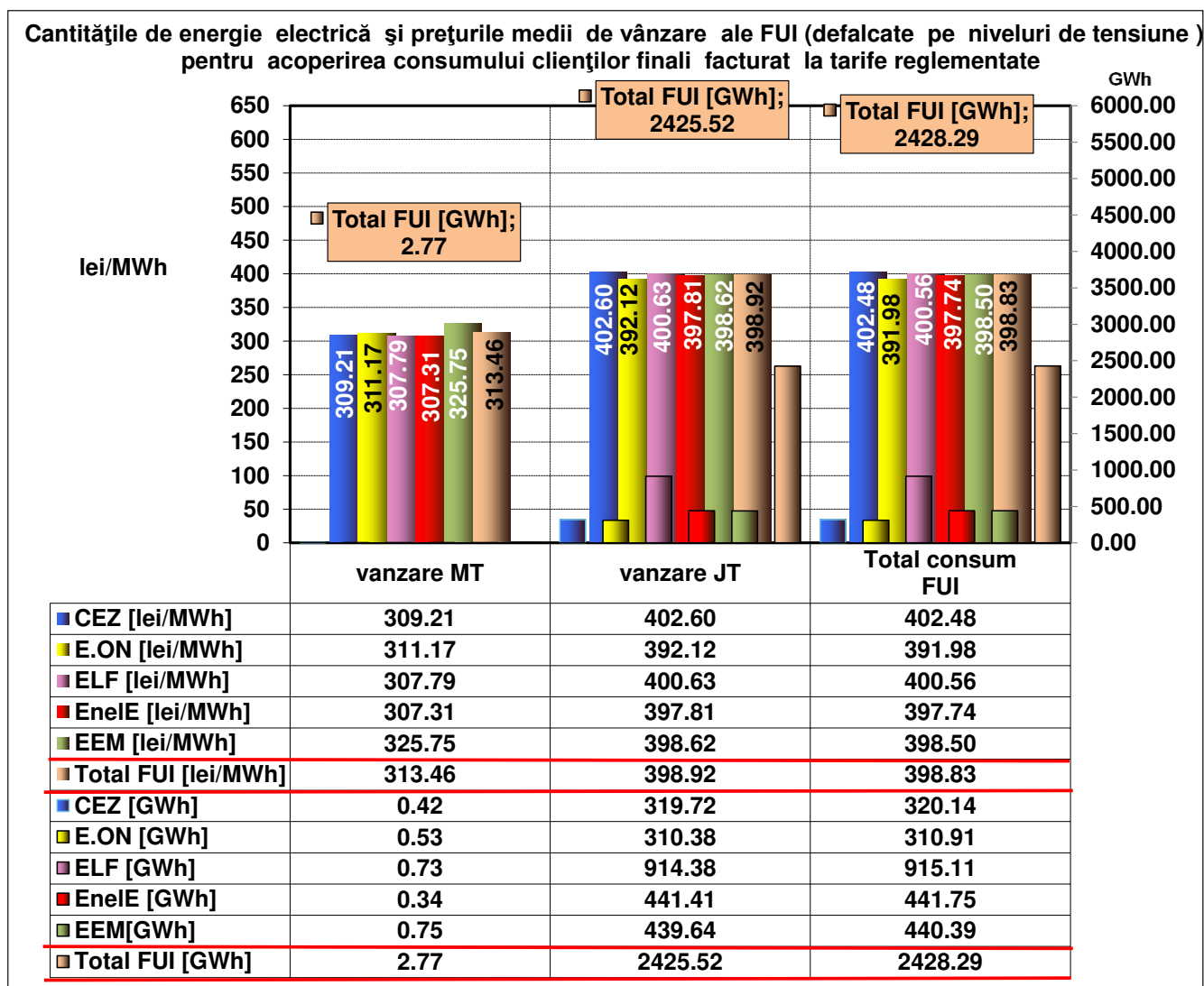


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

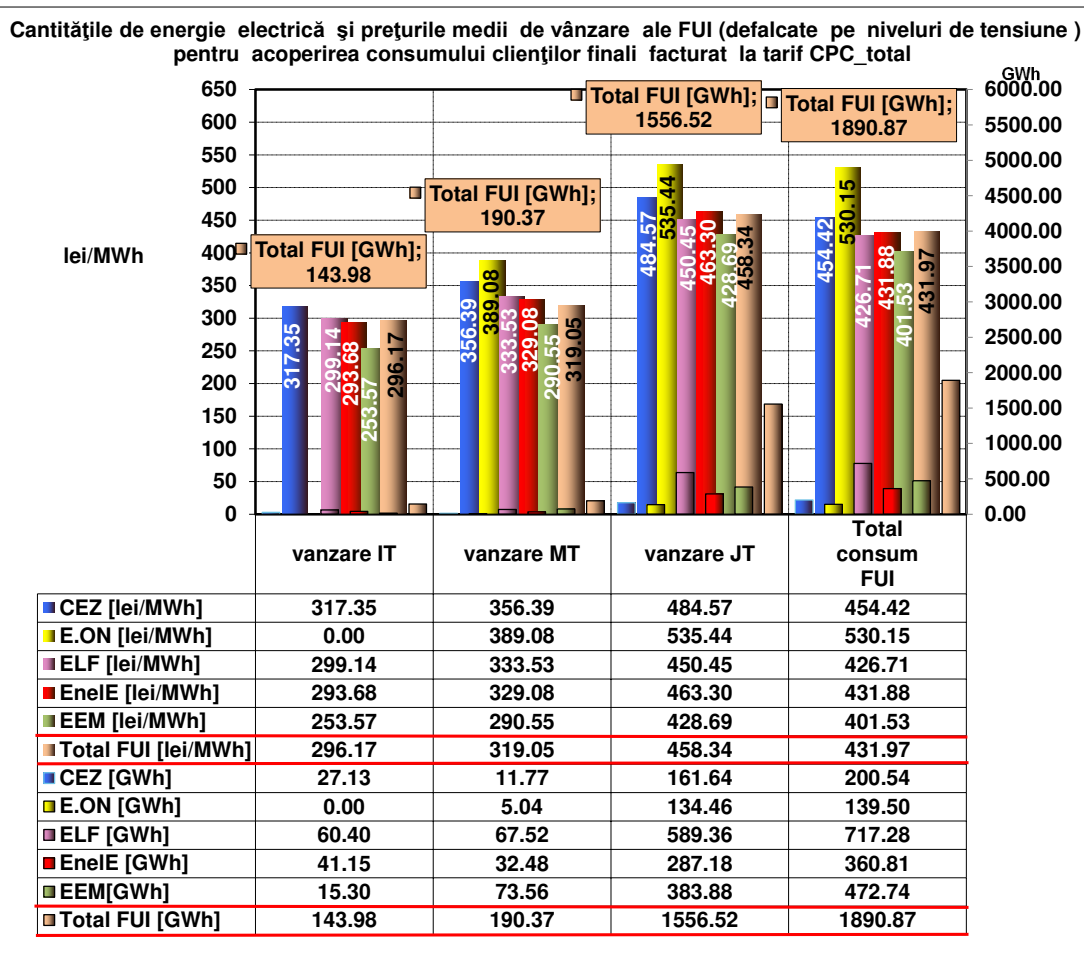


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

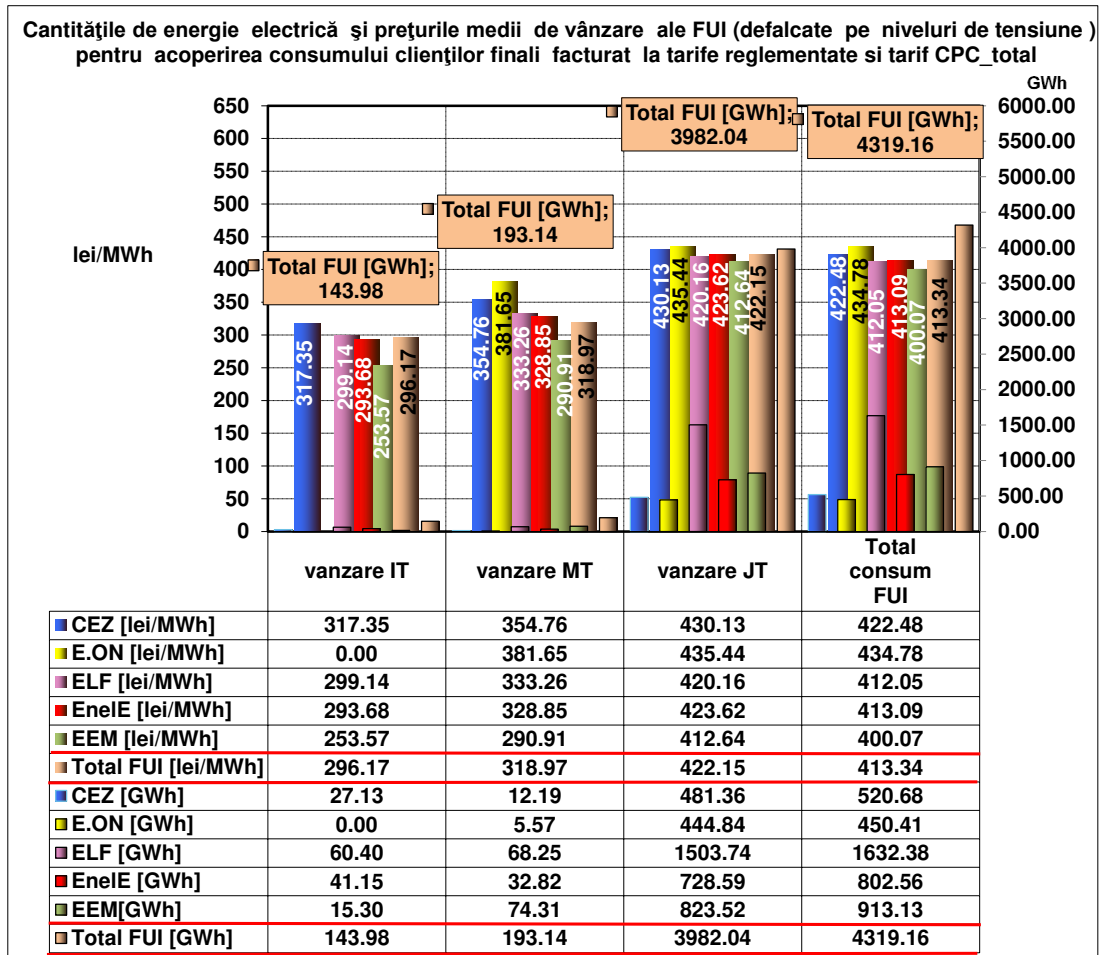
Cantitățile de energie electrică vândute de furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pe consumul facturat la tarife reglementate, respectiv consumul facturat la tarif CPC_total), pe fiecare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



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



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



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

Prețurile medii de vânzare realizate în trimestrul I 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)	402.48	391.98	400.56	397.74	398.50	398.83
Casnici (tarif CPC casnici)	474.75	533.24	443.91	452.09	415.90	456.04
Casnici (tarife reglementate si tarif CPC)	416.90	420.56	409.23	408.53	401.95	410.25
Noncasnic (tarif CPC_total)	440.53	526.14	418.65	422.74	396.95	420.43

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 (total și defalcat pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru consumul facturat la tariful CPC_total).

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 se constată următoarele concluzii referitoare la diferențele de preț mediu între cei cinci FUI :

- pentru clienții casnici la tarife reglementate – față de prețul mediu pe țară 398,83 lei/ MWh, E.ON are cel mai mic preț mediu de vânzare (391,98 lei/ MWh cu 1,7 % mai mic față de prețul mediu), iar CEZ are cel mai mare preț mediu de vânzare (402,48 lei/ MWh cu 0,9 % mai mare față de prețul mediu),
- pentru clienții casnici (tarife CPC casnici) – față de prețul mediu pe țară 456,04 lei/ MWh, E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (533,24 lei/ MWh cu 16,93% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (415,90 lei/ MWh cu 8,8% mai mic față de prețul mediu),
- pentru clienții casnici (tarife reglementate și CPC_total) – față de prețul mediu pe țară 410,25 lei/ MWh E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (420,56 lei/ MWh cu 2,51% mai mare față de prețul mediu), EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (401,95 lei/ MWh cu 2% mai mic față de prețul mediu),
- pentru clienții noncasnici – față de prețul mediu pe țară 420,43 lei/ MWh E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (526,14 lei/ MWh cu 25,1% mai mare față de prețul mediu), EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (396,95 lei/ MWh cu 5,59% mai mic față de prețul mediu).

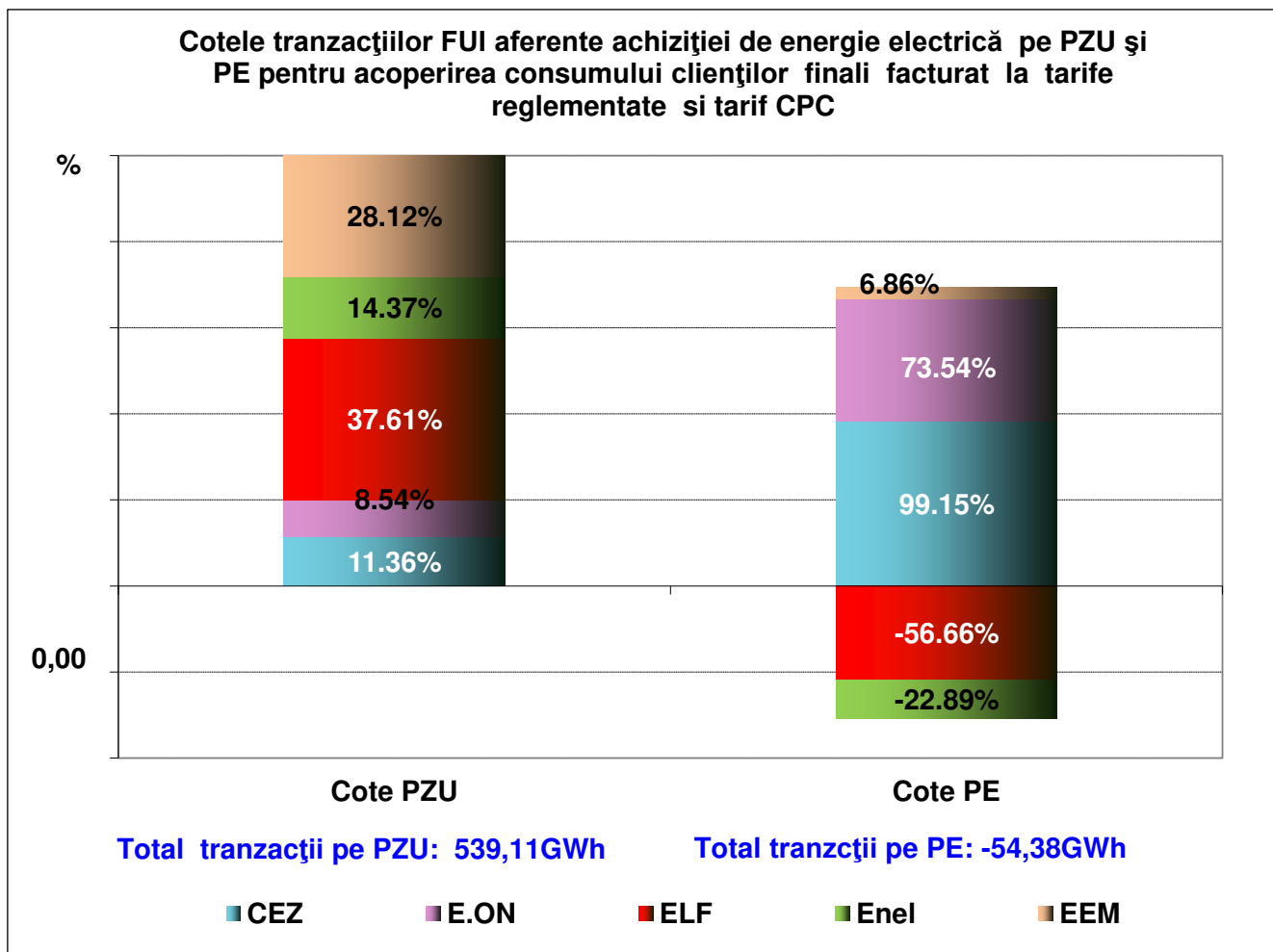
Menționăm că, în cazul E.ON, o pondere mare a tarifulului social conduce la preț mediu de revenire scăzut, chiar dacă prețurile pe fiecare tarif sunt unice pe țară.

3. Cote de piață aferente FUI

Un prim element de caracterizare a comportamentului FUI este determinat de cotele de achiziție de energie electrică în funcție de tipurile de tranzacții efectuate de fiecare furnizor de ultimă instanță.

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

În graficul următor sunt prezentate valorile acestor indicatori realizate de fiecare FUI în trimestrul I 2014



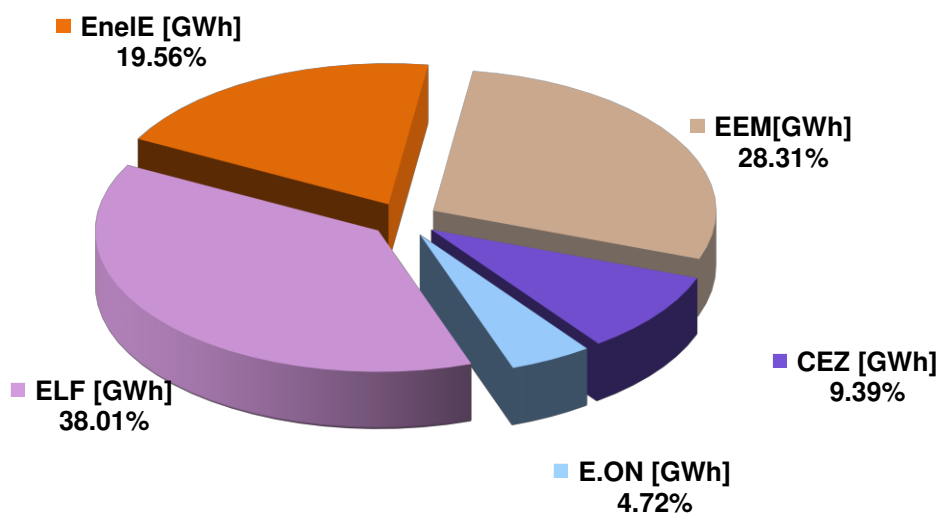
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

Caracterizarea cotelor de piață ale fiecărui FUI în funcție de *natura clienților* (casnic, noncasnic și total clienți), este specificată în graficele de mai jos prezentate, de asemenea separat, 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 sunt semnificative.

Cotele de piață ale fiecărui FUI din punctul de vedere al *cantităților de energie electrică vândute* pe piața reglementată la clienții finali noncasnici, casnici și total clienți piața reglementată sunt prezentate în următoarele trei seturi de grafice, separat pentru consumul facturat la tarife reglementate, consumul facturat la tarif CPC_total și consumul pe piața reglementată: la tarife reglementate și la tarif CPC_total. Diferențele între cele trei tipuri de grafice din fiecare set nu sunt semnificative.

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI NONCASNICI

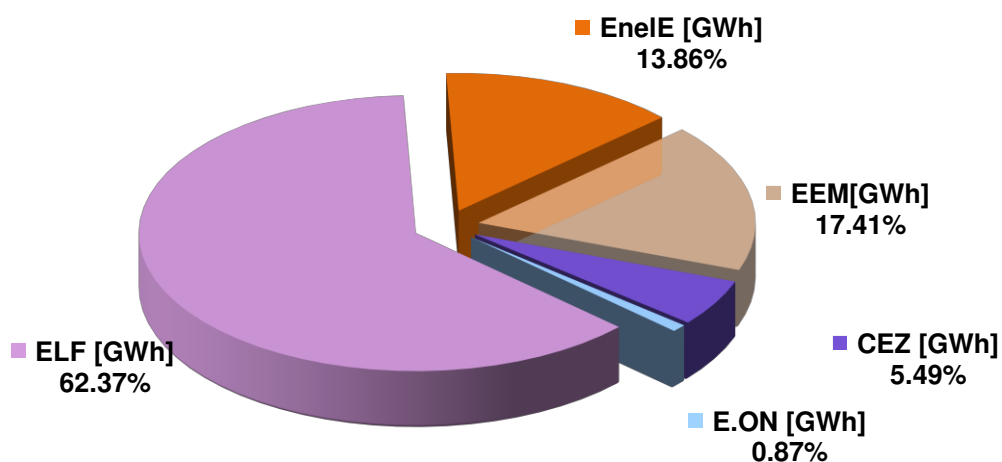
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali noncasnici: 1285,14 GWh

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

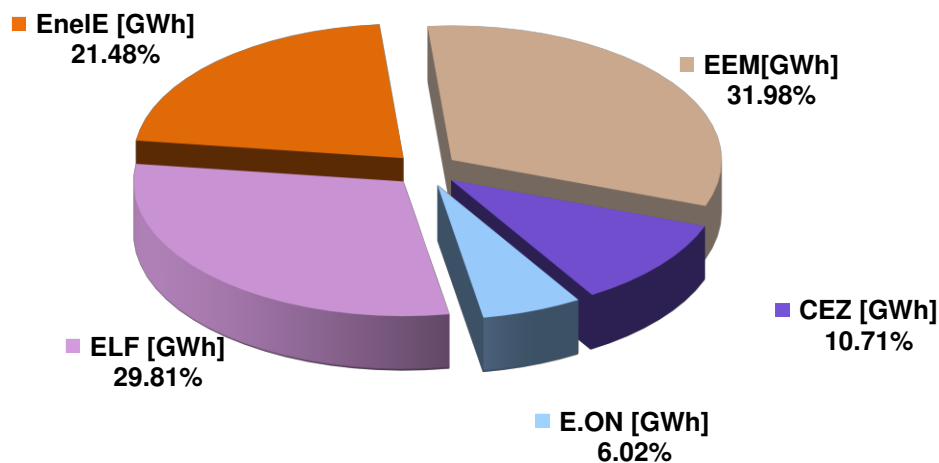
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC - SU



Total consum clienți finali noncasnici: 323,8 GWh

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

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

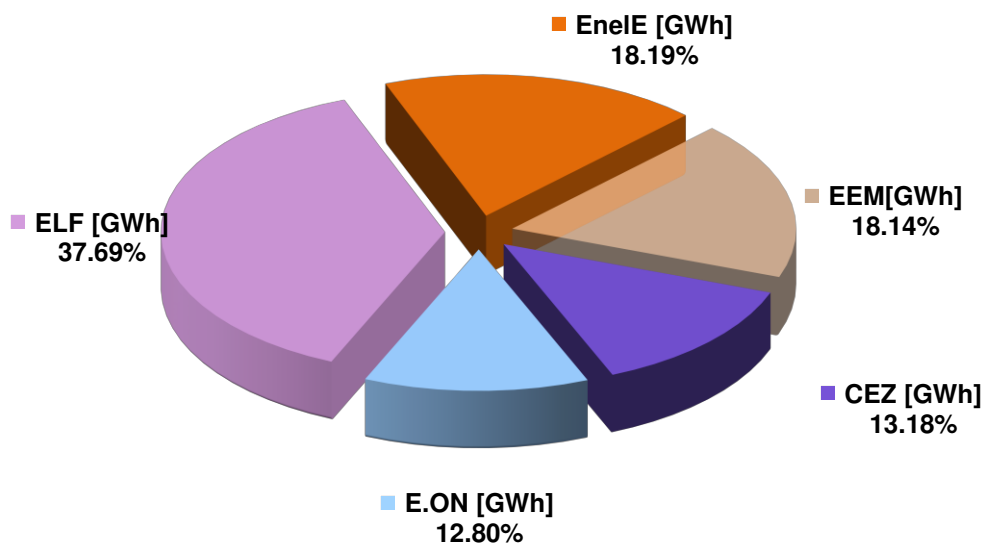


Total consum clienți finali noncasnici: 961,35 GWh

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

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI

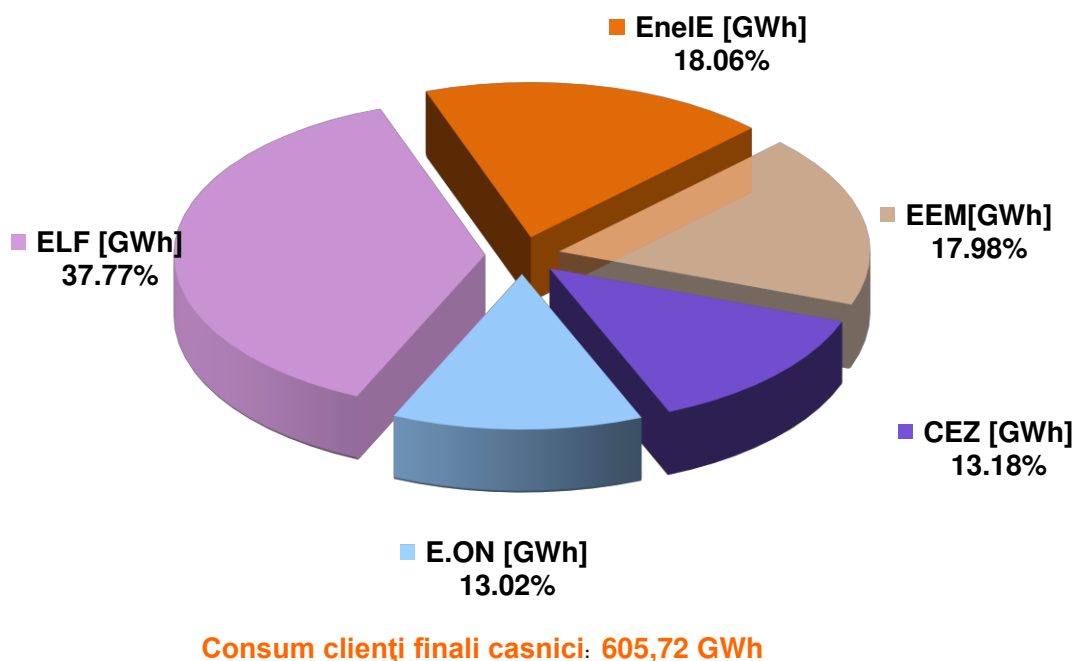
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate



Total consum clienți finali casnici: 2428,29 GWh

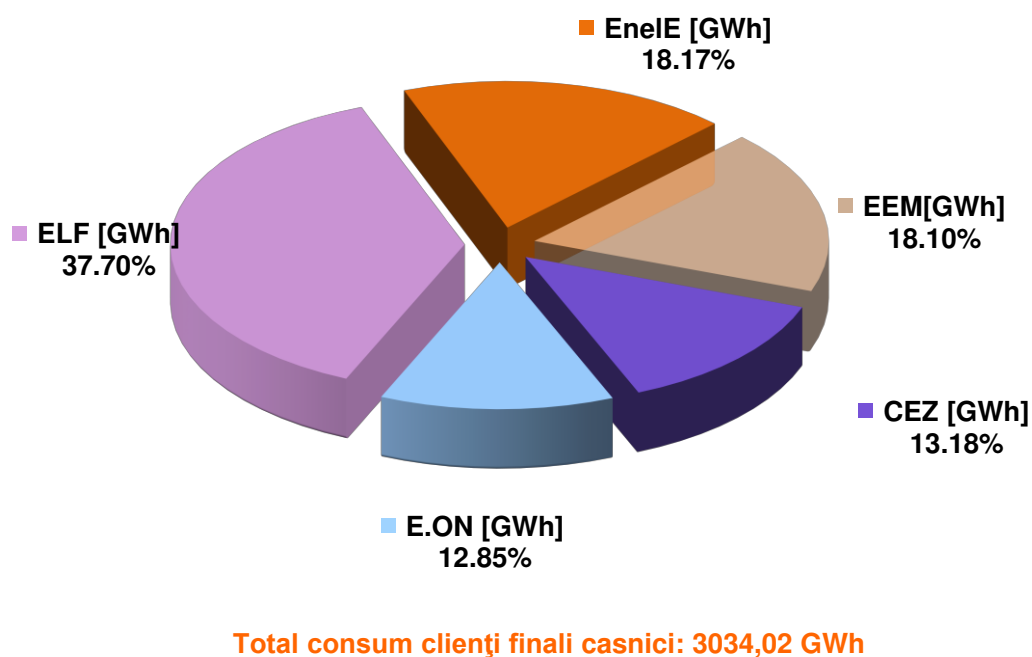
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

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 I 2014

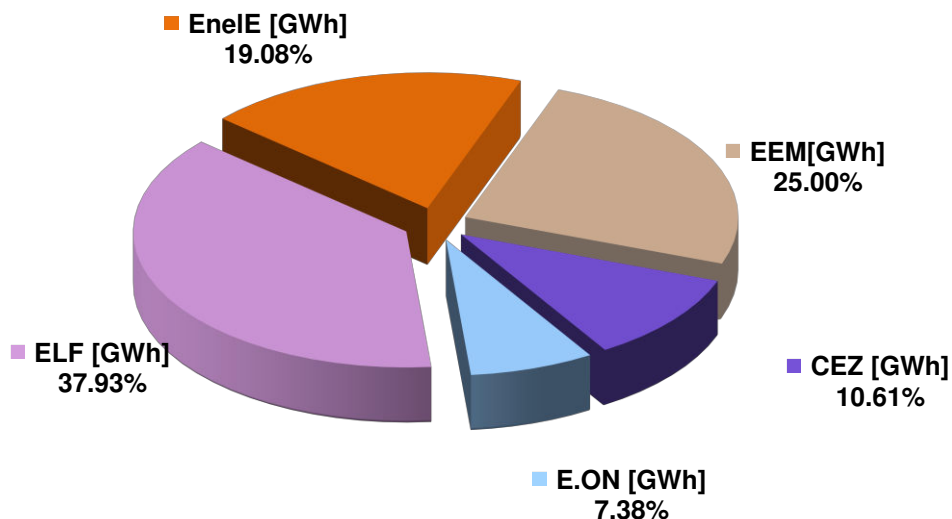
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarif CPC



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

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI ȘI NONCASNICI

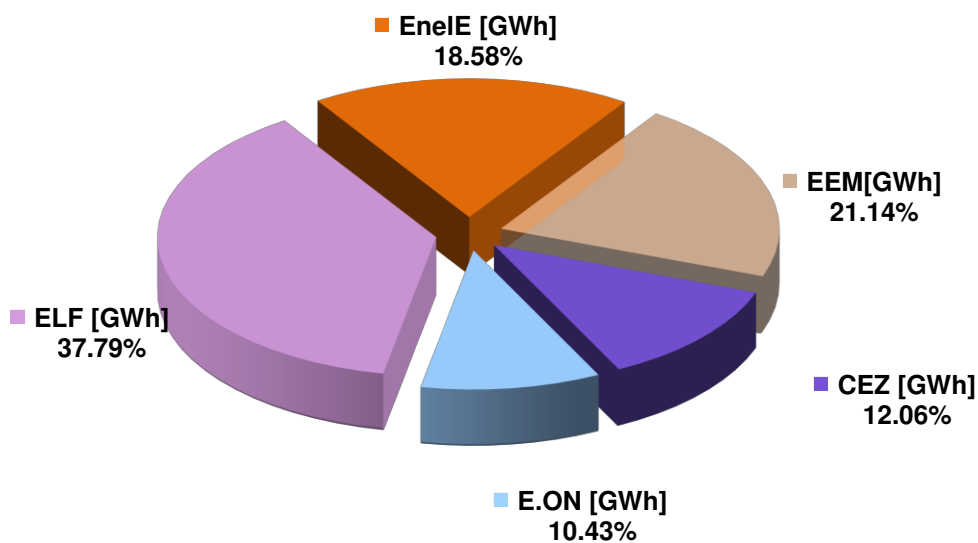
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali : 1890,87 GWh

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



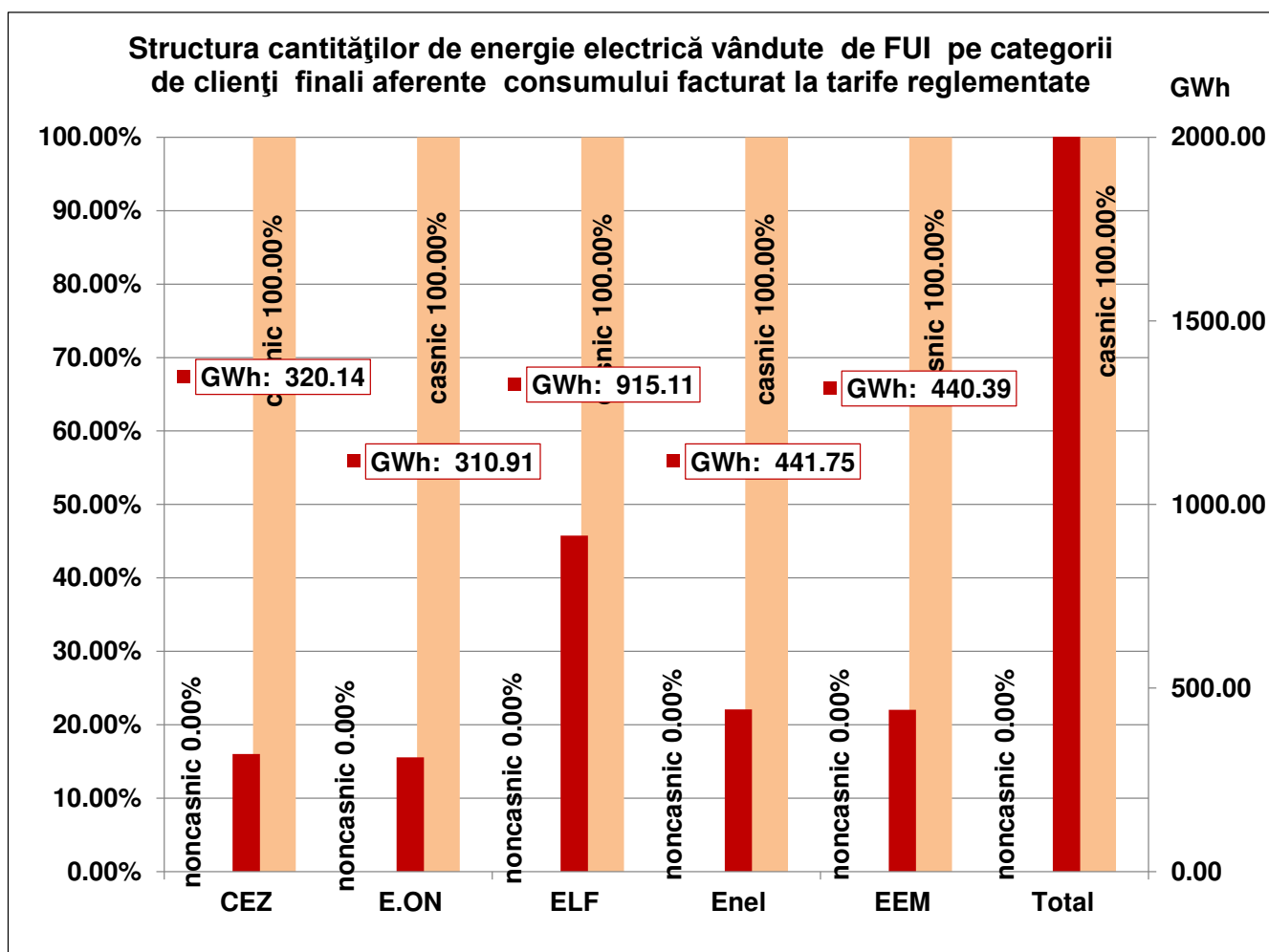
Total consum clienți finali piață reglementată: 4319,16 GWh

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

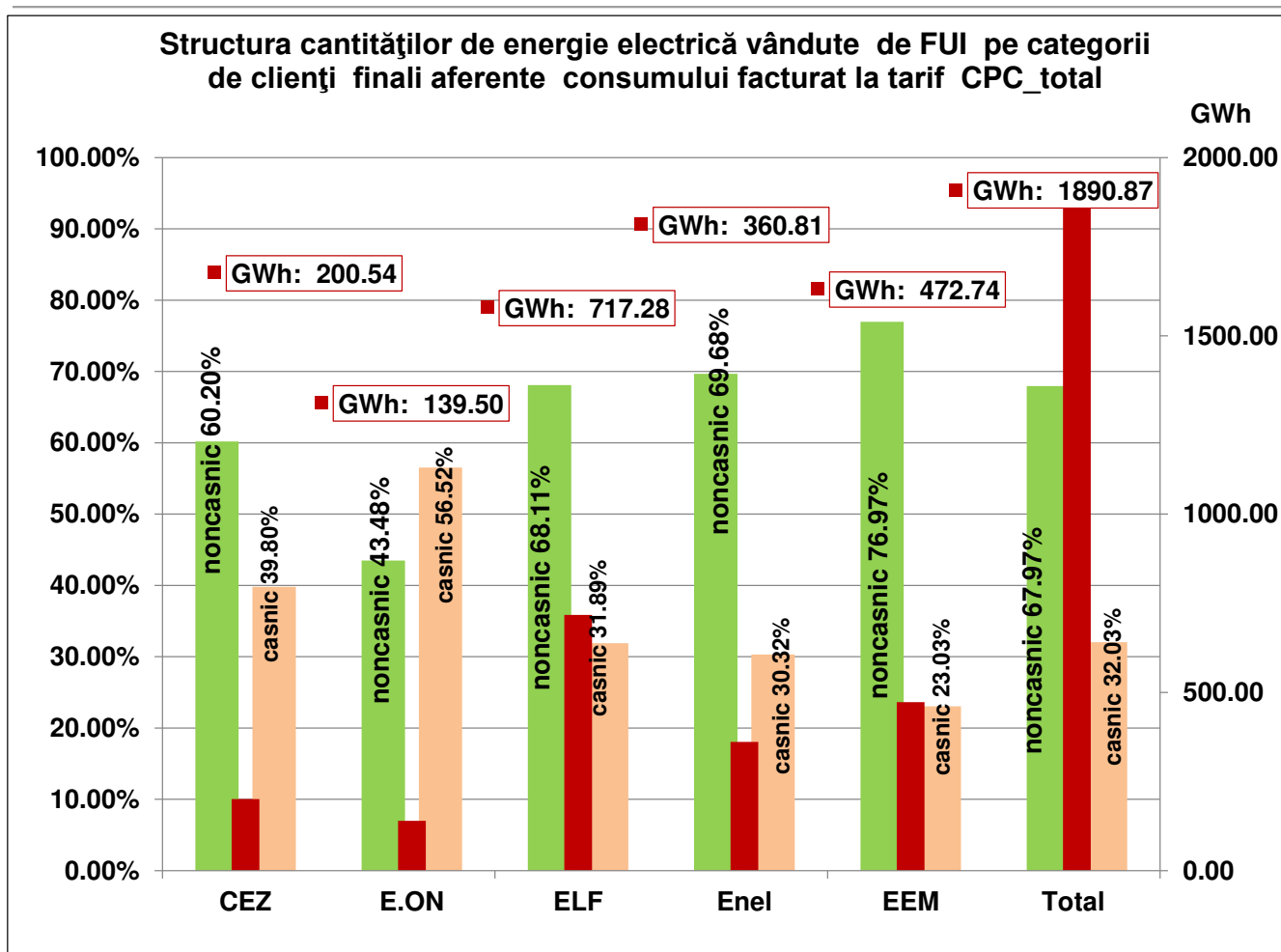
Din analiza datelor prezentate în aceste seturi de grafice se constată că:

- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare la tarife reglementate este SC Electrica Furnizare SA (37,69%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (12,80%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții casnici la tarif CPC este tot SC Electrica Furnizare SA (37,77%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (13,02%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pe clienții care beneficiază de serviciul universal (la tarife reglementate și tarif CPC_total) este tot SC Electrica Furnizare SA (37,79%), în timp ce mai mică cotă de vânzare o înregistrează E.ON (12,85%).
- 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 (casnic/noncasnic), cota cea mai mare o deține Electrica Furnizare 37,79% iar cota cea mai mică o deține E.ON 10,43%.
- Cotele de piață ale FUI pentru CPC_total sunt similare cu cele prezentate pentru CPC majorat ceea ce indică faptul că cea mai mare pondere în acest consum o reprezintă consumul clienților finali noncasnici se încadrează în sistemul de tarifarare cu CPC majorat
- Cota de piață a E.ON pentru clienții finali noncasnici care beneficiază de Serviciul Universal este foarte mică (0,87%), de cca 70 de ori mai mică decât cota de piață a SC Electrica Furnizare SA.

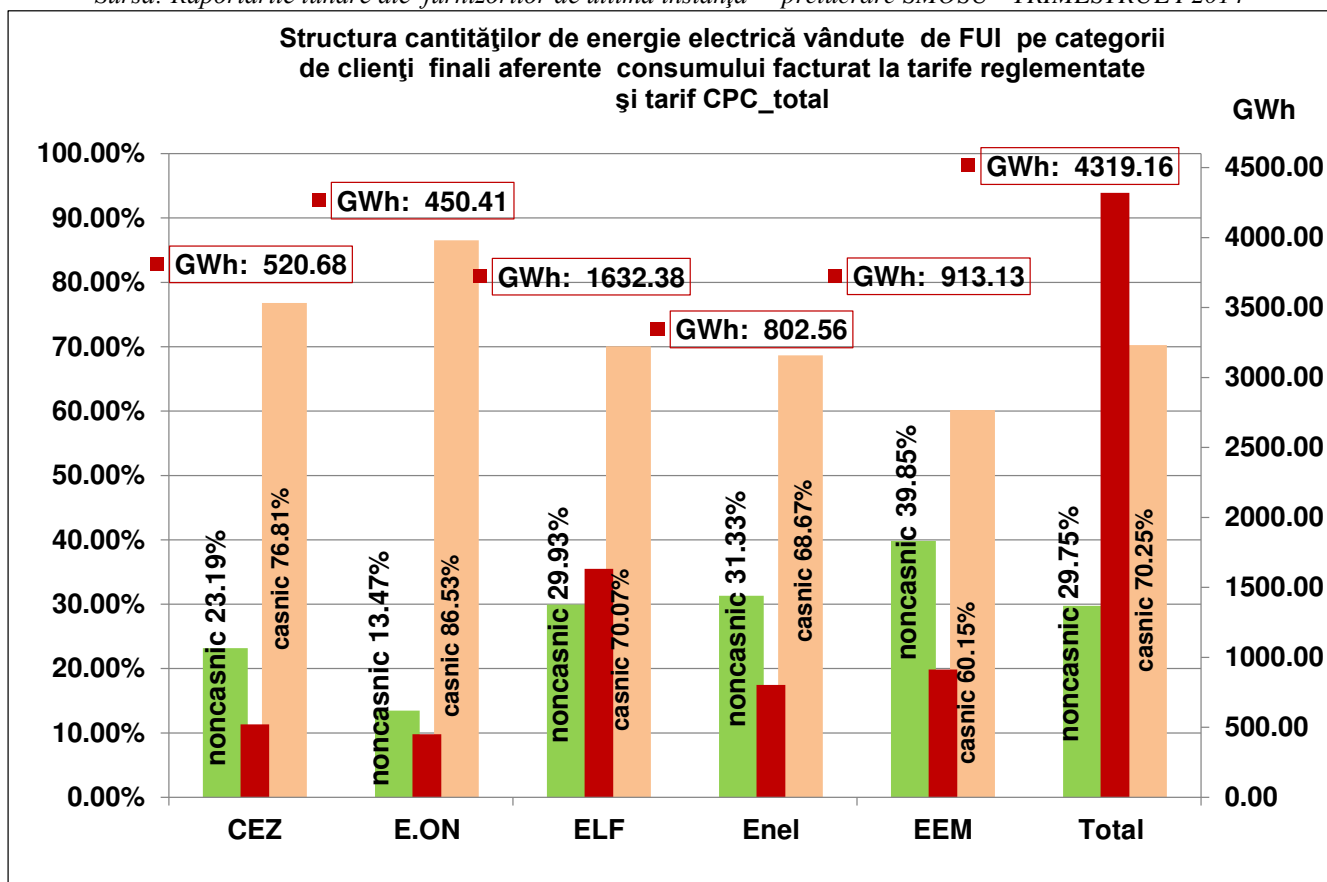
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (total și detaliat, pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC_total) în trimestrul I 2014 este prezentată în graficele următoare:



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



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



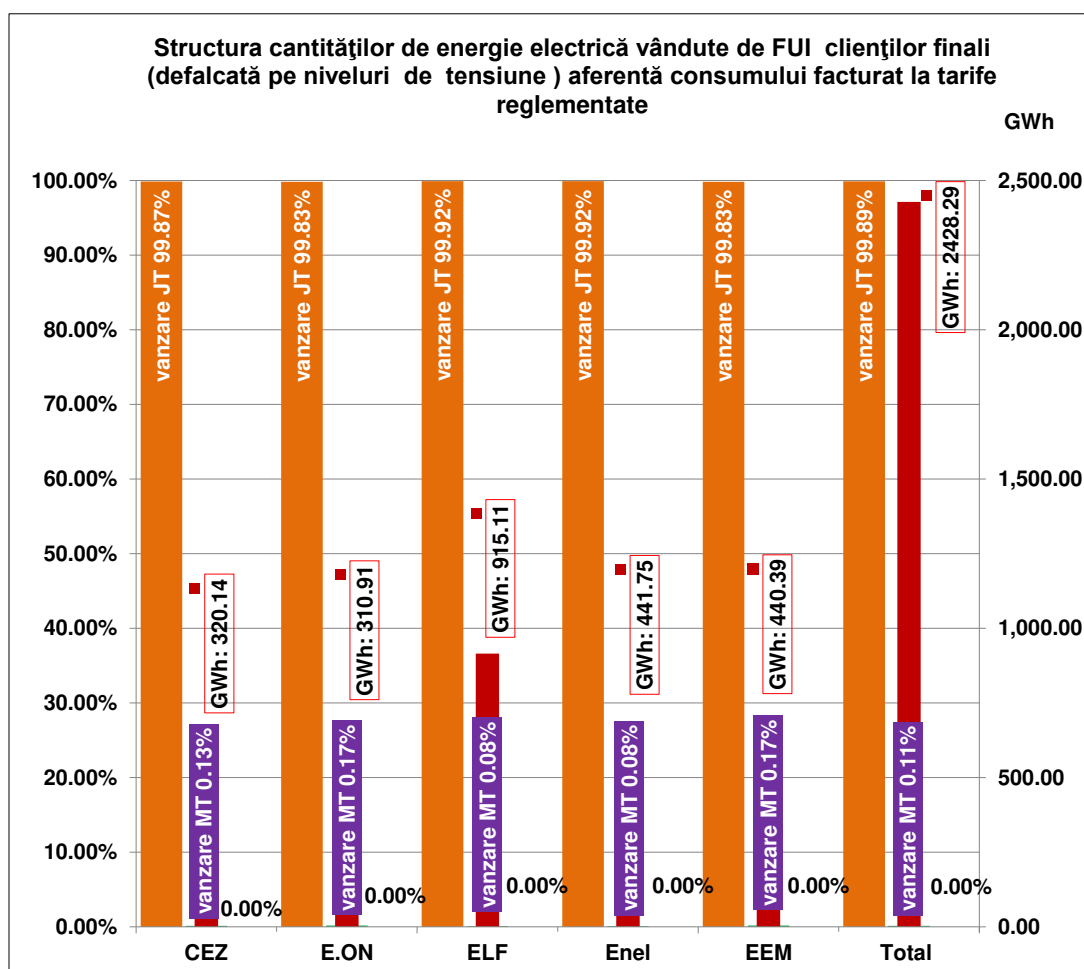
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2014

Din analiza datelor prezentate în aceste grafice se constată că structura vânzării pe categorii de clienți finali diferă de la FUI la FUI a. Astfel, în cazul vânzării la tarif CPC_total ponderea consumului noncasnic variază între 43,48% (E.ON) și 76,97% (EEM). Totodată, ponderea cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (tarife reglementate și tarif CPC_total) variază între 13,47% (E.ON) și 39,85% (EEM).

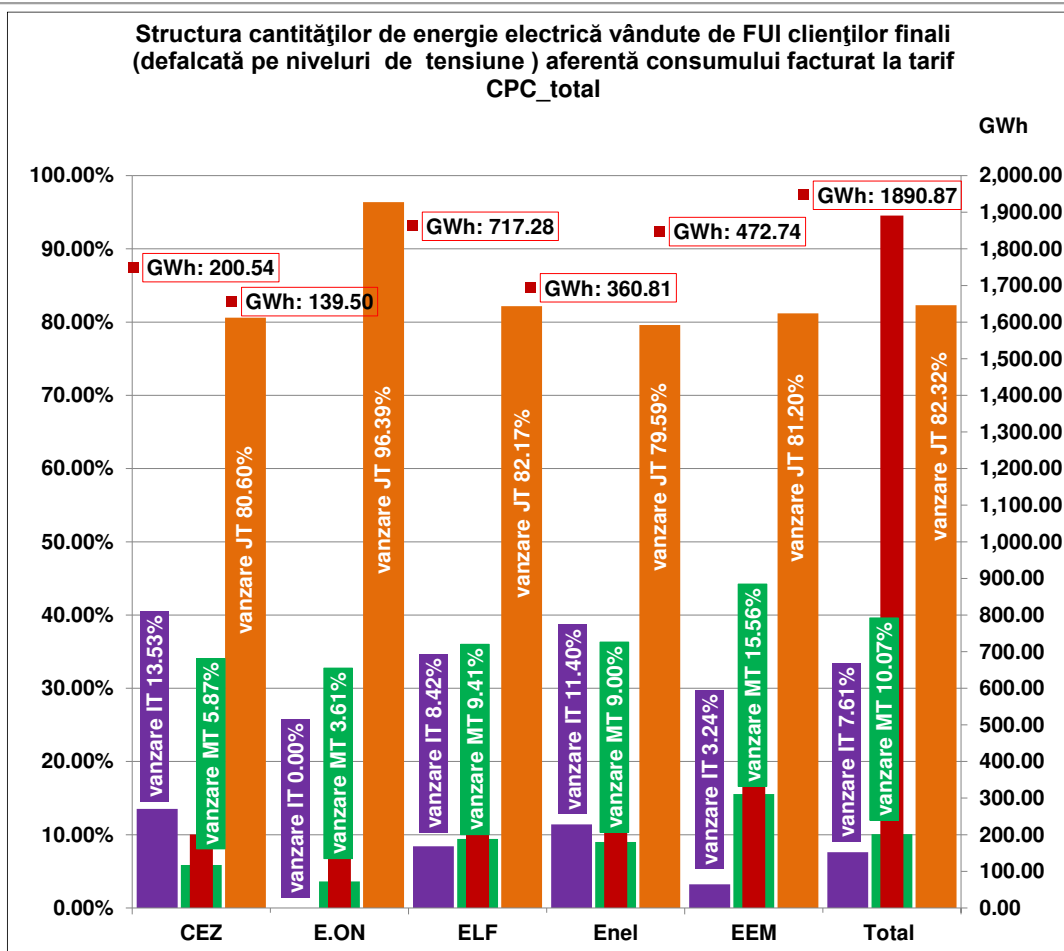
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe niveluri de tensiune, în piața reglementată, în trimestrul I 2014, este prezentată în graficele următoare.

Din analiza datelor prezentate se constată că, în vânzarea la tarife reglementate, vânzarea la joasă tensiune are o pondere foarte ridicată la toți FUI (peste 99,83%), variind într-o plajă foarte strânsă (99,83%-99,92%).

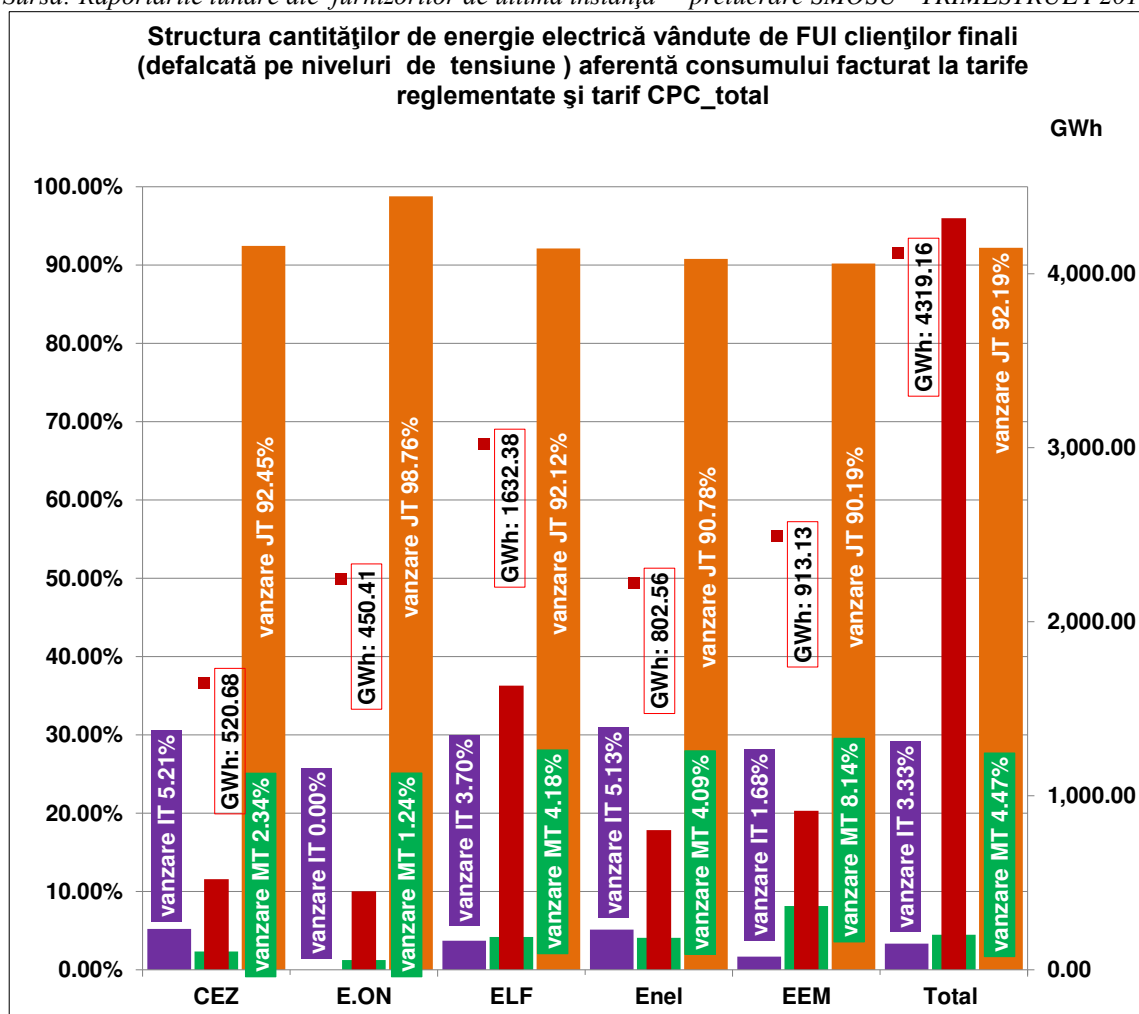
În ceea ce privește vânzările FUI la tariful CPC_total, tot vânzarea la joasă tensiune are cea mai mare pondere (82,3%), constatându-se o variație între 79,59% (la ENEL) și 96,39% (la E.ON)



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



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



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

V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente trimestrului I 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_total.

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tarife reglementate în trimestrul I 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	235.16	242.22	221.47	234.67	210.36	226.32
Cost (achi. Neta+SF))	177.33	159.54	162.35	182.61	197.13	173.96

Costurile medii unitare și prețurile medii (trimestrul /MWh) aferente consumului facturat la tariful CPC_total în trimestrul I 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	201.92	237.10	195.13	201.06	184.21	197.35
Cost (achi. Neta+SF))	233.08	232.31	198.94	192.79	187.60	201.01

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului clienților finali din piața reglementată în trimestrul I 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	222.36	240.64	209.89	219.56	196.82	213.63
Cost (achi. Neta+SF)	198.80	182.08	178.43	187.19	192.19	185.80

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 trimestrul I 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 trimestrul I 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	57.01%	60.29%	57.70%	56.24%	51.62%	56.54%
Cost (achi. netă+SF))	42.99%	39.71%	42.30%	43.76%	48.38%	43.46%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful CPC_total în trimestrul I 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	46.42%	50.51%	49.52%	51.05%	49.54%	49.54%
Cost (achi. netă+SF))	53.58%	49.49%	50.48%	48.95%	50.46%	50.46%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului total din piața reglementată în trimestrul I 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	52.80%	56.93%	54.05%	53.98%	50.59%	53.48%
Cost (achi. netă+SF)	47.20%	43.07%	45.95%	46.02%	49.41%	46.52%

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 56,54% 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 aproape egale, reprezentând 50,46%, respectiv 49,54% 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 53,48% din costul mediu unitar total.

VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRIILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL I 2014

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 putera 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.

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