

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN AN 2015**

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

TERMENI ȘI ABREVIERI.....	3
I. GENERALITĂȚI	4
II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	6
III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI	7
III.1. Numărul locurilor de consum	7
III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți	7
III.3. Date privind vânzarea energiei electrice pe niveluri de tensiune și tip clienți.....	7
III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI	8
III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică	8
III.6. Structura vânzărilor de energie electrică la clienți finali	12
III.7. Structură costuri și venituri FUI	13
IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI.....	14
IV.1. Consumul de energie electrică al clienților casnici	14
IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI.....	15
IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI.....	15
IV.4. Cotele de piață aferente FUI.....	16
IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune.....	19
V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI.....	20
V.1. Încadrarea în limitele de preț la achiziția energiei electrice	20
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	21
V.3. Concluzii finale.....	22

TERMENI ȘI ABREVIERI

- Preț mediu – prețul mediu aferent tranzacției la care se referă, ponderat cu cantitățile de energie electrică corespunzătoare
- Achiziție netă – cumpărări minus vânzări de energie electrică pe diferite segmente de piață
- SMOSU – Serviciul Monitorizare Obligații Serviciu Universal din cadrul ANRE
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCCB – Piețe centralizate de contracte bilaterale
- PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PI – Piața Intrazilnică
- PE – Tranzacții la preț de dezechilibru
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- FUI – furnizor/furnizori de ultimă instanță
- Tarif CPC – tariful Componenta de Piață Concurențială, aplicat clienților în regim cu SU
- Clienți cu SU – clienți casnici și clienți finali noncasnici ai FUI care beneficiază de serviciu universal
- Clienți fără SU – clienți finali noncasnici ai FUI care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciul universal
- Clienți preluați în regim UI fără SU - clienți finali noncasnici preluați de FUI în regim de ultimă instanță deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă și nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții în regim fără SU și pentru clienții preluați în regim de UI fără SU
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Servicii de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare
- SU – Serviciu Universal, se aplică pentru clienții casnici și pentru 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.

I. GENERALITĂȚI

Raportul analizează activitatea furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI), pe piața angro, respectiv pe piața cu amănuntul de energie electrică, din punct de vedere al:

- achiziției energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată și de pe piața concurențială;
- furnizării energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) și art. 53 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare.

Clienții finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate sunt:

- clienții finali (casnici și noncasnici) care beneficiază de serviciu universal (SU), conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil. Energia electrică consumată de aceștia este facturată astfel:
 - o în cazul în care și-au exercitat dreptul de eligibilitate și decid să revină la FUI - la tariful componenta de piața concurențială (CPC),
 - o în cazul în care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate pentru:
 - clienții casnici – la tariful reglementat ales + tariful CPC, corespunzător gradului de dereglementare,
 - clienții noncasnici - la tariful CPC.
- clienții finali noncasnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de SU. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la un tarif denumit în continuare tarif UI, stabilit astfel:
 - o în cazul clienților alimentați la joasă tensiune - mai mare cu maxim: 5%, decât tariful CPC - JT,
 - o în cazul clienților alimentați la medie tensiune - mai mare cu maxim: 7,5%, decât tariful CPC - MT,
 - o în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune - mai mare cu maxim: 10%, decât tariful CPC - ÎT.
- clienții finali (casnici și noncasnici) preluați de către FUI deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la:
 - o tariful CPC, pentru clienții finali care beneficiază de serviciu universal
 - o tariful UI, pentru clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal – pentru această ultimă categorie de clienți, furnizarea energiei electrice se realizează în regim de ultimă instanță.

În Anul 2015, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Tarifele reglementate au fost aprobate de ANRE prin Ordinul președintelui ANRE nr. 157/2014

Tariful CPC este calculat pe baza costurilor cu achiziția energiei electrice exclusiv din piața angro concurențială și a costurilor cu serviciile asociate furnizării energiei electrice la clienții FUI, și este avizat de autoritatea competentă - ANRE. Tarifele CPC pentru anul 2015 au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 82/2013 fiind avizat de ANRE cu avizele numerele 57, 58, 59, 60, 61 din 15.12.2014, pentru perioada ianuarie-iunie 2015, respectiv prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015 fiind avizate de ANRE cu avizele numerele 20, 21, 22, 23, 24 din 25.06.2015, pentru perioada iulie-decembrie 2015.

Tarifele UI au fost stabilite în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali.

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 eliminării treptate a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în anul 2015 calendarul de eliminare a tarifelor reglementate a prevăzut achiziționarea de către FUI, din piața concurențială, în vederea furnizării energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, a unei cantități de energie electrică care să acopere:

- în cazul clienților noncasnici: 100% din consum;
- în cazul clienților casnici: 40% din consum (în perioada ianuarie-iunie 2015), respectiv 50% din consum (iulie-decembrie 2015).

Prin activitatea de monitorizare se urmărește determinarea parametrilor relevanți ai segmentului de piață reglementată (achiziția și vânzarea de energie electrică, prețul mediu aferent, costurile serviciilor asociate furnizării de energie electrică, tarifele aplicabile consumatorilor finali, numărul de consumatori finali deserviti, etc) precum și evoluția acestora comparativ cu parametrii similari corespunzători pieței concurențiale.

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

Consumul de energie electrică al clienților finali din piața reglementată se analizează în funcție de:

- a) tarifele aplicate pentru facturarea energiei electrice, respectiv prețurile medii rezultate din aplicarea:
 - tarifelor reglementate;
 - tarifului CPC;
 - tarifului UI;
- b) regimul de furnizare, respectiv:
 - regim de serviciu universal (regim cu SU);
 - regim de furnizare pentru clienți care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal (regim fără SU);
 - regim de ultimă instanță (regim UI, fără SU);
- c) tipul/categoria de client, respectiv:
 - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
 - clienți noncasnici;
- d) nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

Pe parcursul raportului, acolo unde nu se menționează explicit altceva, prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali și respectiv costurile/veniturile FUI nu includ taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza, TVA).

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

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

II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

- producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit prin decizii emise în baza Ordinului ANRE nr. 83/2013 (Modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 36/2014), obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru întregul anul 2015, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - o producători dispecerizabili:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA

- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI.
Prin Ordinul ANRE nr. 36/2014, începând cu data de 1 iulie 2014 au fost desemnați să presteze serviciile de FUI, următorii titulari de licența de furnizare a energiei electrice :
 - o SC CEZ Vânzare SA (CEZ);
 - o SC E.ON Energie România SA (E.ON).
 - o SC Electrică Furnizare SA (ELF);
 - o SC ENEL Energie SA (Enel E);
 - o SC ENEL Energie Muntenia SA (EEM);

- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității de furnizare energie electrică desfășurată de FUI în anul 2015.

III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI**III.1. Numărul locurilor de consum****Tabel 1**

An	Numar locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici			Clienți casnici		
			Total	în regim cu SU	în regim fara SU	în regim UI, fără SU	Total	cu tarif social
An 2015	8.875.904	259.629	102.962	156.575	92	8.616.275	979.751	11,37%
	100,00%	2,93%				97,07%		
An 2014	8.878.638	321.988	124.245	197.742	1	8.556.650	1.030.043	12,04%
	100,00%	3,63%				96,37%		

III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți

Numărul locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în anul 2015 comparativ cu anul 2014, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 2

An	Tip indicator	Tip clienți	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. an 2015 vs. an 2014
An 2015	Consum [GWh]		14.129,56	2.124,6222	12.004,9412	-7,67%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]		423,91	429,87	422,85	2,40%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]		227,20	211,60	229,47	2,42%
	Nr. locuri de consum		8.875.904	259.629	8.616.275	-0,03%
An 2014	Consum [GWh]		15.213,35	3.587,1275	11.626,2222	
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]		413,73	419,15	412,05	
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]		221,69	203,91	225,75	
	Nr. locuri de consum		8.878.638	321.988	8.556.650	

III.3. Date privind vânzarea energiei electrice pe niveluri de tensiune și tip clienți

Numărul locurilor de consum și consumul de energie, pe niveluri de tensiune și tipuri de clienți, în anul 2015 comparativ cu anul 2014, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

An	Tip clienți	Nivel tensiune		IT	MT	JT	TOTAL
		Tip indicator					
An 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		2	2.860	256.767	259.629
		Consum [GWh]		1,31	230,69	1.892,62	2.124,62
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	980	8.615.295	8.616.275
		Consum [GWh]		0,00	10,58	11.994,36	12.004,94
	Total	Nr. locuri consum		2	3.840	8.872.062	8.875.904
		Consum [GWh]		1,31	241,27	13.886,98	14.129,56
An 2014	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		7	4026	317955	321988
		Consum [GWh]		269,39	496,88	2.820,86	3.587,13
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	903	8555747	8556650
		Consum [GWh]		0,00	11,41	11614,81	11626,22
	Total	Nr. locuri consum		7	4929	8873702	8878638
		Consum [GWh]		269,39	508,29	14.435,67	15.213,35

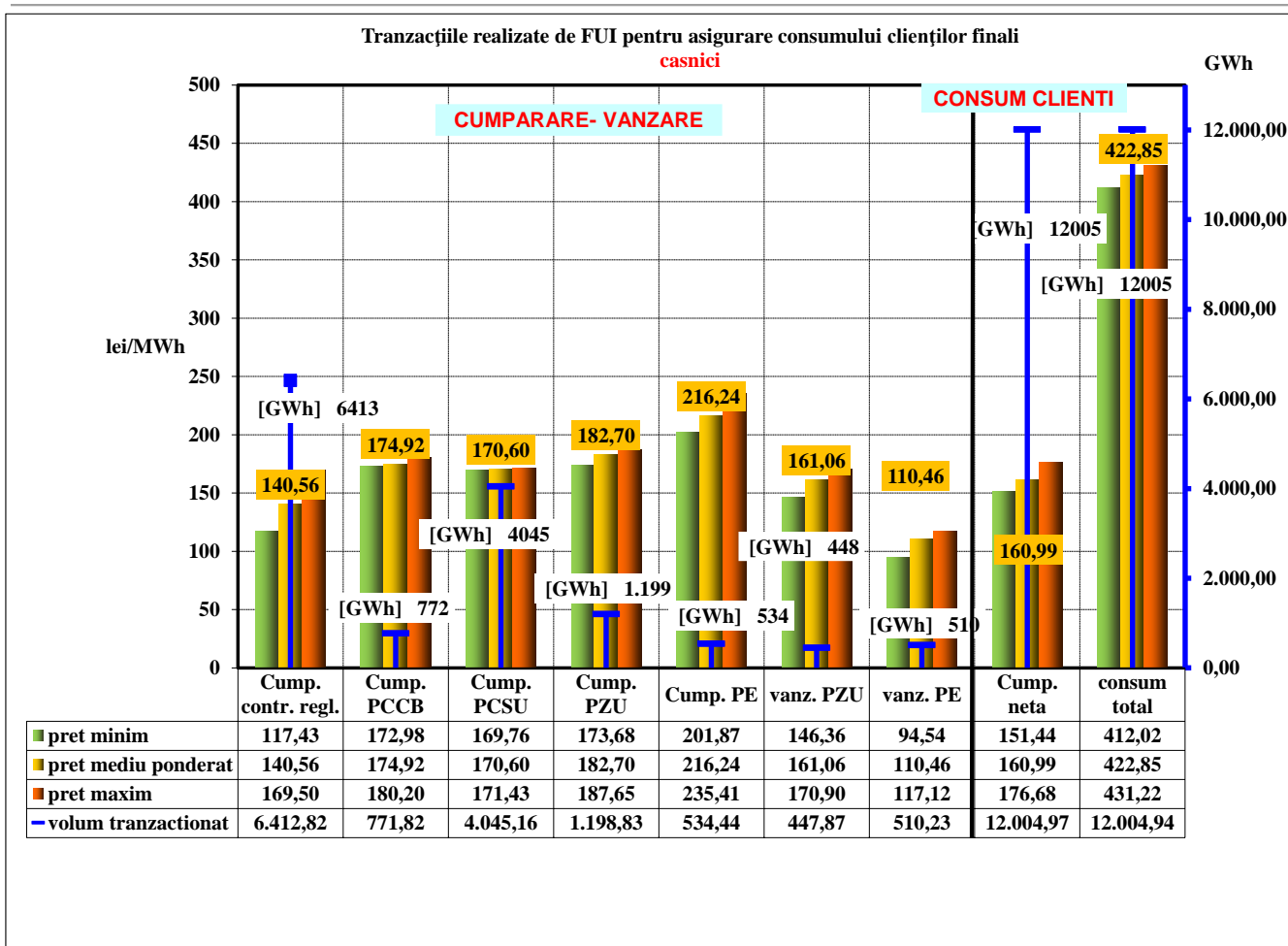
III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI

Tabel 4

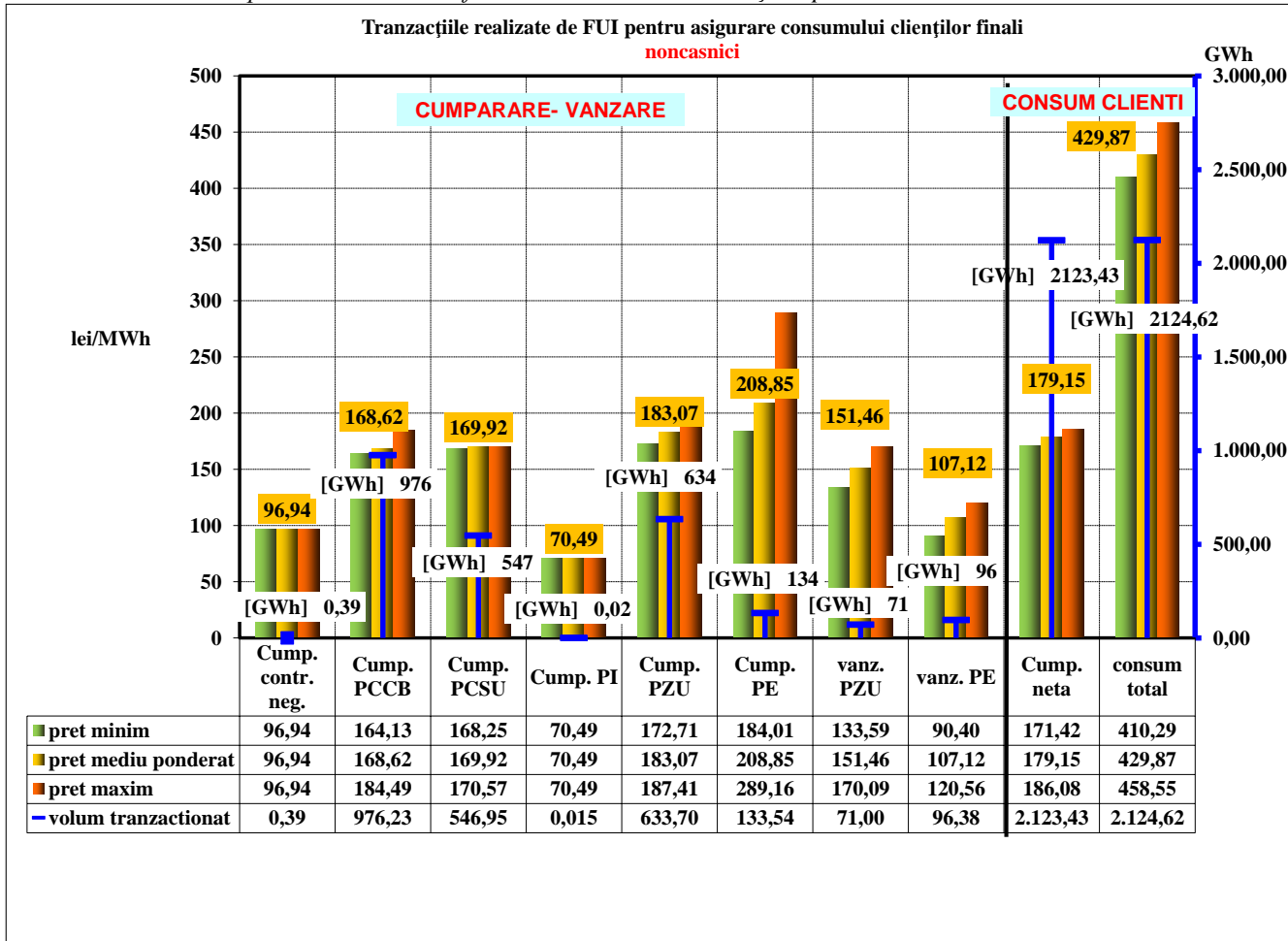
Categoriile clienți cu contracte negociate	Nr. clienți an 2013	Nr. clienți an 2014	Nr. clienți an 2015	[%] var. an 2014 vs. an 2013	[%] var. an 2015 vs. an 2014	[%] var. an 2015 vs. an 2013
IA (<20 MWh)	2.617	43.102	71.769	1458,84%	66,51%	2642,41%
IB (20-500 MWh)	7.142	27.532	22.312	253,38%	-18,96%	212,41%
IC (500-2000 MWh)	2.153	3.178	1.809	102,94%	-43,08%	-15,98%
ID (2000-20000 MWh)	680	927	525	71,03%	-43,37%	-22,79%
IE (20000-70000 MWh)	85	31	25	24,00%	-19,35%	-70,59%
IF (70000-150000 MWh)	18	4	6	-20,00%	50,00%	-66,67%
Alții (>150000 MWh)	2	3	7	0%	133,33%	250,00%
Total clienți noncasnici	12.697	74.777	96.453	488,93%	28,99%	659,65%

III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică

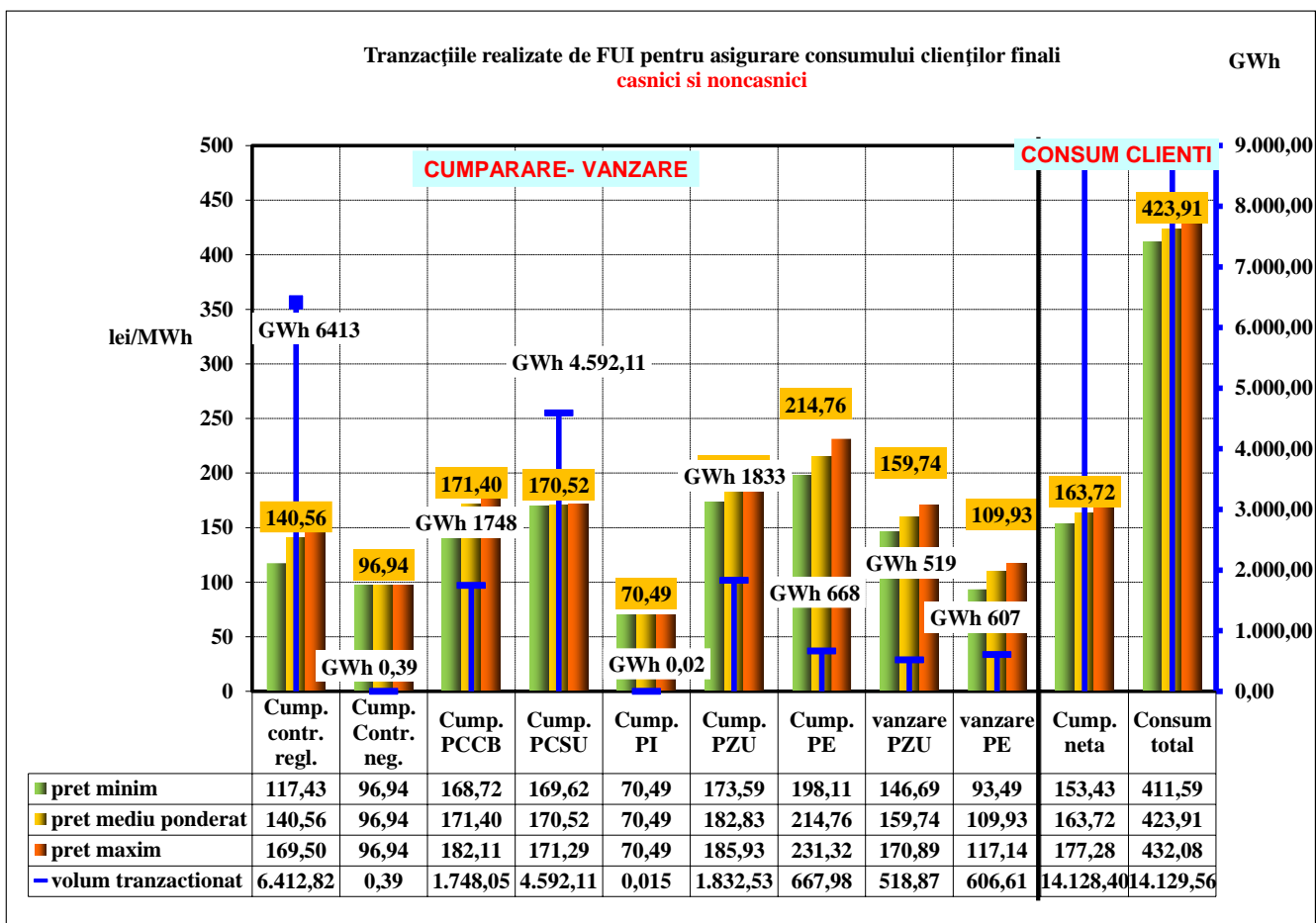
Date privind achiziția angro de energie electrică în anul 2015, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU – Anul 2015



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - ANUL 2015



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2015

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în anul 2015, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 4

Anul 2015 – Structură achiziție – total FUI										
Tip tranzacție	Tip Tarif Tip Indicator (cant. și pret)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI și fara SU	Total (UI)	
cumpărare pe contracte reglementate	cantitate	[GWh]	6.412,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.412,82
	Pmed	[lei/MWh]	140,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,56
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,39	0,39
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	96,94	0,00	96,94	96,94
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	771,82	143,84	915,66	830,60	1,79	832,39	1.748,05
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	174,92	173,93	174,77	167,71	166,98	167,70	171,40
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	4.045,16	546,95	4.592,11	0,00	0,00	0,00	4.592,11
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	170,60	169,92	170,52	0,00	0,00	0,00	170,52
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	70,49	0,00	70,49	70,49
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	429,90	768,93	119,41	888,35	512,81	1,48	514,28	1.832,53
	Pmed	[lei/MWh]	172,18	188,58	185,79	188,20	182,44	181,90	182,44	182,83
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	278,91	255,53	29,03	284,55	104,13	0,38	104,51	667,98
	Pmed	[lei/MWh]	217,82	214,51	220,59	215,13	205,68	182,01	205,59	214,76
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	7.121,63	5.841,44	839,23	6.680,67	1.447,94	3,64	1.451,58	15.253,88
	Pmed	[lei/MWh]	145,50	175,46	174,62	175,36	175,64	174,58	175,63	161,44
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-194,57	-253,30	-27,73	-281,03	-43,07	-0,20	-43,27	-518,87
	Pmed	[lei/MWh]	161,58	160,66	159,10	160,50	146,54	152,07	146,57	159,74
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-315,45	-194,78	-21,26	-216,04	-74,86	-0,27	-75,13	-606,61
	Pmed	[lei/MWh]	109,61	111,84	102,14	110,88	108,46	126,59	108,52	109,93
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-510,02	-448,08	-48,98	-497,06197	-117,93	-0,47	-118,39963	-1.125,48
	Pmed	[lei/MWh]	129,43	139,43	134,38	138,94	122,37	137,55	122,43	132,89
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	6.611,61	5.393,36	790,25	6.183,61	1.330,01	3,18	1.333,18	14.128,40
	Pmed	[lei/MWh]	146,74	178,46	177,11	178,28	180,36	180,02	180,36	163,72

NOTA * Tranzacții la preț de dezechilibru

** Include și vânzare PI

III.6. Structura vânzărilor de energie electrică la clienți finali

Tabel 6

Anul 2015 - Structura vânzări la clienti - total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip Tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
		Tip Indicator (cant. si pret)	[UM]		casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	5,78	4,80	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	10,58
		Pmed	[lei/MWh]	309,45	302,88	0,00	302,88	0,00	0,00	0,00	306,47
	JT	cantitate	[GWh]	6.605,80	5.388,56	0,00	5.388,56	0,00	0,00	0,00	11.994,36
		Pmed	[lei/MWh]	411,20	437,37	0,00	437,37	0,00	0,00	0,00	422,96
	Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	0,00	5.393,36	0,00	0,00	0,00	12.004,94
		Pmed	[lei/MWh]	411,11	437,25	0,00	437,25	0,00	0,00	0,00	422,85
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,48	0,48	0,83	0,00	0,83	1,31
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	256,55	256,55	280,51	0,00	280,51	271,72
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	78,82	78,82	151,87	0,00	151,87	230,69
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	304,86	304,86	312,03	0,00	312,03	309,58
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	712,14	712,14	1.177,61	2,87	1.180,48	1.892,62
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	433,11	433,11	451,57	467,85	451,61	444,64
	Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	791,44	791,44	1330,32	2,87	1333,18	2124,62
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	420,23	420,23	435,53	467,85	435,60	429,87
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,48	0,48	0,83	0,00	0,83	1,31
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	256,55	256,55	280,51	0,00	280,51	271,72
	MT	cantitate	[GWh]	5,78	4,80	78,82	83,62	151,87	0,00	151,87	241,27
		Pmed	[lei/MWh]	309,45	302,88	304,86	304,75	312,03	0,00	312,03	309,44
	JT	cantitate	[GWh]	6.605,80	5.388,56	712,14	6.100,70	1.177,61	2,87	1.180,48	13.886,98
		Pmed	[lei/MWh]	411,20	437,37	433,11	436,87	451,57	467,85	451,61	425,91
	Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	2,87	1.333,18	14.129,56
		Pmed	[lei/MWh]	411,11	437,25	420,23	435,07	435,53	467,85	435,60	423,91

III.7. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 7

Costuri si venituri Anul 2015										
Tip cost serviciu	Tip tarif Tip indicator (cant. si pret)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total consum
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	7.121,63	5.841,44	839,23	6.680,67	1.447,94	3,64	1.451,58	15.253,88
	valoare	[lei]	1.029.789,70	1.019.035,62	145.939,12	1.164.974,74	252.612,02	592,58	253.204,61	2.447.969,05
	Pmed	[lei/MWh]	145,50	175,46	174,62	175,36	175,64	174,58	175,63	161,44
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	6.611,61	5.393,36	790,25	6.183,61	1.330,01	3,18	1.333,18	14.128,40
	valoare	[lei]	963.776,45	956.557,99	139.356,62	1.095.914,61	238.180,83	528,34	238.709,16	2.298.400,22
	Pmed	[lei/MWh]	146,74	178,46	177,11	178,28	180,36	180,02	180,36	163,72
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	3,75	1.334,07	14.130,45
	valoare	[lei]	100.739,24	84.986,09	12.461,15	97.447,24	20.299,08	44,28	20.343,36	218.529,84
	Pmed	[lei/MWh]	15,24	15,76	15,74	15,76	15,26	10,92	15,25	15,46
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	3,75	1.334,07	14.130,45
	valoare	[lei]	91.663,13	74.600,60	10.953,51	85.554,12	18.444,68	43,94	18.488,63	195.705,87
	Pmed	[lei/MWh]	13,86	13,83	13,84	13,83	13,86	10,51	13,86	13,85
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	3,75	1.334,07	14.130,45
	valoare	[lei]	213,23	509,63	75,58	585,21	120,47	0,34	120,81	919,25
	Pmed	[lei/MWh]	0,03	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,07
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	6.611,59	5.393,37	790,25	6.183,62	1.330,32	2,87	1.333,18	14.128,39
	valoare	[lei]	1.303.877,25	1.063.577,93	141.109,60	1.204.687,53	235.516,72	605,51	236.122,23	2.744.687,01
	Pmed	[lei/MWh]	197,21	197,20	178,56	194,82	177,04	211,33	177,11	194,27
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	2,87	1.333,18	14.129,56
	valoare	[lei]	227.236,95	185.366,21	12.592,18	197.958,38	29.935,82	63,14	29.998,96	455.194,30
	Pmed	[lei/MWh]	34,37	34,37	15,91	32,01	22,50	22,04	22,50	32,22
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	2,87	1.333,18	14.129,56
	valoare	[lei]	1.723.729,80	1.409.040,46	177.192,02	1.586.232,48	304.316,77	757,21	305.073,98	3.615.036,26
	Pmed	[lei/MWh]	260,71	261,25	223,89	256,47	228,76	264,28	228,83	255,85
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	2,87	1.333,18	14.129,56
	valoare	[lei]	2.687.506,25	2.365.598,45	316.548,64	2.682.147,08	542.497,60	1.285,55	543.783,15	5.913.436,48
	Pmed	[lei/MWh]	406,48	438,61	399,96	433,67	407,80	448,67	407,88	418,52
Vanzare	cantitate	[GWh]	6.611,58	5.393,36	791,44	6.184,80	1.330,32	2,87	1.333,18	14.129,56
	valoare	[lei]	2.718.087,50	2.358.235,21	332.584,55	2.690.819,76	579.391,86	1.340,49	580.732,35	5.989.639,61
	Pmed	[lei/MWh]	411,11	437,25	420,23	435,07	435,53	467,85	435,60	423,91

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

IV.1. Consumul de energie electrică al clienților casnici

Situația consumului de energie electrică facturat la tarife reglementate, realizat în anul 2015 față de cel prognozat de FUI este prezentată în tabelul următor:

Tabel 8

Consum clienți casnici/FUI	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	862,09	915,41	6,19%
E.ON	815,67	857,74	5,16%
ELF	2.420,52	2.475,85	2,29%
Enel E	1.162,25	1.181,31	1,64%
EEM	1.152,28	1.181,27	2,52%
Total FUI	6.412,82	6.611,58	3,10%

Datele privind consumul de energie electrică al clienților casnici în anul 2015 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 9

Tarif CPC		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Casnic	cant [MWh]	749.526	697.966	2.027.594	959.084	959.190	5.393.359
	valoare[lei]	338.489.689	313.189.626	883.529.598	424.958.639	398.067.656	2.358.235.207
	pret [lei/MWh]	451,61	448,72	435,75	443,09	415,00	437,25
din care cu tarif social	cant[MWh]	58.501	94.071	104.711	34.834	6.983	299.100
	valoare[lei]	26.430.965	42.199.826	45.761.797	15.450.179	2.899.370	132.742.137
	Pret [lei/MWh]	451,80	448,59	437,03	443,54	415,21	443,80
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,81%	13,48%	5,16%	3,63%	0,73%	5,55%
	pret [%]	100,04%	99,97%	100,29%	100,10%	100,05%	101,50%
Tarif Reglementat		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Casnic	cant[MWh]	915.411	857.738	2.475.852	1.181.306	1.181.275	6.611.582
	valoare[lei]	379.471.750	350.940.307	1.020.601.365	483.227.379	483.846.699	2.718.087.499
	pret [lei/MWh]	414,54	409,15	412,22	409,06	409,60	411,11
din care cu tarif social	cant[MWh]	71.364	113.312	128.431	42.805	8.553	364.465
	valoare[lei]	23.823.864	37.342.623	42.225.730	14.928.646	2.931.884	121.252.746
	pret [lei/MWh]	333,84	329,56	328,78	348,76	342,77	332,69
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,80%	13,21%	5,19%	3,62%	0,72%	5,51%
	pret [%]	80,53%	80,55%	79,76%	85,26%	83,69%	80,92%
Total Reglementat+CPC		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Casnic	cant[MWh]	1.664.937	1.555.704	4.503.446	2.140.390	2.140.464	12.004.941
	valoare[lei]	717.961.439	664.129.933	1.904.130.962	908.186.017	881.914.355	5.076.322.707
	pret [lei/MWh]	431,22	426,90	422,82	424,31	412,02	422,85
din care cu tarif social	cant[MWh]	129.865	207.383	233.142	77.639	15.536	663.565
	valoare[lei]	50.254.829	79.542.449	87.987.527	30.378.824	5.831.254	253.994.883
	pret [lei/MWh]	386,98	383,55	377,40	391,28	375,33	382,77
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,80%	13,33%	5,18%	3,63%	0,73%	5,53%
	pret [%]	89,74%	89,85%	89,26%	92,22%	91,09%	90,52%

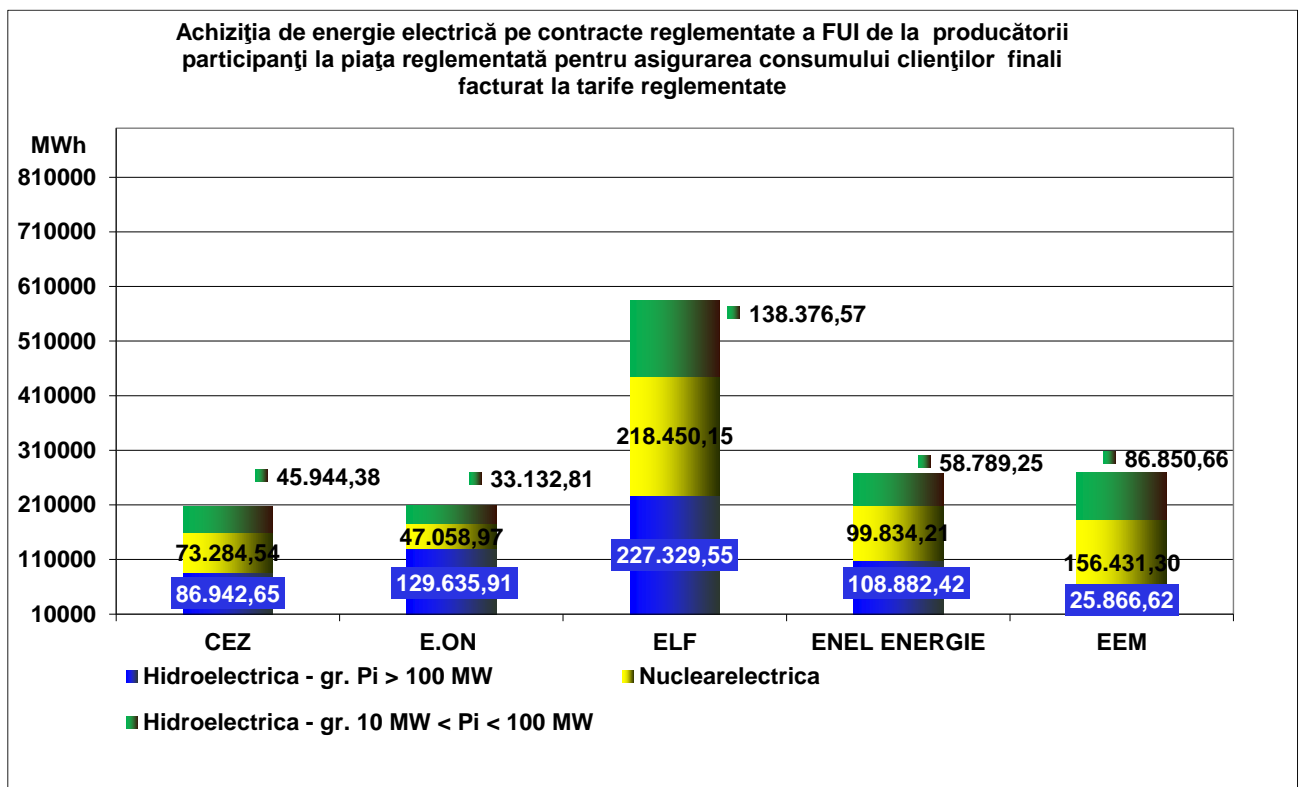
IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI

Tabel 10

FUI	Consum mediu lunar [kWh/client/luna]	Total consum mediu [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți noncasnici cu SU [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți noncasnici fara SU [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți casnici la tarif social [kWh/client/luna]
CEZ	108	108	581	533	104	54
E.ON	100	100	437	320	96	58
ELF	127	127	592	447	111	56
Enel E	145	145	586	659	127	58
EEM	201	201	1.327	1.691	156	57
Total FUI	133	133	641	708	116	56

IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI

Cantitățile de energie electrică achiziționate în anul 2015 de fiecare FUI pe contracte reglementate, de la fiecare producător sunt prezentate comparativ în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - ANUL 2015

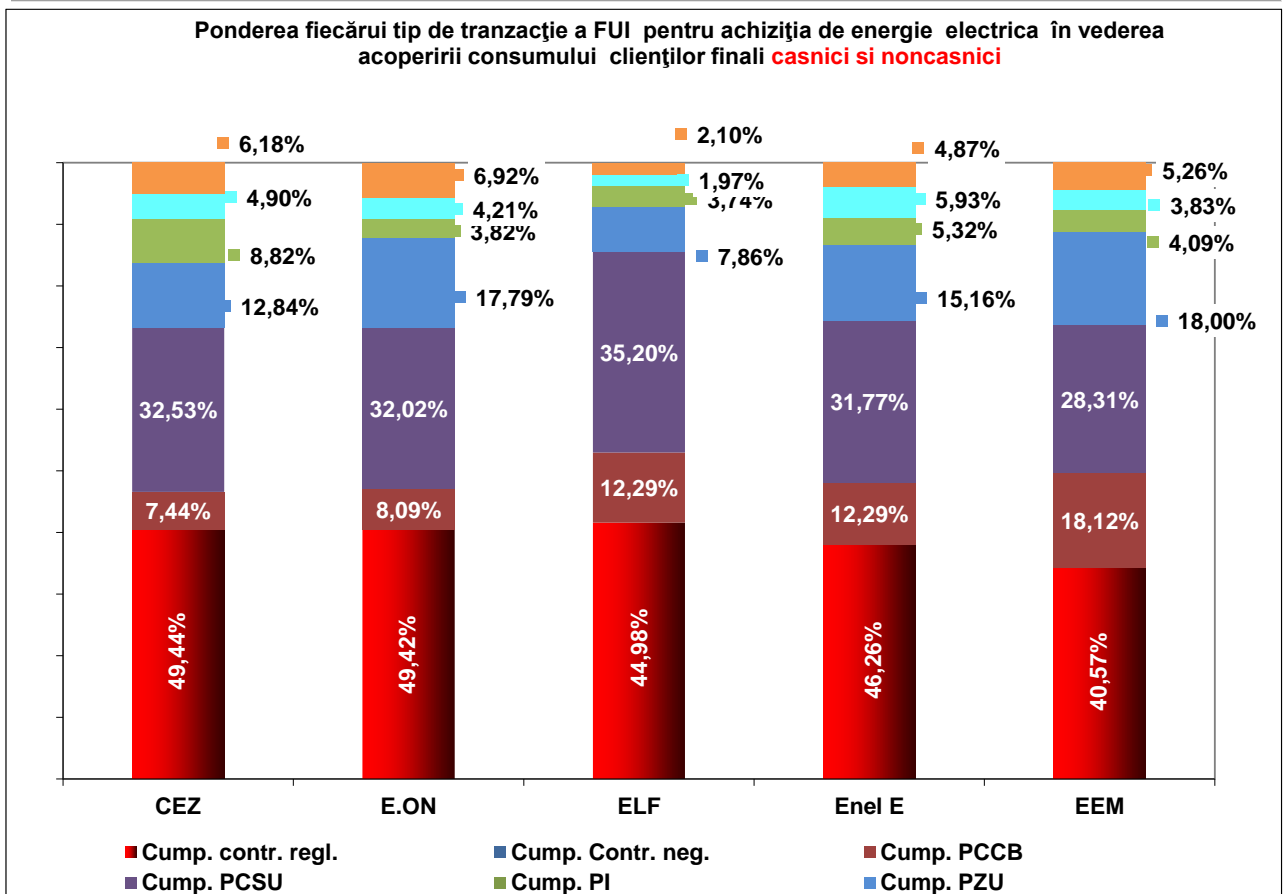
Datele privind cumpărarea totală de energie electrică de fiecare FUI în anul 2015 sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 11

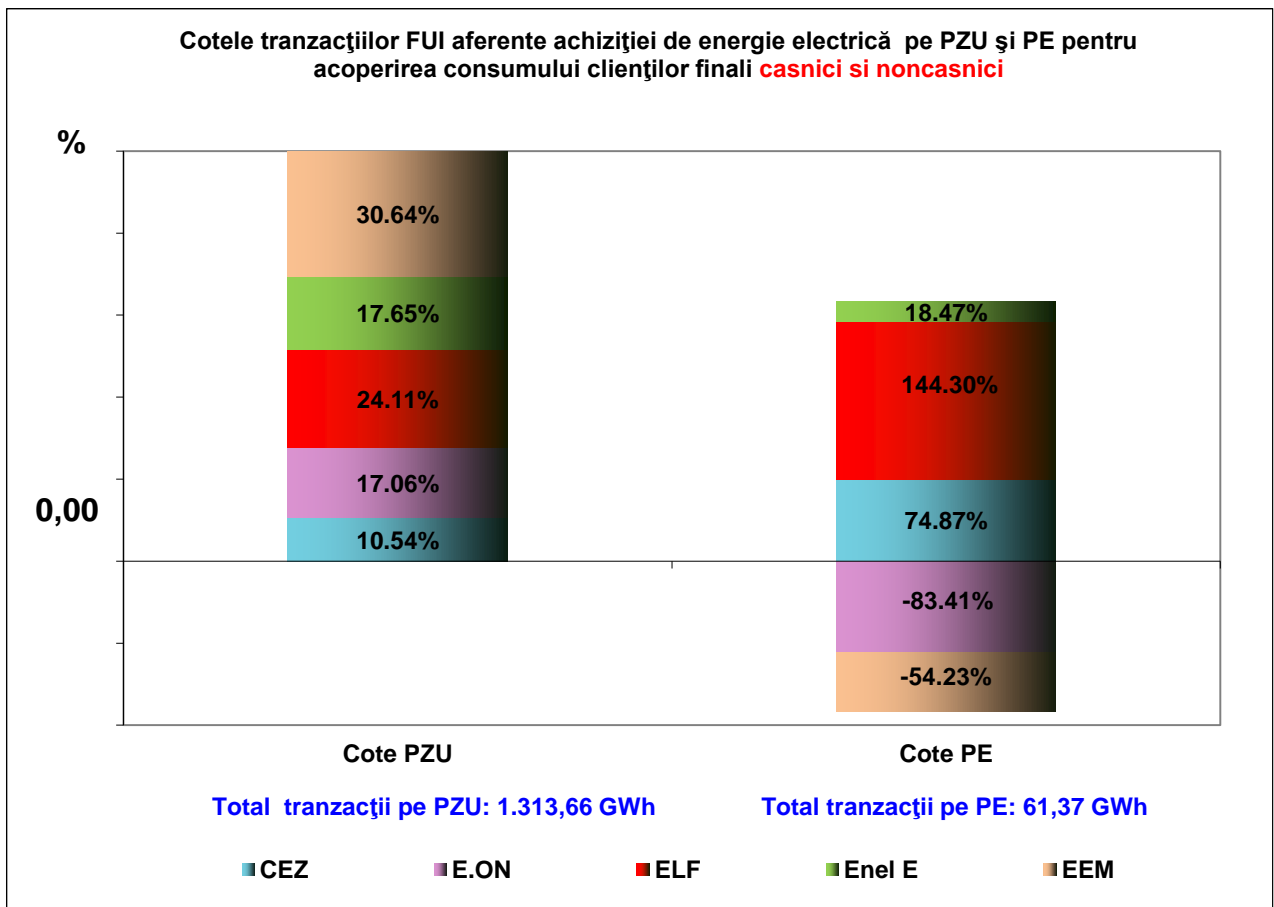
Total achiziție		FUI	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Contracte reglementate	cant[GWh]		862,09	815,67	2.420,52	1.162,25	1.152,28	6.412,82
	pret [lei/MWh]		134,72	117,43	139,25	135,17	169,50	140,56
Contracte negociate	cant[GWh]		0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
	pret [lei/MWh]		96,94	0,00	0,00	0,00	0,00	96,94
PCCB	cant[GWh]		129,74	133,53	661,26	308,90	514,62	1.748,05
	pret [lei/MWh]		175,18	182,11	170,96	170,61	168,72	171,40
PCSU	cant[GWh]		567,17	528,42	1.894,19	798,14	804,18	4.592,11
	pret [lei/MWh]		169,79	171,29	171,26	169,71	169,62	170,52
PI	cant[GWh]		0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,015
	pret [lei/MWh]		70,49	0,00	0,00	0,00	0,00	70,49
PZU	cant[GWh]		223,93	293,61	422,85	380,87	511,27	1.832,53
	pret [lei/MWh]		173,59	180,76	185,67	185,93	183,40	182,83
PE	cant[GWh]		153,78	63,00	201,47	133,64	116,09	667,98
	pret [lei/MWh]		201,97	225,59	231,32	198,11	216,29	214,76
Cumpărare total	cant[GWh]		1.937,11	1.834,23	5.600,29	2.783,80	3.098,44	15.253,88
	pret [lei/MWh]		157,52	151,51	160,64	158,97	173,45	161,44

IV.4. Cotele de piață aferente FUI

Date privind cotele de piață ale FUI în anul 2015, din punct de vedere al achiziției angro de energie electrică pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele două grafice:

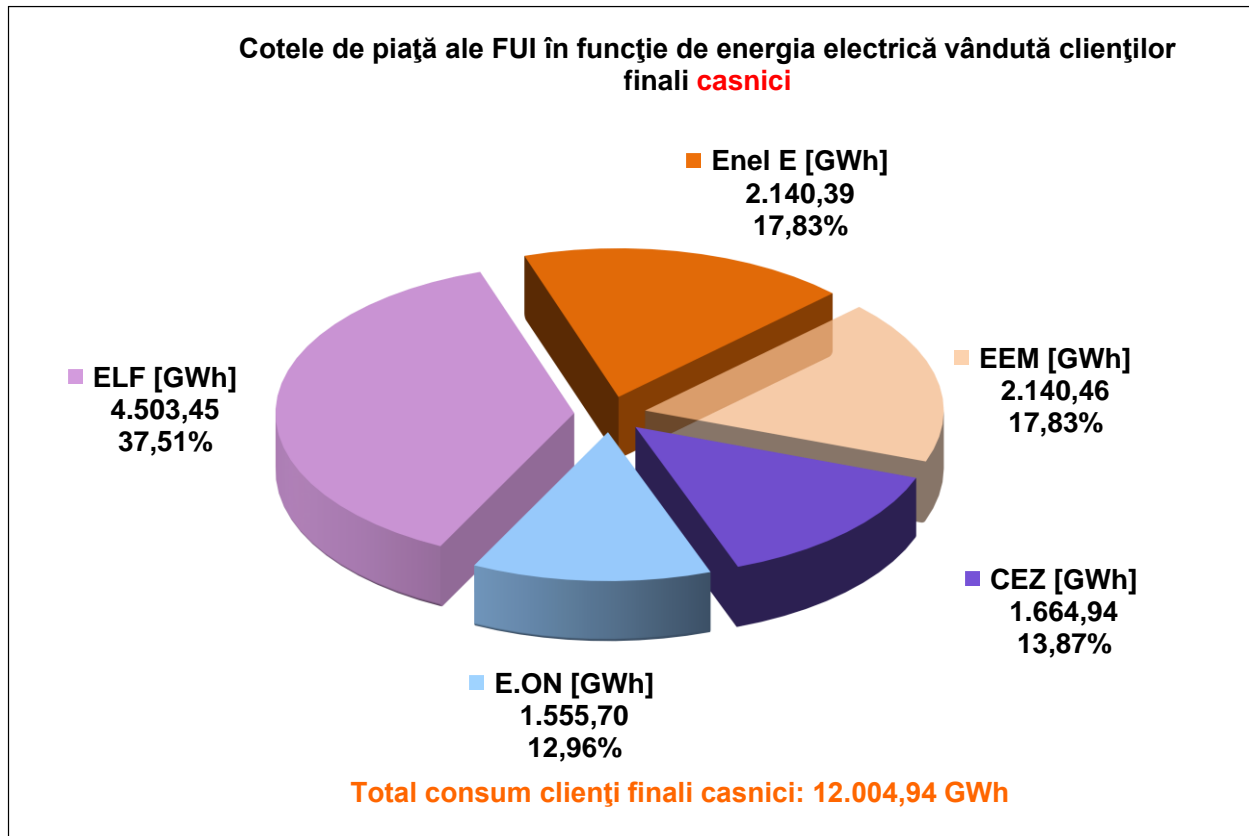


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2015

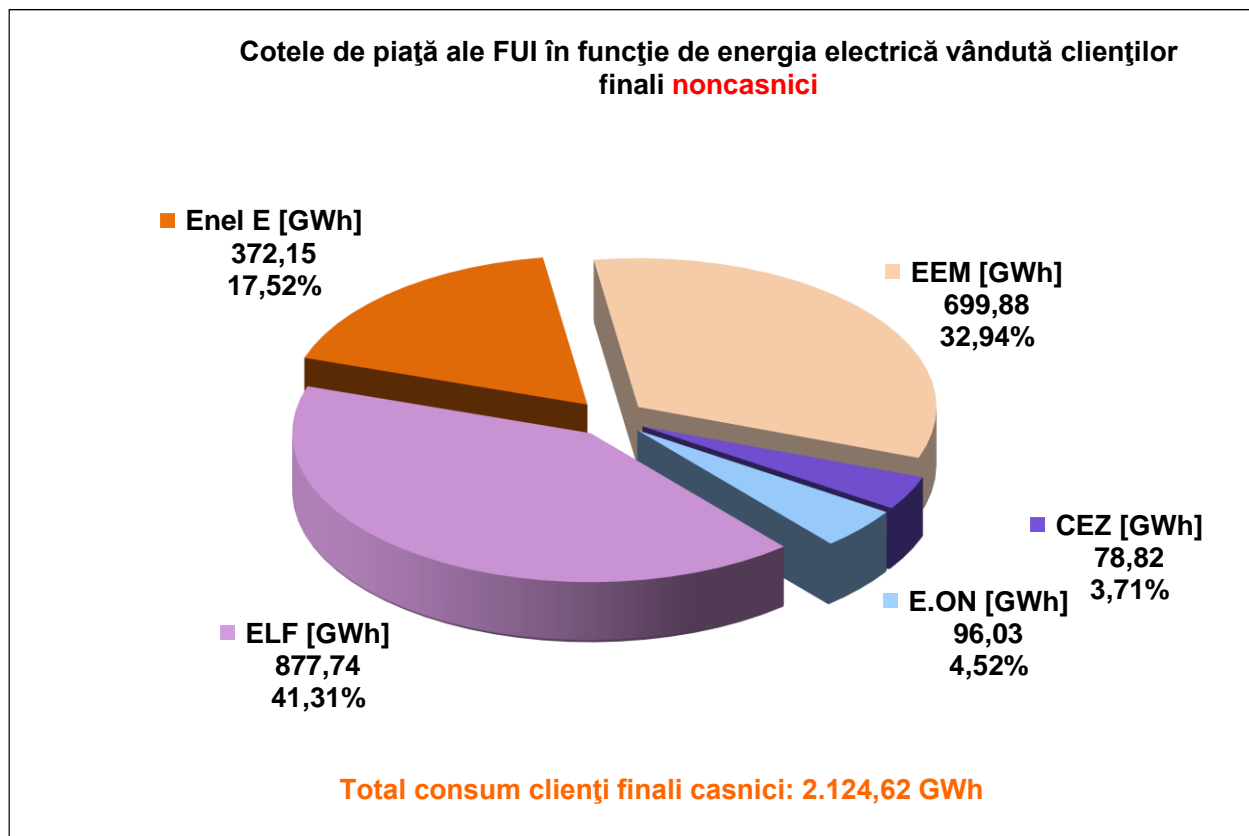


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2015

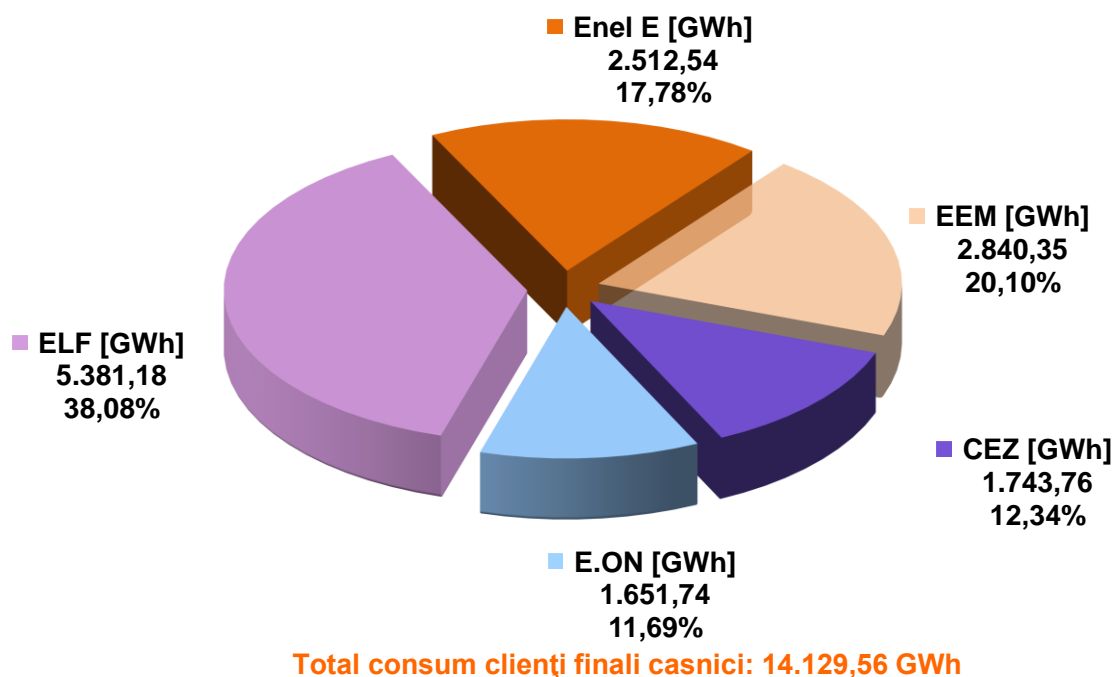
Date privind cotele de piață ale FUI în anul 2015, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare tip de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2015



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2015

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **casnici si noncasnici pentru consumul total facturat**


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - ANUL 2015

IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune

Tabel 12

FUI/ Vânzări la clienți finali									
Tip Clienți	Nivel tensiune	FUI Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	2,04	1,70	3,24	0,95	2,65	10,58
		Pmed	[lei/MWh]	310,94	305,06	315,95	303,96	293,23	306,47
	JT	cantitate	[GWh]	1.662,90	1.554,01	4.500,20	2.139,44	2.137,81	11.994,36
		Pmed	[lei/MWh]	431,37	427,03	422,89	424,36	412,17	422,96
	Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	1.664,94	1.555,70	4.503,45	2.140,39	2.140,46	12.004,94
		Pmed	[lei/MWh]	431,22	426,90	422,82	424,31	412,02	422,85
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,39	0,56	0,35	1,31
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	288,91	260,37	270,92	271,72
	MT	cantitate	[GWh]	7,69	7,13	67,22	33,02	115,63	230,69
		Pmed	[lei/MWh]	331,03	325,63	319,86	321,28	297,85	309,58
	JT	cantitate	[GWh]	71,13	88,91	810,12	338,56	583,90	1.892,62
		Pmed	[lei/MWh]	463,09	469,20	442,28	460,69	432,64	444,64
	Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	78,82	96,03	877,74	372,15	699,88	2124,62
		Pmed	[lei/MWh]	450,20	458,55	432,83	448,02	410,29	429,87
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,39	0,56	0,35	1,31
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	288,91	260,37	270,92	271,72
	MT	cantitate	[GWh]	9,73	8,82	70,47	33,97	118,28	241,27
		Pmed	[lei/MWh]	326,83	321,68	319,68	320,79	297,75	309,44
	JT	cantitate	[GWh]	1.734,03	1.642,91	5.310,32	2.478,00	2.721,71	13.886,98
		Pmed	[lei/MWh]	432,67	429,31	425,85	429,33	416,56	425,91
	Total vanzare clienți	cantitate	[GWh]	1.743,76	1.651,74	5.381,18	2.512,54	2.840,35	14.129,56
		Pmed	[lei/MWh]	432,08	428,74	424,45	427,82	411,59	423,91

V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

V.1. Încadrarea în limitele de preț la achiziția energiei electrice

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în anul 2015, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 13

FUI	CEZ [lei/MWh]	E.ON [lei/MWh]	ELF [lei/MWh]	Enel E [lei/MWh]	EEM [lei/MWh]	Total FUI [lei/MWh]
Pret mediu vânzare						
Tarif reglementat-casnic	414,54	409,15	412,22	409,06	409,60	411,11
Tarif CPC-casnic	451,61	448,72	435,75	443,09	415,00	437,25
Tarif CPC-noncasnic cu SU	439,62	441,30	423,93	437,36	382,17	420,23
Tarif UI-noncasnic fara SU	456,04	460,46	447,00	451,68	415,89	435,53
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	0,00	0,00	0,00	467,85	0,00	467,85
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	431,22	426,90	422,82	424,31	412,02	422,85
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	450,20	458,55	432,83	448,02	410,29	429,87

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

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare pentru:

- clienții casnici (tarif reglementat și tarif CPC) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul tarifului CPC, respectiv al costului mediu al serviciilor de rețea, aplicat de fiecare FUI.

Vezi **412,02 lei/MWh (EEM) vs. 431,22 lei/MWh (CEZ)**;

- clienții noncasnici aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul costului achiziției nete de energie electrică de pe piețele concurențiale, al tarifului CPC și al costului mediu al serviciilor de rețea aplicat de fiecare FUI precum și de structura vânzării pe niveluri de tensiune.

Vezi **410,29 lei/MWh (EEM) vs. 458,55 lei/MWh (E.ON)**.

V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator

Evoluția lunară a costurilor medii unitare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată în cazul fiecărui FUI, în anul 2015 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 14

Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	Costuri si venituri Anul 2015				
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.743,76	1.651,74	5.381,18	2.513,42	2.840,35
	valoare	[mii lei]	21.698,61	27.457,57	88.273,95	36.678,91	44.420,80
	Pmed	[lei/MWh]	12,44	16,62	16,40	14,59	15,64
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.743,76	1.651,74	5.381,18	2.513,42	2.840,35
	valoare	[mii lei]	24.159,89	22.867,67	74.560,82	34.815,62	39.301,87
	Pmed	[lei/MWh]	13,86	13,84	13,86	13,85	13,84
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.743,76	1.651,74	5.381,18	2.513,42	2.840,35
	valoare	[mii lei]	84,50	123,95	300,45	195,58	214,77
	Pmed	[lei/MWh]	0,05	0,08	0,06	0,08	0,08
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1743,76	1.650,54	5.381,20	2.512,54	2.840,35
	valoare	[mii lei]	366.789,92	343.438,90	1.018.325,51	510.722,57	505.410,11
	Pmed	[lei/MWh]	210,34	208,08	189,24	203,27	177,94
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.743,76	1.651,74	5.381,18	2.512,54	2.840,35
	valoare	[mii lei]	61.997,77	59.666,72	203.013,98	62.116,25	68.399,59
	Pmed	[lei/MWh]	35,55	36,12	37,73	24,72	24,08
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.743,76	1.651,74	5.381,18	2.512,54	2.840,35
	valoare	[mii lei]	474.730,68	453.554,81	1.384.474,71	644.528,94	657.747,13
	Pmed	[lei/MWh]	272,25	274,59	257,28	256,53	231,57

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - ANUL 2015

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare în costul mediu unitar total pentru anul 2015, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 15

Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - Anul 2015							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	CEZ	EON	ELF	Enel E	EEM
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	2,88	3,88	3,91	3,49	3,83
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,21	3,23	3,31	3,31	3,38
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	48,69	48,61	45,14	48,60	43,52
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	8,23	8,44	9,00	5,91	5,89

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare, calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție netă și furnizare, în costul mediu unitar total în anul 2015 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 16

Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - Anul 2015							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	CEZ	EON	ELF	Enel E	EEM
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	54,79	55,75	52,37	55,42	50,75
Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	45,21	44,29	47,63	44,58	49,25

V.3. Concluzii finale

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru anul 2015, se desprind următoarele concluzii:

- în 2015 ponderea clienților casnici în total clienți piață reglementată a crescut ușor la 97,07% față de 96,375 în 2014,
- pe un trend descrescător a fost ponderea clienților cu tarif social din total clienți casnici, ajungând la 11,37% în 2015 față de 12,04 % în 2014. În anul 2015, E.ON rămâne cu cel mai mare procent de consumatori cu tarif social dintre toți FUI (21,98%), iar în cazul consumului, cota aferentă tarifului social reprezintă 13,33% din total consum casnic,
- abaterea procentuală a consumului realizat la tarife reglementate față de consumul prognozat a fost de 3,10% pentru total FUI față de 6,19% pentru CEZ și 1,64% pentru EnelE,
- se remarcă că, pentru consumatorul casnic, la tarif CPC, valoarea prețului de vânzare (437,25lei/MWh) este mai mică decât valoarea prețului de vânzare pentru consumatorul casnic beneficiar de tarif social (443,80 lei/MWh), datorită faptului că o parte din clienții casnici sunt racordați pe medie tensiune.
- de precizat că în anul 2015, în perioada ianuarie-martie 2015, achiziția energiei electrice aferenta tarifului CPC pentru consumatorii din piața reglementată s-a realizat de pe piața liberă (PCCB, PZU, PI), cu respectarea reglementării ca prețul de achiziție nu poate depăși cu mai mult de 10% prețul de achiziție pentru clienții noncasnici ai aceluiași furnizor, iar în perioada aprilie-decembrie 2015, achiziția de energie electrică pentru acest tarif, s-a realizat prin intermediul platformei PCSU.

CADRUL DE REGLEMENTARE

Cadrul de reglementare aplicabil în anul 2015 cuprinde următoarele reglementări:

- Ordinul 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali
- Ordinul 157/2014 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate
- Ordin 121/2015 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal și pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014
- Aviz nr. 57/2014 - S.C. CEZ Vânzare S.A-valabile pentru perioada 1ian –30iun 2015
- Aviz nr. 58/2014 - S.C. Electrica Furnizare S.A-valabile pentru perioada 1ian –30iun 2015
- Aviz nr. 59/2014 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A-valabile pentru perioada 1ian –30iun 2015
- Aviz nr. 60/2014 - Enel Energie S.A-valabile pentru perioada 1ian–30 iun 2015
- Aviz nr. 61/2015 - S.C. E.ON Energie România S.A-valabile pentru perioada 1ian- 30iun 2015
- Aviz nr. 20/2015 - S.C. CEZ Vânzare S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 21/2015 - S.C. Electrica Furnizare S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 22/2015 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 23/2015 - Enel Energie S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 24/2015 - S.C. E.ON Energie România S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Ordinul 17/2015 pentru aprobarea Regulamentului de preluare de către furnizorii de ultimă instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nici o altă sursă
- Ordinul 65/2014 - pentru aprobarea Regulamentului de organizare si desfasurare a licitatiilor simultane cu pret descrescator pe piata centralizata pentru serviciul universal
- Ordin 83/2013 - privind aprobarea Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta- modificat și completat prin Ordinul 36/2014
- Ordinul 35/2014 - pentru desemnarea furnizorilor de ultima instanta
- Ordinul 9/2014 - pentru aprobarea procedurii privind prognoza si facturarea abaterilor consumului de energie electrica pentru locurile de consum cu putere aprobata mai mare sau egala cu 1 MVA
- Ordinul 68/2013 - privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei reglementate de energie electrica
- Ordinul 33/2013 - privind modificarea Ordinului nr. 117/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind raportarea informatii referitoare la consumatorii industriali de gaze naturale si a Metodologiei privind raportarea informatiilor referitoare la consumatorii de energie electrică
- Ordinul 88/2015 pentru aprobarea contractelor – cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici și noncasnici ai furnizorilor de ultimă instanță, a condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai FUI, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică utilizate de FUI
- Decizia 2667/2014 pentru aprobarea Contractului – cadru de vanzare/cumparare a energiei electrice tranzactionate pe piata centralizata pentru serviciul universal
- Ordinul 43/2010 - pentru aprobarea Contractului-cadru de vanzare cumparare a energiei electrice incheiat intre producator de energie electrica și furnizor implicit

- Ordinul 93/2015 - privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrică din rețea și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A
- Ordin 149/2014 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială CEZ Distribuție – S.A.
- Ordin 150/2014- privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „E.ON Moldova Distribuție” – S.A.
- Ordin 151/2014 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Enel Distribuție Banat” – S.A.
- Ordin 152/2014 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.
- Ordin 153/2014 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.
- Ordin 154/2014 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Muntenia Nord” – S.A.
- Ordin 155/2014 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.
- Ordin 156/2014 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud S.A.