



**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN TRIMESTRUL I 2017**

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. Număr mediu locuri de consum.....	7
III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți finali.....	8
III.3. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică pentru clienții finali.....	8
III.4. Structura vânzărilor de energie electrică la clienții finali	11
III.5. Structură costuri și venituri FUI	12
IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI.....	13
IV.1. Consumul de energie electrică al clienților finali casnici	13
IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților finali ai FUI.....	13
IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică pentru fiecare FUI	13
IV.4. Cotele de piață aferente achiziției de energie electrică pentru fiecare FUI.....	15
V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI	17
V.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice	17
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	18
V.3. Concluzii	19
VI. CADRUL DE REGLEMENTARE – NOUTĂȚI.....	20

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 de 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 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 care nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții fără SU și pentru clienții în regim de UI fără SU
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Serviciu 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 trimestrul I 2017, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Tarifele reglementate au fost aprobate de ANRE prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2016, care modifică Ordinul președintelui ANRE nr. 176/2015.

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 trimestrul I 2017 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. 92/2015 fiind avizate de ANRE cu avizele numerele 45, 46, 47, 48 și 49 din 20.12.2016, pentru perioada ianuarie-iunie 2017.

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 trimestrul I 2017 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: 80% din consum.

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 deserviți, etc).

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.

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 trimestrul I din 2017, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - o producători cu unități de producție dispecerizabile:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA

- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI. Prin Ordinul ANRE nr. 35/2014, 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 trimestrul I 2017, în regim:
 - o reglementat;
 - o de serviciu universal;
 - o de ultimă instanță.

III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI**III.1. Număr mediu locuri de consum**

Numărul mediu al locurilor de consum defalcat pe regimuri de furnizare, pe niveluri de tensiune și tipuri de clienți, în trimestrul I 2017 comparativ cu trimestrul I 2016, respectiv comparativ cu trimestrul IV 2016, sunt prezentate în tabelele următoare:

Tabel 1

Trim	Numar locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
			Total	cu SU	fara SU	în regim UI, fără SU	Total	cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
Trim I 2017	8.529.148	200.511	37.604	162.379	527	8.328.637	876.069	10,52%	
	100,00%	2,35%				97,65%			
Trim I 2016	8.863.719	247.206	59.079	187.807	320	8.616.513	969.475	11,25%	
	100,00%	2,79%				97,21%			
Trim IV 2016	8.662.442	208.953	39.482	169.257	215	8.453.489	902.172	10,67%	
	100,00%	2,41%				97,59%			

Nota: Numărul locurilor de consum la nivel de trimestrul I 2017 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

Tabel 2

Trim	Numar locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
			Total	IT	MT	JT	Total	MT	JT
Trim I 2017	8.529.148	200.511	3	2.131	198.377	8.328.637	873	8.327.765	
	100,00%	2,35%				97,65%			
Trim I 2016	8.863.719	247.206	3	2.723	244.480	8.616.513	981	8.615.532	
	100,00%	2,79%				97,21%			
Trim IV 2016	8.662.442	208.953	1	2.163	206.789	8.453.489	918	8.452.571	
	100,00%	2,41%				97,59%			

Nota: Numărul locurilor de consum la nivel de trimestrul I 2017 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

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

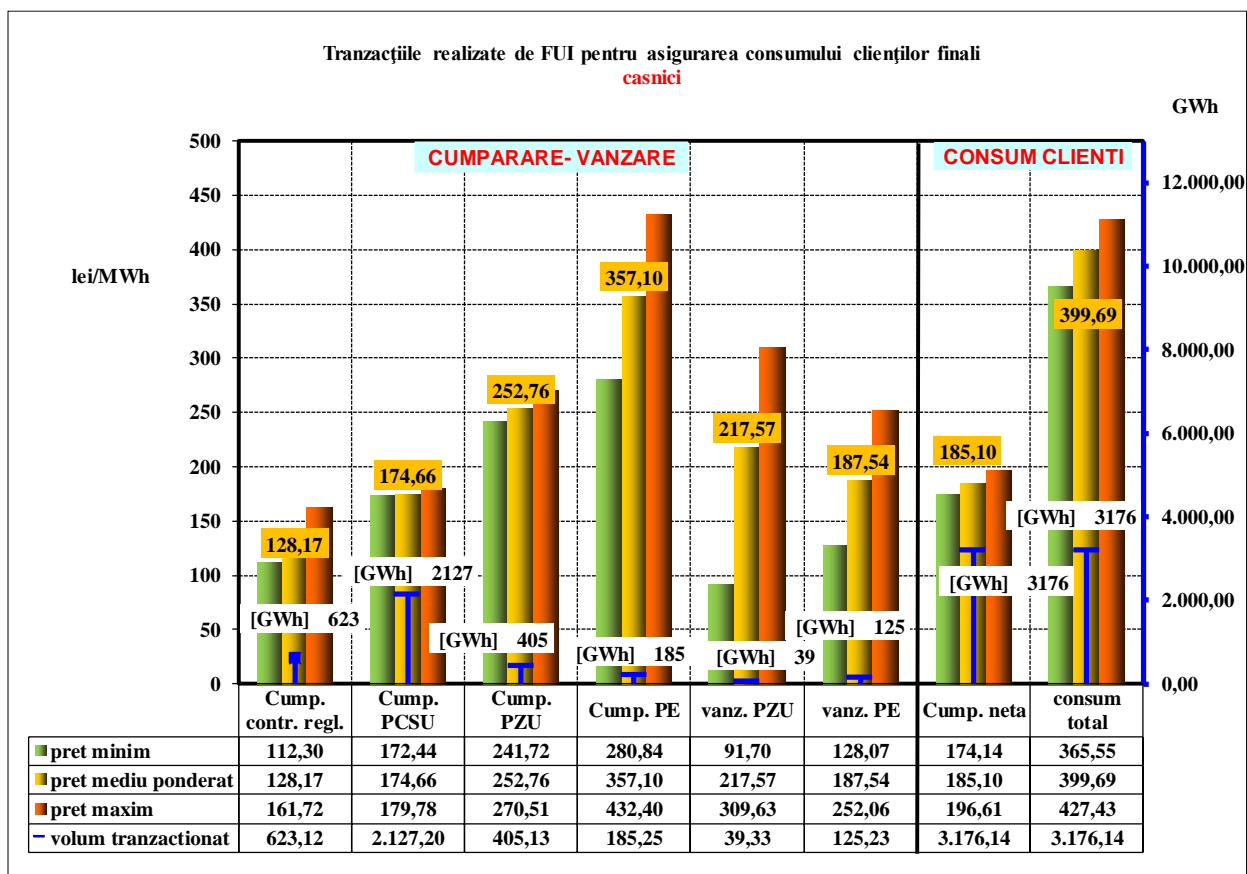
Numărul mediu al locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul I 2017 comparativ cu trimestrul I 2016, respectiv comparativ cu trimestrul IV 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

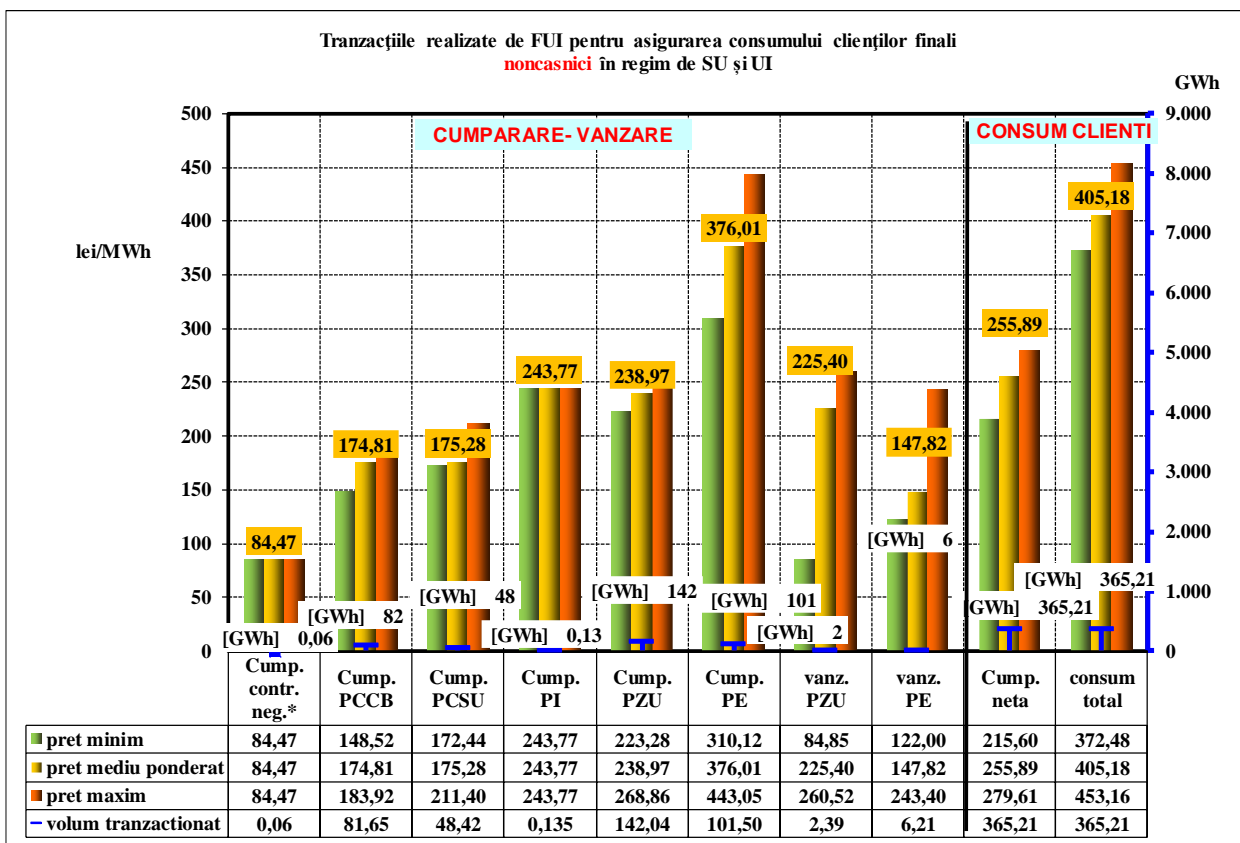
Trim.	Tip clienți		TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. I 2017 vs. trim. I 2016	[%] var. trim. I 2017 vs. trim. IV 2016
	Tip indicator						
Trim. I 2017	Consum [GWh]		3.541,35	365,21	3.176,14	-4,61%	2,40%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]		400,26	405,18	399,69	-5,89%	-1,63%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]		191,66	177,75	193,26	-18,55%	-5,48%
	Nr. locuri de consum		8.529.148	200.511	8.328.637	-3,92%	-1,56%
Trim. I 2016	Consum [GWh]		3.704,56	462,22	3242,35		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]		423,84	440,19	421,51		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]		227,20	211,60	229,47		
	Nr. locuri de consum		8.863.719	247.206	8.616.513		
Trim. IV 2016	Consum [GWh]		3.456,48	335,04	3.121,45		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]		406,77	409,91	406,43		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]		202,16	187,61	203,72		
	Nr. locuri de consum		8.662.442	208.953	8.453.489		

III.3. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică pentru clienții finali

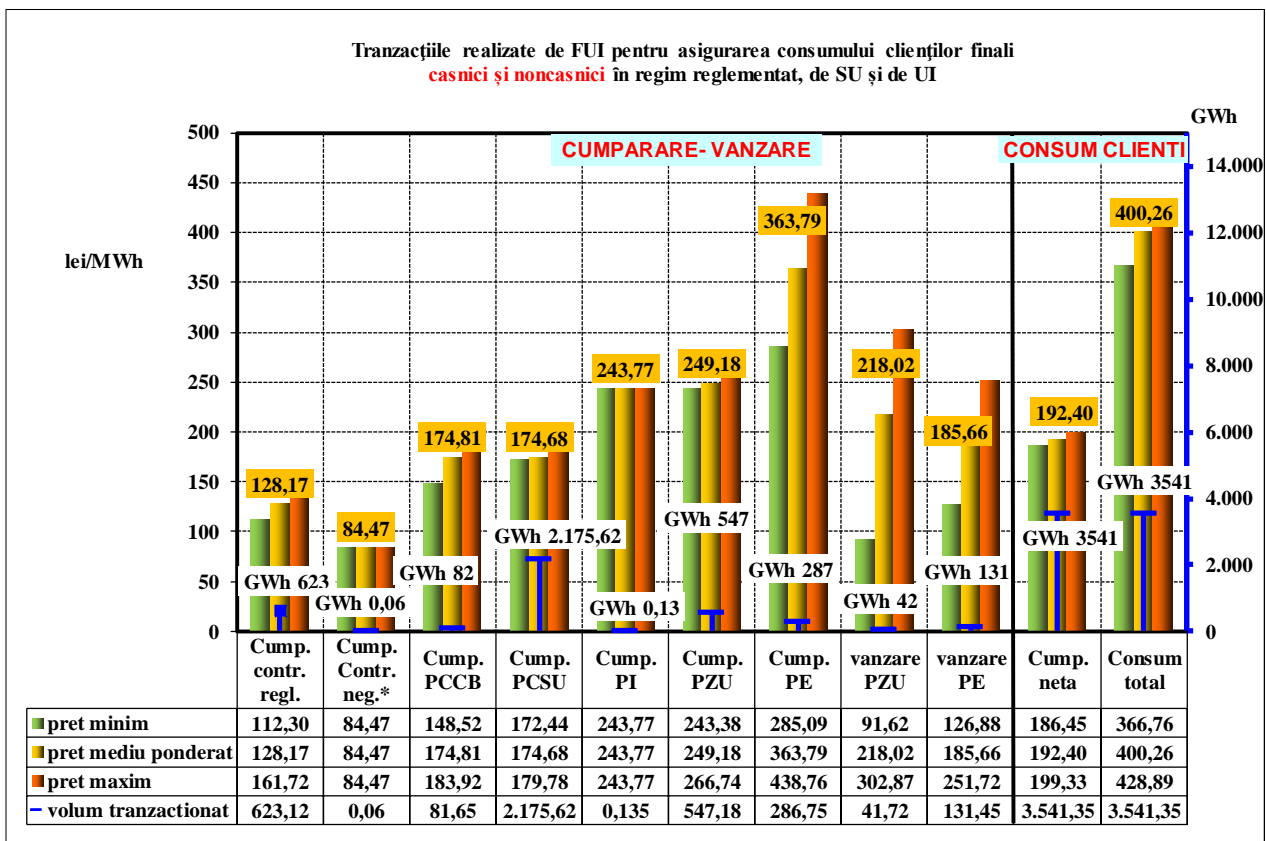
Date privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul I 2017, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017



* conform Legii nr.23/2014 modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017



* conform Legii nr.23/2014 modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în trimestrul I 2017, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare și pe tipuri de clienți sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 4

Trimestrul I 2017 – Structură achiziție – total FUI										
Tip tranzacție	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 în regim de UI si fara SU	
cumpărare pe contracte Reglementate	cantitate	[GWh]	623,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,12
	Pmed	[lei/MWh]	128,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,17
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,000	0,0580	0,0580
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	84,47	0,00	84,47	84,47
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	80,26	1,39	81,65	81,65
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	174,85	172,53	174,81	174,81
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	2.127,20	48,42	2.175,62	0,00	0,0	0,00	2.175,62
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	174,66	175,28	174,68	0,00	0,00	0,00	174,68
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,01	0,13	0,13
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	243,77	243,77	243,77	243,77
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	41,83	363,31	5,81	369,12	130,95	5,28	136,23	547,18
	Pmed	[lei/MWh]	239,27	254,31	257,38	254,36	240,42	182,93	238,19	249,18
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	26,79	158,47	2,09	160,56	94,72	4,69	99,40	286,75
	Pmed	[lei/MWh]	371,21	354,71	390,03	355,17	381,42	260,60	375,72	363,79
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	691,73	2.648,97	56,33	2.705,30	306,11	11,37	317,48	3.714,51
	Pmed	[lei/MWh]	144,30	196,36	191,73	196,26	266,83	213,72	264,92	192,45
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-5,11	-34,22	-1,82	-36,03	-0,56	-0,02	-0,57	-41,72
	Pmed	[lei/MWh]	303,97	204,67	259,37	207,42	118,10	115,06	118,01	218,02
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-38,54	-86,70	-1,11	-87,80	-4,73	-0,38	-5,11	-131,45
	Pmed	[lei/MWh]	193,75	184,78	162,34	184,49	146,70	119,28	144,68	185,66
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-43,65	-120,92	-2,92	-123,84	-5,29	-0,39	-5,68	-173,16
	Pmed	[lei/MWh]	206,65	190,40	222,62	191,16	143,68	119,10	141,98	193,45
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	Pmed	[lei/MWh]	140,10	196,64	190,04	196,51	268,99	217,10	267,16	192,40

NOTA * Tranzacții la preț de dezechilibru, inclusiv costuri/venituri suplimentare

** Include și vânzare PI

III.4. Structura vânzărilor de energie electrică la clienții finali

Tabel 5

Trimestrul I 2017 - Structură vânzări - total FUI												
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif		[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
		Tip indicator (cant. și pret)	casnici		casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici în regim de UI și fara SU	Total (UI)		
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0.00	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	0.00
	MT	cantitate	[GWh]	0.64	2.32	0.00	2.32	0.00	0.00	0.00	0.00	2.96
		Pmed	[lei/MWh]	278.72	296.08	0.00	296.08	0.00	0.00	0.00	0.00	292.33
	JT	cantitate	[GWh]	647.45	2,525.74	0.00	2,525.74	0.00	0.00	0.00	0.00	3,173.18
		Pmed	[lei/MWh]	366.81	408.25	0.00	408.25	0.00	0.00	0.00	0.00	399.79
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	648.08	2,528.06	0.00	2,528.06	0.00	0.00	0.00	0.00	3,176.14	
Pmed	[lei/MWh]	366.73	408.14	0.00	408.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	399.69	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0.00	0.00	0.001	0.001	0.075	1.320	1.395	1.40	
		Pmed	[lei/MWh]	0.00	0.00	245.79	245.79	270.40	295.20	293.86	293.82	
	MT	cantitate	[GWh]	0.00	0.00	4.23	4.23	24.53	4.60	29.13	33.35	
		Pmed	[lei/MWh]	0.00	0.00	287.25	287.25	304.50	340.90	310.25	307.33	
	JT	cantitate	[GWh]	0.00	0.00	49.18	49.18	276.21	5.06	281.28	330.46	
		Pmed	[lei/MWh]	0.00	0.00	410.14	410.14	416.60	409.20	416.46	415.52	
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0.00	0.00	53.41	53.41	300.82	10.98	311.80	365.21		
Pmed	[lei/MWh]	0.00	0.00	400.41	400.41	407.42	366.91	405.99	405.18			
Total	IT	cantitate	[GWh]	0.00	0.00	0.001	0.001	0.08	1.32	1.39	1.40	
		Pmed	[lei/MWh]	0.00	0.00	245.79	245.79	270.40	295.20	293.86	293.82	
	MT	cantitate	[GWh]	0.64	2.32	4.23	6.55	24.53	4.60	29.13	36.31	
		Pmed	[lei/MWh]	278.72	296.08	287.25	290.38	304.50	340.90	310.25	306.11	
	JT	cantitate	[GWh]	647.45	2,525.74	49.18	2,574.91	276.21	5.06	281.28	3,503.64	
		Pmed	[lei/MWh]	366.81	408.25	410.14	408.28	416.60	409.20	416.46	401.28	
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	648.08	2,528.06	53.41	2,581.46	300.82	10.98	311.80	3,541.35		
Pmed	[lei/MWh]	366.73	408.14	400.41	407.98	407.42	366.91	405.99	400.26			

III.5. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 6

Trimestrul I 2017 - Structură costuri și venituri										
Tip cost serviciu	Tip tarif Tip indicator (Cant.,val.,pret)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total consum
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici în regim de UI și fara SU	Total consum (UI)	
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	90.794,37	497.121,36	10.149,57	507.270,92	80.917,20	2.384,16	83.301,36	681.366,65
	Pmed	[lei/MWh]	140,10	196,64	190,04	196,51	268,99	217,10	267,16	192,40
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	11.645,51	45.533,17	988,77	46.521,95	5.480,22	199,20	5.679,42	63.846,87
	Pmed	[lei/MWh]	17,97	18,01	18,51	18,02	18,22	18,14	18,22	18,03
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	8.347,31	32.561,36	687,89	33.249,25	3.874,52	141,45	4.015,96	45.612,52
	Pmed	[lei/MWh]	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	24,45	121,78	1,95	123,74	23,53	0,62	24,16	172,34
	Pmed	[lei/MWh]	0,04	0,05	0,04	0,05	0,08	0,06	0,08	0,05
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	105.269,98	410.303,03	8.100,40	418.403,43	44.347,17	1.068,23	45.415,40	569.088,81
	Pmed	[lei/MWh]	162,43	162,30	151,67	162,08	147,42	97,27	145,66	160,70
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	21.110,03	82.330,70	1.649,53	83.980,23	8.730,73	381,14	9.111,87	114.202,12
	Pmed	[lei/MWh]	32,57	32,57	30,89	32,53	29,02	34,71	29,22	32,25
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	146.397,28	570.850,05	11.428,54	582.278,59	62.456,17	1.790,64	64.246,80	792.922,67
	Pmed	[lei/MWh]	225,89	225,81	213,99	225,56	207,62	163,06	206,05	223,90
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,7982	3.541,35
	valoare	[lei]	237.191,64	1.067.971,41	21.578,10	1.089.549,51	143.373,36	4.174,80	147.548,17	1.474.289,32
	Pmed	[lei/MWh]	365,99	422,45	404,03	422,07	476,61	380,16	473,22	416,31
Vanzare	cantitate	[GWh]	648,08	2.528,06	53,41	2.581,46	300,82	10,98	311,80	3.541,35
	valoare	[lei]	237.669,32	1.031.806,32	21.384,99	1.053.191,31	122.558,82	4.029,30	126.588,12	1.417.448,75
	Pmed	[lei/MWh]	366,73	408,14	400,41	407,98	407,42	366,91	405,99	400,26

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

IV.1. Consumul de energie electrică al clienților finali casnici

Situația consumului de energie electrică facturat la tarife reglementate, realizat în trimestrul I 2017 față de cel prognozat de FUI este prezentată în tabelul următor:

Tabel 7

Consum clienți casnici/FUI	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	85,62	96,32	12,50%
E.ON	84,25	88,87	5,48%
ELF	244,92	247,87	1,20%
Enel E	104,04	105,63	1,53%
EEM	104,29	109,39	4,90%
Total FUI	623,12	648,08	4,01%

Datele privind consumul de energie electrică la tarif reglementat și CPC al clienților finali casnici în trimestrul I 2017 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 8

Total Reglementat+CPC		CEZ	E.ON	ELF	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	442.311	440.090	1.239.340	519.181	535.219	3.176.140
	valoare[lei]	182.610.295	188.109.066	499.743.583	203.365.816	195.646.880	1.269.475.641
	pret [lei/MWh]	412,85	427,43	403,23	391,71	365,55	399,69
din care cu tarif social	cant[MWh]	35.675	45.797	57.073	17.391	3.599	159.535
	valoare[lei]	14.459.631	19.100.823	22.540.551	6.829.169	1.329.194	64.259.368
	pret [lei/MWh]	405,31	417,08	394,94	392,69	369,32	402,79
[%]social/casnic	cantitate[%]	8,07%	10,41%	4,61%	3,35%	0,67%	5,02%

IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților finali ai FUI

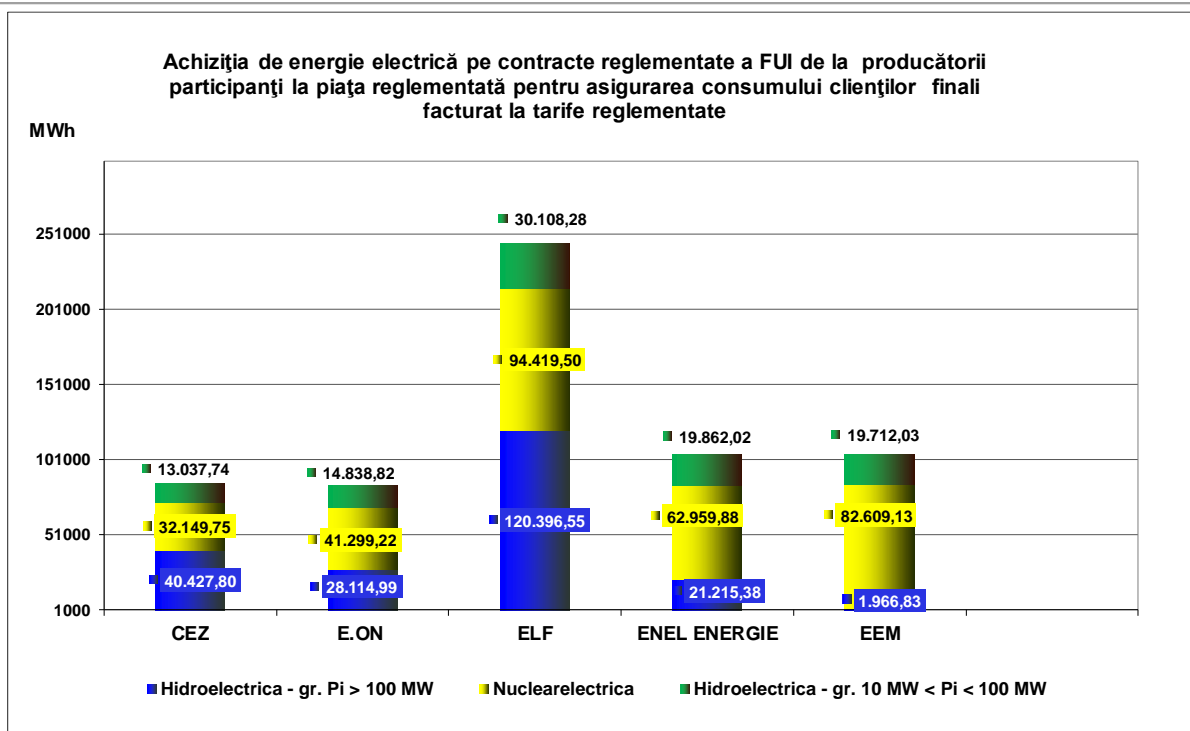
Tabel 9

Consum mediu lunar	Total consum mediu [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici cu SU [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici fara SU [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți casnici la tarif social [kWh/loc de consum/luna]
Total FUI	138	472	617	135	60

Notă: Consumul mediu pe loc de consum a fost determinat considerând valoarea medie aritmetică a valorilor raportate lunar pentru numărul locurilor de consum

IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică pentru fiecare FUI

Cantitățile de energie electrică achiziționate în trimestrul I 2017 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 - TRIMESTRUL I 2017

Datele privind achiziția netă de energie electrică de fiecare FUI în trimestrul I 2017 sunt prezentate în tabelul următor:

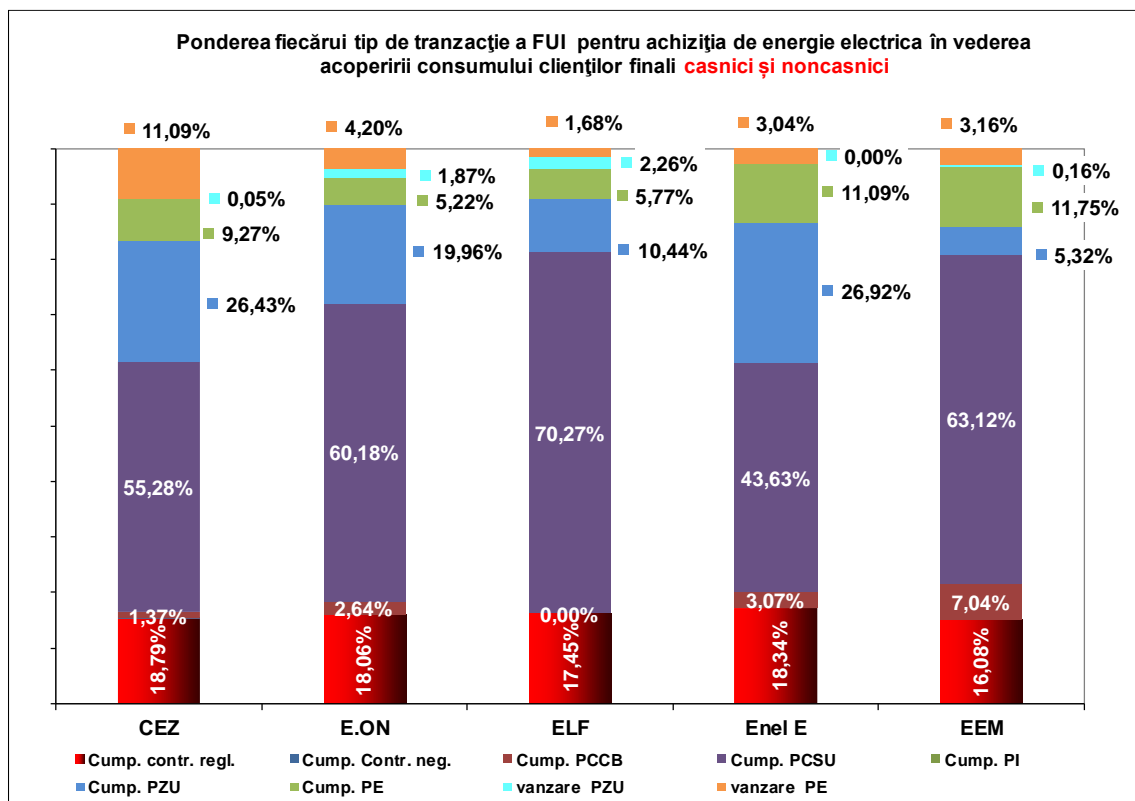
Tabel 10

FUI		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Tip tranzacție							
Cumpărare contracte reglementate	cant [GWh]	85,62	84,25	244,92	104,04	104,29	623,12
	pret [lei/MWh]	113,26	129,21	112,30	143,32	161,72	128,17
Cumpărare contracte negociate	cant [GWh]	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
	pret [lei/MWh]	84,47	0,00	0,00	0,00	0,00	84,47
Cumpărare pe PCCB	cant [GWh]	6,26	12,31	0,00	17,39	45,70	81,65
	pret [lei/MWh]	148,52	164,40	0,00	167,72	183,92	174,81
Cumpărare pe PCSU	cant [GWh]	251,92	280,71	986,06	247,49	409,44	2.175,62
	pret [lei/MWh]	172,44	174,79	174,50	179,78	173,30	174,68
Cumpărare pe PI	cant [GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,135
	pret [lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	243,77	243,77
Cumpărare pe PZU	cant [GWh]	120,43	93,09	146,46	152,70	34,49	547,18
	pret [lei/MWh]	244,97	266,74	244,06	243,38	263,90	249,18
Cumpărare pe PE	cant [GWh]	42,23	24,36	81,03	62,88	76,25	286,75
	pret [lei/MWh]	389,23	368,27	438,76	285,09	333,51	363,79
Cumpărare total	cant [GWh]	506,51	494,72	1.458,48	584,50	670,30	3.714,51
	pret [lei/MWh]	197,45	193,60	185,72	200,88	195,12	192,45
Vânzare pe PZU	cant [GWh]	-0,22	-8,70	-31,75	0,00	-1,05	-41,72
	pret [lei/MWh]	91,62	302,87	197,07	0,00	174,50	218,02
Vânzare pe PE	cant [GWh]	-50,56	-19,60	-23,53	-17,22	-20,53	-131,45
	pret [lei/MWh]	200,43	141,72	126,88	251,72	203,18	185,66
Total vânzare pe PZU, PE	cant [GWh]	-50,78	-28,30	-55,27	-17,22	-21,58	-173,16
	pret [lei/MWh]	199,96	191,26	167,20	251,72	201,78	193,45
Achiziție netă	cant [GWh]	455,73	466,42	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	pret [lei/MWh]	197,17	193,74	186,45	199,33	194,90	192,40

* Nota: Datele prezentate reflectă înregistrările din machetele de monitorizare completate de fiecare FUI pe proprie răspundere

IV.4. Cotele de piață aferente achiziției de energie electrică pentru fiecare FUI

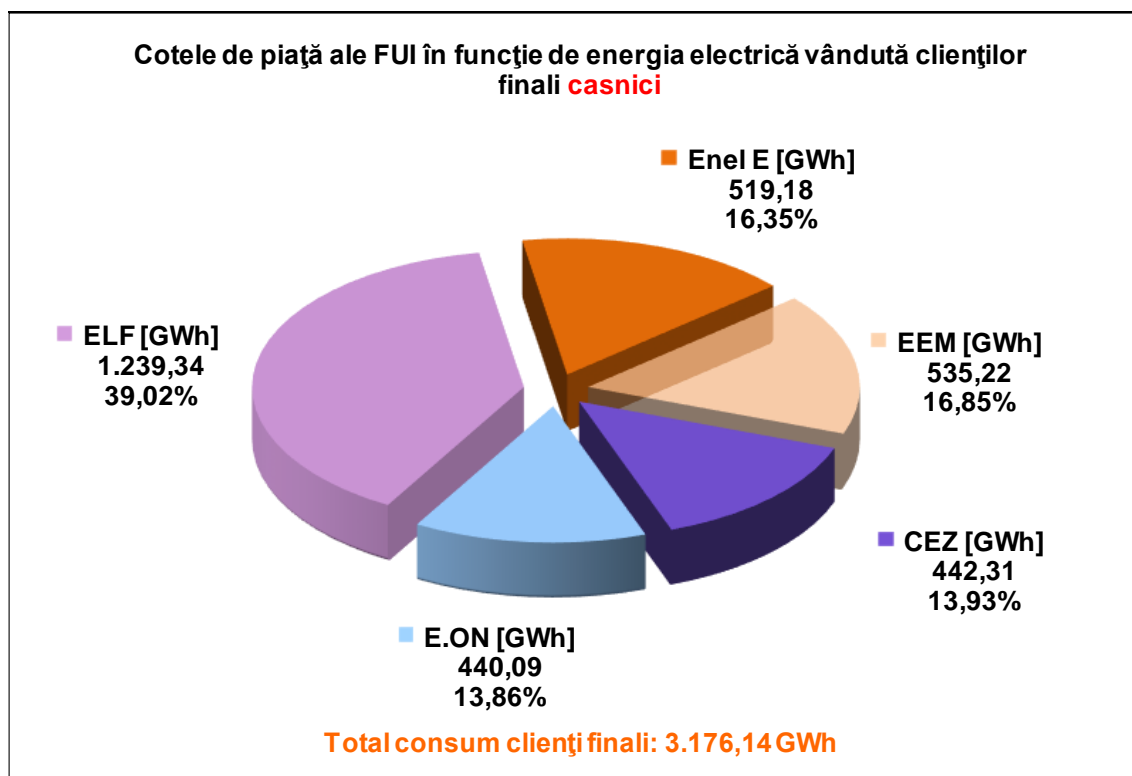
Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul I 2017, din punct de vedere al achiziției angro de energie electrică pe categorii de tranzacții sunt prezentate în următorul grafic:



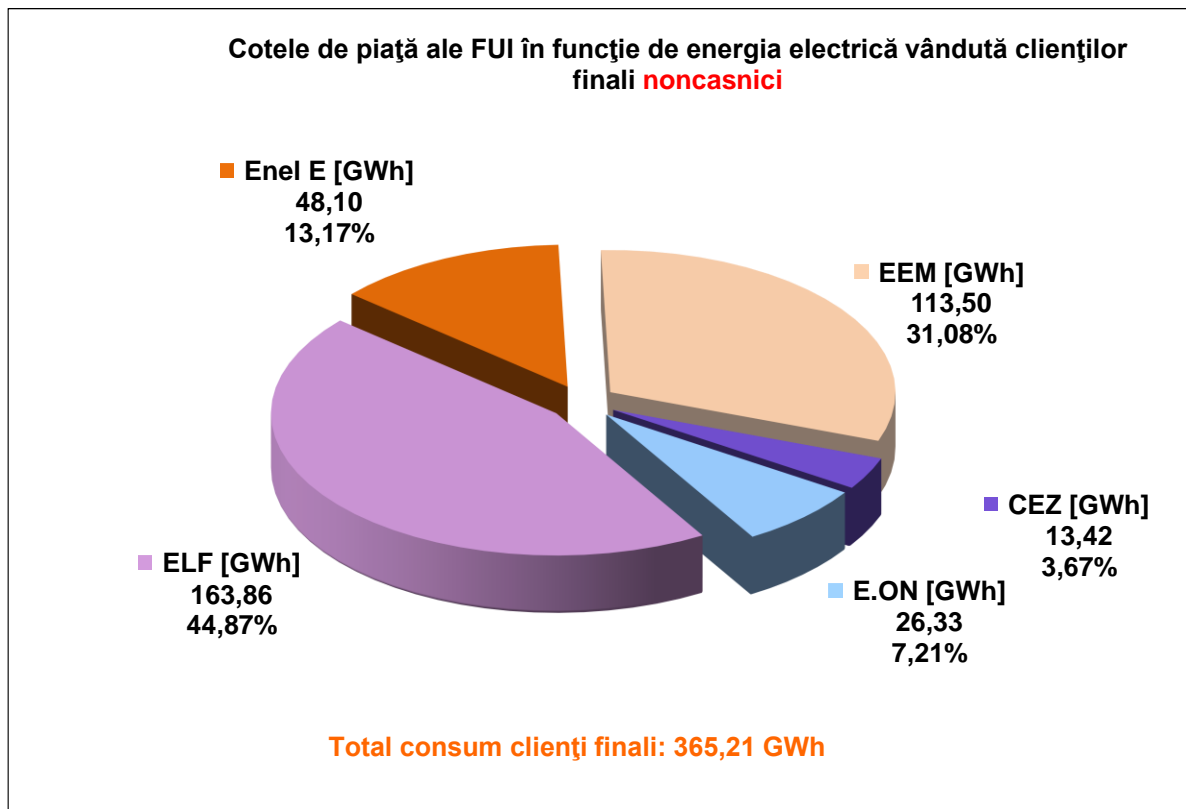
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017

* procentele pentru vânzare PZU și PE se consideră cu semnul “-” în bilanțul ponderilor aferente fiecărei tip de tranzacție

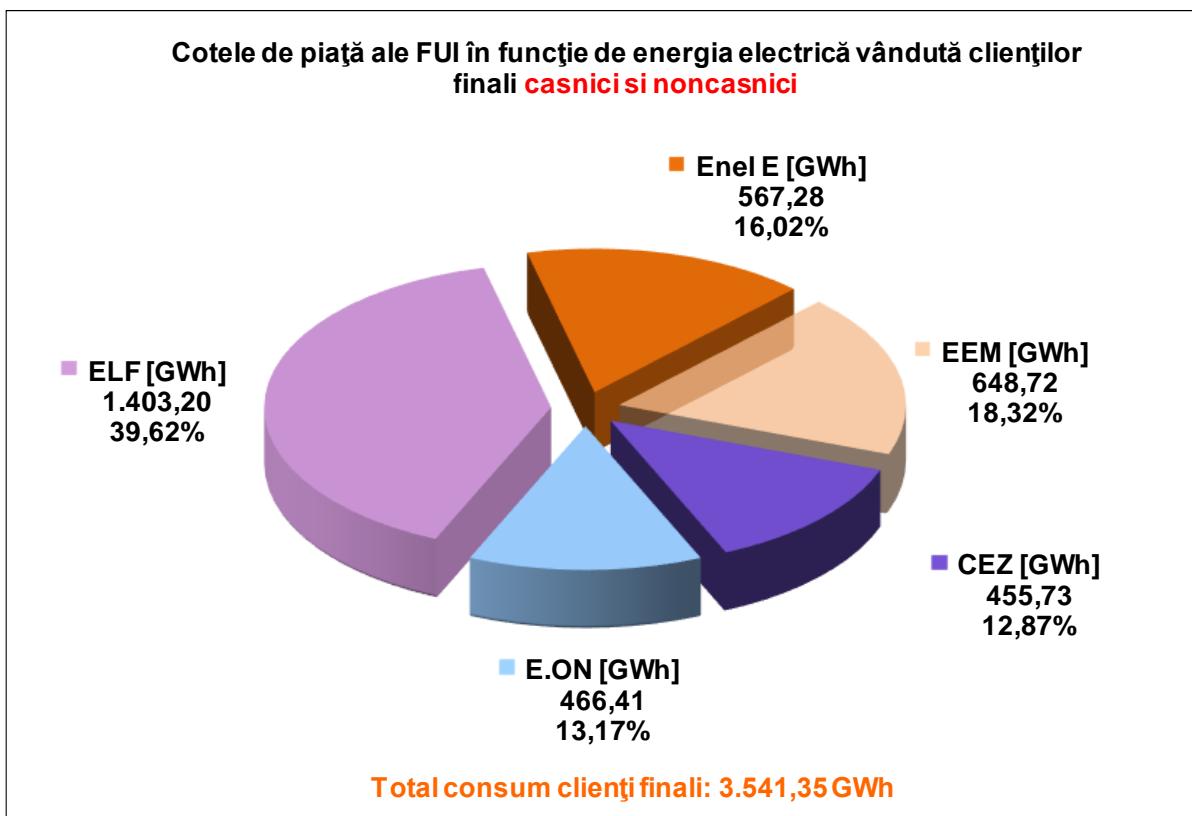
Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul I 2017, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe tip de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017

V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

V.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în trimestrul I 2017, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 11

Pret mediu vânzare	CEZ [lei/MWh]	E.ON [lei/MWh]	ELF [lei/MWh]	Enel E [lei/MWh]	EEM [lei/MWh]	Total FUI [lei/MWh]
Tarif reglementat-casnic	373,07	380,60	363,24	362,88	361,47	366,73
Tarif CPC-casnic	423,93	439,29	413,23	399,07	366,59	408,14
Tarif CPC-noncasnic cu SU	414,78	433,94	407,10	394,76	325,32	400,41
Tarif UI-noncasnic fara SU	433,34	455,62	425,28	407,84	374,27	407,42
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	295,29	340,30	375,82	369,03	384,64	366,91
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	412,85	427,43	403,23	391,71	365,55	399,69
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	416,36	453,16	418,89	406,22	372,48	405,18

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, corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI.

Vezi **365,55 lei/MWh (EEM) vs. 427,43 lei/MWh (E.ON)**;

- clienții noncasnici (tarif CPC si tarif UI) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul costului achiziției nete de energie electrica de pe piețele concurențiale (altele decât PCSU), și de nivelul tarifului CPC, respectiv al costului mediu al serviciilor de rețea corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI precum și de structura vânzării pe niveluri de tensiune.

Vezi **372,48 lei/MWh (EEM) vs. 453,16 lei/MWh (E.ON)**.

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

Costurile medii unitare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată în cazul fiecărui FUI, în trimestrul I 2017 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 12

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	TRIMESTRUL I 2017 - Costuri					Total
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	455,73	466,42	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	89.856,98	90.364,31	261.632,31	113.077,96	126.435,10	681.366,65
	Pmed	[lei/MWh]	197,17	193,74	186,45	199,33	194,90	192,40
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	455,73	466,41	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	6.954,44	8.838,57	26.428,66	9.941,81	11.683,39	63.846,87
	Pmed	[lei/MWh]	15,26	18,95	18,83	17,53	18,01	18,03
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	455,73	466,41	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	5.869,80	6.007,43	18.073,25	7.306,57	8.355,47	45.612,52
	Pmed	[lei/MWh]	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	455,73	466,41	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	20,25	31,54	39,01	45,16	36,38	172,34
	Pmed	[lei/MWh]	0,04	0,07	0,03	0,08	0,06	0,05
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	455,73006	466,41	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	79.760,29	84.254,24	223.276,93	91.753,81	90.043,55	569.088,81
	Pmed	[lei/MWh]	175,02	180,64	159,12	161,74	138,80	160,70
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	455,73	466,41	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	17.438,59	20.376,97	43.473,53	17.332,55	15.580,50	114.202,12
	Pmed	[lei/MWh]	38,27	43,69	30,98	30,55	24,02	32,25
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	455,73	466,41	1.403,20	567,28	648,72	3.541,35
	valoare	[mii lei]	110.043,37	119.508,75	311.291,38	126.379,89	125.699,28	792.922,67
	Pmed	[lei/MWh]	241,47	256,23	221,84	222,78	193,77	223,90

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2017

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare și calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție netă și furnizare, în costul mediu unitar total în trimestrul I 2017, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 13

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total - TRIMESTRUL I 2017									
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total	
Tip cost serviciu	Tip indicator								
Achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	44,95	43,06	45,67	47,22	50,15	46,22	
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	8,72	9,71	7,59	7,24	6,18	7,75	
Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	53,67	52,77	53,25	54,46	56,33	53,96	
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,48	4,21	4,61	4,15	4,63	4,33	
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	2,94	2,86	3,15	3,05	3,31	3,09	
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	39,90	40,15	38,97	38,32	35,71	38,60	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	46,33	47,23	46,75	45,54	43,67	46,04	

V.3. Concluzii

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru trimestrul I 2017, se desprind următoarele concluzii/remarci:

- față de anul trecut numărul locurilor de consum din piața reglementată alimentate de FUI a scăzut cu 334571, dintre care 287876 aparțin clienților finali casnici;
- o creștere lunară a numărului de consumatori casnici care au optat pentru piața concurențială;
- pentru ELF, EneIE și EEM se remarcă în luna martie 2017 comparativ cu luna ianuarie 2017, o creștere a numărului de clienți preluați în regim UI. Aceasta s-a datorat perturbațiilor apărute pe piața concurențială de energie electrică care au condus ca un număr important de clienți să rămână fără furnizor;
- pentru consumatorii casnici, consumul realizat a fost mai mare față de consumul prognozat, abaterea procentuală fiind de 4,01% pentru total FUI față de 1,2% pentru ELF și 12,50% pentru CEZ;
- în trimestrul I 2017, pentru clienții noncasnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 607 kWh/loc de consum/luna, în creștere față de trimestrul precedent (535 kWh/ loc de consum /luna), iar pentru clienții casnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 135kWh/client/luna în creștere față de trimestrul precedent (117 lei/kWh/ loc de consum /lună);
- se observă că, în cazul furnizorului EEM, s-a înregistrat cel mai mic preț mediu de vânzare al energiei atât pentru clienții casnici cât și pentru clienții noncasnici;
- în trimestrul I 2017 prețul mediu de vânzare al energiei electrice a fost de 400,26 lei/MWh, în scădere cu 6,5 lei/MWh față de trimestrul anterior;
- prețul mediu de vânzare pentru clienții preluați în regim UI fără SU este mai mic decât cel pentru clienții noncasnici fără SU (366,91lei/MWh față de 407,42 lei/MWh). Acest lucru se explică prin faptul că ponderea consumului pe nivel de tensiune în consumul total este diferită;
- atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru cei noncasnici, se remarcă o variație de la lună la lună, dar cu tendința de creștere a costurilor de furnizare raportate de FUI pentru trimestrul I 2017 și mai ales pentru luna martie.

VI. CADRUL DE REGLEMENTARE – NOUȚĂȚI

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul I 2017 cuprinde următoarele reglementări noi:

- Aviz nr. 45/2016 - S.C. CEZ Vânzare S.A. - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2017;
- Aviz nr. 46/2016 - S.C. Electrica Furnizare S.A. - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2017;
- Aviz nr. 48/2016 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A. - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2017;
- Aviz nr. 47/2016 - Enel Energie S.A. - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2017;
- Aviz nr. 49/2016 - S.C. E.ON Energie România S.A. - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2017;
- Ordin 110/2016 - 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 111/2016- 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 108/2016 - 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 109/2016 - 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 107/2016 - 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 114/2016 - 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.;
- Ordin 112/2016 - 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 113/2016 - 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.;
- Ordinul 12/2017 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;
- Ordin 35/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.65/2014, cu completările ulterioare și a Contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2667/2014;
- Ordin 37/2017 de aprobare privind modificarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2015.