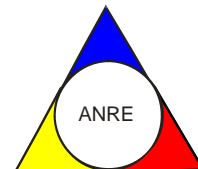




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL III 2013

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

CUPRINS

I. GENERALITATI	3
II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	4
III. INDICATORI DE STRUCTURĂ	6
1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI.....	6
2. Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI).....	7
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ	11
1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora.....	11
2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente.....	13
3. Cote de piață aferente FUI	17
V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ	28
VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL III 2013	31
VII. EXPLICAȚII ȘI PRESCURTĂRI.....	31

I. GENERALITATI

Piața reglementată de energie electrică cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor de serviciu public ale 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 asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate sunt:

- clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, până la data eliminării totale a tarifelor reglementate pentru clientul final conform reglementărilor în vigoare (31 decembrie 2013, pentru clienții noncasnici, respectiv 31 decembrie 2017 pentru clienții casnici). Aceștia sunt tarificați la tariful componenta pe piața concurențială (CPC) și la tariful reglementat ales;
- clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care beneficiază de serviciu universal (SU). Conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, pot beneficia de SU consumatorii 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;
- clienții finali care, după ce și-au exercitat dreptul de eligibilitate, sunt în pericol iminent de a rămâne fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile acestora.

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 trim III 2013 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. 30/2012, fiind propus de FUI și avizat de ANRE cu avizele numerele 21,22,23,24,25 din 26.06.2013, pentru perioada iulie-august 2013 și cu avizele numerele 34,35,36,37,38 din 29.08.2013, pentru perioada septembrie –decembrie 2013.

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 consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în cursul trimestrului III din anul 2013 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:

- în cazul clienților noncasnici care nu au uzat de eligibilitate: 65% din consumul lunilor iulie și august și 85% din consumul lunii septembrie și
- în cazul clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate: 10% din consumul trim. III 2013.

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 analiza în funcție de:

- a) tarifele aplicate pentru facturare a energiei electrice:
 - tarife reglementate;
 - tarif CPC;
- 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. 57/2008, obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. În intervalul iulie-septembrie 2013 principalii producători cu astfel de contracte reglementate au fost:
 - o SN Nuclearelectrica SA
 - o SC Hidroelectrica SA
 - o SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA
 - o SC Complexul Energetic HUNEDOARA SA
 - o SC OMV PETROM 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 nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, la tarifele reglementate aprobate de ANRE și la tariful CPC avizat de ANRE

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

- 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 și de producătorii reglementați. Pentru perioada iulie-septembrie 2013, numărul total de locuri de consum aferent acestor clienți finali, deserviți de FUI, este prezentat în tabelul de mai jos:

Furnizor instanța	ultimă	Nr. locuri de consum				
		Total	Noncasnic	Casnic		
				Total casnic	din care cu tarif socuial	[%] casnic cu tarif social/total casnic
SC Electrica Furnizare SA		3 535 910	208 570	3 327 340	381 229	11,46
SC ENEL Energie SA		1 475 488	93 108	1 382 380	120 132	8,69
SC ENEL Energie Muntenia SA		1 162 408	61 771	1 100 637	24 446	2,22
SC CEZ Vânzare SA		1 400 076	79 638	1 320 438	225 435	17,07
SC E.ON Energie România SA		1 420 982	82 021	1 338 961	327 078	24,43
TOTAL		8 994 864	525 108	8 469 756	1 078 320	12,73

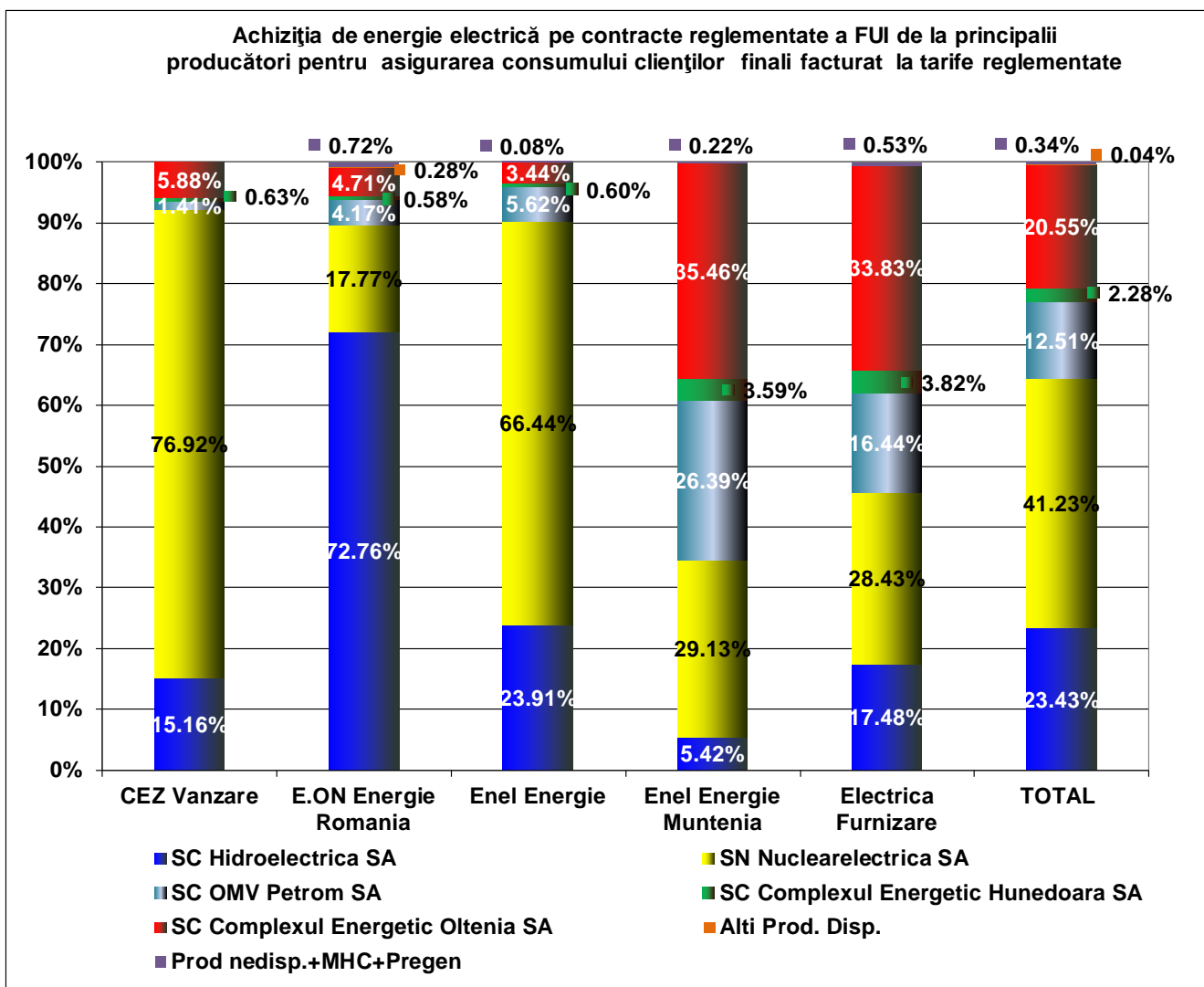
III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

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 graficul următor este prezentată structura achiziției de energie electrică pe contracte reglementate, aferentă trim. III. 2013, a fiecărui FUI. Sunt indicate cotele procentuale de participare ale fiecărui producător în totalul achiziției reglementate a FUI.



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 prezintă separat în factura clienților “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 III al anului 2013 comparativ cu trimestrul III al anului 2012. 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), cât și pentru total piață reglementată (pentru achiziția destinată consumului facturat la tarife reglementate și la tariful CPC).

-GWh – Tabel A

Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate	trim3 2012	trim3 2013	[%]variație achiziție trim III 2013 vs.trim. III 2012
contracte reglementate producători	4352,08	3353,19	-22,95%
contracte negociate	34,71	0,00	-100,00%
tranzacții PCCB	57,36	0,00	-100,00%
tranzacții PI	0,24	0,00	-100,00%
tranzacții PZU	410,52	82,02	-80,02%
tranzacții PE	264,57	90,50	-65,79%
Total achiziție	5119,48	3525,71	-31,13%
Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la – tarif CPC	trim3 2012	trim3 2013	[%]variație achiziție trim III 2013 vs.trim. III 2012
contracte reglementate producători	0,0	0,00	-100,00%
contracte negociate	10,02	97,50	873,33%
tranzacții PCCB	24,63	1081,78	4291,33%
tranzacții PI	0,00	0,00	0,00%
tranzacții PZU	40,43	282,81	599,55%
tranzacții PE	25,02	87,91	251,35%
Total achiziție	100,12	1550,00	1448,22%
Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC	trim3 2012	trim3 2013	[%]variație achiziție trim III 2013 vs.trim. III 2012
contracte reglementate producători	4352,09	3353,19	-22,95%
contracte negociate	44,72	97,50	118,01%
tranzacții PCCB	82,00	1081,78	1219,25%
tranzacții PI	0,24	0,00	-100,00%
tranzacții PZU	450,94	364,83	-19,10%
tranzacții PE	289,59	178,41	-38,39%
Total achiziție	5219,59	5075,71	-2,76%

-GWh – Tabel V

Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la - tarife reglementate	trim3 2012	trim3 2013	[%]variație vânzări trim III 2013 vs.trim. III 2012
vânzare PZU	85,41	369,15	332,21%
vânzare PE	80,55	208,30	158,60%
Total vânzare	165,96	577,46	247,95%
Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarif CPC	trim3 2012	trim3 2013	[%]variație vânzări trim III 2013 vs.trim. III 2012
vânzare PZU	0,18	34,21	18905,56%
vânzare PE	3,37	55,71	1553,12%
Total vânzare	3,55	89,92	2432,90%
Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC	trim3 2012	trim3 2013	[%]variație vânzări trim III 2013 vs.trim. III 2012
vânzare PZU	85,59	403,36	-371,27%
vânzare PE	83,92	264,01	-214,60%
Total vânzare	169,51	667,38	293,71%

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 și consumului facturat pe piața reglementată la tarife reglementate și la tariful CPC este prezentată în tabelul următor, pentru trimestrul III 2013 comparativ cu structura trim III 2012:

-GWh –

Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate	trim III 2012	trim III 2013	[%]variație consum trim III 2013 vs.trim. III 2012
vânzare noncasnic	2071,06	496,28	-76,04%
vânzare casnic	2857,04	2452,03	-14,18%
Total vânzare	4928,10	2948,30	-40,17%
Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la – tarif CPC	trim III 2012	trim III 2013	[%]variație consum trim III 2013 vs.trim. III 2012
vânzare noncasnic	101,42	1188,68	1072,07%
vânzare casnic	0,00	271,39	0,00%
Total vânzare	101,42	1460,07	1339,67%
Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC	trim III 2012	trim III 2013	[%]variație consum trim III 2013 vs.trim. III 2012
vânzare noncasnic	2172,48	1684,96	-22,44%
vânzare casnic	2857,04	2723,42	-4,68%
Total vânzare	5029,52	4408,38	-12,35%

Din analiza datelor prezentate în ultimele trei tabele se poate constata că, din cauza supraevaluării consumului prognozat pentru trim. III 2013, deși achiziția pe contracte reglementate în trim. III 2013 a fost mai mică cu cca. 23%, totuși s-a realizat o supracontractare pe contracte reglementate (s-a contractat cu cca 20% mai mult decât energia electrică consumată la tarife reglementate).

Reducerile de consum în trim III 2013 față de consumul din perioada similară a anului anterior au fost localizate atât la clienții casnici (cu cca. 5%), cât mai ales la clienții noncasnici (cu cca. 22%), care 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 trim. III 2013 comparativ cu trim. III 2012, la clienții finali din piața reglementată.

Numarul clienților cu contracte negociate ai furnizorilor care au fost desemnați FUI în trimestrul III 2013 comparativ cu trimestrul III 2012 a crescut cu peste 9%, așa după cum se poate constata din tabelul următor:

Numar clienti noncasnici cu contracte negociate ai furnizorilor desemnați FUI	trim III 2012	trim III 2013	[%] variație nr. locuri consum trim III 2013 vs. trim. III 2012
IA (<20)MWh	1584	1215	-23,30%
IB (20-500) MWh	5473	6490	18,58%
IC (500-2000) MWh	1298	1420	9,40%
ID (2000-20000) MWh	465	505	8,60%
IE (20000-70000) MWh	19	24	26,32%
IF (70000-150000) MWh	8	6	-25,00%
Alții (>150000) MWh	3	2	-33,33%
Total	8850	9662	9,18%

Numarul locurilor de consum aferente clienților finali reglementați, consumurile aferente și variațiile acestora în trimestrul III 2012 comparativ cu trimestrul III 2013 sunt următoarele:

Tip client	trim III 2012		trim III 2013		[%] variație consum trim. III 2013 vs. trim. III 2012	[%] variație nr. locuri de consum trim. III 2013 vs. trim. III 2012
	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum		
noncasnic	2172,48	559 366	1684,96	525 108	-22,44%	6,12%
casnic	2857,04	8 419 382	2723,42	8 469 756	-4,68%	-0,60%
din care, cu tarif social	178,23	1 136 538	178,84	1 078 320	0,34%	5,12%
Total	5029,52	8 978 748	4408,38	8 994 864	-12,35%	-0,18%

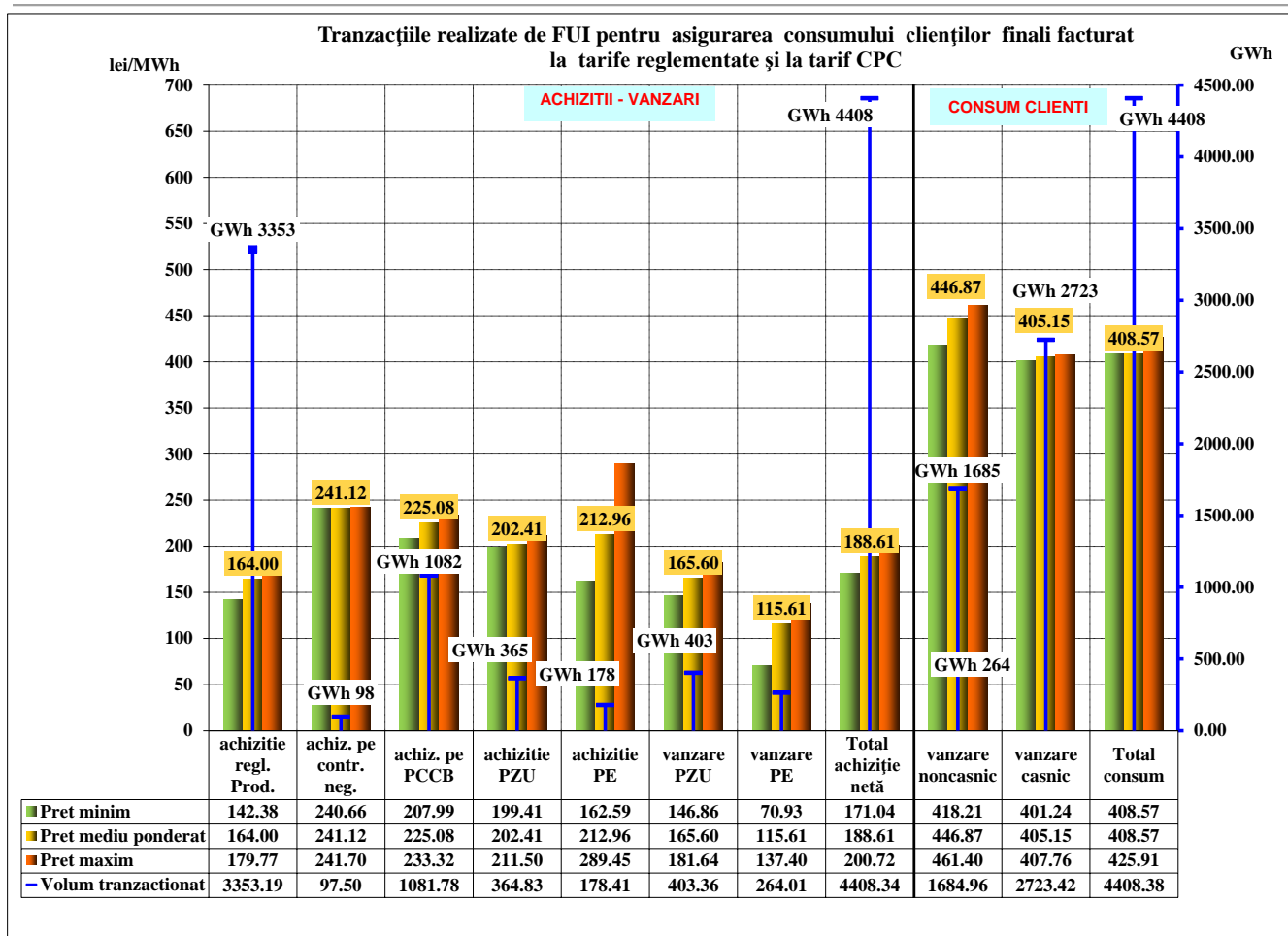
În trimestrul III 2013, consumul de energie al clienților casnici (total, din care la tarif social) precum și prețurile medii de vânzare pe fiecare FUI și pe total țară sunt prezentate în tabelul următor.

consumul facturat la - tarife reglementate		CEZ	EEM	ENEL	E.ON	EFSA	TOTAL
casic	cant[GWh]	293,99	441,60	460,95	321,03	934,45	2452,03
	pret [lei/MWh]	400,97	399,25	397,45	392,85	399,42	398,35
social	cant[GWh]	33,99	3,67	18,73	48,11	57,17	161,68
	pret [lei/MWh]	298,63	284,55	314,62	283,63	293,55	293,90
[%] social/casic	cant[%]	11,56%	0,83%	4,06%	14,99%	6,12%	6,59%
	pret[%]	74,48%	71,27%	79,16%	72,20%	73,49%	73,78%
consumul facturat la – tarif CPC		CEZ	EEM	ENEL	E.ON	EFSA	TOTAL
casic	cant[GWh]	30,86	50,31	50,79	35,61	103,83	271,39
	pret [lei/MWh]	452,96	418,73	472,88	490,09	482,75	466,61
social	cant[GWh]	3,24	0,41	2,01	5,22	6,28	17,16
	pret [lei/MWh]	456,47	418,77	471,81	490,09	484,85	477,97
[%] social/casic	cant[%]	10,50%	0,82%	3,96%	14,66%	6,05%	6,32%
	pret[%]	100,78%	100,01%	99,78%	100,00%	100,44%	102,43%
consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC		CEZ	EEM	ENEL	E.ON	EFSA	TOTAL
casic	cant[GWh]	324,85	491,91	511,74	356,65	1038,28	2723,42
	pret [lei/MWh]	405,91	401,24	404,94	402,56	407,76	405,15
social	cant[GWh]	37,23	4,08	20,75	53,33	63,45	178,84
	pret [lei/MWh]	312,37	298,11	329,86	303,84	312,48	311,57
[%] social/casic	cant[%]	11,46%	0,83%	4,05%	14,95%	6,11%	6,57%
	pret[%]	76,95%	74,30%	81,46%	75,48%	76,63%	76,90%

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 6,57% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (14,95%), în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,83%). Prețul mediu de vânzare la tariful social, la nivel de țară, este cu 23,9% 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 alte tarife/taxe 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 (casci/noncasic) cu precizarea, pentru fiecare tip de tranzacție, a prețurilor minime, medii și maxime realizate în trimestrul III 2013 de către furnizorii de ultimă instanță pe piața reglementată, este prezentată în graficul următor. Graficul cuprinde tranzacțiile tuturor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate și la tarif CPC.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

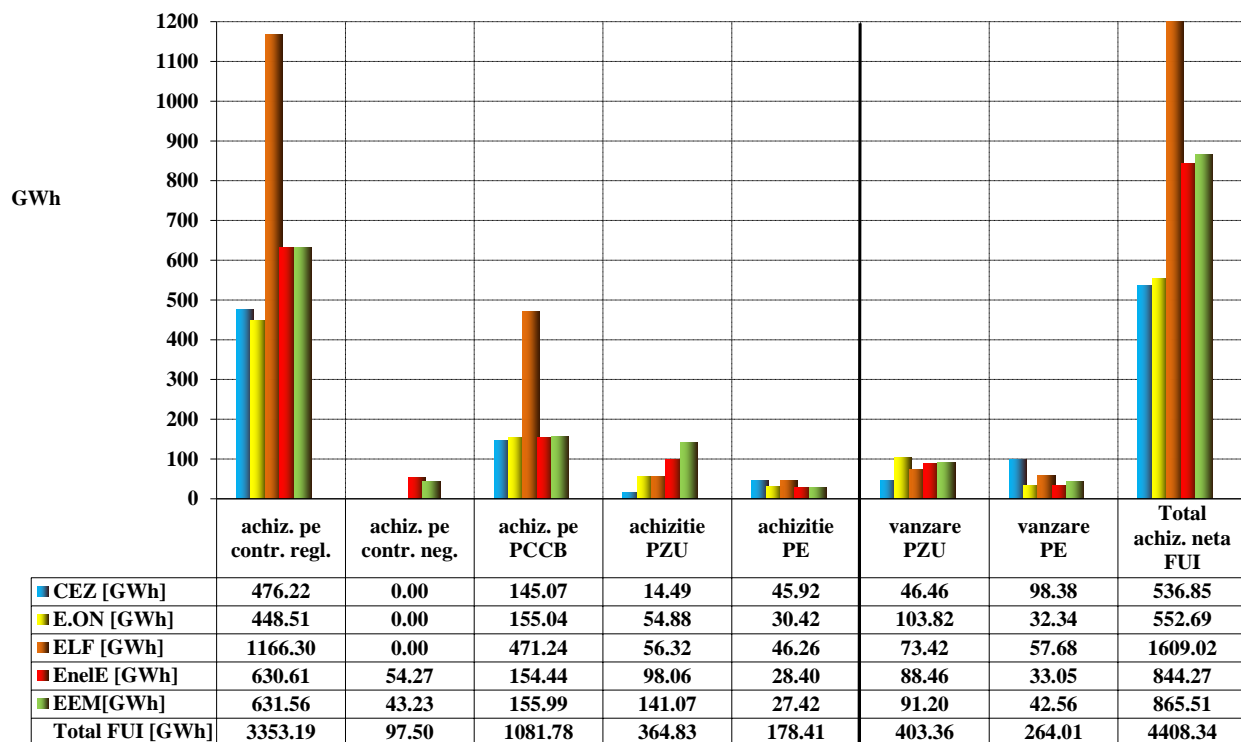
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

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 și PE.

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

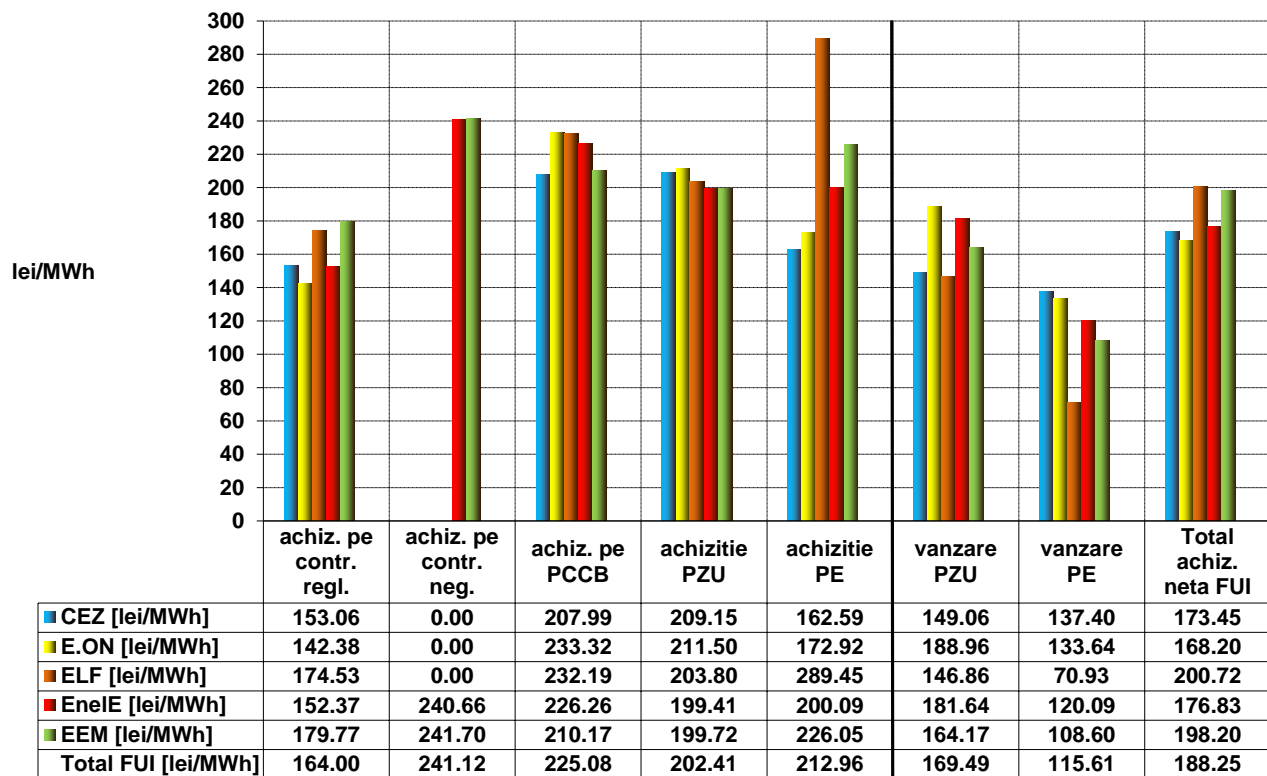
Cantitățile de energie și prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI, detaliate pe tipuri de tranzacții, în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată facturat la tarife reglementate și la tariful CPC, în trimestrul III al anului 2013, sunt prezentate în graficele de mai jos.

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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



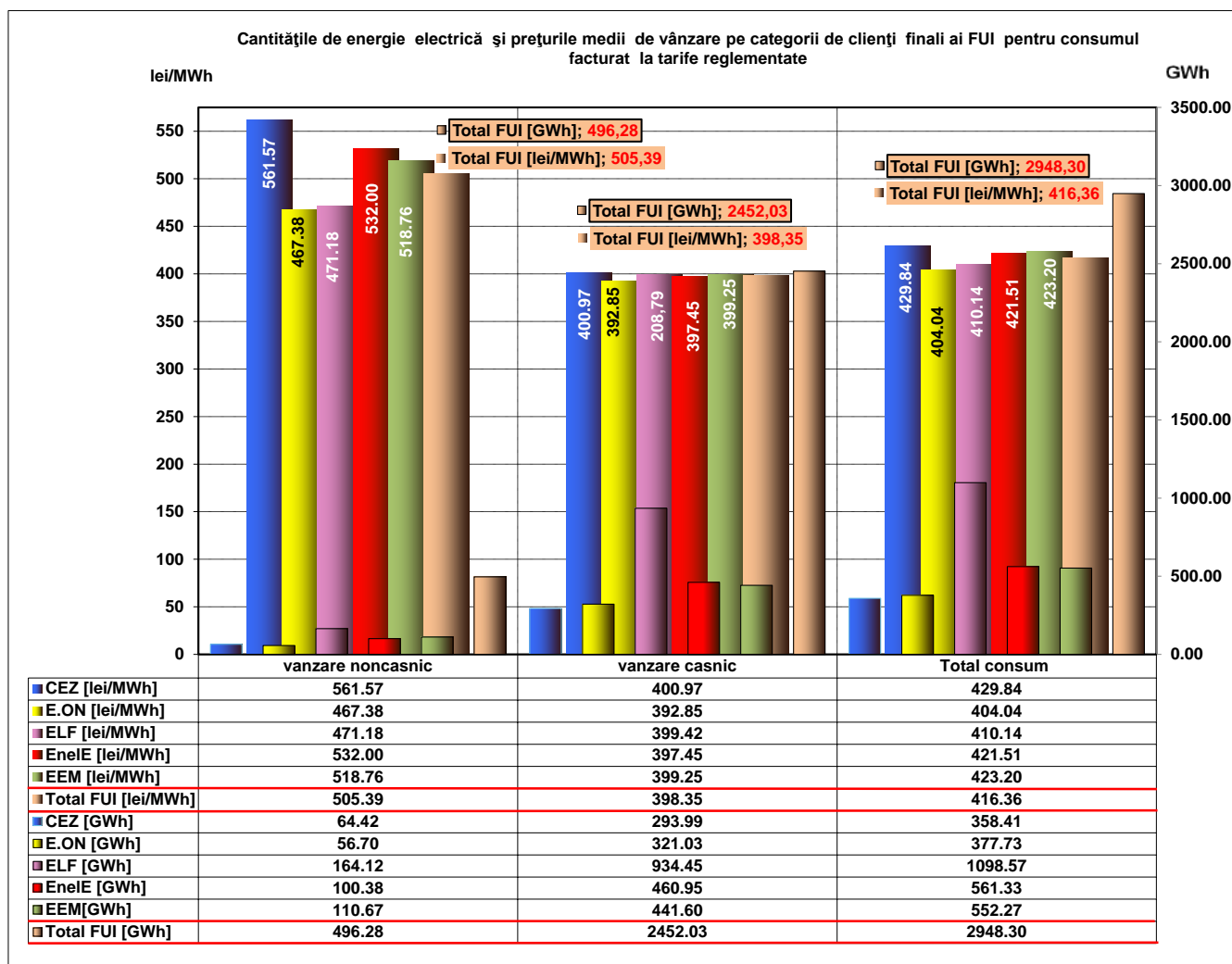
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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

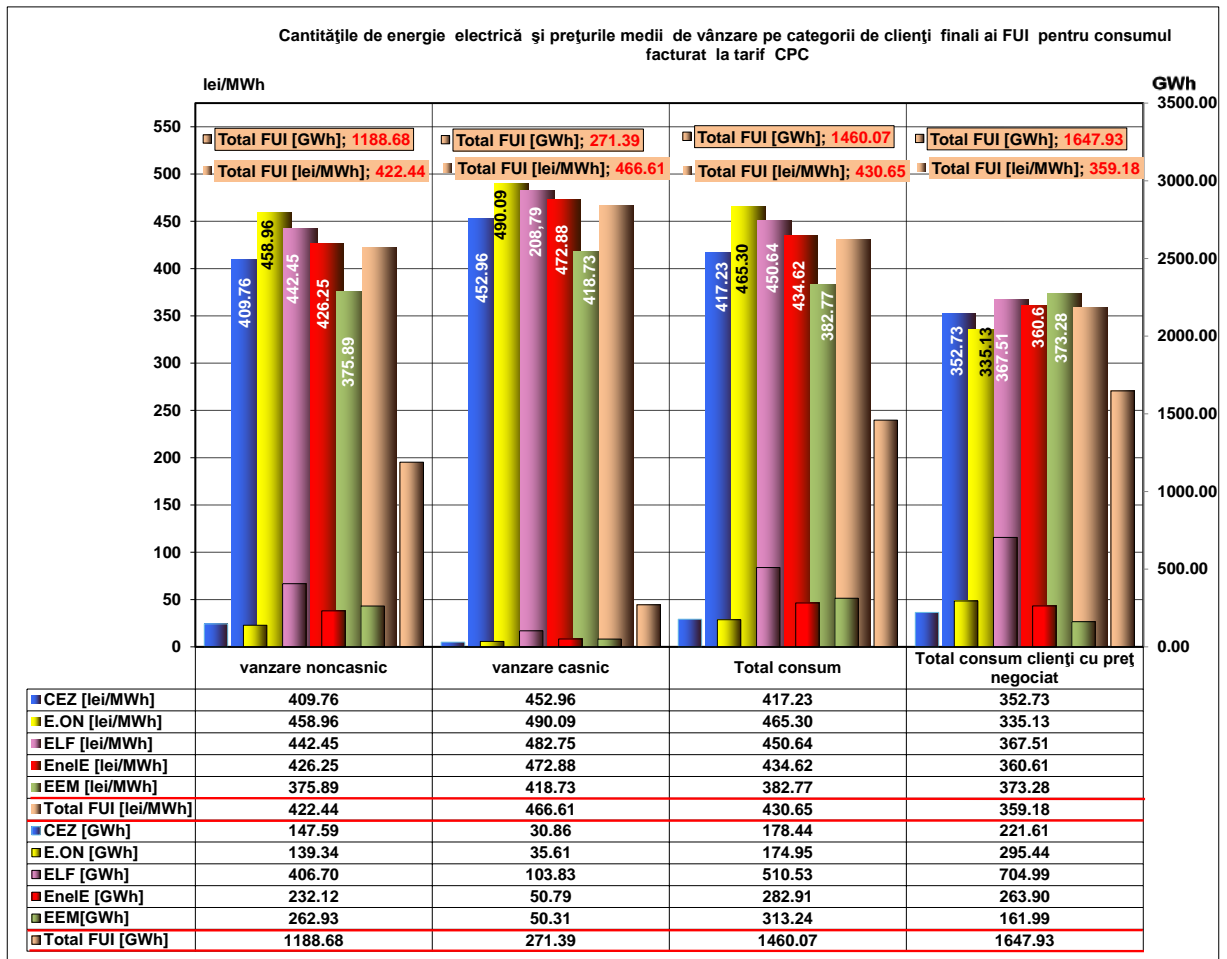
Evoluția pieței reglementate cu amănuntul se poate analiza ținând cont atât de caracteristicile vânzării de energie electrică pe total cât și pe:

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

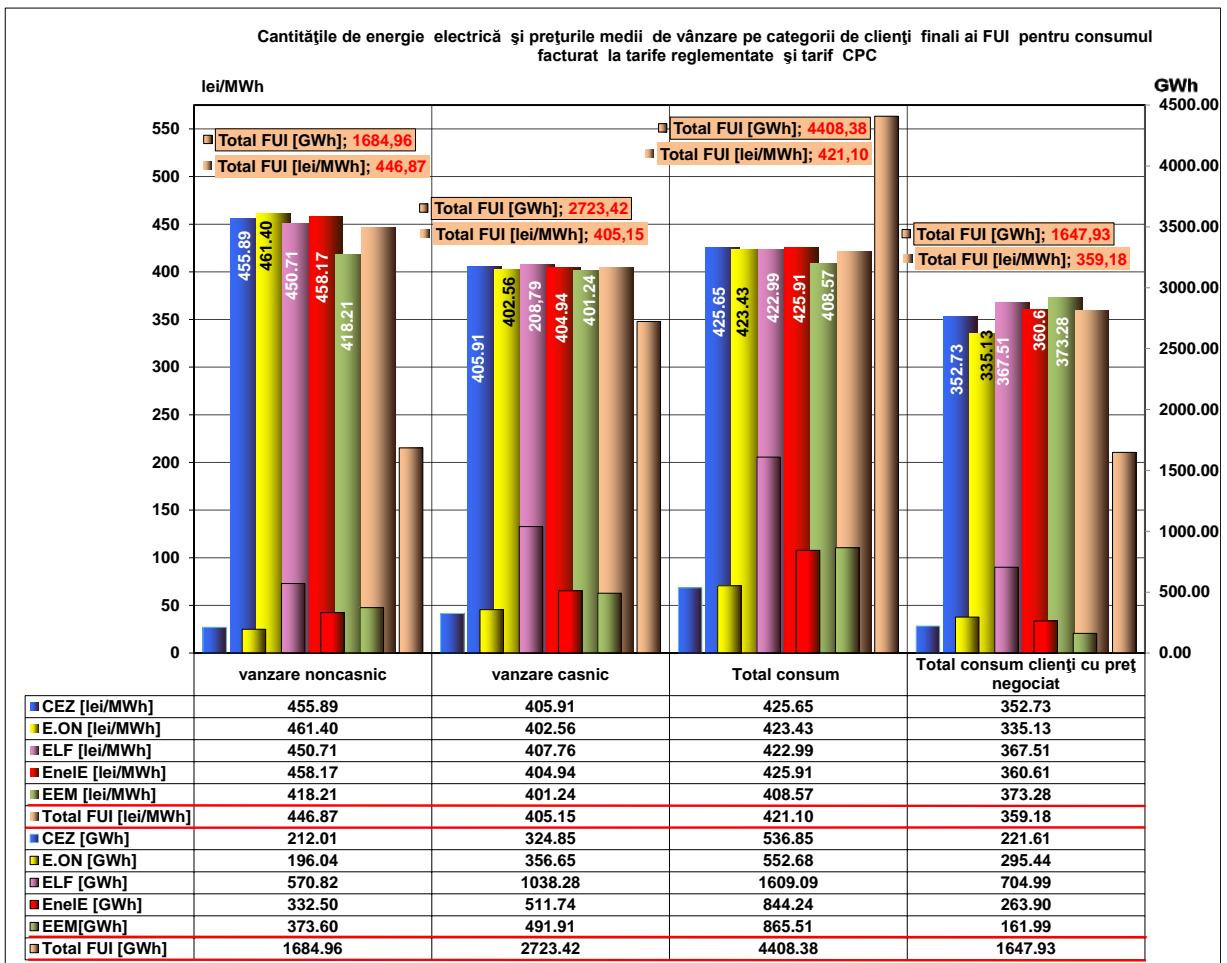
Cantitățile de energie electrică vândute de FUI pe piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pentru consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tarif CPC) pe categorii de clienți casnici, noncasnici precum și comparativ cu cele vândute către clienții finali din piața concurențială (cu contracte negociate), în trimestrul III al anului 2013, sunt prezentate în graficele de mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

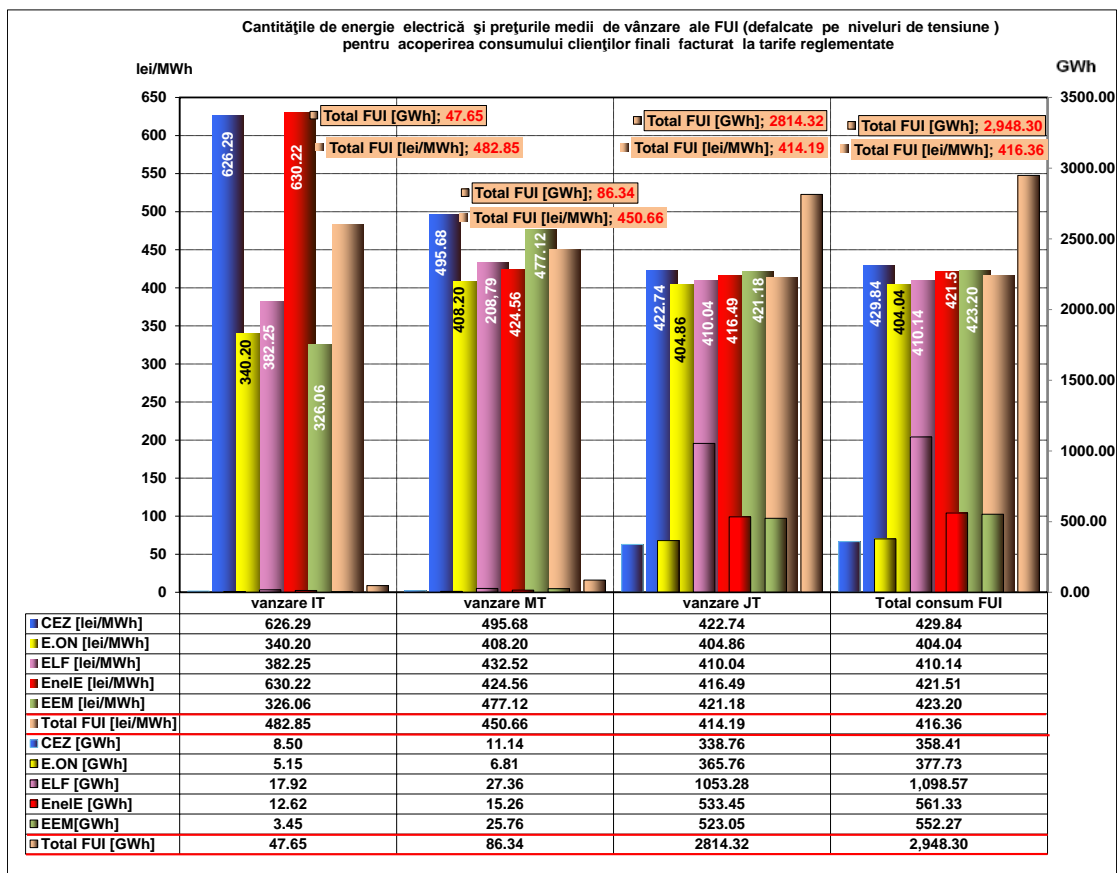


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

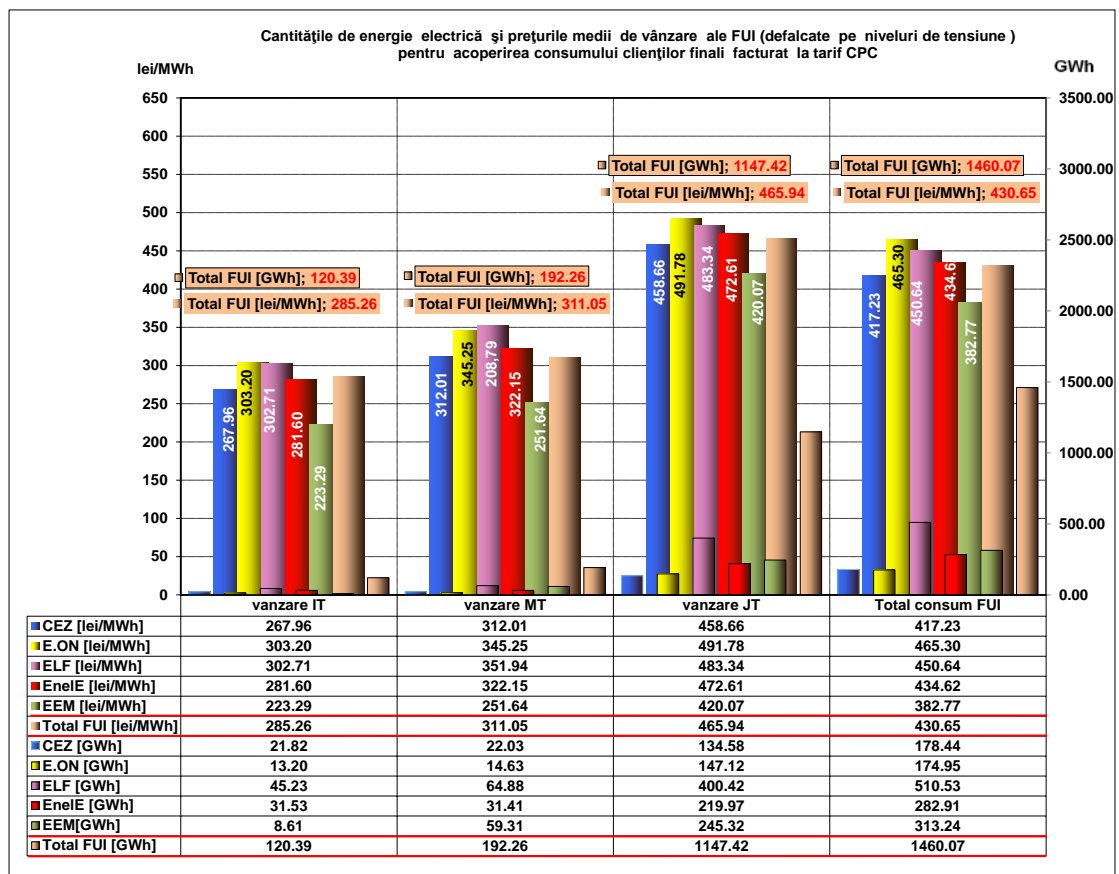


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

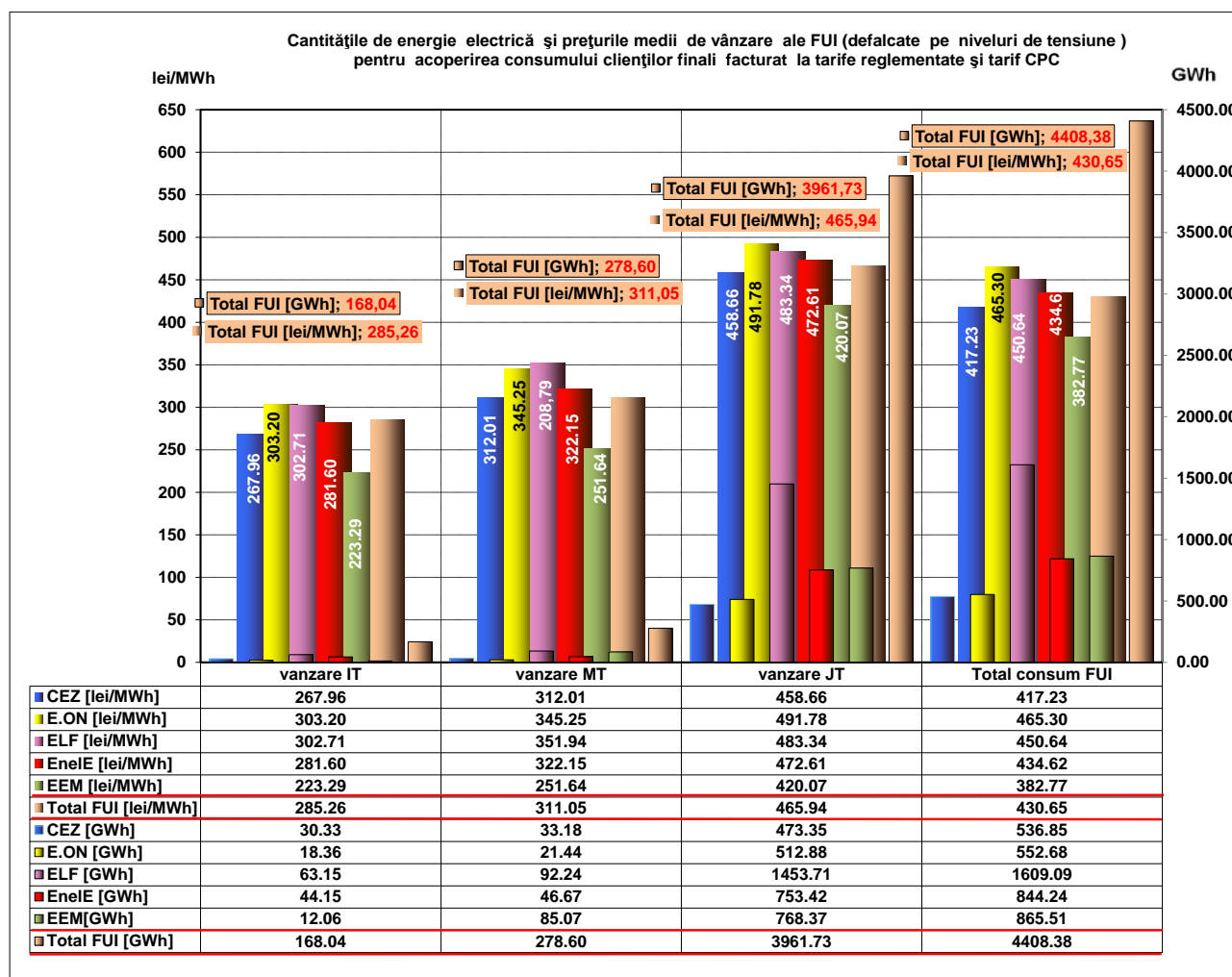
Cantitățile de energie electrică vândute de furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pe consumul facturat la tarife reglementate, pe consumul facturat la tarif CPC), pe niveluri de tensiune în trimestrul III al anului 2013, sunt prezentate în graficele de mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

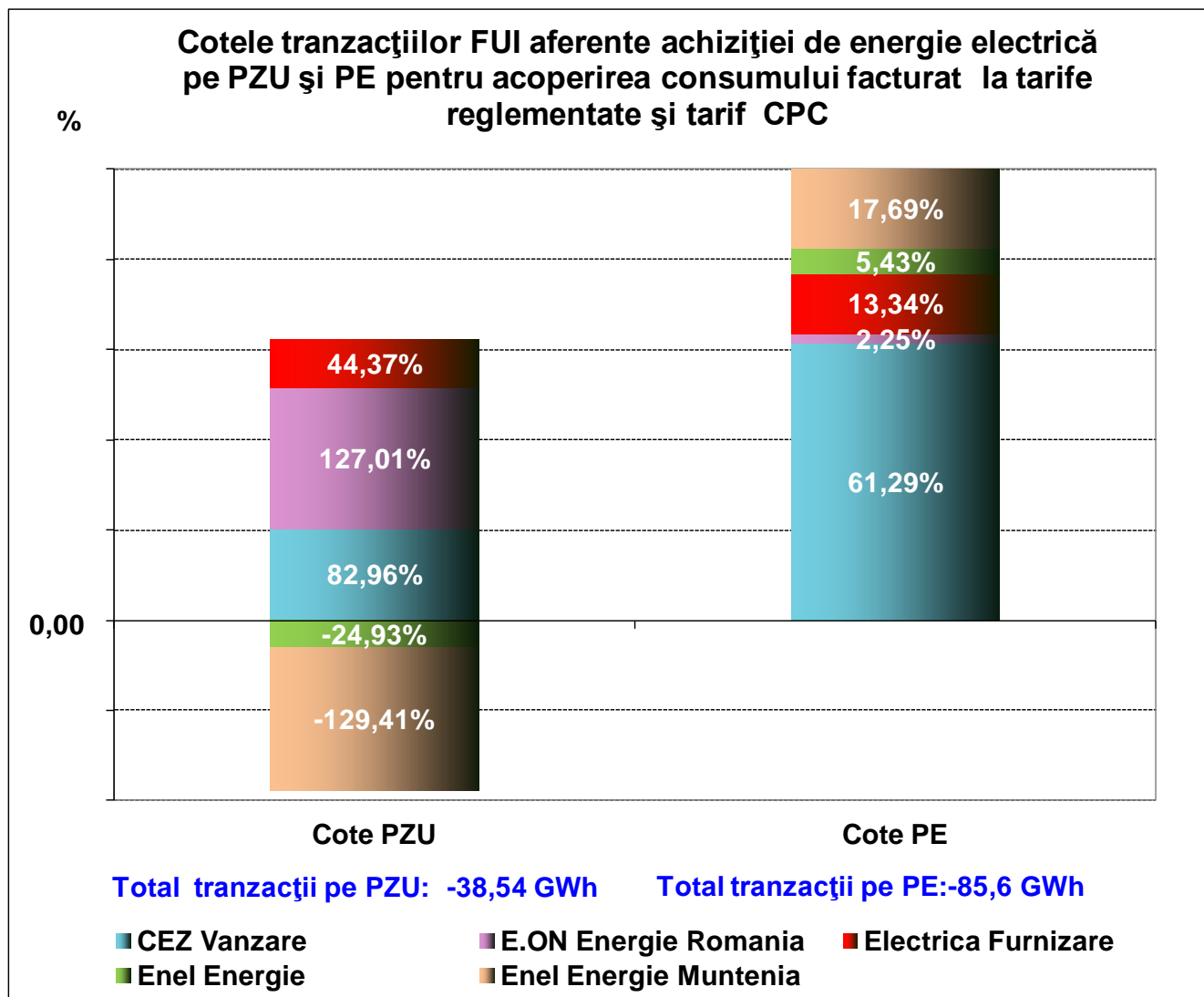
Prețurile medii de vânzare realizate în trimestrul III al anului 2013 aferente cantităților de energie electrică vândute clienților cu regim reglement, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

S-au marcat: cu verde cel mai mic preț mediu 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).

Pret mediu vânzare	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
Noncasnic (tarife reglementate)	561,57	467,38	471,18	532,00	518,76	505,39
Casnic (tarife reglementate)	400,97	392,85	399,42	397,45	399,25	398,35
Noncasnic (tarif CPC)	409,76	458,96	442,45	426,25	375,89	422,44
Casnic (tarif CPC)	452,96	490,09	482,75	472,88	418,73	466,61
Noncasnic (tarife reglementate și la tarif CPC)	455,89	461,40	450,71	458,17	418,21	446,87
Casnic (tarife reglementate și la tarif CPC)	405,91	402,56	407,76	404,94	401,24	405,15

3. Cote de piață aferente FUI

Cotele procentuale ale tranzacțiilor de energie electrică, realizate de fiecare furnizor de ultimă instanță pe PZU și PE în totalul energiilor tranzacționate pe aceste piețe pentru alimentarea clienților reglementați, sunt indicatori importanți 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 III 2013.



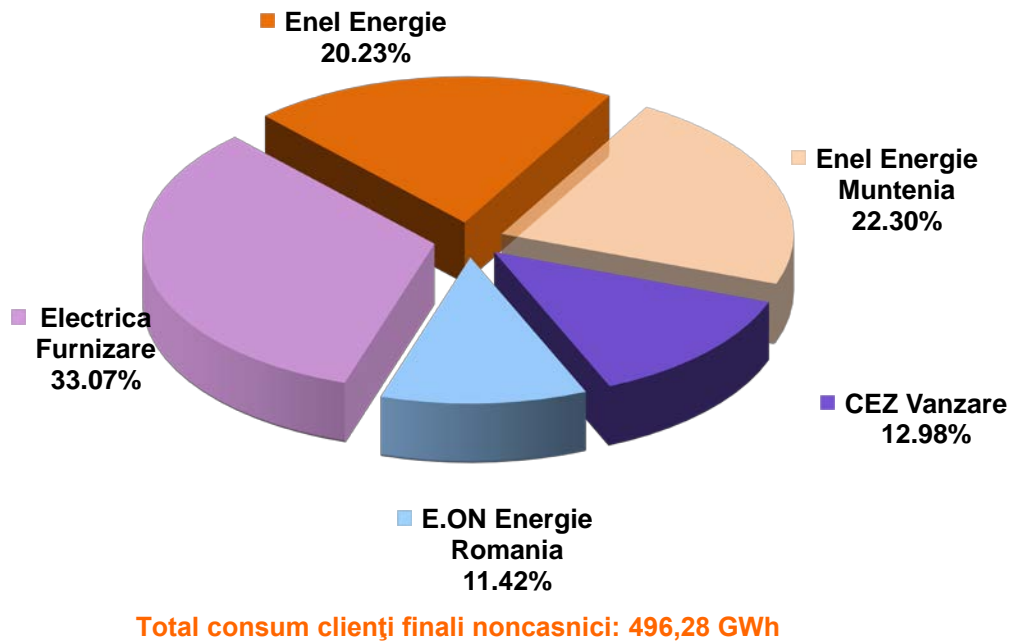
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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 și consumului facturat pe piața reglementată: la tarife reglementate și la tarif CPC. 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 și consumul pe piața reglementată: la tarife reglementate și la tarif CPC. Diferențele între cele trei tipuri de grafice din fiecare set nu sunt semnificative.

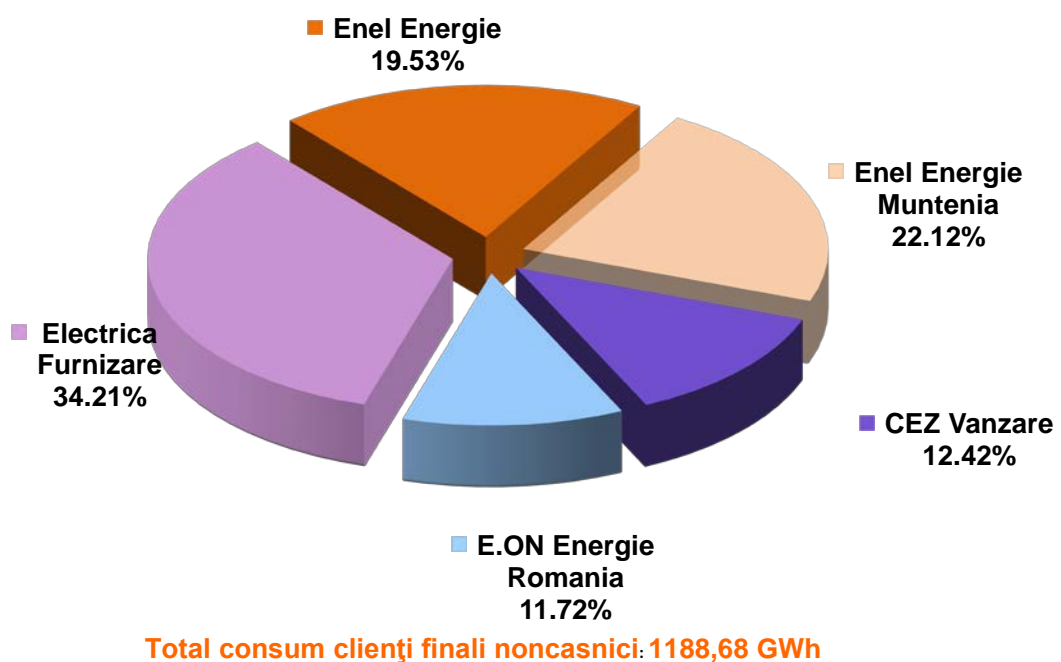
COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚII NONCASNICI

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



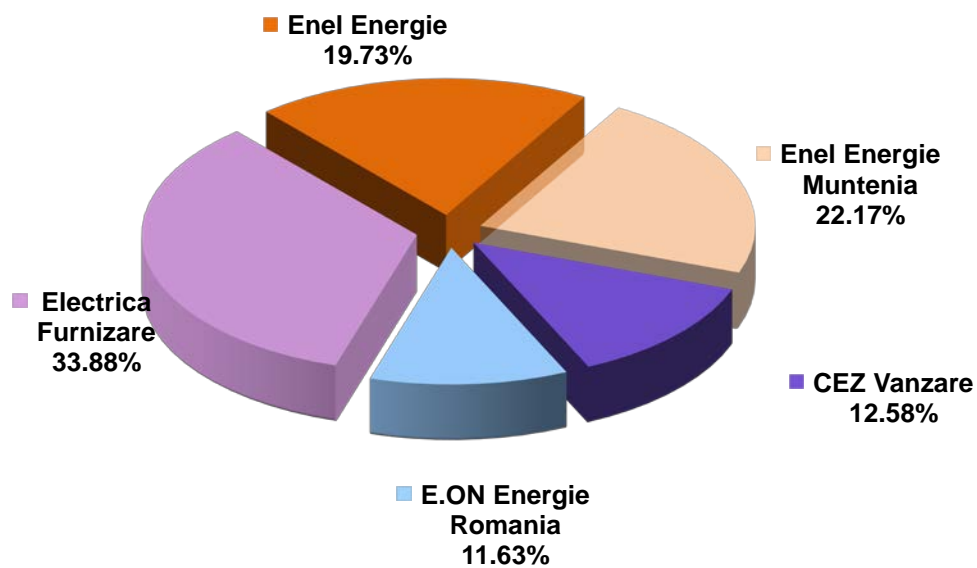
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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

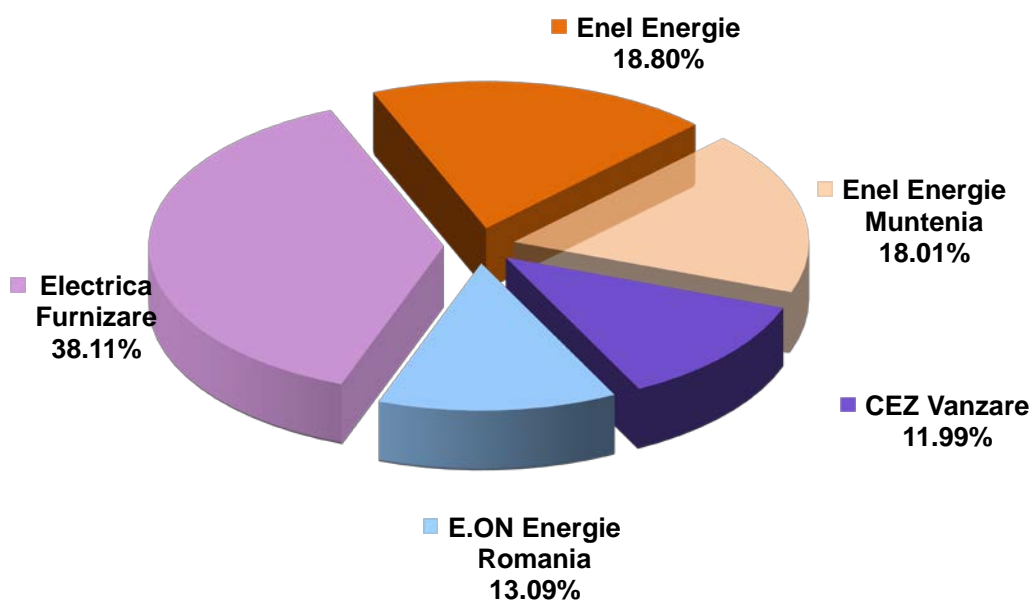


Total consum clienți finali noncasnici: 1684,96 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚII CASNICI

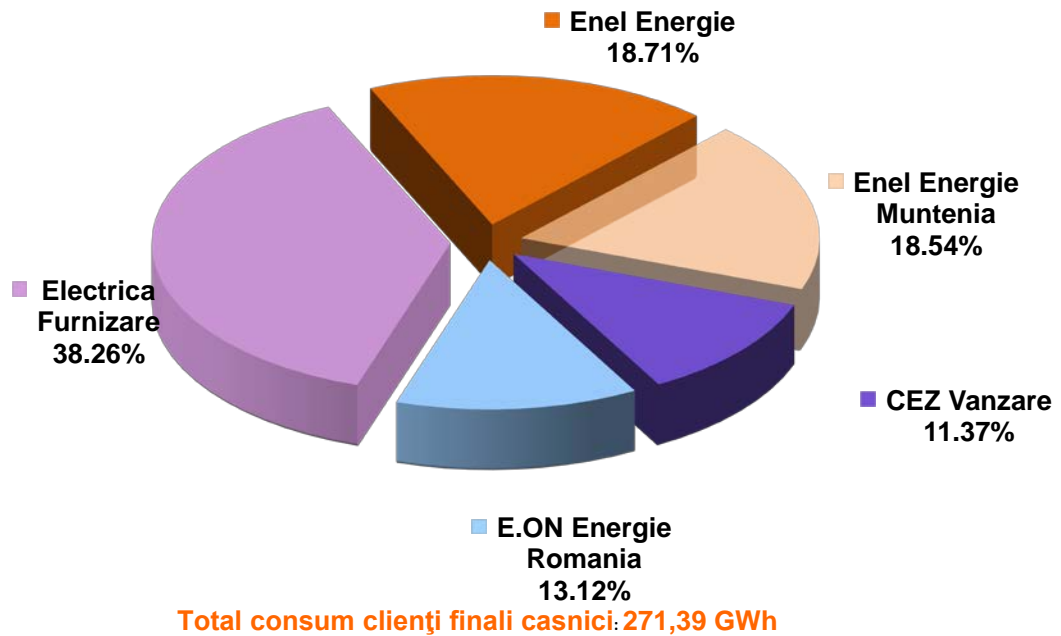
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate



Total consum clienți finali casnici: 2452,03 GWh

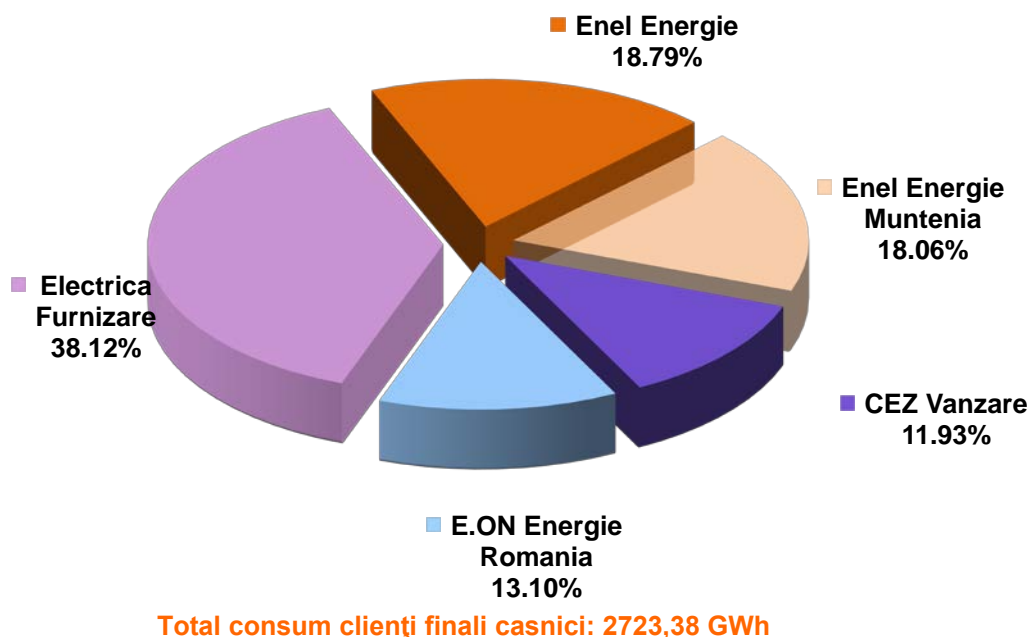
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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 III 2013

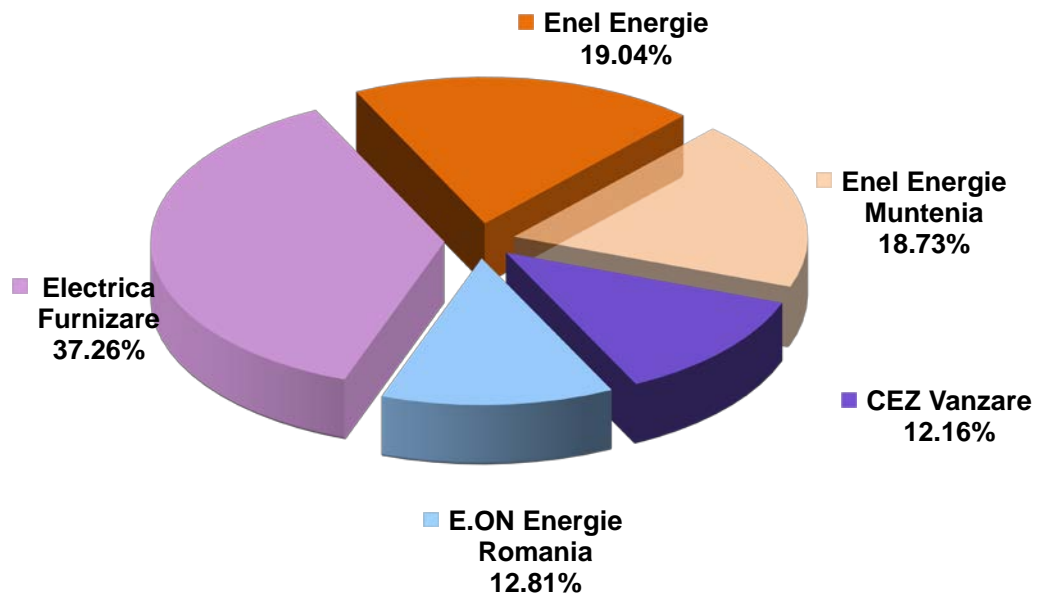
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarif CPC



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚII CASNICI ȘI NONCASNICI

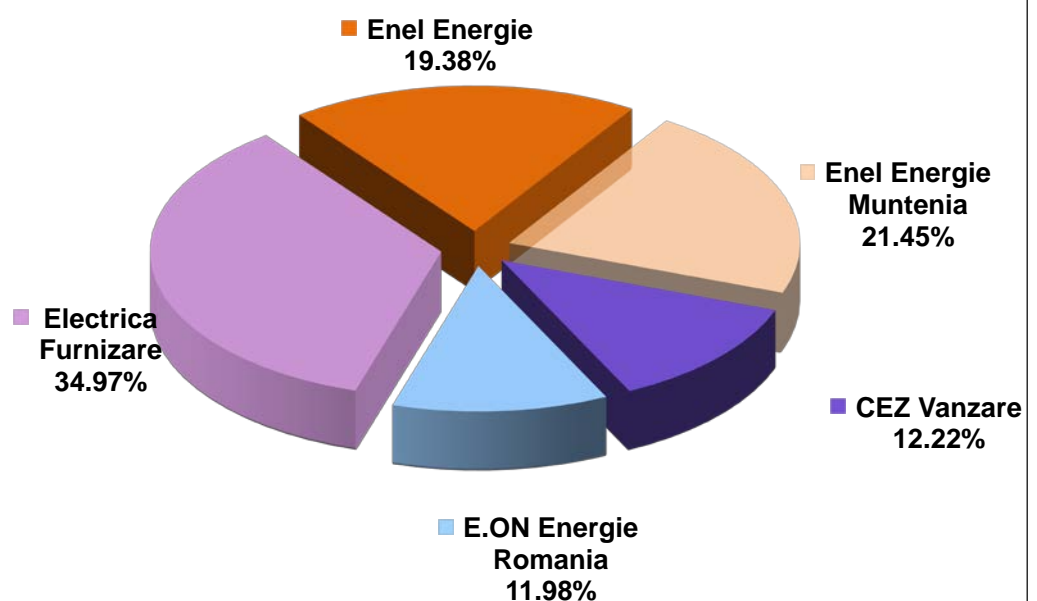
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarife reglementate



Total consum clienți finali piață reglementată: 2948,30 GWh

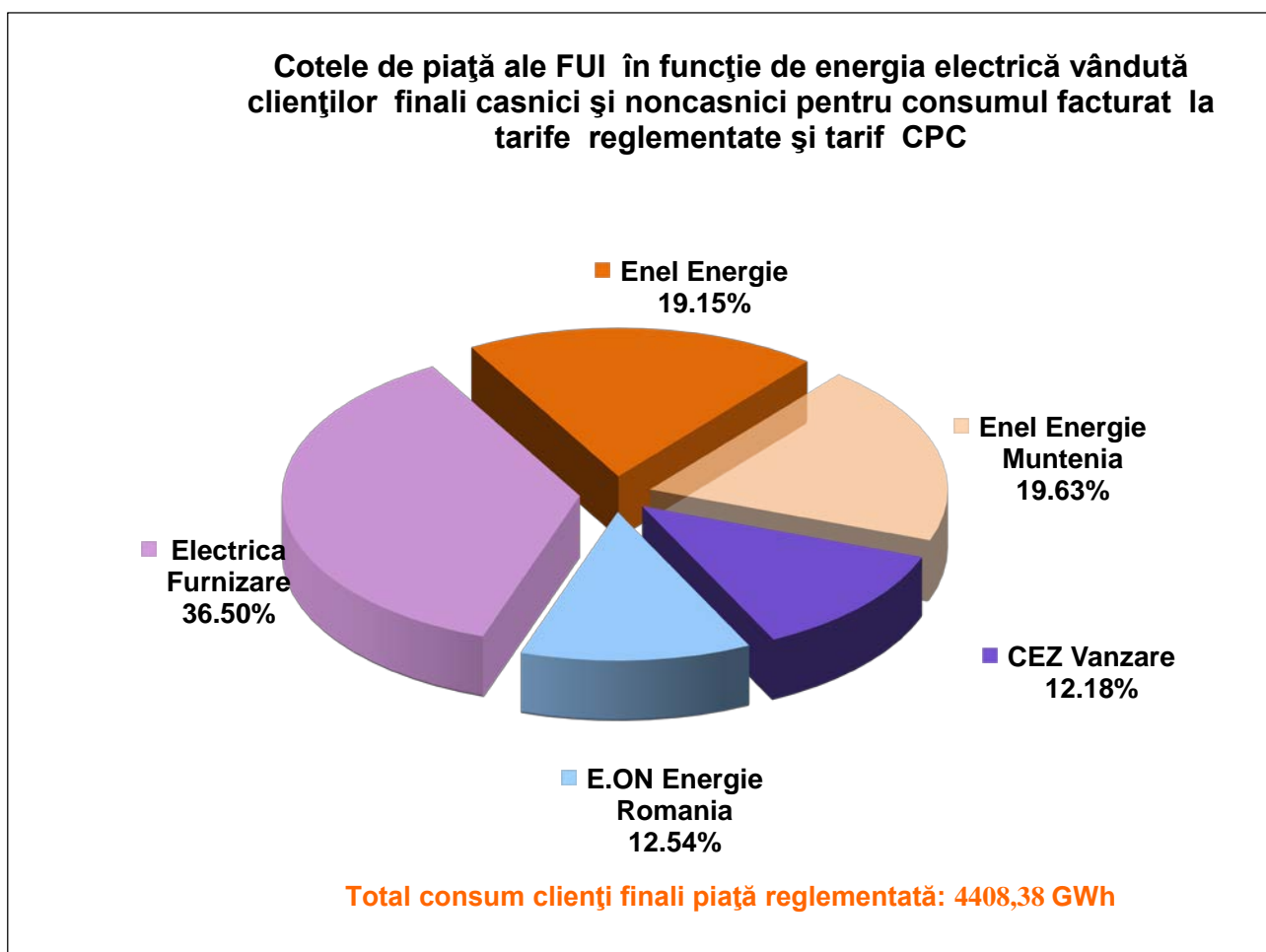
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

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 piață reglementată: 1460,07 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

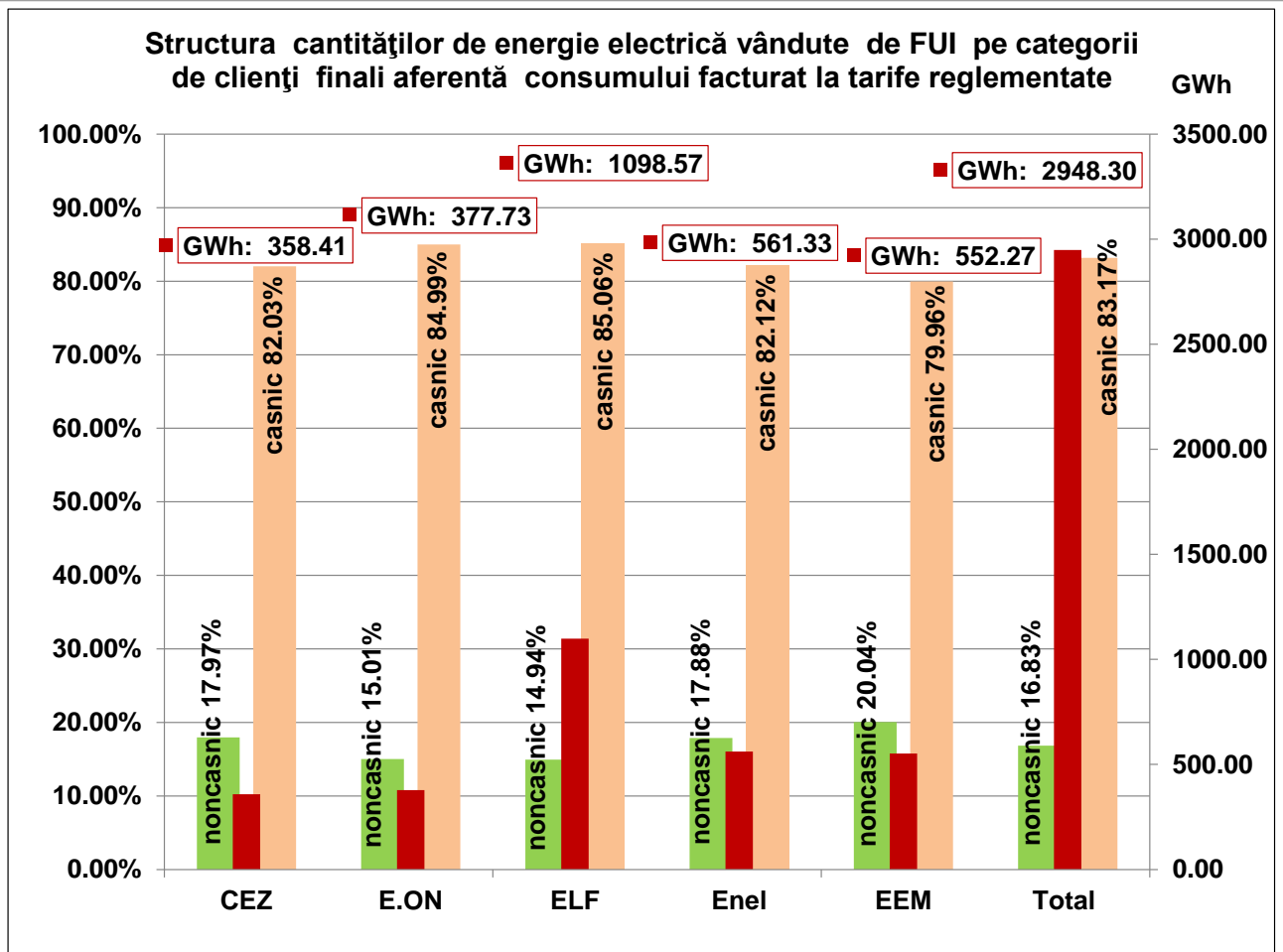


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

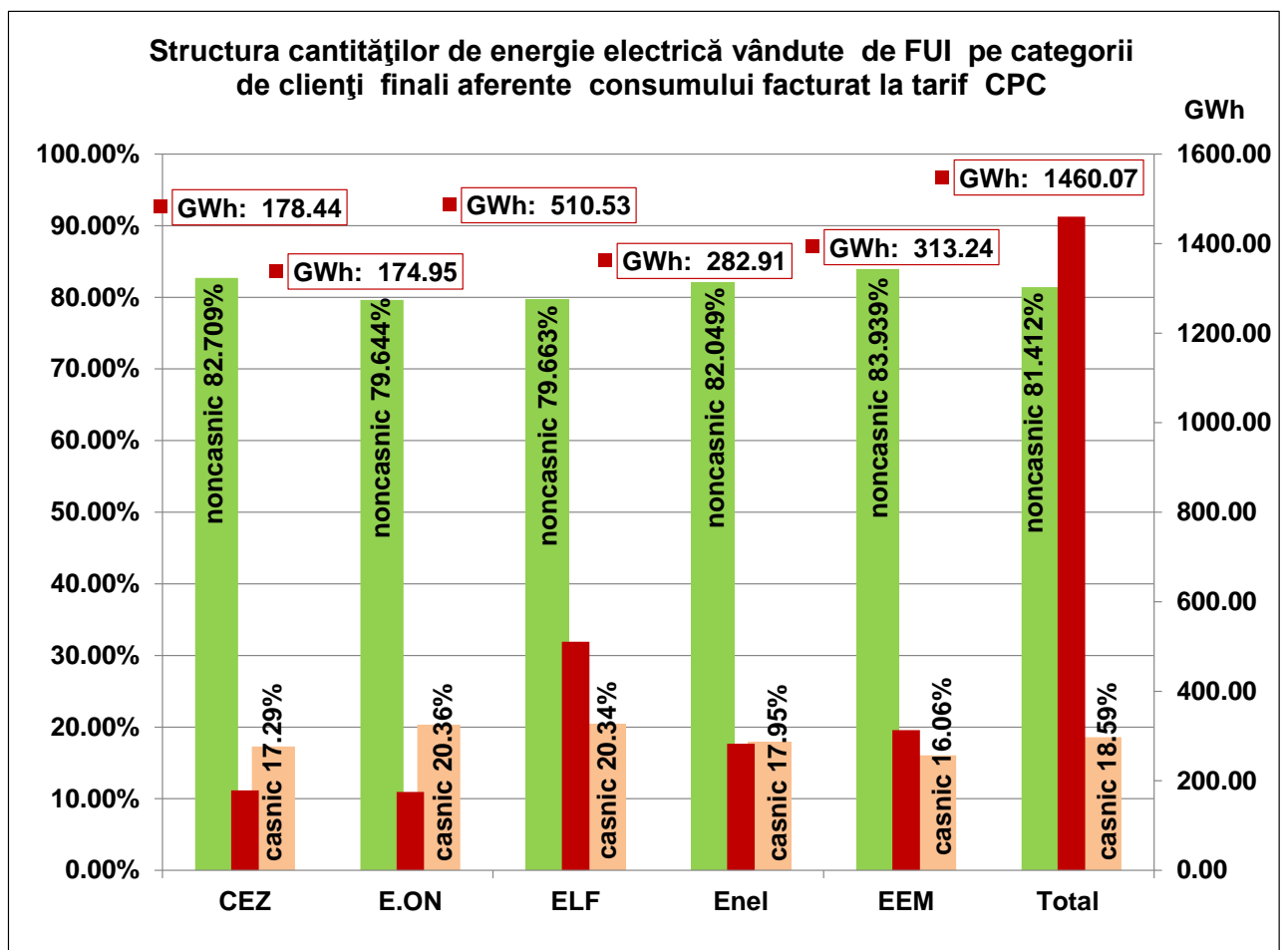
Din analiza datelor prezentate în aceste seturi de grafice se constată că:

- pe piața reglementată FUI cu cea mai mare cotă de vânzare este SC Electrica Furnizare SA (36,5%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este SC CEZ Vânzare SA (12,18%)
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare la tarife reglementate și la tarif CPC este tot SC Electrica Furnizare SA (37,26%, respectiv 34,97%)
- FUI cu cea mai mică cotă de vânzare la tarife reglementate este SC CEZ Vânzare SA (12,16%), iar la tariful CPC este SC EON Energie România SA (11,98%).

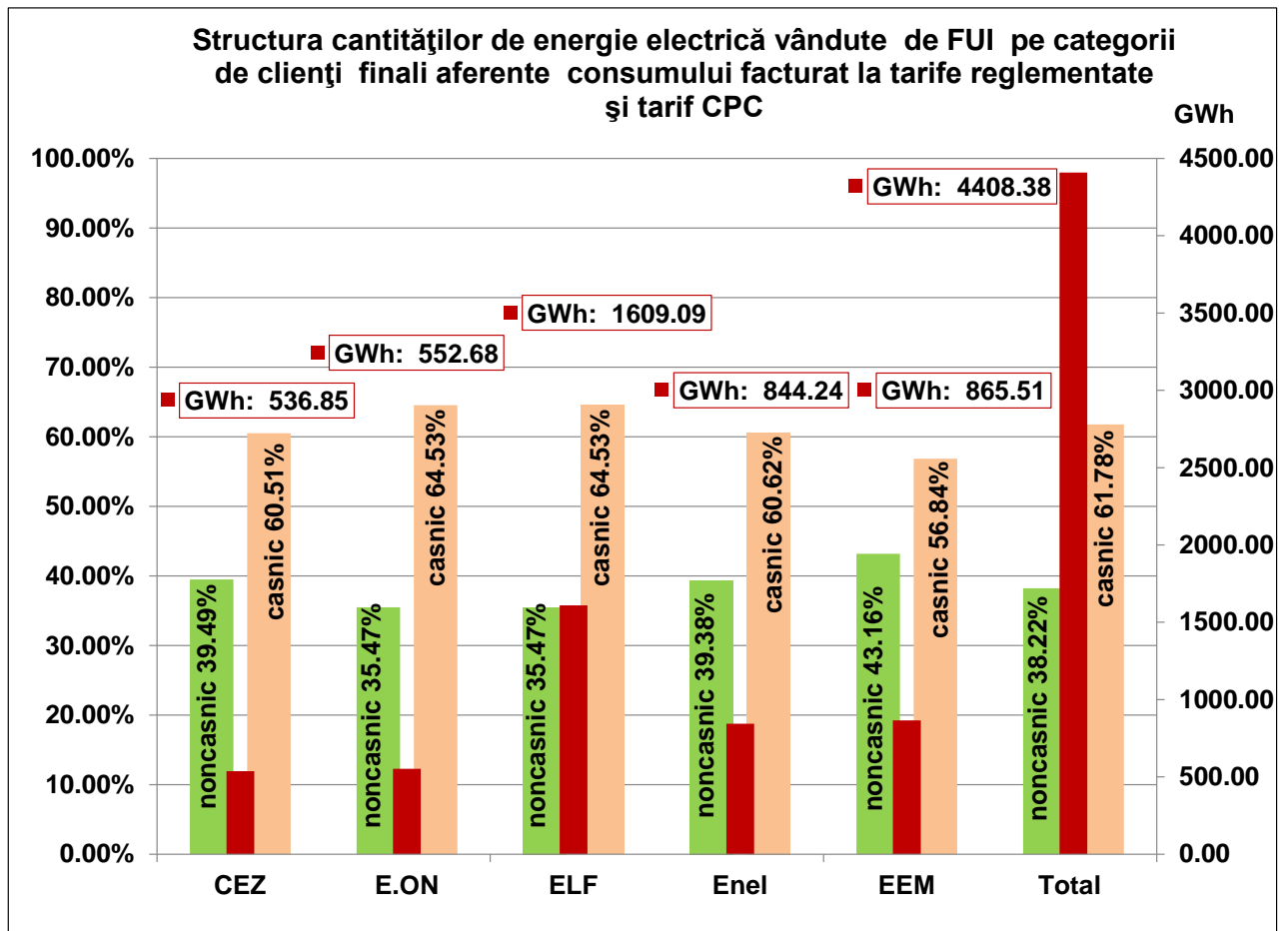
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (total și detaliat, pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC), pe tipuri de clienți finali (casnic/noncasnic), în trimestrul III al anului 2013 este prezentată în graficele următoare:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013



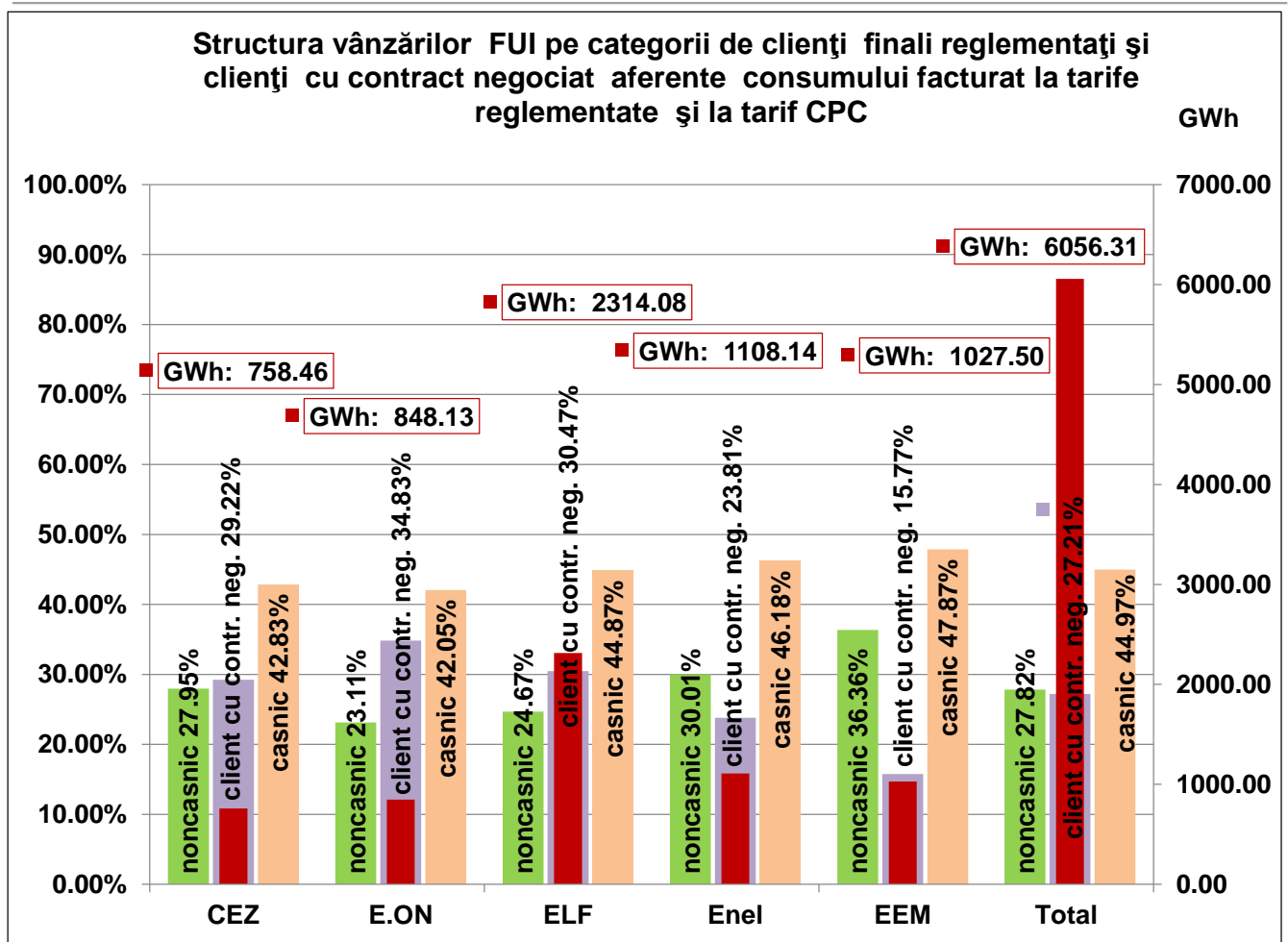
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

Din analiza datelor prezentate în aceste grafice se constată că toți FUI au o structură asemănătoare a vânzării pe categorii de clienți finali. Astfel, în cazul vânzării la tarife reglementate, ponderea clienților finali noncasnici variază între 15% (EON și ELF) și 20% (EEM) iar în cazul vânzării la tarif CPC variază între 80% (EON și ELF) și 84% (EEM), iar pe total piață reglementată între 35,5% (EON și ELF) și 43% (EEM).

Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe tipuri de clienți din piața reglementată și clienți din piața concurențială (cu contracte negociate) din totalul vânzărilor fiecărui furnizor în trimestrul 3 al anului 2013 sunt prezentate în graficul următor:

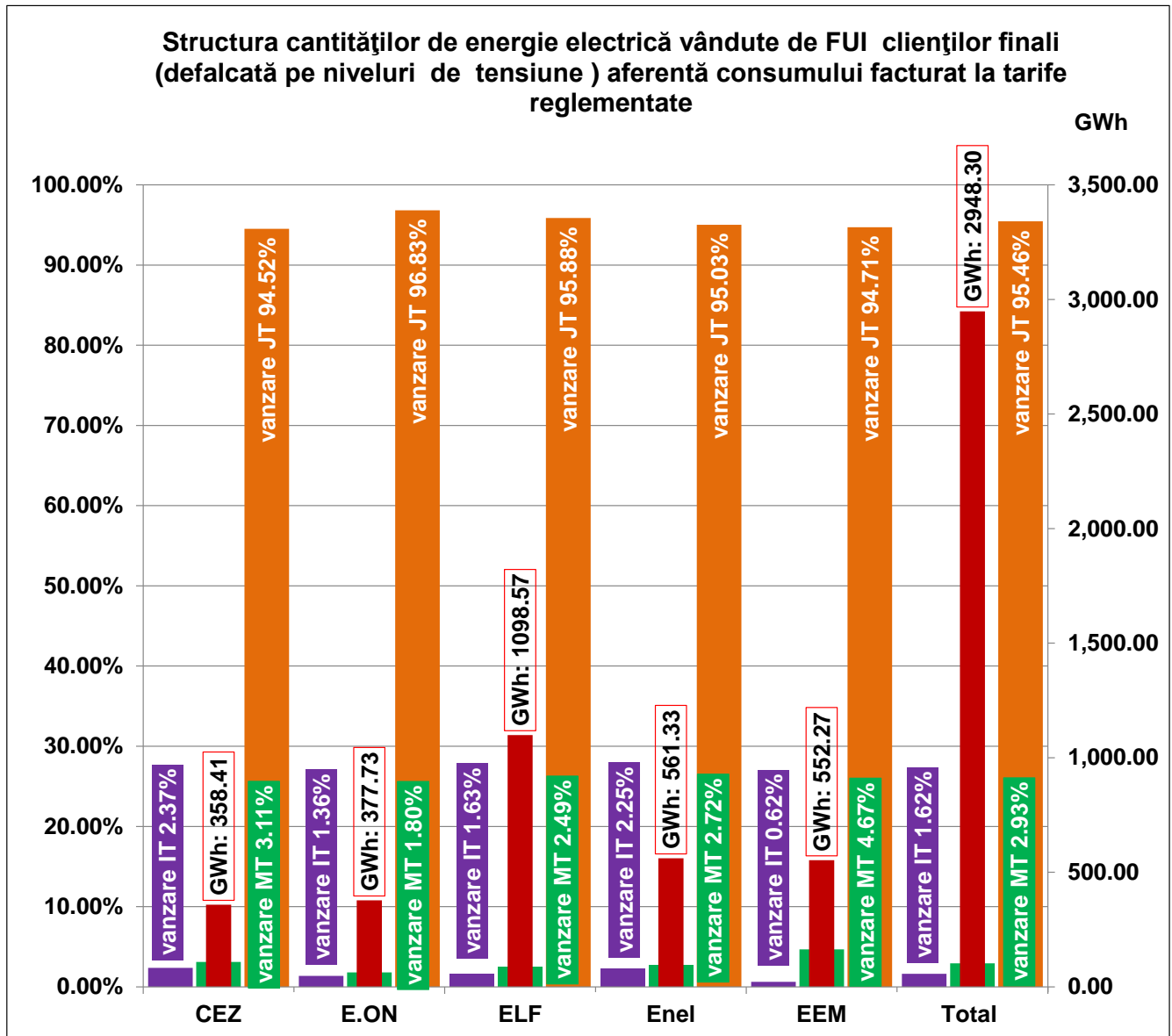


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

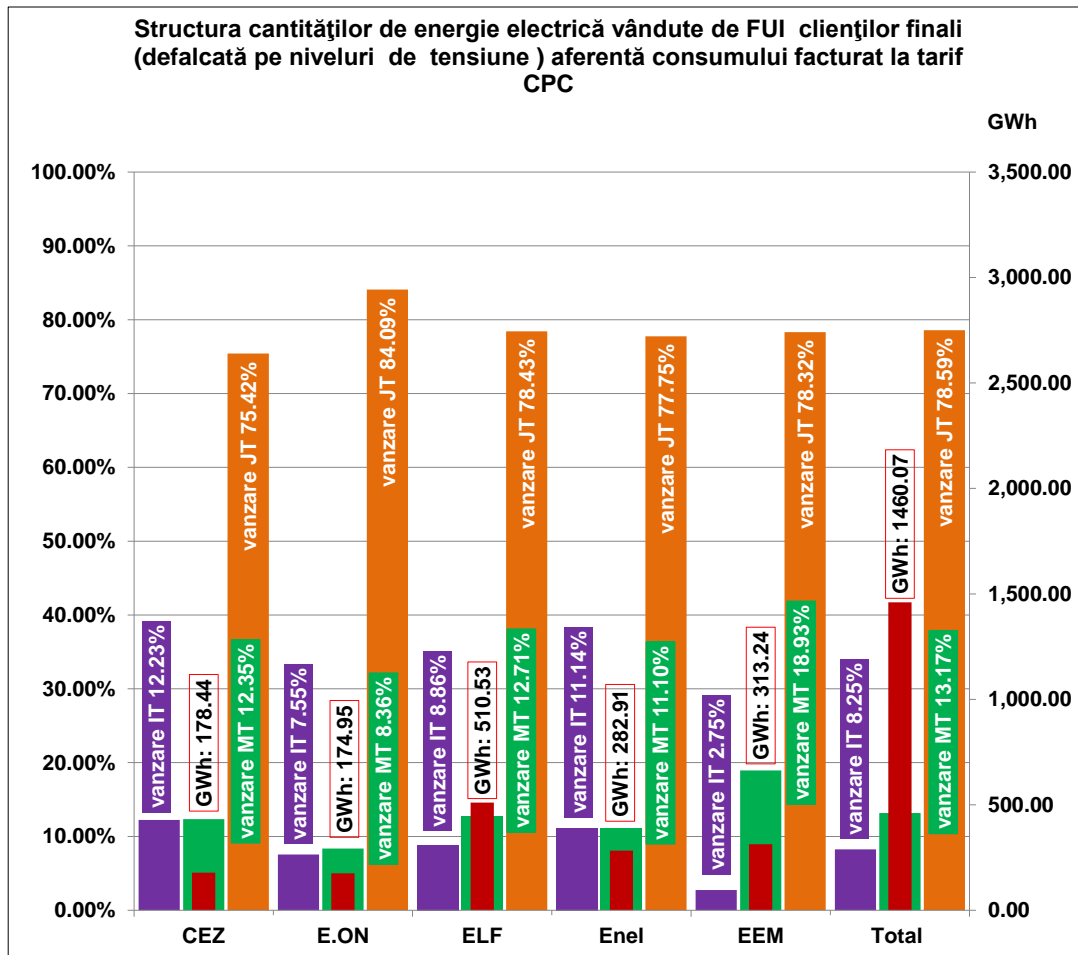
În ceea ce privește ponderea, pe categorii de clienți finali, a cantității de energie electrică vândute pe total piață (reglementată și concurențială) de către FUI la clienții finali, se constată că ponderea vânzării pe piața concurențială în total vânzare la clienți finali a unui FUI variază de la simplu la mai mult de dublu (15,8% la EEM față de 34,8 la EON).

Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe niveluri de tensiune din total vânzărilor acestuia în piața reglementată în trimestrul III al anului 2013 este prezentată în graficele următoare.

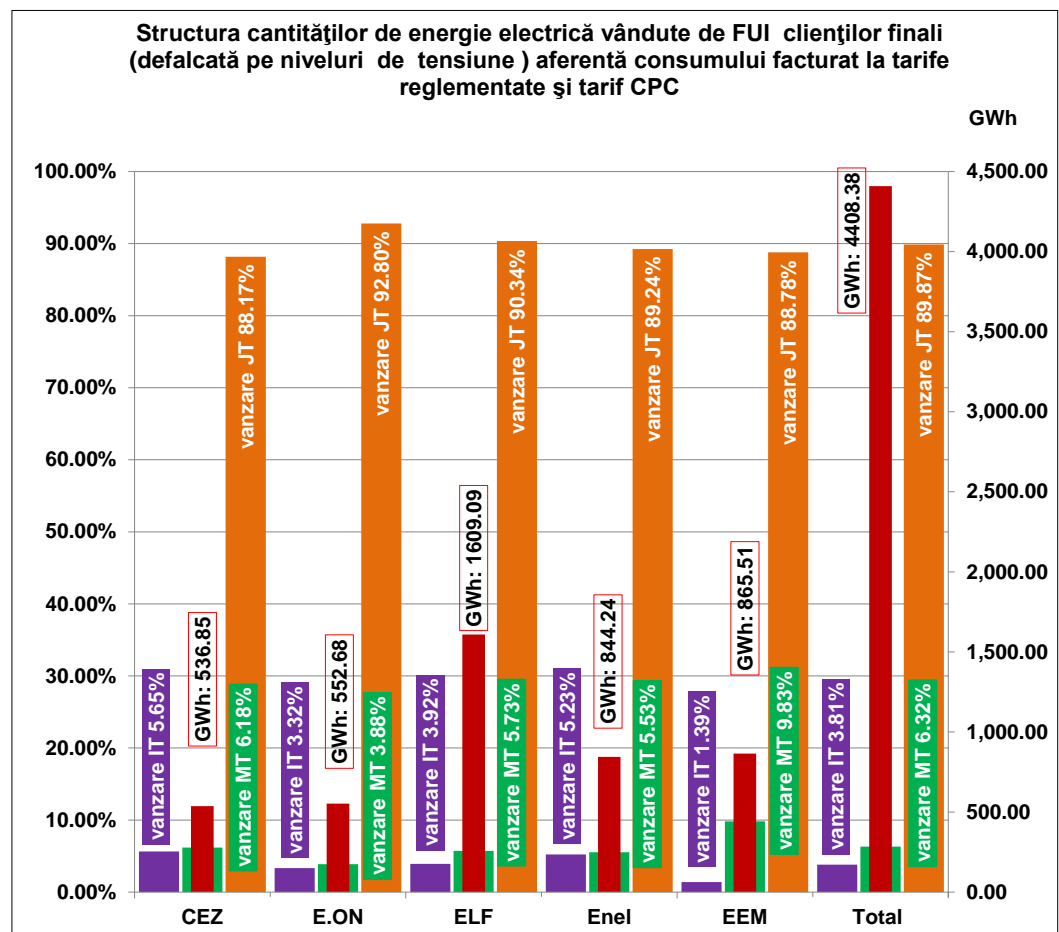
Din analiza datelor prezentate se constată că vânzarea la joasă tensiune, la tarife reglementate, are o pondere foarte ridicată la toți FUI (peste 90%), variind într-o plajă foarte strânsă (94,52% - 96,83%). O structură destul de asemănătoare se poate constata și în ceea ce privește vânzările FUI la tariful CPC, la joasă tensiune (între 75,4% - CEZ și 84,1% - EON)



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - trimestrul III 2013

V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Activitatea FUI pe piața reglementată se analizează pe baza comparației nivelului costurilor totale (cu achiziția energiei electrice pentru satisfacerea consumului clienților, a costurilor cu serviciile de transport, sistem, administrare piață, distribuție și furnizare) cu cel al veniturilor totale obținute din prestarea serviciului de furnizare a energiei electrice.

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) și prețurile medii de vânzare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente trimestrului III 2013, determinate atât pentru vânzarea totală la clienții finali din piața reglementată cât și separat, pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarife reglementate, respectiv pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarif CPC.

Costurile medii unitare și prețurile medii [lei/MWh] aferente consumului facturat la tarife reglementate în trim III 2013						
FUI	CEZ Vanzare	E.ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Pmed achiziție netă	159,12	135,78	181,09	152,84	191,85	169,25
Cost mediu unitar ST	9,16	16,46	12,82	10,93	12,50	12,42
Cost mediu unitar SS	12,35	12,42	12,38	12,35	12,33	12,37
Cost mediu unitar SAP	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Cost mediu unitar SD	213,34	206,74	186,89	204,05	179,21	194,48
Cost mediu unitar SF	36,27	40,88	30,70	19,97	15,44	27,78
Cost mediu servicii	271,49	276,87	243,17	247,68	219,84	247,42
Cost mediu unitar total	430,61	412,65	424,26	400,51	411,69	416,67
Pmediu vanzare	429,84	404,04	410,14	421,51	423,20	416,36
profit/pierdere	-0,78	-8,62	-14,12	21,00	11,51	-0,30

Costurile medii unitare și prețurile medii [lei/MWh] aferente consumului facturat la tariful CPC în trim III 2013						
FUI	CEZ Vanzare	E,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Pmed achiziție netă	202,22	247,16	242,95	224,43	209,42	227,70
Cost mediu unitar ST	9,16	13,05	12,84	10,83	12,50	11,95
Cost mediu unitar SS	12,43	12,48	12,46	12,46	12,44	12,46
Cost mediu unitar SAP	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Cost mediu unitar SD	143,34	185,73	161,83	174,88	155,03	163,50
Cost mediu unitar SF	36,82	39,30	30,77	19,61	15,38	27,07
Cost mediu servicii	202,13	250,93	218,28	218,15	195,72	215,35
Cost mediu unitar total	404,34	498,09	461,24	442,59	405,14	443,05
Pmediu vanzare	417,23	465,30	450,64	434,62	382,77	430,65
profit/pierdere	12,88	-32,79	-10,59	-7,97	-22,37	-12,40

Costurile medii unitare și prețurile medii [lei/MWh] aferente consumului clienților finali din piața reglementată în trim III 2013						
FUI	CEZ Vanzare	E,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Pmed achiziție netă	173,45	171,04	200,72	176,83	198,20	188,61
Cost mediu unitar ST	9,16	15,38	12,83	10,90	12,50	12,27
Cost mediu unitar SS	12,38	12,44	12,41	12,39	12,37	12,40
Cost mediu unitar SAP	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Cost mediu unitar SD	190,07	200,09	178,94	194,28	170,46	184,22
Cost mediu unitar SF	36,45	40,38	30,72	19,85	15,42	27,55
Cost mediu servicii	248,43	268,66	235,27	237,78	211,11	236,80
Cost mediu unitar total	421,88	439,70	435,99	414,61	409,32	425,41
Pmediu vanzare	425,65	423,43	422,99	425,91	408,57	421,10
profit/pierdere	3,76	-16,27	-13,00	11,29	-0,75	-4,31

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare specifice (ponderate cu cantitatea de energie electrică) în costul mediu unitar total pentru trim III 2013, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelele de mai jos:

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferente consumului facturat la tarife reglementate în trim III 2013						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ Vanzare	E,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Pmed achiziție netă	36,95%	32,91%	42,68%	38,16%	46,60%	40,62%
Cost mediu unitar ST	2,13%	3,99%	3,02%	2,73%	3,04%	2,98%
Cost mediu unitar ST	2,87%	3,01%	2,92%	3,08%	2,99%	2,97%
Cost mediu unitar ST	0,09%	0,09%	0,09%	0,09%	0,09%	0,09%
Cost mediu unitar ST	49,54%	50,10%	44,05%	50,95%	43,53%	46,67%
Cost mediu unitar ST	8,42%	9,91%	7,24%	4,99%	3,75%	6,67%
Cost mediu unitar servicii	63,05%	67,09%	57,32%	61,84%	53,40%	59,38%
Cost mediu unitar total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferente consumului facturat la tariful CPC în trim III 2013						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ Vanzare	E,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Pmed achiziție netă	50,01%	49,62%	52,67%	50,71%	51,69%	51,39%
Cost mediu unitar ST	2,27%	2,62%	2,78%	2,45%	3,09%	2,70%
Cost mediu unitar SS	3,08%	2,51%	2,70%	2,82%	3,07%	2,81%
Cost mediu unitar SAP	0,09%	0,07%	0,08%	0,08%	0,09%	0,08%
Cost mediu unitar SD	35,45%	37,29%	35,09%	39,51%	38,26%	36,90%
Cost mediu unitar SF	9,11%	7,89%	6,67%	4,43%	3,80%	6,11%
Cost mediu unitar servicii	49,99%	50,38%	47,33%	49,29%	48,31%	48,61%
Cost mediu unitar total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferente consumului total din piața reglementată în trim III 2013						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ Vanzare	E ,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Pmed achiziție netă	41,11%	38,90%	46,04%	42,65%	48,42%	44,34%
Cost mediu unitar ST	2,17%	3,50%	2,94%	2,63%	3,05%	2,88%
Cost mediu unitar SS	2,93%	2,83%	2,85%	2,99%	3,02%	2,91%
Cost mediu unitar SAP	0,09%	0,08%	0,08%	0,09%	0,09%	0,09%
Cost mediu unitar SD	45,05%	45,51%	41,04%	46,86%	41,64%	43,30%
Cost mediu unitar SF	8,64%	9,18%	7,05%	4,79%	3,77%	6,48%
Cost mediu unitar servicii	58,89%	61,10%	53,96%	57,35%	51,58%	55,66%
Cost mediu unitar total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Se constată că, dintre costurile medii unitare specifice, cea mai mare pondere în costul mediu unitar total la nivel de țară o are:

- în cazul vânzării la tarife reglementate, costul mediu unitar pentru serviciul de distribuție (46,6%), care variază între 43,37% (EEM) și 50,1% (EON și EnelE):
- în cazul vânzării la tariful CPC, costul cu achiziția netă (51,3%), care variază între 48,7 % (EON) și 52,7% (ELF)
- în cazul vânzării totale pentru clienții din piața reglementată, costul cu achiziția netă (44,3%), urmat de costul cu serviciul de distribuție (43,3%)

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare (ponderate cu cantitatea de energie electrică) calculate separat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție și furnizare în costul mediu unitar total în trim III 2013 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelele de mai jos:

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferente consumului facturat la tarife reglementate în trim III 2013						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ Vanzare	E ,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	54,62%	57,19%	50,08%	56,85%	49,65%	52,71%
Cost (achi , netă+SF)	45,38%	42,81%	49,92%	43,15%	50,35%	47,29%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferente consumului facturat la tariful CPC în trim III 2013						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ Vanzare	E ,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	40,88%	42,49%	40,65%	44,86%	44,51%	42,50%
Cost (achi , netă+SF)	59,12%	57,51%	59,35%	55,14%	55,49%	57,50%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferente consumului total din piața reglementată în trim III 2013						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ Vanzare	E ,ON Energie Romania	Electrica Furnizare	Enel Energie	Enel Energie Muntenia	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	50,25%	51,92%	46,92%	52,56%	47,81%	49,19%
Cost (achi , netă+SF)	49,75%	48,08%	53,08%	47,44%	52,19%	50,81%

Se constată că, dintre costurile medii unitare specifice, 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 52,7% din costul mediu unitar total
- în cazul vânzării la tariful CPC, costul preponderent este costul mediu unitar cu achiziția și furnizarea energiei electrice (57,4%),
- în cazul vânzării totale pentru clienții din piața reglementată, ponderile celor două categorii de costuri sunt destul de apropiate (50,8% costul cu achiziția și furnizarea și 49,2% urmat de costul cu serviciile de rețea și administrare piață),

VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL III 2013

- În cursul trimestrului III din anul 2013 calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate a prevăzut, pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, următoarele grade de eliminare a tarifelor reglementate la clienții finali:
 - în cazul clienților noncasnici care nu au uzat de eligibilitate: 65% din consumul lunilor iulie și august și 85% din consumul lunii septembrie și
 - în cazul clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate: 10% din consumul trim, III 2013
- Ordin 68 din 11 septembrie 2013 - privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei reglementate de energie electrica

VII. EXPLICAȚII ȘI PRESCURTĂRI

1. Explicații

- **Consumul total al clienților finali alimentați în regim reglementat** reprezintă consumul clienților finali alimentați de furnizorii de ultimă instanță la tarif reglementat cu componenta de piață concurențială inclusă;
- **Consumul clienților finali alimentați în regim reglementat** reprezintă consumul clienților finali alimentați de furnizorii de ultimă instanță la tarif reglementat (fără CPC);
- **Consumul clienților finali aferent componentei de piață concurențială** reprezintă consumul clienților finali alimentați de furnizorii de ultimă instanță la tarif CPC (CPC);
- **Consumul clienților finali alimentați în regim concurențial** se referă la consumul clienților finali alimentați de furnizori la preț negociat (consum eligibili);
- **Client eligibil** categorie de client final care poate să aleagă furnizorul și să contracteze direct cu acesta energia necesară, având acces la rețelele de transport și/sau distribuție ,

2. 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
- ELF – Electrica Furnizare
- EEM – Enel Energie Muntenia
- EneIE – Enel Energie
- CEZ – CEZ Vanzare
- E ,ON – E ,ON ENERGIE ROMANIA
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Serviciul de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare