

# **RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL 2017**

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. 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. Structura costurilor și veniturilor 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 de energie electrică ale clienților finali ai FUI.....	13
IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică pentru fiecare FUI .....	14
IV.4. Structura achiziției de energie electrică și cotele de piață aferente 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 prin ponderare cu cantitățile de energie electrică corespunzătoare
- Achiziție netă – cumpărări minus vânzări de energie electrică pe diferite segmente de piață
- SMPE – Serviciul Monitorizare piață energie electrică, REMIT
- 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 finali casnici și 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 - 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 clienții preluați în regim de UI
- 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 la 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 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 anul 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,
- 8, 9, 10, 11 și 12 din 22.06.2017, pentru perioada iulie-septembrie 2017,
- 23, 24, 25, 26 și 27 din 26.09.2017, pentru perioada octombrie-decembrie 2017.

Tarifele UI au fost stabilite în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 92/2015 (aprobare Metodologie 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 pentru anul 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 pentru perioada ianuarie-iunie 2017, iar din iulie 2017 90% din consum.

Prin activitatea de monitorizare se urmărește determinarea parametrilor relevanți ai segmentului de piață reglementată (achiziția și vânzarea de energie electrică, prețul mediu ponderat 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 cu 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);
- c) categoria de clienți, 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 pe baza datelor și informațiilor 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 respectivele decizii ANRE. Pentru anul 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 licență 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 2017.

**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 anul 2017 comparativ cu anul 2016, sunt prezentate în tabelele următoare:

**Tabel 1**

An	Număr mediu locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
			Total	cu SU	fără SU	preluați în regim UI	Total	cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
2017		8.196.960	193.201	36.850	155.491	860	8.003.759	821.322	10,26%
		100,00%	2,58%				97,42%		
2016		8.776.635	226.011	50.298	175.360	354	8.550.624	937.337	10,96%
		100,00%	3,25%				96,75%		

Nota: Numărul locurilor de consum pentru anul 2017 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

**Tabel 2**

An	Număr mediu locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
			Total	IT	MT	JT	Total	MT	JT
2017		8.196.960	193.201	4	3.849	374.501	8.003.759	1.571	8.002.915
		100,00%	2,36%				97,64%		
2016		8.776.635	226.011	2	2.426	223.584	8.550.624	956	8.549.668
		100,00%	2,99%				97,01%		

Nota: Numărul locurilor de consum pentru anul 2017 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

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

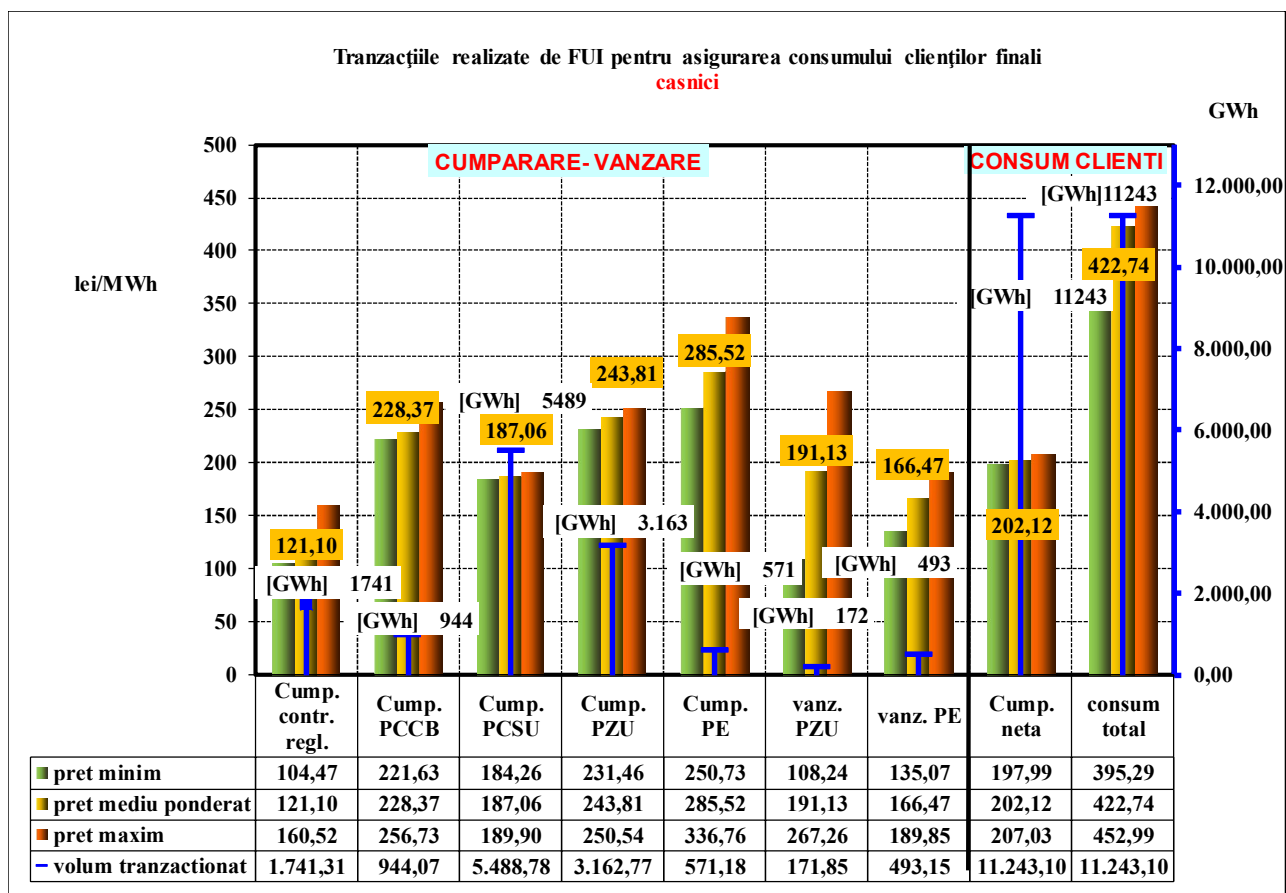
Numărul mediu al locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în anul 2017 comparativ cu anul 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 3**

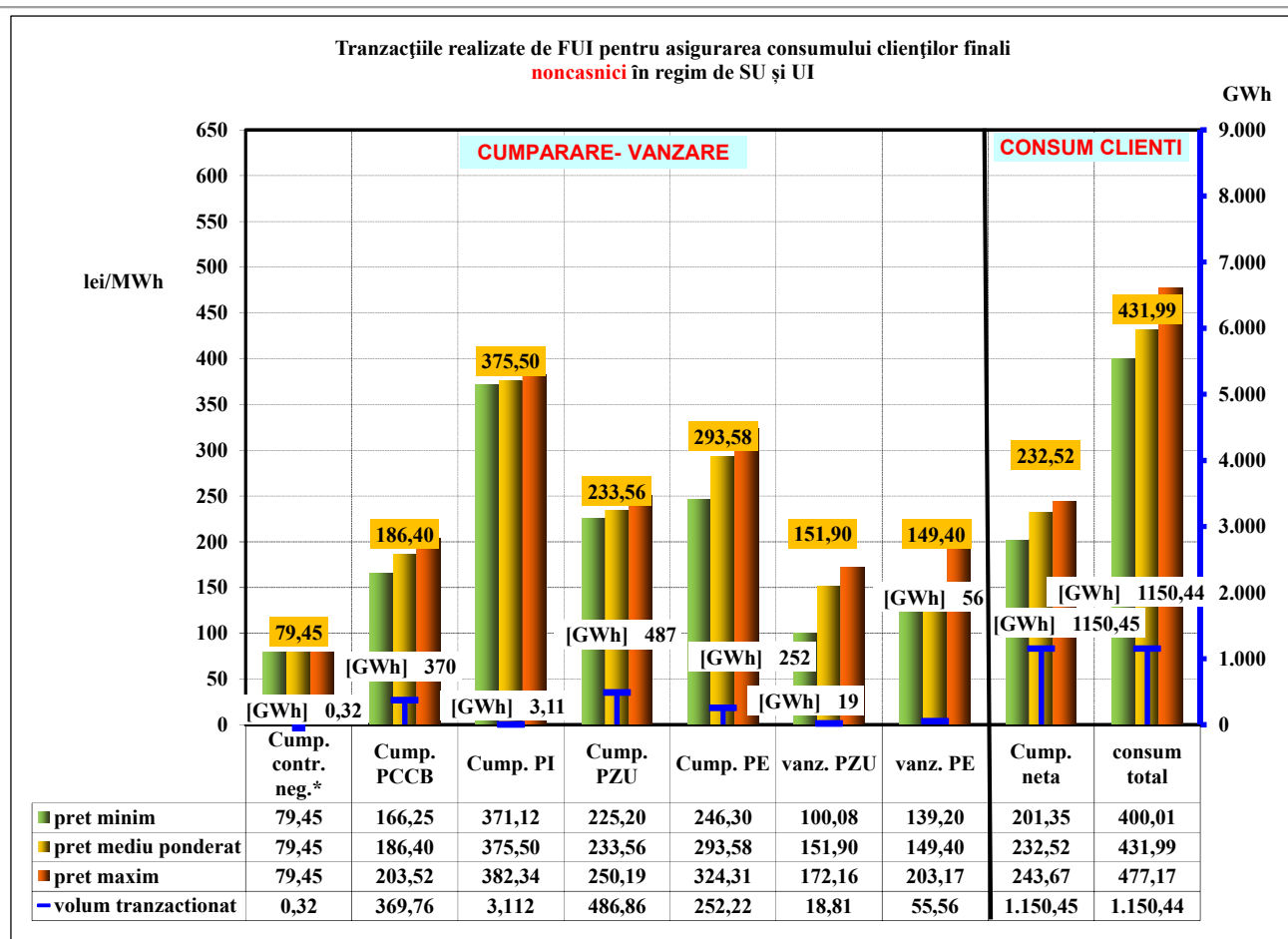
An	Tip clienți	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. an 2017 vs. an 2016
	Tip indicator				
2017	Consum [GWh]	12.393,54	1.150,44	11.243,10	-14,01%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	423,6	431,99	422,74	2,6%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	187,18	172,02	188,75	-7,55%
	Nr. locuri de consum	8.196.960	193.201	8.003.759	-7,07%
2016	Consum [GWh]	14.129,56	2.124,62	12.004,94	
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	412,67	421,71	411,56	
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	201,31	187,28	202,93	
	Nr. locuri de consum	8.776.635	226.011	8.550.624	

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

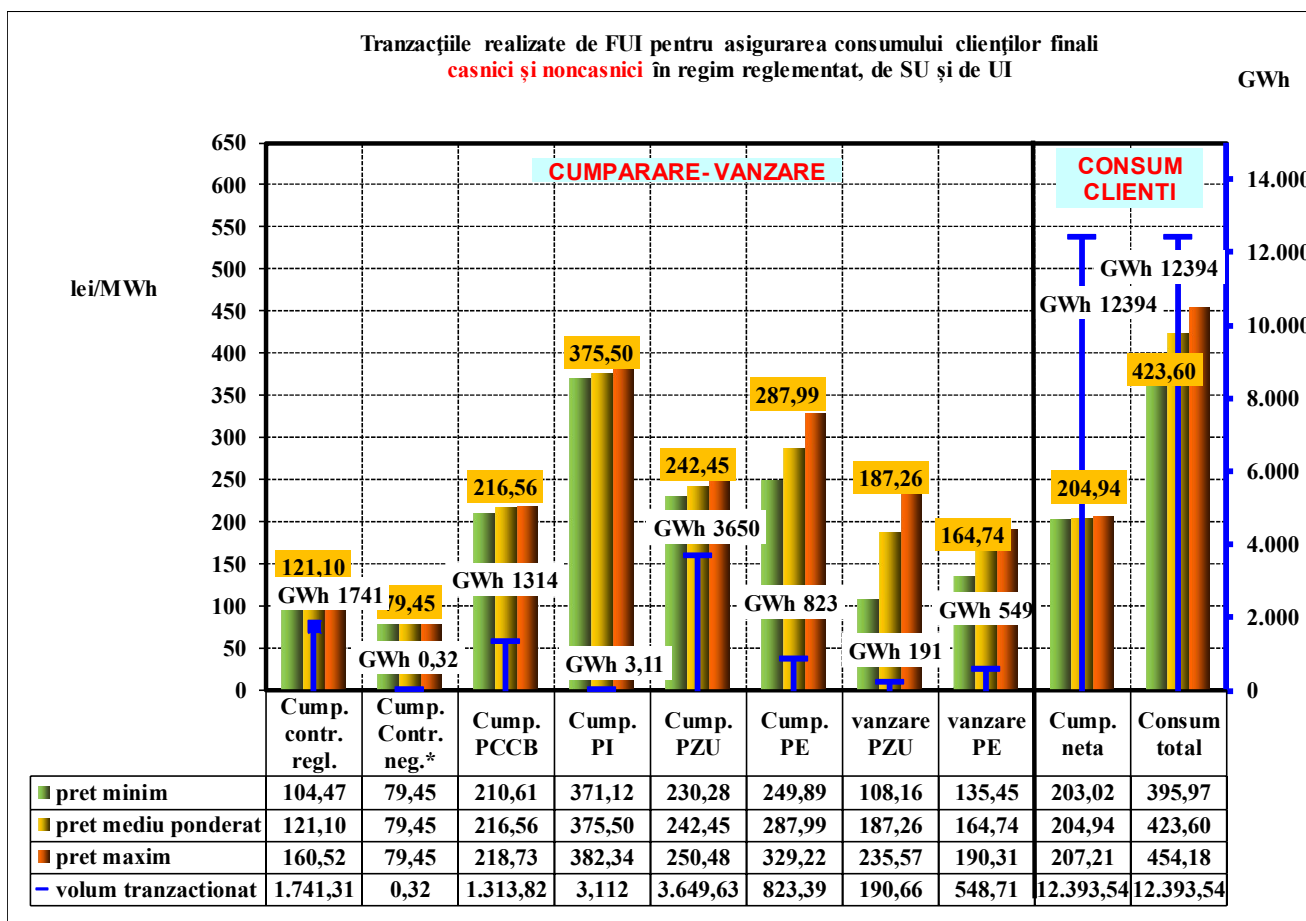
Datele privind achiziția angro de energie electrică în anul 2017, pe categorii de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare dintre tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE – AN 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 SMPEE – AN 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 SMPEE – AN 2017

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

Tabel 4

AN 2017 – Structură achiziție – total FUI										
Tip tranzacție	Tip tarif Tip indicator (cant. și preț)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	Total (UI)	
cumpărare pe contracte reglementate	cantitate	[GWh]	1.741,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.741,31
	Pmed	[lei/MWh]	121,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,10
cumpărare pe contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,000	0,3217	0,3217
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	79,45	0,00	79,45	79,45
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	944,07	20,27	964,33	344,30	5,19	349,49	1.313,82
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	228,37	224,87	228,29	184,33	173,99	184,17	216,56
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	5.488,78	112,54	5.601,32	0,00	0,00	0,00	5.601,32
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	187,06	184,64	187,01	0,00	0,00	0,00	187,01
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	3,07	0,0416	3,11	3,11
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	376,68	287,99	375,50	375,50
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	96,31	3.066,46	58,83	3.125,29	410,70	17,33	428,04	3.649,63
	Pmed	[lei/MWh]	234,55	244,11	244,92	244,12	233,30	201,19	232,00	242,45
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	81,14	490,04	5,55	495,58	233,56	13,12	246,67	823,39
	Pmed	[lei/MWh]	268,67	288,31	311,24	288,57	295,97	243,48	293,18	287,99
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.918,75	9.989,35	197,18	10.186,53	991,95	35,68	1.027,63	13.132,91
	Pmed	[lei/MWh]	133,04	213,44	210,32	213,38	231,44	212,87	230,80	203,01
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-63,11	-108,74	-3,55	-112,28	-15,13	-0,13	-15,27	-190,66
	Pmed	[lei/MWh]	230,33	168,38	201,42	169,43	140,37	143,15	140,39	187,26
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-116,09	-377,06	-5,47	-382,53	-49,13	-0,96	-50,09	-548,71
	Pmed	[lei/MWh]	171,06	165,06	151,42	164,86	149,58	128,69	149,18	164,74
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-179,21	-485,80	-9,01	-494,81	-64,26	-1,09	-65,36	-739,37
	Pmed	[lei/MWh]	191,94	165,80	171,10	165,90	147,41	130,47	147,12	170,55
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,69	34,59	962,28	12.393,54
	Pmed	[lei/MWh]	126,97	215,88	212,20	215,81	237,28	215,48	236,49	204,94

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

AN 2017 - Structură vânzări - total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
		Tip indicator (cant. și preț)	[UM]		casnici	casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	
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]	1,53	7,88	0,00	7,88	0,00	0,00	0,00	9,41
		Pmed	[lei/MWh]	274,50	322,80	0,00	322,80	0,00	0,00	0,00	314,97
	JT	cantitate	[GWh]	1.738,02	9.495,67	0,00	9.495,67	0,00	0,00	0,00	11.233,69
		Pmed	[lei/MWh]	360,88	434,17	0,00	434,17	0,00	0,00	0,00	422,83
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	0,00	9.503,55	0,00	0,00	0,00	11.243,10	
Pmed	[lei/MWh]	360,81	434,07	0,00	434,07	0,00	0,00	0,00	0,00	422,74	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,000	0,000	0,454	1,320	1,774	1,77
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00			303,16	295,20	297,24	297,24
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	15,23	15,23	81,56	20,04	101,60	116,84
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	311,39	311,39	336,99	341,01	337,78	334,34
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	172,93	172,93	845,66	13,23	858,89	1.031,83
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	432,78	432,78	445,30	451,34	445,39	443,28
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	188,17	188,17	927,68	34,59	962,27	1150,44	
Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	422,95	422,95	435,71	381,46	433,76	431,99		
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,000	0,000	0,45	1,32	1,77	1,77
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	303,16	295,20	297,24	297,24
	MT	cantitate	[GWh]	1,53	7,88	15,23	23,12	81,56	20,04	101,60	126,25
		Pmed	[lei/MWh]	274,50	322,80	311,39	315,28	336,99	341,01	337,78	332,89
	JT	cantitate	[GWh]	1.738,02	9.495,67	172,93	9.668,60	845,66	13,23	858,89	12.265,51
		Pmed	[lei/MWh]	360,88	434,17	432,78	434,14	445,30	451,34	445,39	424,55
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54	
Pmed	[lei/MWh]	360,81	434,07	422,95	433,86	435,71	381,46	433,76	423,60		

## III.5. Structura costurilor și veniturilor FUI

Tabel 6

AN 2017 - Structură costuri și venituri - total FUI										
Tip cost serviciu	Tip tarif Tip indicator (Cant.,val.,preț)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	Total (UI)	
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,69	34,59	962,28	12.393,54
	valoare	[lei]	220.872,82	2.051.597,45	39.929,43	2.091.526,88	220.117,87	7.453,28	227.571,15	2.539.970,85
	Pmed	[lei/MWh]	126,97	215,88	212,20	215,81	237,28	215,48	236,49	204,94
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	30.030,83	160.119,89	3.234,61	163.354,50	15.837,18	597,46	16.434,64	209.819,97
	Pmed	[lei/MWh]	17,26	16,85	17,19	16,86	17,07	17,27	17,08	16,93
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	21.101,37	110.949,82	2.209,82	113.159,64	10.922,32	417,74	11.340,06	145.601,07
	Pmed	[lei/MWh]	12,13	11,67	11,74	11,68	11,77	12,08	11,78	11,75
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	86,71	672,68	12,59	685,26	105,44	4,12	109,56	881,54
	Pmed	[lei/MWh]	0,05	0,07	0,07	0,07	0,11	0,12	0,11	0,07
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	282.047,54	1.540.924,75	28.494,95	1.569.419,71	136.466,86	3.163,85	139.630,71	1.991.097,96
	Pmed	[lei/MWh]	162,14	162,14	151,43	161,93	147,11	91,47	145,11	160,66
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	79.451,25	429.527,23	8.777,26	438.304,49	36.642,09	1.592,25	38.234,35	555.990,08
	Pmed	[lei/MWh]	45,67	45,20	46,65	45,22	39,50	46,03	39,73	44,86
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	412.717,70	2.242.194,37	42.729,23	2.284.923,60	199.973,90	5.775,42	205.749,32	2.903.390,62
	Pmed	[lei/MWh]	237,26	235,93	227,08	235,76	215,56	166,97	213,82	234,27
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,2696	12.393,54
	valoare	[lei]	633.590,52	4.293.791,82	82.658,66	4.376.450,48	420.091,77	13.228,70	433.320,47	5.443.361,47
	Pmed	[lei/MWh]	364,23	451,81	439,28	451,57	452,84	382,45	450,31	439,21
Vanzare	cantitate	[GWh]	1.739,55	9.503,55	188,17	9.691,72	927,68	34,59	962,27	12.393,54
	valoare	[lei]	627.641,75	4.125.245,80	79.584,96	4.204.830,76	404.198,63	13.194,18	417.392,81	5.249.865,32
	Pmed	[lei/MWh]	360,81	434,07	422,95	433,86	435,71	381,46	433,76	423,60

## 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 anul 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
<b>CEZ</b>	231,17	271,78	17,57%
<b>E.ON</b>	232,91	230,44	-1,06%
<b>ELF</b>	688,16	680,06	-1,18%
<b>Enel E</b>	293,45	263,50	-10,21%
<b>EEM</b>	295,62	293,77	-0,63%
<b>Total FUI</b>	1.741,31	1.739,55	-0,10%

Datele privind consumul de energie electrică la tarif reglementat și CPC al clienților finali casnici în anul 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]	1.669.733	1.516.800	4.497.585	1.665.388	1.893.592	11.243.098
	valoare[lei]	728.413.002	687.094.437	1.902.434.035	686.421.139	748.524.936	4.752.887.550
	pret [lei/MWh]	436,25	452,99	422,99	412,17	395,29	422,74
din care cu tarif social	cant[MWh]	124.979	153.899	215.747	55.748	13.412	563.785
	valoare[lei]	53.642.698	68.133.695	89.671.742	22.840.301	5.306.767	239.595.203
	pret [lei/MWh]	429,21	442,72	415,63	409,70	395,67	424,98
[%]social/casnic	cantitate[%]	7,48%	10,15%	4,80%	3,35%	0,71%	5,01%

### IV.2. Consumurile medii lunare de energie electrică ale clienților finali ai FUI

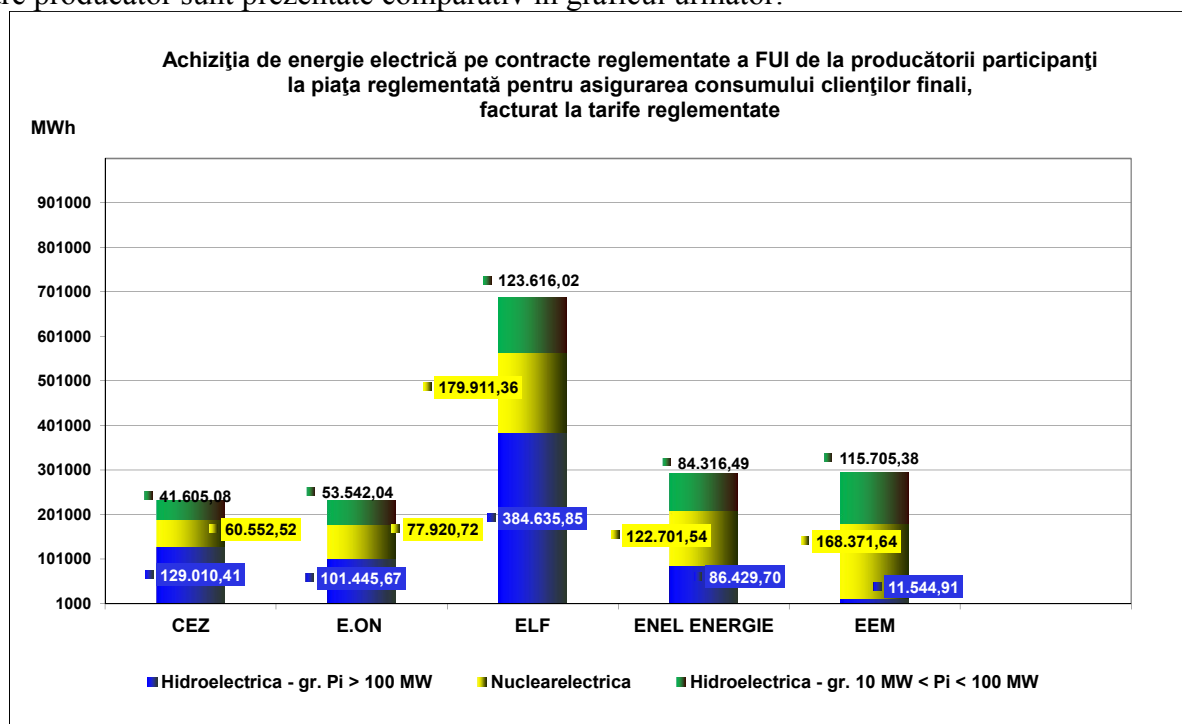
Tabel 9

Consum mediu lunar	Total consum mediu [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici în regim cu SU [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici fără 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]
<b>Total FUI</b>	125,07	425,25	495,16	116,96	57,16

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 anul 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 SMPEE – AN 2017

Datele privind achiziția netă de energie electrică a fiecărui FUI în anul 2017 sunt prezentate în tabelul următor:

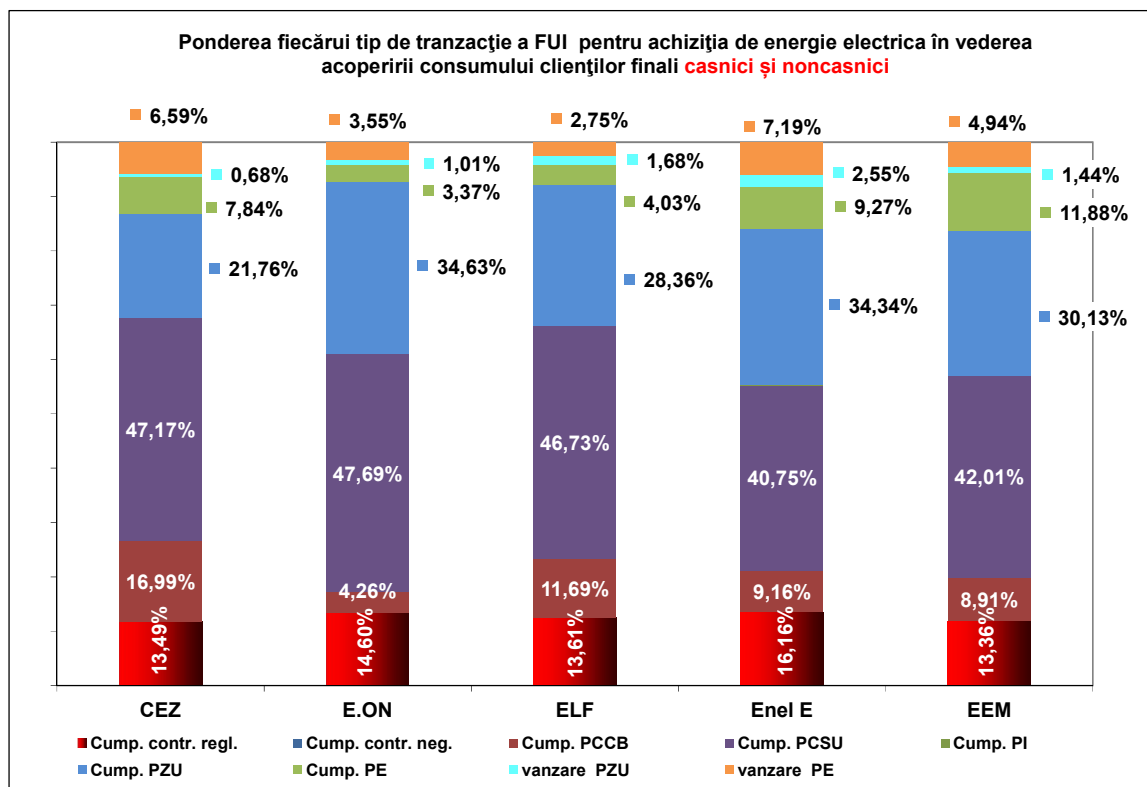
**Tabel 10**

FUI		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Cumpărare contracte reglementate	cant [GWh]	231,17	232,91	688,16	293,45	295,62	1.741,31
	pret [lei/MWh]	104,47	118,44	105,28	133,73	160,52	121,10
Cumpărare contracte negociate	cant [GWh]	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
	pret [lei/MWh]	79,45	0,00	0,00	0,00	0,00	79,45
Cumpărare pe PCCB	cant [GWh]	291,19	68,03	590,98	166,36	197,27	1.313,82
	pret [lei/MWh]	216,81	210,70	218,73	217,83	210,61	216,56
Cumpărare pe PCSU	cant [GWh]	808,47	760,82	2.362,30	740,06	929,67	5.601,32
	pret [lei/MWh]	189,88	189,65	186,33	186,85	184,22	187,01
Cumpărare pe PI	cant [GWh]	0,00	0,00	0,00	1,21	1,90	3,112
	pret [lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	382,34	371,12	375,50
Cumpărare pe PZU	cant [GWh]	373,05	552,52	1.433,66	623,70	666,69	3.649,63
	pret [lei/MWh]	250,48	249,83	244,49	239,40	230,28	242,45
Cumpărare pe PE	cant [GWh]	134,44	53,82	203,76	168,40	262,98	823,39
	pret [lei/MWh]	309,18	308,92	329,22	249,89	265,33	287,99
Cumpărare total	cant [GWh]	1.838,64	1.668,10	5.278,86	1.993,18	2.354,13	13.132,91
	pret [lei/MWh]	204,41	204,35	200,70	203,50	205,71	203,01
Vânzare pe PZU	cant [GWh]	-11,62	-16,06	-84,89	-46,34	-31,76	-190,66
	pret [lei/MWh]	108,16	235,57	166,71	207,42	217,31	187,26
Vânzare pe PE	cant [GWh]	-112,97	-56,56	-139,21	-130,61	-109,36	-548,71
	pret [lei/MWh]	176,76	135,45	137,16	190,31	172,07	164,74
Total vânzare pe PZU, PE	cant [GWh]	-124,58	-72,62	-224,10	-176,95	-141,12	-739,37
	pret [lei/MWh]	170,36	157,59	148,35	194,79	182,25	170,55
Achiziție netă	cant [GWh]	1.714,06	1.595,48	5.054,76	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	pret [lei/MWh]	206,88	206,48	203,02	204,35	207,21	204,94

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

#### IV.4. Structura achiziției de energie electrică și cotele de piață aferente pentru fiecare FUI

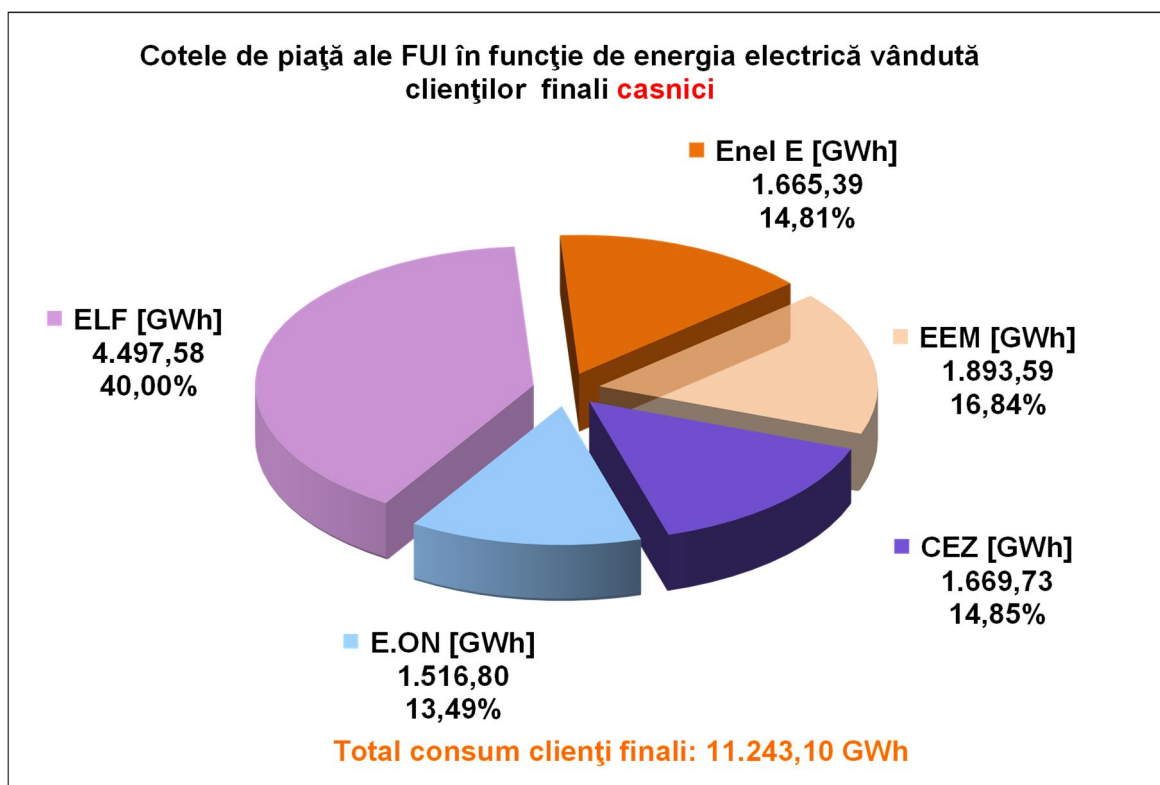
Structura achiziției de energie electrică pe categorii de tranzacții ale FUI în anul 2017, este prezentată în următorul grafic:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE – AN 2017

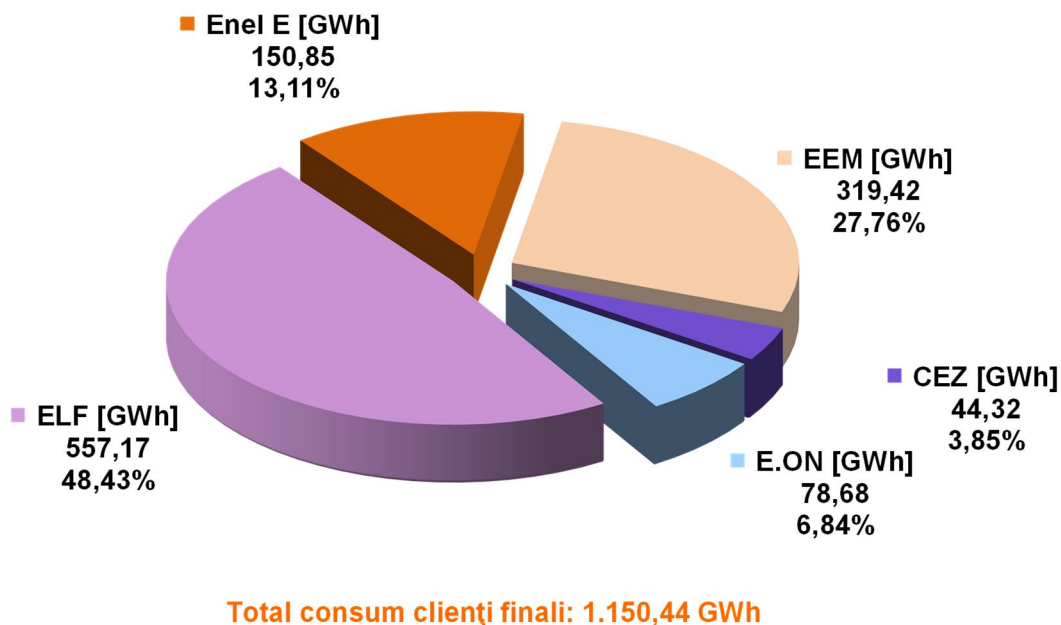
\* procentele pentru vânzare PZU și PE se consideră cu semnul “-” în bilanțul ponderilor aferente fiecărei tip de tranzacție

Datele privind cotele de piață ale FUI în anul 2017 sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



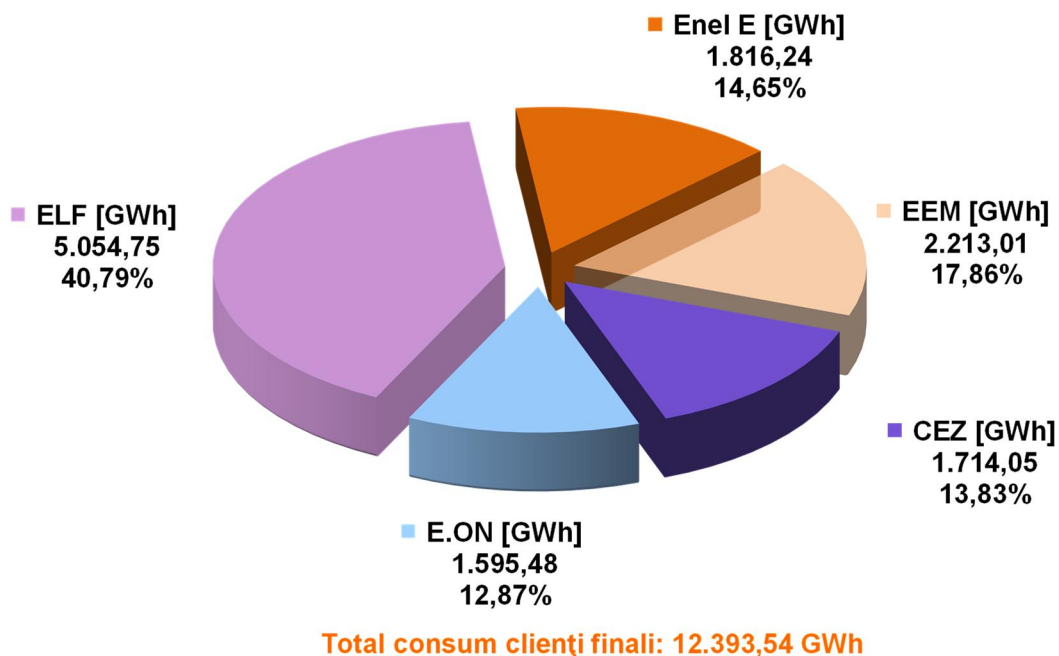
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE – AN 2017

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **noncasnici**



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE – AN 2017

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **casnici și noncasnici**



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE – AN 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 anul 2017, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 11**

FUI 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	365,08	366,06	359,31	359,94	356,98	360,81
Tarif CPC-casnic	450,08	468,56	434,33	421,99	402,33	434,07
Tarif CPC-noncasnic în regim cu SU	441,54	455,27	426,56	421,55	359,96	422,95
Tarif UI-noncasnic în regim fără SU	460,67	480,70	449,26	437,29	403,64	435,71
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI	371,39	410,17	400,70	377,80	337,11	381,46
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	436,25	452,99	422,99	412,17	395,29	422,74
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	452,53	477,17	441,58	434,69	398,57	431,99

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 pe categorii de clienți/tarife.

Atât pentru clienții casnici (tarif reglementat și tarif CPC) cât și pentru clienții noncasnici (tarif CPC și tarif UI), diferențele existente între prețurile medii de vânzare aferente celor cinci FUI sunt date în principal de nivelurile tarifelor CPC corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI, precum și de structura vânzării pe niveluri de tensiune.

## V.2. Influența componentelor de cost în preț final la consumator

Costurile medii unitare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată în cazul fiecărui FUI, în anul 2017 sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 12

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	AN 2017 - Costuri					Total
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.714,06	1.595,48	5.054,76	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	354.603,33	329.428,52	1.026.235,50	371.152,14	458.551,35	2.539.970,85
	Pmed	[lei/MWh]	206,88	206,48	203,02	204,35	207,21	204,94
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.714,05	1.595,48	5.054,75	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	26.556,24	27.760,45	87.570,78	30.415,63	37.516,86	209.819,97
	Pmed	[lei/MWh]	15,49	17,40	17,32	16,75	16,95	16,93
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.714,05	1.595,48	5.054,75	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	20.052,64	18.721,25	59.254,01	21.511,66	26.061,51	145.601,07
	Pmed	[lei/MWh]	11,70	11,73	11,72	11,84	11,78	11,75
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.714,05	1.595,48	5.054,75	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	87,12	133,93	302,82	153,36	204,30	881,54
	Pmed	[lei/MWh]	0,05	0,08	0,06	0,08	0,09	0,07
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1.714,05	1.595,48	5.054,75	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	300.561,43	288.138,56	804.385,22	292.812,86	305.199,89	1.991.097,96
	Pmed	[lei/MWh]	175,35	180,60	159,13	161,22	137,91	160,66
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.714,05	1.595,48	5.054,75	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	68.649,03	92.031,90	255.876,50	74.146,30	65.286,35	555.990,08
	Pmed	[lei/MWh]	40,05	57,68	50,62	40,82	29,50	44,86
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.714,05	1.595,48	5.054,75	1.816,24	2.213,01	12.393,54
	valoare	[mii lei]	415.906,46	426.786,09	1.207.389,34	419.039,81	434.268,91	2.903.390,62
	Pmed	[lei/MWh]	242,65	267,50	238,86	230,72	196,23	234,27

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPEE – AN 2017

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

Tabel 13

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total – AN 2017								
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total
Tip cost serviciu	Tip indicator							
Achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	46,02	43,56	45,94	46,97	51,36	46,66
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	8,91	12,17	11,46	9,38	7,31	10,21
Cost mediu unitar (Cumparare netă+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	<b>54,93</b>	<b>55,73</b>	<b>57,40</b>	<b>56,35</b>	<b>58,67</b>	<b>56,88</b>
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,45	3,67	3,92	3,85	4,20	3,85
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	2,60	2,48	2,65	2,72	2,92	2,67
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	39,01	38,10	36,01	37,06	34,18	36,58
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	<b>45,07</b>	<b>44,27</b>	<b>42,60</b>	<b>43,65</b>	<b>41,33</b>	<b>43,12</b>

### V.3. Concluzii

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru anul 2017, se desprind următoarele concluzii:

- la 31 decembrie 2017 a fost finalizată implementarea calendarului de eliminare treptată a tarifelor reglementate;
- clienții casnici la tarif social au reprezentat 10,26% din totalul de clienți casnici, în scădere față de anul anterior (10,96%);
- aproximativ 10% din total clienți casnici au ales transferul în regim concurențial datorită, cu precădere, ofertelor atractive făcute de furnizori;
- toți FUI au preluat în regim de ultimă instanță un număr important de consumatori rămași fără furnizori;
- prețul mediu de achiziție netă a crescut în anul 2017 față de anul 2016 cu aproximativ 45 lei/MWh, urmare a achizițiilor semnificative de pe PZU în condițiile evoluției ascendente a prețului de închidere a PZU;
- în trimestrul III al anului 2017, în lipsa achizițiilor de pe PCSU, cantitatea achiziționată pe PZU și PI a fost de 2,24 de ori mai mare față de cantitatea achiziționată pe celelalte piețe (în comparație cu 0,17 în trimestrul II);
- atât pentru clienții casnici, cât și pentru clienții noncasnici, prețul mediu de vânzare cel mai mare l-a înregistrat E.ON, iar cel mai mic a fost înregistrat de către EEM;
- consumul pe piața reglementată înregistrat de clienții casnici în anul 2017 a fost de 11243,10 GWh, cu 6,7% mai mic față de anul 2016, iar cel înregistrat de clienți noncasnici a fost de 1150,44 GWh, cu 22,2% mai mic față de anul precedent, din cauza migrării în regim concurențial a 14,4% din consumatorii noncasnici;
- pentru clienții noncasnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 494,85 kWh/loc de consum/lună, în scădere față de anul 2016 (543 kWh/loc de consum /lună), iar pentru clienții casnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 117 kWh/client/lună, aproximativ egal cu cel din anul precedent (118 kWh/loc de consum /lună).

## VI. CADRUL DE REGLEMENTARE – NOUTĂȚI

Cadrul de reglementare aplicabil în anul 2017 cuprinde următoarele reglementări:

- Avizul nr. 45/2016 - S.C. CEZ Vânzare S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017;
- Avizul nr. 46/2016 - S.C. Electrica Furnizare S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017;
- Avizul nr. 47/2016 - Enel Energie - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017;
- Avizul nr. 48/2016 - Enel Energie Muntenia - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017;
- Avizul nr. 49/2016 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017;
- Avizul nr. 8/2017 - S.C. CEZ Vânzare S.A. - valabil pentru perioada 1 iulie – 30 septembrie 2017;
- Avizul nr. 9/2017 - S.C. Electrica Furnizare S.A. - valabil pentru perioada 1 iulie – 30 septembrie 2017;
- Avizul nr. 10/2017 - Enel Energie - valabil pentru perioada 1 iulie – 30 septembrie 2017;
- Avizul nr. 11/2017 - Enel Energie Muntenia - valabil pentru perioada 1 iulie – 30 septembrie 2017;
- Avizul nr. 12/2017 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabil pentru perioada 1 iulie – 30 septembrie 2017;
- Avizul nr. 23/2017 - S.C. CEZ Vânzare S.A. - valabil pentru perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2017;
- Avizul nr. 24/2017 - S.C. Electrica Furnizare S.A. - valabil pentru perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2017;
- Avizul nr. 26/2017 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A. - valabil pentru perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2017;
- Avizul nr. 25/2017 - Enel Energie S.A. - valabil pentru perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2017;
- Avizul nr. 27/2017 - S.C. E.ON Energie România S.A. - valabil pentru perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2017;
- Ordinul 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.;
- Ordinul 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.;
- Ordinul 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.;
- Ordinul 110/2016 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. CEZ Distribuție S.A.;
- Ordinul 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.;
- Ordinul 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.;
- Ordinul 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 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.;

- 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;
- Ordinul 30/2017 privind modificarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015;
- Ordinul 35/2017 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, 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;
- Ordinul 37/2017 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;
- Ordinul 48/2017 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A.;
- Ordinul 75/2017 privind modificarea 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, și pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015.