

RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL II 2018

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	13
IV.4. Structura achiziției de energie electrică și cotele de piață aferente pentru fiecare FUI.....	14
V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI	16
V.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice	16
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	17
V.3. Concluzii	18
VI. CADRUL DE REGLEMENTARE APLICABIL	19

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.
- SMPEE – Serviciul Monitorizare piață energie electrică, REMIT.
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică.
- PCC – Piețe centralizate de contracte (Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică, modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă/ PCCB-LE, prin negociere continuă/ PCCB-NC și piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică/ PC-OTC).
- 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 de 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 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 pe piața angro, respectiv pe piața cu amănuntul de energie electrică, din punct de vedere al 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, conform cadrulul legislativ și de reglementare aplicabil. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la tarif 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:
 - în cazul clienților alimentați la joasă tensiune – mai mare cu maxim 5% decât tariful CPC – JT;
 - în cazul clienților alimentați la medie tensiune – mai mare cu maxim 7,5% decât tariful CPC – MT;
 - 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:
 - tariful CPC, pentru clienții finali care beneficiază de serviciu universal;
 - 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 II 2018, FUI au furnizat energie electrică tuturor categoriilor de clienți.

Tarifele CPC și tarifele UI sunt stabilite în conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015, cu modificările și completările ulterioare.

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 ANRE. Pentru perioada ianuarie - iunie 2018, tarifele CPC au fost avizate de ANRE cu avizele nr. 39, 40, 41, 42 și 43 din 20.12.2017.

Pentru clienții preluați în regim de UI, FUI pot aplica suplimentar tarife PZU, în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 75/2017.

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:
 - 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 casnici/noncasnici;
- d) nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la ÎT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali și costurile/veniturile FUI nu includ taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza și 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:

- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI.

Prin Ordinul ANRE nr. 119/2017, începând cu data de 1 ianuarie 2018 au fost desemnați să presteze serviciile de FUI următorii titulari de licență de furnizare a energiei electrice:

- S.C. CEZ Vânzare S.A. (CEZ)
 - S.C. E.ON Energie Romania S.A. (E.ON)
 - S.C. Electrica Furnizare S.A. (ELF)
 - S.C. ENEL Energie S.A. (Enel E)
 - S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM)
-
- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității de furnizare energie electrică desfășurată de FUI în trimestrul II 2018.

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 II 2018, comparativ cu trimestrul I 2018, respectiv cu trimestrul II 2017 sunt prezentate în tabelele următoare:

Tabel nr. 1

Trim. 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
Trim II 2018	7.446.384	190.954	30.849	158.875	1.230	7.255.430	0	0,00%
	100,00%	2,56%				97,44%		
Trim I 2018	7.694.959	193.190	28.685	163.261	1.244	7.501.769	0	0,00%
	100,00%	2,51%				97,49%		
Trim II 2017	8.318.465	194.332	36.939	156.918	475	8.124.133	843.306	10,38%
	100,00%	2,34%				97,66%		

Notă: Numărul locurilor de consum pentru trimestrul II 2018 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar.

Tabel nr. 2

Trim. Număr mediu locuri de consum total	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total	ÎT	MT	JT	Total	MT	JT
Trim II 2018	7.446.384	190.954	2	1.722	189.230	7.255.430	791	7.254.639
	100,00%	2,56%				97,44%		
Trim I 2018	7.694.959	193.190	1	1.783	191.405	7.501.769	801	750.968
	100,00%	2,51%				97,49%		
Trim II 2017	8.318.465	194.332	2	2.009	192.321	8.124.133	844	8.123.290
	100,00%	2,34%				97,66%		

Notă: Numărul locurilor de consum pentru trimestrul II 2018 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar.

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

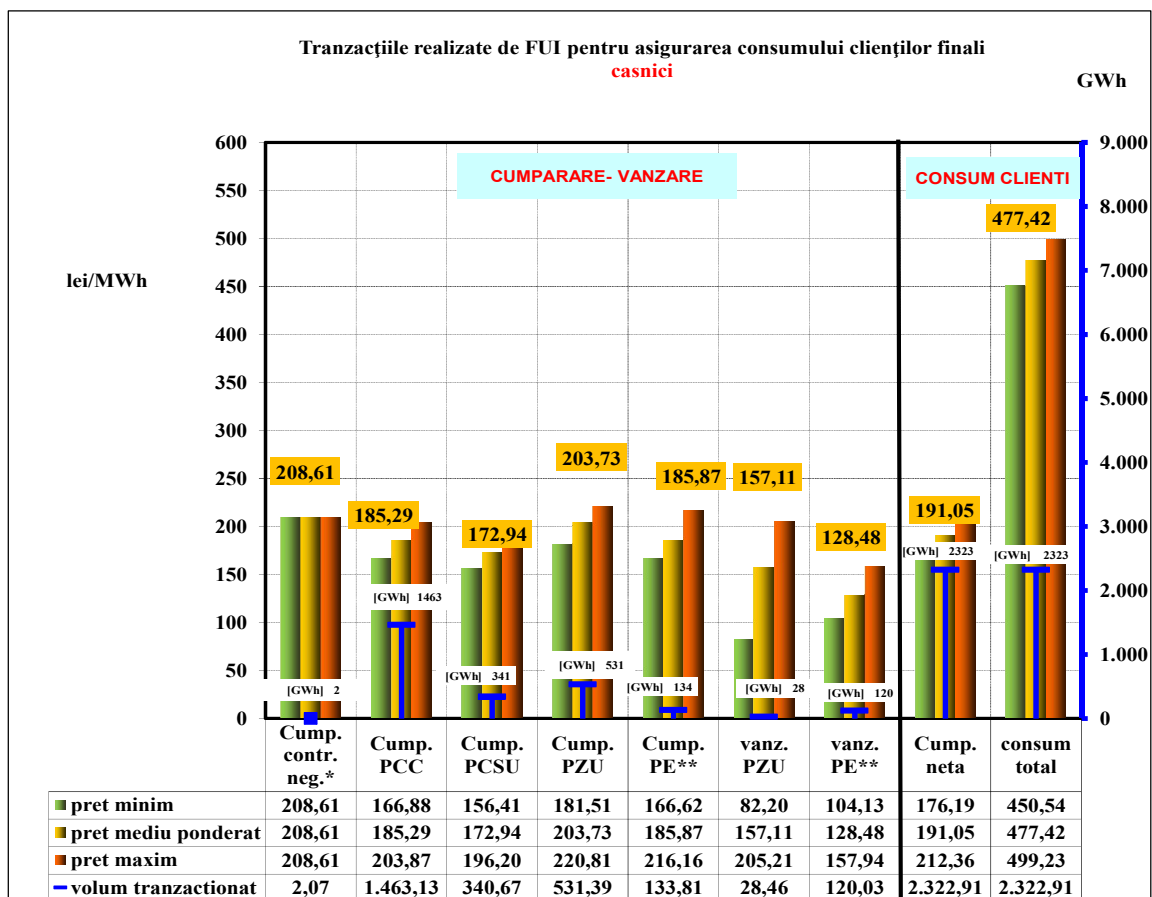
Numărul mediu al locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul II 2018, comparativ cu trimestrul I 2018, respectiv cu trimestrul II 2017 sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel nr. 3

Trim.	Tip indicator	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. II 2018 vs. trim. I 2018	[%] var. trim. II 2018 vs. trim. II 2017
Trim. II 2018	Consum [GWh]	2.548,69	225,78	2.322,91	-17,84%	-13,84%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	477,81	481,76	477,42	-0,25%	19,57%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	188,27	174,90	189,80	-1,77%	-1,77%
	Nr. locuri de consum	7.446.384	190.954	7.255.430	-3,23%	-10,48%
Trim. I 2018	Consum [GWh]	3.102,19	290,32	2.811,87		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	479,02	480,97	478,82		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	191,66	177,75	193,26		
	Nr. locuri de consum	7.694.959	193.190	7.501.769		
Trim. II 2017	Consum [GWh]	2.958,22	252,56	2.705,66		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	399,61	403,32	399,27		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	191,66	177,75	193,26		
	Nr. locuri de consum	8.318.465	194.332	8.124.133		

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

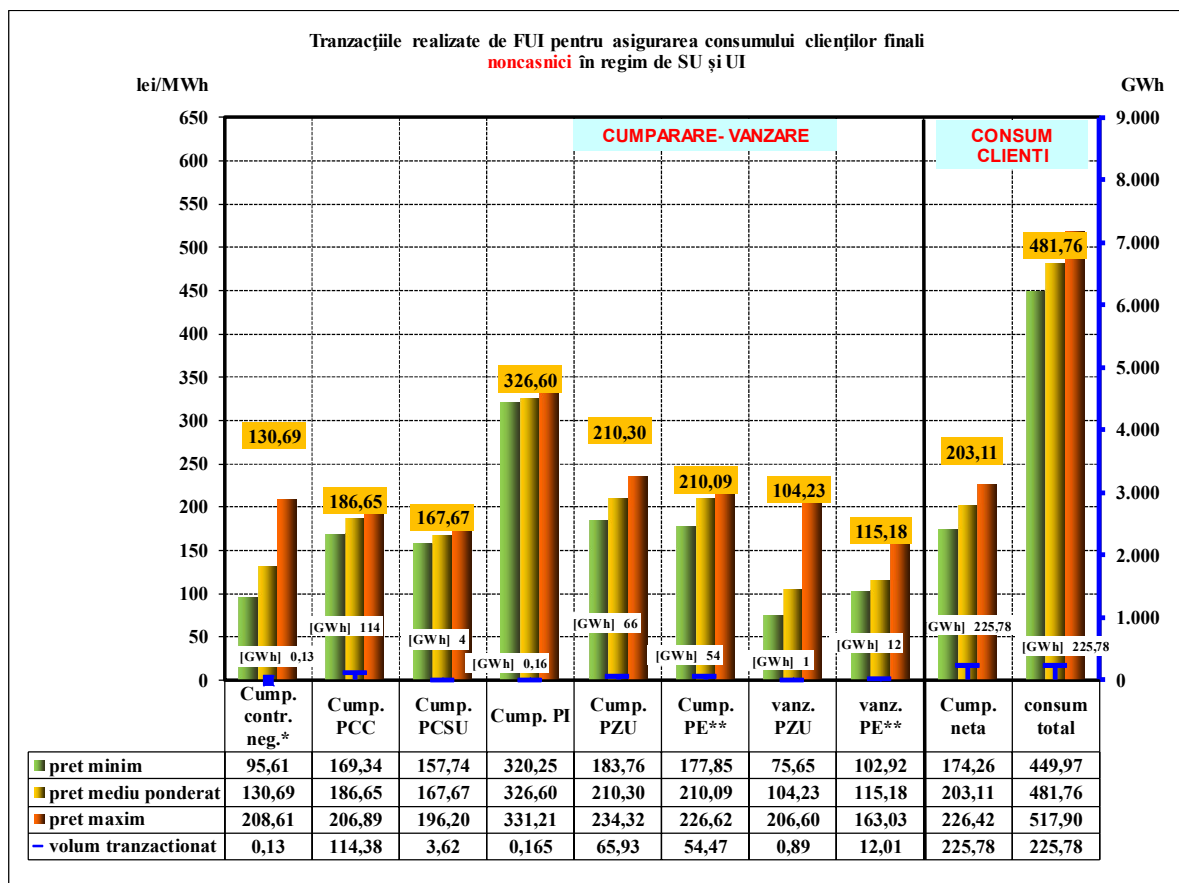
Datele privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul II 2018, pe categorii de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare dintre tipurile de clienți și pe total:



* conform Legii nr.23/2014, modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008

**tranzacțiile de cumpărare/vânzare pe PE se referă la dezechilibrele negative/pozitive înregistrate de FUI

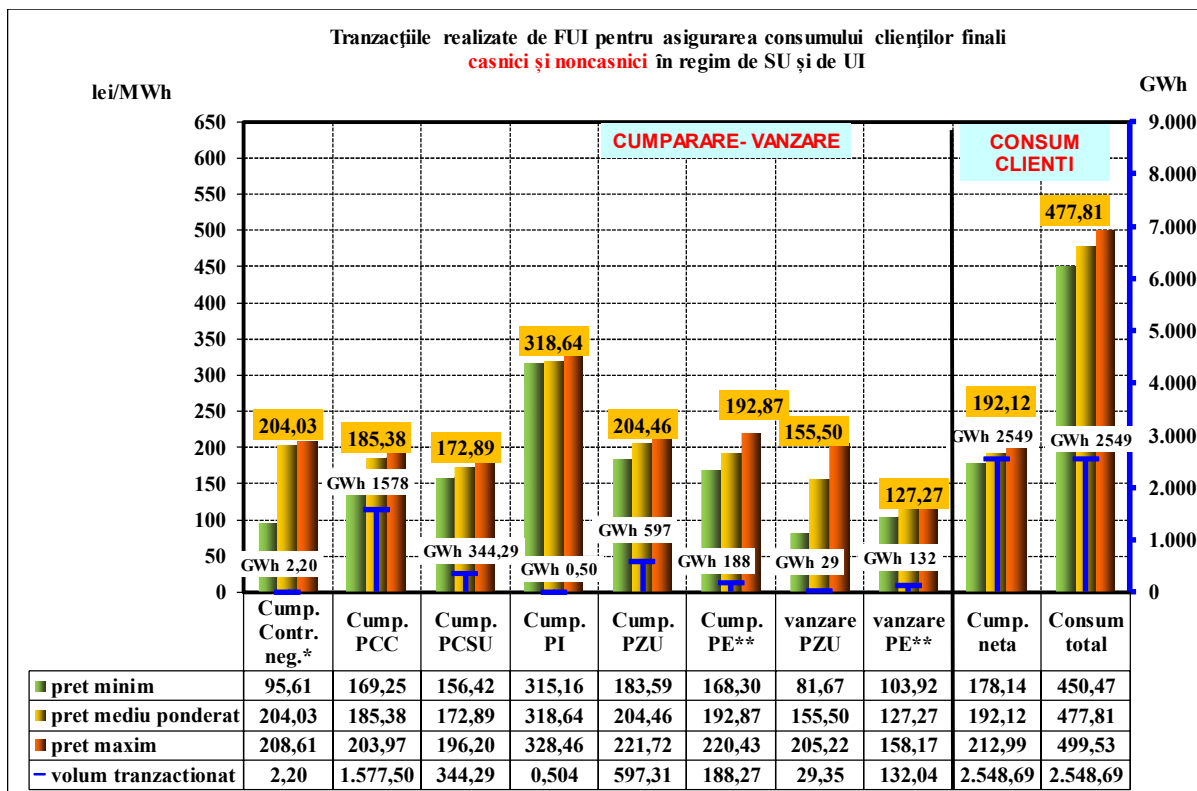
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018



* conform Legii nr.23/2014, modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008

** tranzacțiile de cumpărare/vânzare pe PE se referă la dezechilibrele negative/pozitive înregistrate de FUI

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018



* conform Legii nr.23/2014, modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008

** tranzacțiile de cumpărare/vânzare pe PE se referă la dezechilibrele negative/pozitive înregistrate de FUI

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în trimestrul II 2018, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare și pe tipuri de clienți sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel nr. 4

Trimestrul II 2018 – Structura achiziției – Total FUI									
Tip tranzacție	Tip tarif	[UM]	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	Total (UI)	
cumpărare pe contracte negociate	cantitate	[GWh]	2,07	0,04	2,11	0,09	0,00	0,09	2,20
	Pmed	[lei/MWh]	208,61	208,61	208,61	95,61	0,00	95,61	204,03
cumpărare pe PCC	cantitate	[GWh]	1.463,13	16,77	1.479,90	96,37	1,23	97,60	1.577,50
	Pmed	[lei/MWh]	185,29	183,35	185,26	187,19	190,14	187,22	185,38
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	340,67	3,62	344,29	0,00	0,00	0,00	344,29
	Pmed	[lei/MWh]	172,94	167,67	172,89	0,00	0,00	0,00	172,89
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,34	0,00	0,34	0,16	0,00	0,16	0,50
	Pmed	[lei/MWh]	314,78	313,54	314,77	326,73	325,54	326,70	318,64
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	531,39	5,88	537,26	58,05	2,00	60,05	597,31
	Pmed	[lei/MWh]	203,73	208,73	203,79	211,07	192,77	210,46	204,46
cumpărare PE **	cantitate	[GWh]	133,81	1,09	134,90	51,75	1,63	53,38	188,27
	Pmed	[lei/MWh]	185,87	191,22	185,91	210,74	202,18	210,48	192,87
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	2.471,41	27,40	2.498,80	206,42	4,86	211,28	2.710,09
	Pmed	[lei/MWh]	187,62	187,08	187,61	199,87	195,36	199,77	188,56
vânzare PZU*	cantitate	[GWh]	-28,46	-0,31	-28,77	-0,58	-0,01	-0,58	-29,35
	Pmed	[lei/MWh]	157,11	158,15	157,12	75,64	77,18	75,66	155,50
vânzare PE **	cantitate	[GWh]	-120,03	-1,19	-121,22	-10,66	-0,16	-10,82	-132,04
	Pmed	[lei/MWh]	128,48	120,92	128,41	114,56	113,97	114,55	127,27
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-148,49	-1,50	-149,99	-11,23	-0,17	-11,40	-161,39
	Pmed	[lei/MWh]	133,97	128,58	133,91	112,56	112,43	112,56	132,41
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.322,91	25,90	2.348,81	195,19	4,69	199,88	2.548,69
	Pmed	[lei/MWh]	191,05	190,47	191,04	204,90	198,29	204,75	192,12

Notă * Include și vânzare PI

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

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

Tabel nr. 5

Trimestrul II 2018 – structura vânzărilor – total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif		[UM]	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
					casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	Total (UI)	
		Tip indicator (cant. și pret)									
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	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	
	MT	cantitate	[GWh]	1,92	0,00	1,92	0,00	0,00	0,00	1,92	
		Pmed	[lei/MWh]	369,68	0,00	369,68	0,00	0,00	0,00	369,68	
	JT	cantitate	[GWh]	2.320,99	0,00	2.320,99	0,00	0,00	0,00	2.320,99	
		Pmed	[lei/MWh]	477,51	0,00	477,51	0,00	0,00	0,00	477,51	
Total vânzare casnici	cantitate	[GWh]	2.322,91	0,00	2.322,91	0,00	0,00	0,00	2.322,91		
	Pmed	[lei/MWh]	477,42	0,00	477,42	0,00	0,00	0,00	477,42		
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,000	0,000	0,176	0,000	0,176	0,18	
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	363,22	0,00	363,22	363,22	
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	1,61	1,61	18,17	1,75	19,92	21,53	
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	362,96	362,96	384,46	377,68	383,87	382,31	
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	24,29	24,29	176,84	2,94	179,78	204,07	
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	472,55	472,55	494,98	498,19	495,03	492,35	
Total vânzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	25,90	25,90	195,19	4,69	199,88	225,78		
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	465,74	465,74	484,57	453,29	483,83	481,76		
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,000	0,000	0,18	0,00	0,18	0,18	
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	363,22	0,00	363,22	363,22	
	MT	cantitate	[GWh]	1,92	1,61	3,53	18,17	1,75	19,92	23,46	
		Pmed	[lei/MWh]	369,68	362,96	366,61	384,46	377,68	383,87	381,27	
	JT	cantitate	[GWh]	2.320,99	24,29	2.345,28	176,84	2,94	179,78	2.525,06	
		Pmed	[lei/MWh]	477,51	472,55	477,46	494,98	498,19	495,03	478,71	
Total vânzare clienți	cantitate	[GWh]	2.322,91	25,90	2.348,81	195,19	4,69	199,88	2.548,69		
	Pmed	[lei/MWh]	477,42	465,74	477,30	484,57	453,29	483,83	477,81		

III.5. Structura costurilor și veniturilor FUI

Tabel nr. 6

Trimestrul II 2018 – Structura achiziției – Total FUI									
Tip tranzacție	Tip tarif Tip indicator (cant. valoare și preț)	[UM]	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			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]	2.322,91	25,90	2.348,81	195,19	4,69	199,88	2.548,69
	valoare	[mii lei]	443.780,66	4.932,92	448.713,58	39.993,68	930,53	40.924,21	489.637,78
	Pmed	[lei/MWh]	191,05	190,47	191,04	204,90	198,29	204,75	192,12
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	36.539,41	407,39	36.946,80	3.070,31	73,82	3.144,13	40.090,93
	Pmed	[lei/MWh]	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	30.592,76	341,09	30.933,85	2.570,63	61,80	2.632,43	33.566,28
	Pmed	[lei/MWh]	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	218,37	2,76	221,14	11,89	0,34	12,24	233,37
	Pmed	[lei/MWh]	0,09	0,11	0,09	0,06	0,07	0,06	0,09
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	372.420,79	3.925,24	376.346,03	28.621,13	535,47	29.156,60	405.502,63
	Pmed	[lei/MWh]	160,32	151,56	160,23	146,63	114,11	145,87	159,10
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	108.435,97	1.025,90	109.461,88	8.275,49	201,57	8.477,06	117.938,94
	Pmed	[lei/MWh]	46,68	39,61	46,60	42,40	42,95	42,41	46,27
Cost mediu unitar total servicii	valoare	[mii lei]	548.207,31	5.702,39	553.909,69	42.549,46	873,00	43.422,46	597.332,16
	Pmed	[lei/MWh]	236,00	220,18	235,83	217,99	186,03	217,24	234,37
Cost mediu unitar total (achiziție netă+ servicii)	valoare	[mii lei]	991.987,97	10.635,30	1.002.623,27	82.543,14	1.803,53	84.346,67	1.086.969,94
	Pmed	[lei/MWh]	427,04	410,65	426,86	422,89	384,33	421,98	426,48
Vanzare	cantitate	[GWh]	2.322,91	25,90	2.348,81	195,19	4,69	199,88	2.548,69
	valoare	[mii lei]	1.109.015,68	12.062,07	1.121.077,75	94.581,78	2.127,16	96.708,95	1.217.786,70
	Pmed	[lei/MWh]	477,42	465,74	477,30	484,57	453,29	483,83	477,81

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

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

Datele privind consumul de energie electrică al clienților finali casnici în trimestrul II 2018 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel nr. 7

	Indicator	CEZ	E.ON	ELF	ENEL	EEM	TOTAL
Clienți casnici	Cant [GWh]	344,46	318,98	1.036,08	267,01	356,38	2.322,91
	Valoare [mii lei]	171.964	158.678	488.995	128.814	160.565	1.109.016
	preț [lei/MWh]	499,23	497,46	471,96	482,43	450,54	477,42

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

Tabel nr. 8

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]
Total FUI	114	280	409	107

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

Datele privind achiziția netă de energie electrică a fiecărui FUI în trimestrul II 2018 sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel nr. 9

FUI		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Tip tranzacție							
Cumpărare contracte negociate	cant [GWh]	0,09	0,00	2,11	0,00	0,00	2,20
	pret [lei/MWh]	95,61	0,00	208,61	0,00	0,00	204,03
Cumpărare pe PCC	cant [GWh]	222,00	249,58	773,76	153,64	178,53	1.577,50
	pret [lei/MWh]	183,05	203,97	184,38	182,36	169,25	185,38
Cumpărare pe PCSU	cant [GWh]	50,38	0,00	118,75	73,61	101,54	344,29
	pret [lei/MWh]	156,42	0,00	157,61	196,20	182,03	172,89
Cumpărare pe PI	cant [GWh]	0,35	0,00	0,00	0,12	0,04	0,504
	pret [lei/MWh]	315,16	0,00	0,00	328,46	320,25	318,64
Cumpărare pe PZU	cant [GWh]	81,42	86,27	263,33	62,04	104,26	597,31
	pret [lei/MWh]	192,81	221,72	214,23	183,59	187,00	204,46
Cumpărare pe PE**	cant [GWh]	21,62	13,26	57,22	42,86	53,31	188,27
	pret [lei/MWh]	216,13	197,50	220,43	168,30	172,47	192,87
Cumpărare total	cant [GWh]	375,85	349,11	1.215,17	332,27	437,68	2.710,09
	pret [lei/MWh]	183,60	208,11	189,97	183,90	176,85	188,56
Vânzare pe PZU*	cant [GWh]	-5,81	-3,76	-11,91	-4,86	-3,01	-29,35
	pret [lei/MWh]	160,96	81,67	148,02	193,53	205,22	155,50
Vânzare pe PE**	cant [GWh]	-16,92	-11,64	-46,92	-33,81	-22,76	-132,04
	pret [lei/MWh]	112,47	109,26	103,92	158,17	149,73	127,27
Total vânzare pe PZU*, PE**	cant [GWh]	-22,72	-15,40	-58,83	-38,67	-25,77	-161,39
	pret [lei/MWh]	124,86	102,53	112,85	162,62	156,22	132,41
Achiziție netă	cant [GWh]	353,13	333,71	1.156,34	293,60	411,91	2.548,69
	pret [lei/MWh]	187,38	212,99	193,90	186,70	178,14	192,12

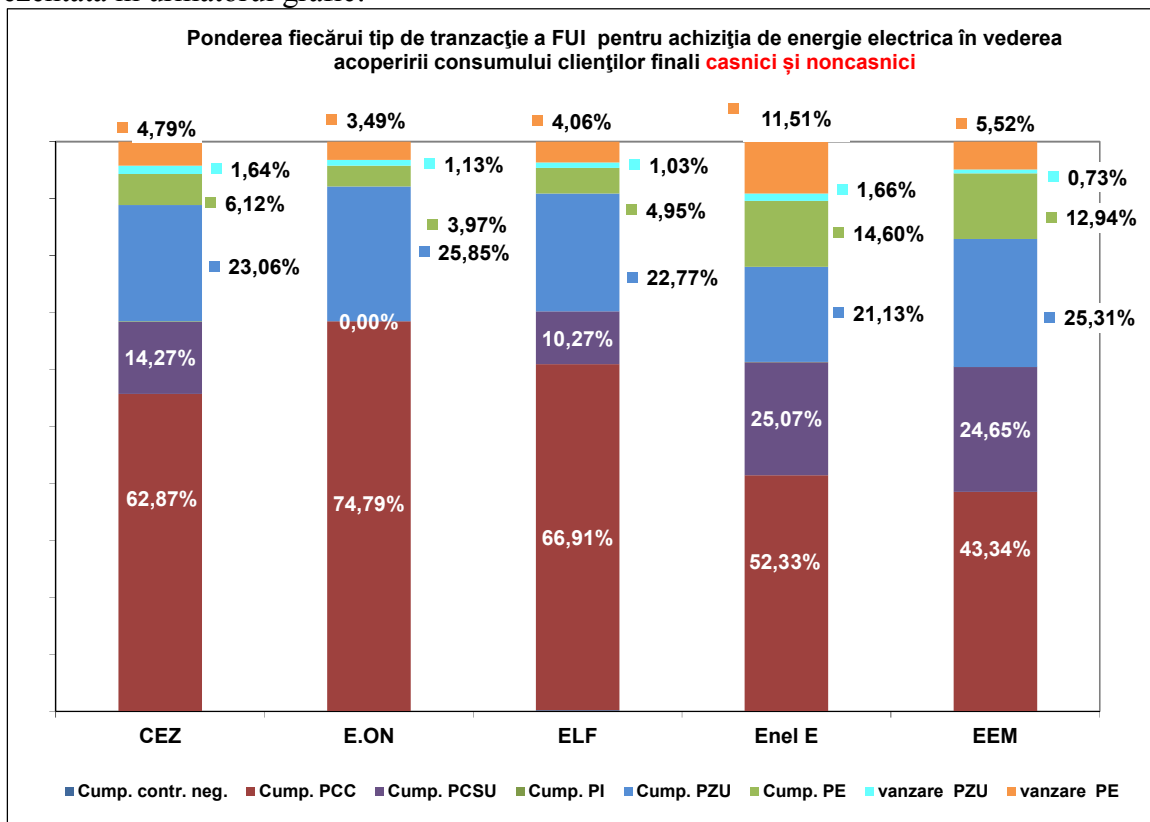
Notă: datele prezentate reflectă informațiile din machetele de monitorizare, completate de fiecare FUI pe proprie răspundere.

* Include și vânzare PI

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

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 trimestrul II 2018, este prezentată în următorul grafic:



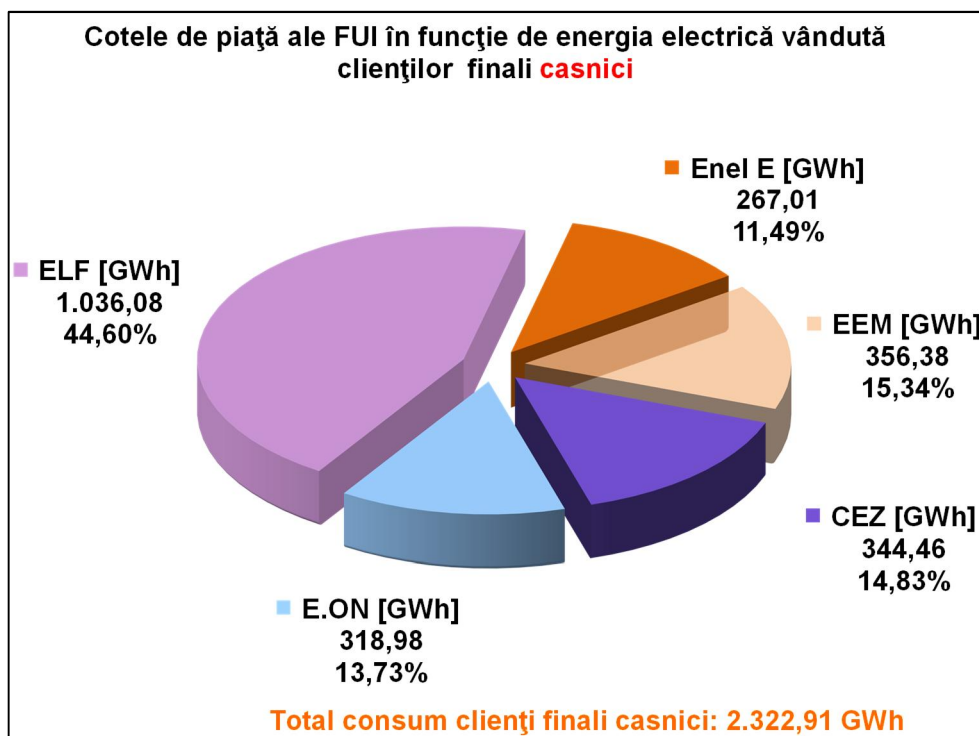
Notă: procentele pentru vânzare PZU și PE se consideră cu semnul “-“ în bilanțul ponderilor aferente fiecărui tip de tranzacție.

* Include și vânzare PI

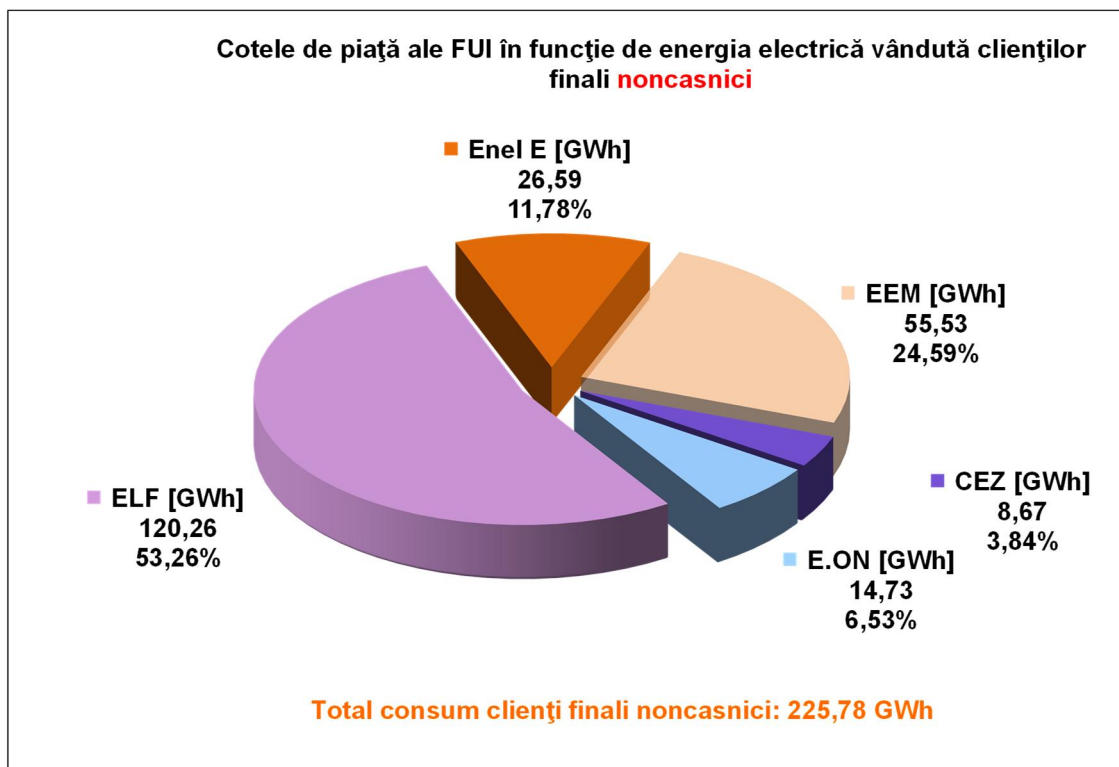
** Tranzacții la preț de dezechilibru, inclusiv costuri/venituri suplimentare

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018.

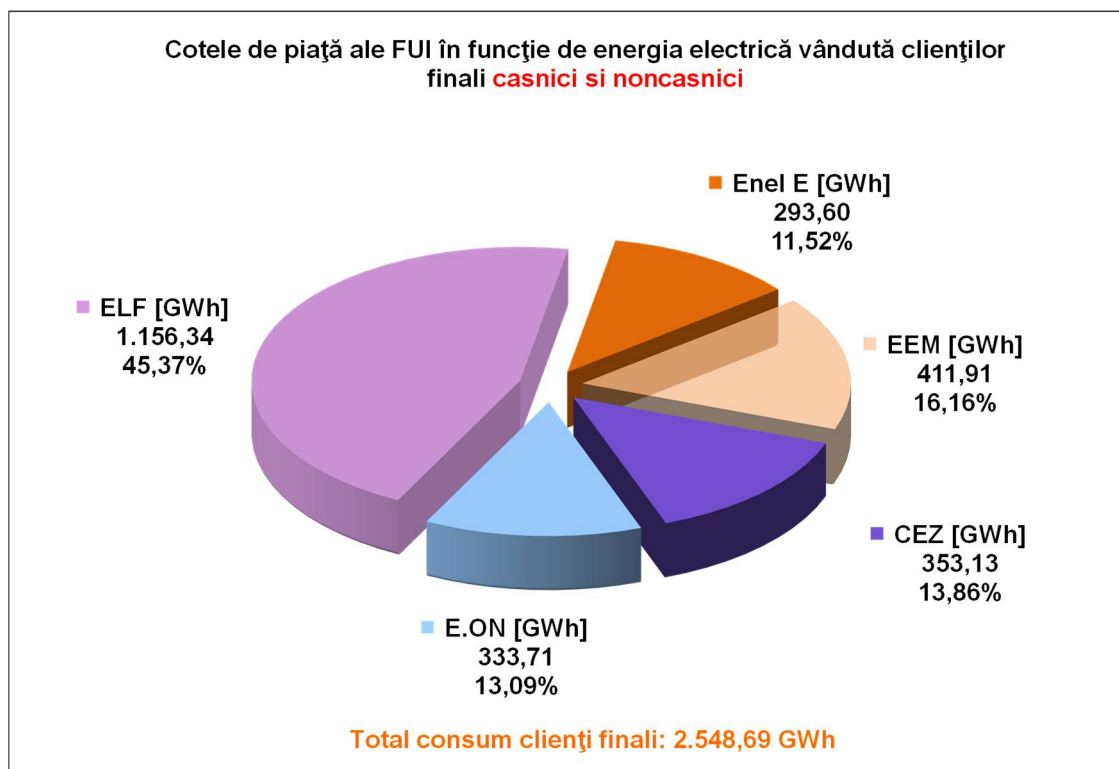
Datele privind cotele de piață ale FUI, în trimestrul II 2018, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018

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 II 2018, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel nr. 10

FUI Preț mediu vânzare	CEZ [lei/MWh]	E.ON [lei/MWh]	ELF [lei/MWh]	Enel E [lei/MWh]	EEM [lei/MWh]	Total FUI [lei/MWh]
Casnic (Tarif CPC)	499,23	497,46	471,96	482,43	450,54	477,42
Tarif CPC-noncasnic în regim cu SU	492,14	494,16	467,34	478,77	425,00	465,74
Tarif UI-noncasnic în regim fără SU	515,17	518,28	491,11	496,20	452,80	484,57
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI	509,00	523,36	475,22	490,01	411,03	453,29
Noncasnic (Tarif CPC și tarif UI)	511,57	517,90	486,94	494,94	449,97	481,76

În tabel s-au marcat cu verde cel mai mic preț mediu de vânzare și cu roșu cel mai mare preț mediu vânzare realizate de FUI pentru alimentarea clienților finali pe categorii de clienți/tarife.

Diferențele dintre valorile tarifelor CPC sunt determinate în principal de costurile de rețea corespunzătoare zonelor deservite de fiecare FUI și de costurile cu achiziția netă de energie electrică. Pentru clienții noncasnici, valorile diferite ale tarifelor CPC provin și din structura vânzării pe nivele de tensiune.

În cazul clienților casnici, prețul mediu de vânzare cel mai mic este înregistrat de **EEM - 450,54 lei/MWh**, iar cel mai mare îl înregistrează **CEZ - 499,23 lei/MWh**.

Pentru clienții noncasnici, cel mai mic preț mediu de vânzare (tarif CPC și tarif UI) este realizat tot de **EEM - 449,97 lei/MWh**, iar cel mai mare de **E.ON - 517,90 lei/MWh**.

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 trimestrul II 2018, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel nr. 11

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	Costuri - TRIMESTRUL II 2018					Total
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	353,13	333,71	1.156,34	293,60	411,91	2.548,69
	valoare	[mii lei]	66.168,29	71.065,08	224.211,87	54.814,59	73.377,95	489.637,78
	Pmed	[lei/MWh]	187,38	212,99	193,90	186,70	178,14	192,11
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	5.554,72	5.249,26	18.189,23	4.618,34	6.479,37	40.090,93
	Pmed	[lei/MWh]	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	4.650,71	4.394,97	15.229,00	3.866,72	5.424,88	33.566,28
	Pmed	[lei/MWh]	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	25,14	15,87	121,72	24,93	45,72	233,37
	Pmed	[lei/MWh]	0,07	0,05	0,11	0,08	0,11	0,09
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	59.795,37	58.887,00	181.853,57	47.515,51	57.451,18	405.502,63
	Pmed	[lei/MWh]	169,33	176,46	157,27	161,84	139,47	159,10
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	15.508,18	28.872,10	43.811,50	13.733,95	16.013,21	117.938,94
	Pmed	[lei/MWh]	43,92	86,52	37,89	46,78	38,88	46,27
Cost mediu unitar total (achiziție netă+ servicii)	cantitate	[GWh]	353,13	333,71	1.156,34	293,60	411,91	2.548,69
	valoare	[mii lei]	151.702,42	168.484,29	483.416,88	124.574,04	158.792,31	1.086.969,94
	Pmed	[lei/MWh]	429,59	504,88	418,06	424,30	385,50	426,48

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL II 2018

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 trimestrul II 2018, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel nr. 12

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total - TRIMESTRUL II 2018								
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total
Tip cost serviciu	Tip indicator							
Achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	43,62	42,18	46,38	44,00	46,21	45,05
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	10,22	17,14	9,06	11,02	10,08	10,85
Cost mediu unitar (Achiziție netă+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	53,84	59,32	55,44	55,03	56,29	55,90
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,66	3,12	3,76	3,71	4,08	3,69
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,07	2,61	3,15	3,10	3,42	3,09
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,02	0,01	0,03	0,02	0,03	0,02
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	39,42	34,95	37,62	38,14	36,18	37,31
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	46,16	40,68	44,56	44,97	43,71	44,10

V.3. Concluzii

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru trimestrul II al anului 2018, se desprind următoarele concluzii:

- numărul clienților preluați în regim de UI a scăzut față de trimestrul I 2018 cu 2,69%;
- în trimestrul II 2018, comparativ cu trimestrul II 2017, prețul mediu de vânzare a energiei electrice la clienții finali a crescut cu 19,57%. În aceeași perioadă, se constată scăderea consumului cu 13,84%, corelat cu cea a numărului locurilor de consum alimentate de FUI cu 10,48%. Această evoluție este determinată, în principal, de trecerea clienților finali din zona reglementată în zona concurențială;
- achiziția de energie pentru clienții finali s-a realizat în proporție de 61,89% pe PCC, de 23,44% pe PZU și de 13,51% pe PCSU;
- pentru clienții finali noncasnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 394 kWh/loc de consum/lună, în scădere față de trimestrul precedent (501 kWh/loc de consum /lună), iar pentru clienții finali casnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 107 kWh/client/lună, în scădere față de trimestrul precedent (125 kWh/ loc de consum /lună);
- în trimestrul II din 2018, prețul mediu de vânzare (fără taxe) a energiei electrice pentru total clienți (477,81 lei/MWh) a înregistrat o scădere cu 1,21 lei/MWh (cca 0,2%) față de cel din trimestrul I din 2018 (479,02 lei/MWh), respectiv o creștere cu 78,20 lei/MWh față de prețul mediu din trimestrul II din 2017 (399,61 lei/MWh) (cca. 20%);
- în ceea ce privește prețul mediu de vânzare (fără taxe) al energiei electrice la clienții casnici, valoarea cea mai mică a fost înregistrată de EEM (450,54 lei/MWh), iar cea mai mare de CEZ (499,23 lei/MWh);
- pentru clienții noncasnici, cel mai mic preț mediu de vânzare (fără taxe) a energiei electrice a fost înregistrat de EEM (449,97 lei/MWh), iar cel mai mare de E.ON (517,90 lei/MWh);
- în cazul E.ON, costul mediu de furnizare (86,52 lei/MWh) a înregistrat o creștere semnificativă față de trimestrul anterior (52,67 lei/MWh) și în comparație cu ceilalți FUI;
- prețul mediu de vânzare (fără taxe) pentru clienții finali preluați în regim de UI este mai mic decât cel pentru clienții noncasnici fără SU (453,29 lei/MWh, față de 484,57 lei/MWh);
- pentru total FUI s-a înregistrat o diferență pozitivă între total vânzări și total costuri (achiziție netă și servicii) de 51,33 lei/MWh;
- din prețul mediu de vânzare cu taxe la consumatorul final (641,4 lei/MWh), aproximativ 25,5% reprezintă taxele (TVA și acciza) și schemele suport (contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloare certificate verzi).

VI. CADRUL DE REGLEMENTARE APLICABIL

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul II 2018 cuprinde următoarele reglementări:

- Avizul nr. 39/2017 - Enel Energie S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018;
- Avizul nr. 40/2017 - S.C. CEZ Vânzare S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018;
- Avizul nr. 41/2017 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018;
- Avizul nr. 42/2017 - S.C. Electrica Furnizare S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018;
- Avizul nr. 43/2017 - S.C. E.ON Energie România S.A. - valabil pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018;
- Ordinul 12/2017 modificat prin Ordinul 26/2018 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 nicio altă sursă;
- Ordinul 30/2017 privind modificarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul nr. 92/2015;
- 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 nr. 61/2015;
- 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 nr. 65/2014, și pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul nr. 92/2015;
- Ordinul 111/2017 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Dobrogea S.A.;
- Ordinul 112/2017 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Muntenia S.A.;
- Ordinul 113/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Banat S.A.;
- Ordinul 114/2017 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.;
- Ordinul 115/2017 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.;
- Ordinul 116/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.;
- Ordinul 117/2017 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia S.A.;
- Ordinul 118/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială Delgaz Grid S.A.;
- Ordinul 119/2017 pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță;
- Ordinul 121/2017 de aprobare a condițiilor de aplicare a tarifelor Componentă de Piață Concurențială pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță;
- Ordinul 122/2017 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 președintelui ANRE nr. 27/2018 de aprobare a Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal.