



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL I 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 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 (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 producători;
- 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 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:
 - 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 2018, FUI au furnizat energie electrică tuturor categoriilor de clienți.

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 2018 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, cu modificările și completările ulterioare, fiind avizate de ANRE cu avizele numerele 39, 40, 41, 42 și 43 din 20.12.2017, pentru perioada ianuarie-iunie 2018.

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, cu modificările și completările ulterioare.

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 IT;
 - 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, 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:
 - o SC CEZ Vânzare SA (CEZ);
 - o SC E.ON Energie Romania SA (E.ON).
 - o SC Electrica 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 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 I 2018 comparativ cu trimestrul I 2017, respectiv comparativ cu trimestrul IV 2017, sunt prezentate în tabelele următoare:

Tabel 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 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 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 IV 2017	7.861.304	186.950	36.164	149.377	1.410	7.674.354	766.768	9,99%
	100,00%	2,38%				97,62%		

Nota: Numărul locurilor de consum pentru trimestrul I 2018 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

Tabel 2

Trim Număr mediu locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total	IT	MT	JT	Total	MT	JT
Trim I 2018	7.694.959	193.190	1	1.783	191.405	7.501.769	801	7.500.968
	100,00%	2,51%				97,49%		
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 IV 2017	7.861.304	186.950	1	1.873	185.076	7.674.354	828	7.673.526
	100,00%	2,38%				97,62%		

Nota: Numărul locurilor de consum pentru trimestrul I 2018 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

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

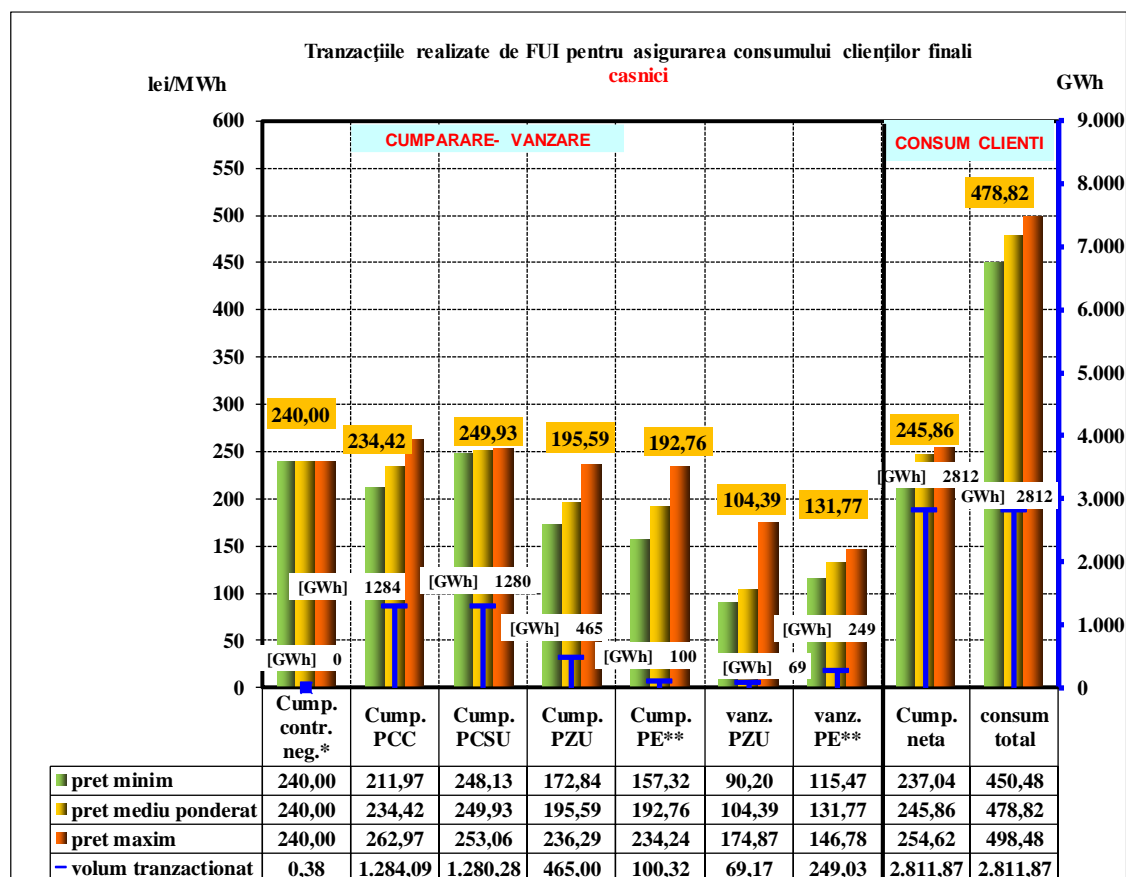
Numărul mediu al locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul I 2018 comparativ cu trimestrul I 2017, respectiv comparativ cu trimestrul IV 2017, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

Trim.	Tip indicator	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. I 2018 vs. trim. I 2017	[%] var. trim. I 2018 vs. trim. IV 2017
Trim. I 2018	Consum [GWh]	3.102,19	290,32	2.811,87	-14,16%	3,68%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	479,02	480,97	478,82	16,44%	2,50%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	188,41	174,90	189,80	-1,72%	0,37%
	Nr. locuri de consum	7.694.959	193.190	7.501.769	-10,84%	-2,16%
Trim. I 2017	Consum [GWh]	3.541,35	365,21	3.176,14		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	400,26	405,18	399,69		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	191,66	177,75	193,26		
	Nr. locuri de consum	8.529.148	200.511	8.328.637		
Trim. IV 2017	Consum [GWh]	2.988,16	260,21	2.727,95		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	467,06	486,08	465,25		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	187,71	187,18	188,92		
	Nr. locuri de consum	7.861.304	186.950	7.674.354		

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

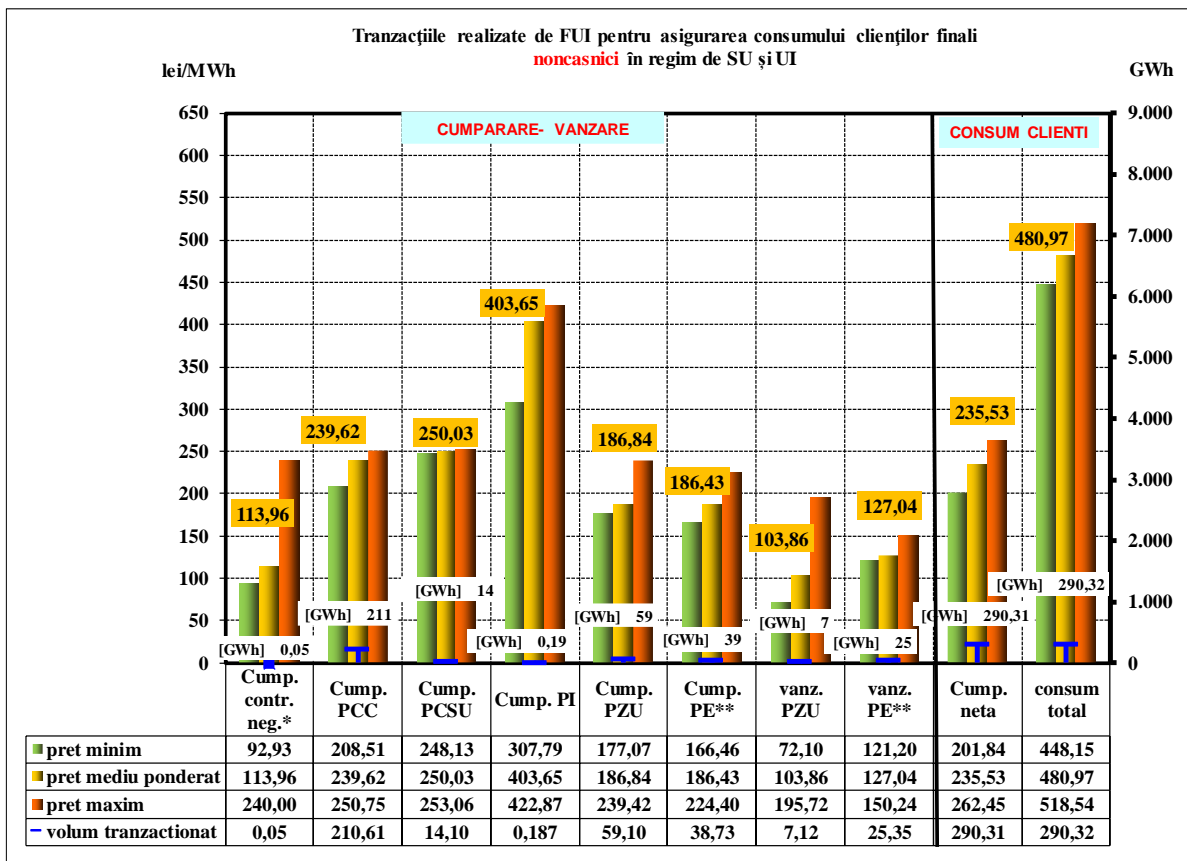
Datele privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul I 2018, pe categorii de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare dintre tipurile de clienți și pe total:



* 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

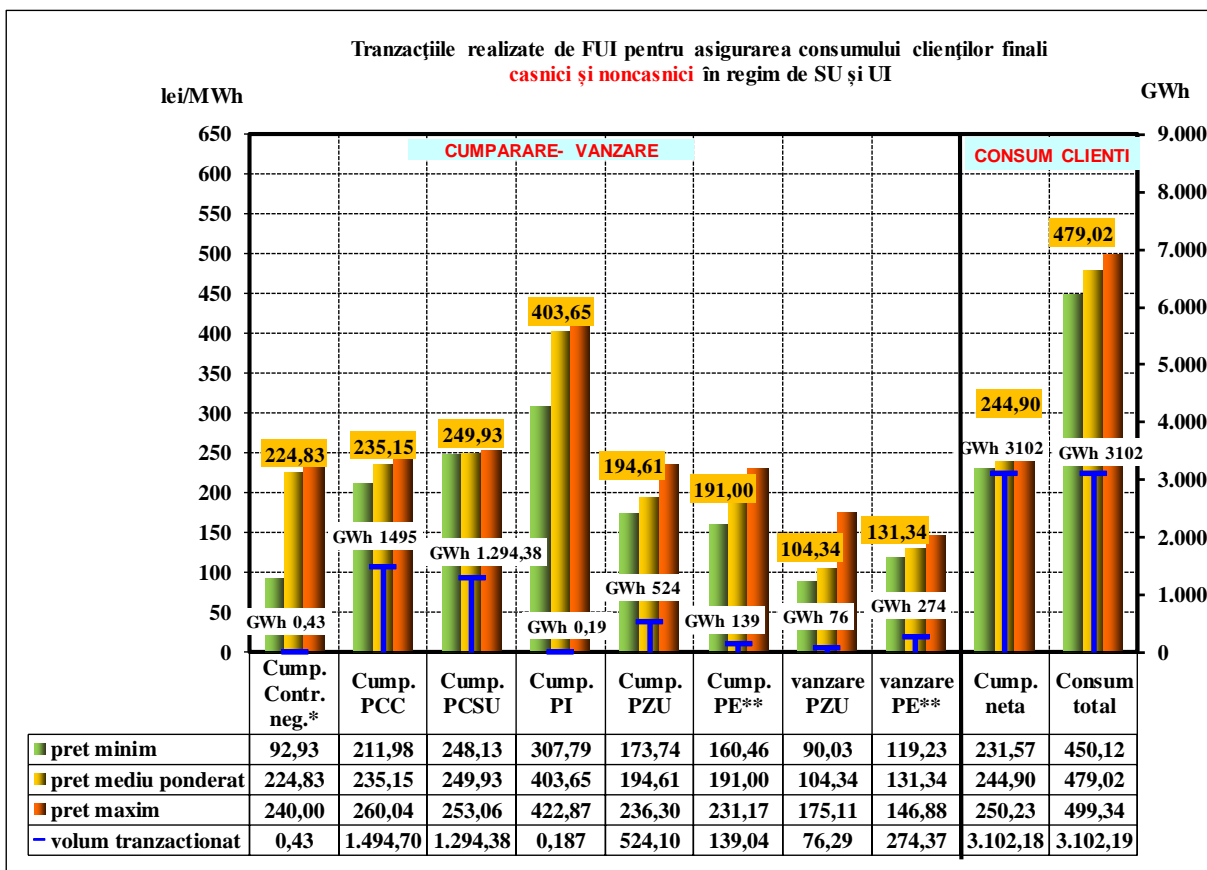
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL I 2018



* 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 I 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 I 2018

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

Tabel 4

Trimestrul I 2018 – Structura achiziției – Total FUI									
Tip tranzacție	Tip tarif Tip indicator (cant. 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)	
cumpărare pe contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,38	0,01	0,39	0,04	0,00	0,04	0,43
	Pmed	[lei/MWh]	240,00	240,00	240,00	92,93	00,00	92,93	224,83
cumpărare pe PCC	cantitate	[GWh]	1.284,09	14,43	1.298,52	192,80	3,38	196,18	1.494,70
	Pmed	[lei/MWh]	234,42	235,25	234,43	240,02	235,26	239,94	235,15
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	1.280,28	14,10	1.294,38	0,00	0,00	0,00	1.294,38
	Pmed	[lei/MWh]	249,93	250,03	249,93	0,00	0,00	0,00	249,93
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,18	0,0061	0,19	0,19
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	404,06	391,44	403,65	403,65
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	465,00	4,37	469,36	51,53	3,21	54,74	524,10
	Pmed	[lei/MWh]	195,59	200,14	195,64	186,13	180,14	185,78	194,61
cumpărare PE **	cantitate	[GWh]	100,32	0,94	101,25	34,99	2,80	37,79	139,04
	Pmed	[lei/MWh]	192,76	205,00	192,88	186,20	183,17	185,97	191,00
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	3.130,06	33,84	3.163,90	279,55	9,40	288,94	3.452,84
	Pmed	[lei/MWh]	233,66	236,04	233,69	223,43	201,01	222,70	232,77
vânzare PZU*	cantitate	[GWh]	-69,17	-0,64	-69,81	-6,40	-0,08	-6,48	-76,29
	Pmed	[lei/MWh]	104,39	104,13	104,39	103,79	107,69	103,83	104,34
vânzare PE **	cantitate	[GWh]	-249,03	-2,70	-251,73	-22,33	-0,32	-22,64	-274,37
	Pmed	[lei/MWh]	131,77	130,26	131,76	126,58	132,01	126,65	131,34
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-318,19	-3,35	-321,54	-28,73	-0,40	-29,12	-350,66
	Pmed	[lei/MWh]	125,82	125,23	125,82	121,50	127,33	121,57	125,46
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.811,87	30,50	2.842,36	250,82	9,00	259,82	3.102,18
	Pmed	[lei/MWh]	245,86	248,20	245,89	235,11	204,25	234,04	244,90

NOTA * Include și vânzare PI

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

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

Tabel 5

Trimestrul I 2018 – Structura vânzărilor – Total FUI										
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif Tip indicator (cant. 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)	
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]	2,59	0,00	2,59	0,00	0,00	0,00	2,59
		Pmed	[lei/MWh]	367,87	0,00	367,87	0,00	0,00	0,00	367,87
	JT	cantitate	[GWh]	2.809,27	0,00	2.809,27	0,00	0,00	0,00	2.809,27
		Pmed	[lei/MWh]	478,92	0,00	478,92	0,00	0,00	0,00	478,92
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	2.811,87	0,00	2.811,87	0,00	0,00	0,00	2.811,87	
	Pmed	[lei/MWh]	478,82	0,00	478,82	0,00	0,00	0,00	478,82	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,000	0,000	0,119	0,000	0,119	0,12
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	363,22	0,00	363,22	363,22
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	2,01	2,01	23,19	3,77	26,97	28,98
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	363,47	363,47	385,02	357,66	381,20	379,97
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	28,48	28,48	227,51	5,23	232,74	261,22
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	476,70	476,70	494,46	480,13	494,13	492,23
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	30,50	30,50	250,82	9,00	259,82	290,32	
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	469,22	469,22	484,28	428,83	482,35	480,97	
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,000	0,000	0,12	0,00	0,12	0,12
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	363,22	0,00	363,22	363,22
	MT	cantitate	[GWh]	2,59	2,01	4,61	23,19	3,77	26,97	31,57
		Pmed	[lei/MWh]	367,87	363,47	365,95	385,02	357,66	381,20	378,97
	JT	cantitate	[GWh]	2.809,27	28,48	2.837,75	227,51	5,23	232,74	3.070,49
		Pmed	[lei/MWh]	478,92	476,70	478,90	494,46	480,13	494,13	480,05
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	2.811,87	30,50	2.842,36	250,82	9,00	259,82	3.102,2	
	Pmed	[lei/MWh]	478,82	469,22	478,71	484,28	428,83	482,35	479,02	

III.5. Structura costurilor și veniturilor FUI

Tabel 6

Trimestrul I 2018 – Structura achiziției – Total FUI									
Tip tranzacție	Tip tarif Tip indicator (cant. 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]	2.811,9	30,5	2.842,4	250,8	9,0	259,8	3.102,2
	valoare	[mii lei]	691.337	7.569	698.906	58.969	1.839	60.808	759.714
	Pmed	[lei/MWh]	245,86	248,2	245,89	235,11	204,25	234,04	244,9
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	44.229	481	44.710	3.945	142	4.087	48.797
	Pmed	[lei/MWh]	15,73	15,78	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	37.031	403	37.434	3.303	119	3.422	40.856
	Pmed	[lei/MWh]	13,17	13,21	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	210	3	213	16	1	17	229
	Pmed	[lei/MWh]	0,07	0,09	0,07	0,06	0,06	0,06	0,07
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	452.234	4.615	456.849	36.800	948	37.748	494.597
	Pmed	[lei/MWh]	160,83	151,33	160,73	146,72	105,33	145,28	159,44
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	97.271	950	98.221	7.657	236	7.893	106.114
	Pmed	[lei/MWh]	34,59	31,14	34,56	30,53	26,22	30,38	34,21
Cost mediu unitar total servicii	valoare	[mii lei]	630.975	6.452	637.427	51.722	1.445	53.167	690.594
	Pmed	[lei/MWh]	224,4	211,56	224,26	206,21	160,5	204,63	222,62
Cost mediu unitar total (achiziție netă+ servicii)	valoare	[mii lei]	1.322.312	14.021	1.336.332	110.691	3.284	113.975	1.450.307
	Pmed	[lei/MWh]	470,26	459,77	470,15	441,31	364,72	438,66	467,51
Vanzare	cantitate	[GWh]	2.811,9	30,5	2.842,4	250,8	9,0	259,8	3.102,2
	valoare	[mii lei]	1.346.365	14.309	1.360.674	121.466	3.861	125.327	1.486.001
	Pmed	[lei/MWh]	478,82	469,22	478,71	484,28	428,83	482,35	479,02

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

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

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

Tabel 7

Total CPC		CEZ	E.ON	ELF	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	460.351	427.871	1.179.393	320.382	423.868	2.811.865
	valoare[lei]	226.149.949	213.287.026	561.512.744	154.470.146	190.945.142	1.346.365.006
	preț [lei/MWh]	491,26	498,48	476,10	482,14	450,48	478,82

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

Tabel 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	134	501	512	125

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 I 2018 sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 9

FUI		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Tip tranzacție							
Cumpărare contracte negociate	cant [GWh]	0,04	0,00	0,39	0,00	0,00	0,43
	preț [lei/MWh]	92,93	0,00	240,00	0,00	0,00	224,83
Cumpărare pe PCC	cant [GWh]	150,96	284,99	732,35	133,25	193,15	1.494,70
	preț [lei/MWh]	260,04	211,98	235,07	243,46	244,48	235,15
Cumpărare pe PCSU	cant [GWh]	209,52	189,55	555,79	168,49	171,02	1.294,38
	preț [lei/MWh]	248,13	249,31	249,68	253,06	250,56	249,93
Cumpărare pe PI	cant [GWh]	0,00	0,00	0,00	0,09	0,10	0,187
	preț [lei/MWh]	307,79	0,00	0,00	422,87	387,27	403,65
Cumpărare pe PZU	cant [GWh]	111,71	21,82	118,03	120,36	152,19	524,10
	preț [lei/MWh]	194,35	236,30	214,76	193,92	173,74	194,61
Cumpărare pe PE**	cant [GWh]	23,81	5,71	37,64	29,93	41,96	139,04
	preț [lei/MWh]	204,00	180,53	231,17	160,46	170,80	191,00
Cumpărare total	cant [GWh]	496,05	502,07	1.444,20	452,11	558,41	3.452,84
	preț [lei/MWh]	237,51	226,77	238,93	228,39	221,55	232,77
Vânzare pe PZU*	cant [GWh]	-3,19	-34,09	-30,59	-6,68	-1,74	-76,29
	preț [lei/MWh]	90,03	100,28	100,93	129,13	175,11	104,34
Vânzare pe PE**	cant [GWh]	-20,82	-21,13	-91,53	-86,09	-54,81	-274,37
	preț [lei/MWh]	121,02	119,23	121,90	146,88	131,25	131,34
Total vânzare pe PZU*, PE**	cant [GWh]	-24,01	-55,21	-122,12	-92,77	-56,54	-350,66
	preț [lei/MWh]	116,90	107,53	116,65	145,60	132,60	125,46
Achiziție netă	cant [GWh]	472,03	446,85	1.322,08	359,34	501,87	3.102,18
	preț [lei/MWh]	243,65	241,50	250,23	249,76	231,57	244,90

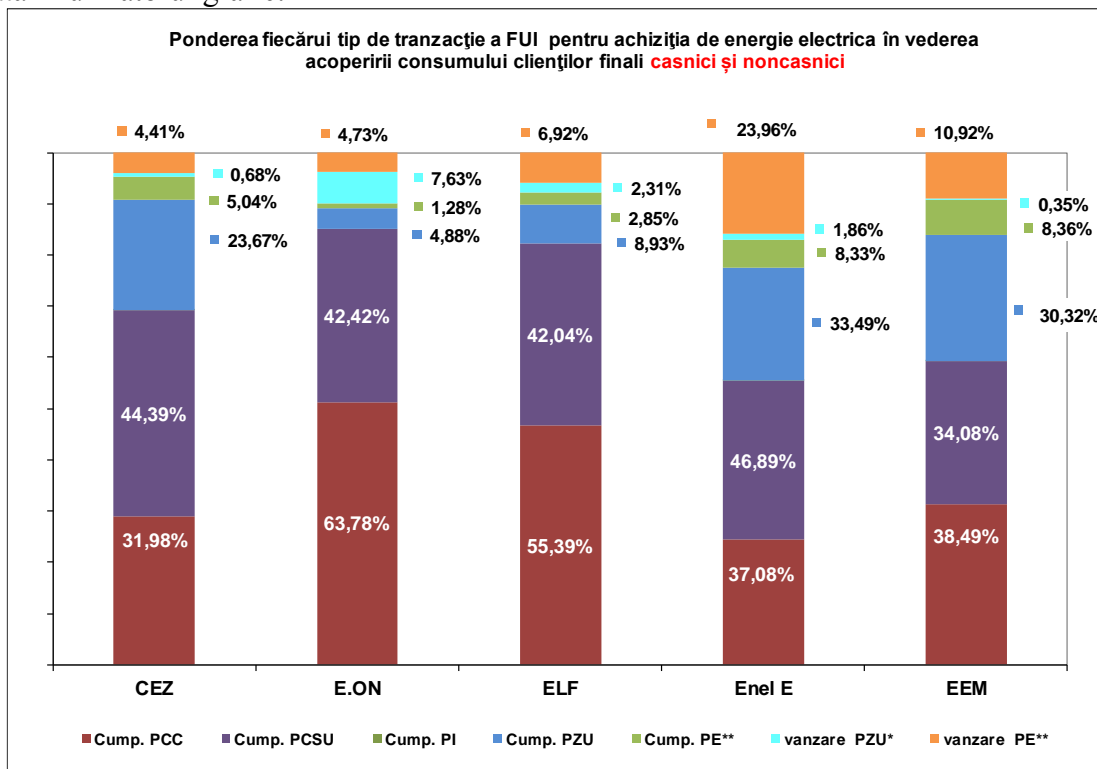
Nota: Datele prezentate reflectă informațiile din machetele de monitorizare, completate de fiecare FUI pe proprie răspundere

* 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 I 2018, este prezentată în următorul grafic:



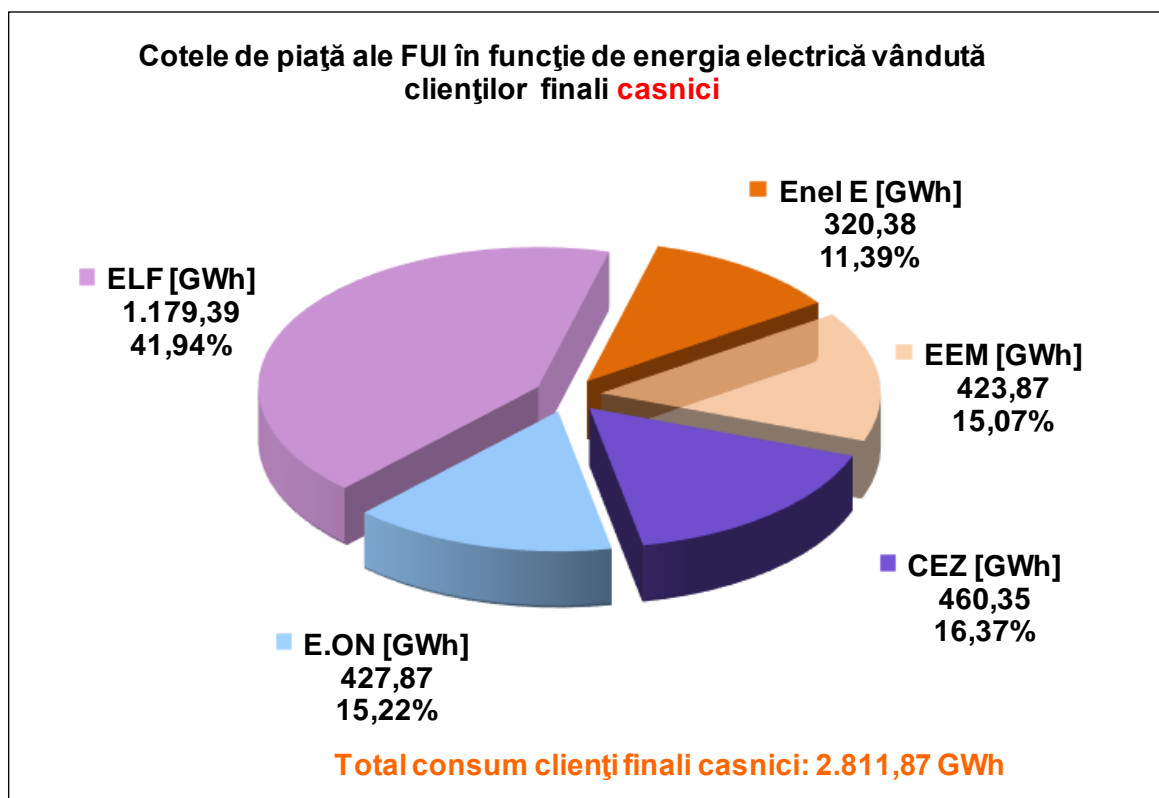
Nota: procentele pentru vânzare PZU și PE se consideră cu semnul “-“ în bilanțul ponderilor aferente fiecărui tip de tranzacție

* Include și vânzare PI

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

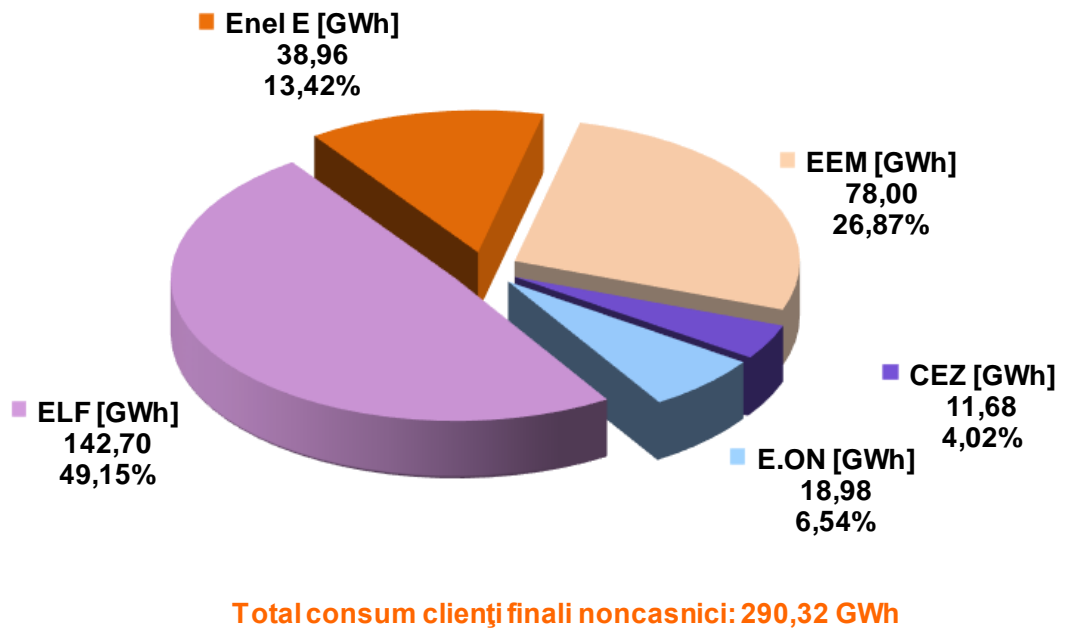
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL I 2018

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



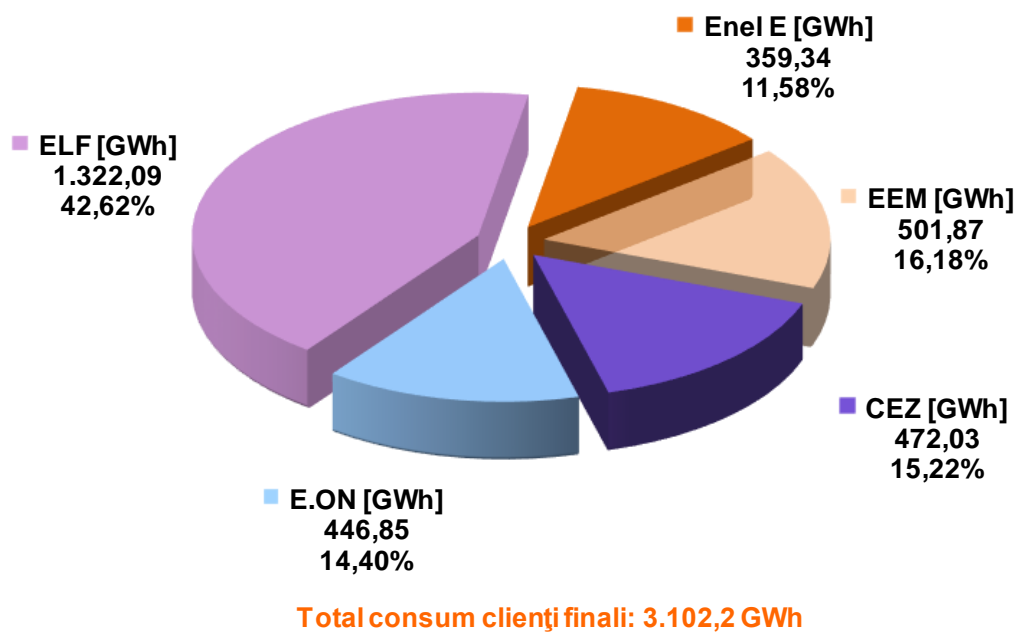
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL I 2018

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



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

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 - TRIMESTRUL I 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 I 2018, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 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]
Tarif CPC-casnic	491,26	498,48	476,10	482,14	450,48	478,82
Tarif CPC-noncasnic în regim cu SU	490,31	487,72	471,52	478,22	426,04	469,22
Tarif UI-noncasnic în regim fără SU	513,26	518,97	489,82	500,22	453,57	484,28
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI	524,80	527,94	482,40	473,90	395,94	428,83
Noncasnic (Tarif CPC și tarif UI)	510,02	518,54	486,89	498,03	448,15	480,97

În tabel, 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.

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

În cazul clienților casnici, prețul mediu de vânzare cel mai mic este înregistrat de **EEM**, respectiv **450,48 lei/MWh**, iar cel mai mare îl înregistrează **E.ON** - **498,48 lei/MWh**.

Pentru clienții noncasnici, prețul mediu de vânzare cel mai mic (tarif CPC și tarif UI) este realizat de **EEM** (**448,15 lei/MWh**), respectiv cel mai mare este la **E.ON** - **518,54 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 I 2018, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 11

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	Costuri - TRIMESTRUL I 2018					
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	472,0	446,9	1.322,1	359,3	501,9	3.102,2
	valoare	[mii lei]	115.008	107.917	330.819	89.750	116.219	759.713
	Pmed	[lei/MWh]	243,65	241,50	250,23	249,76	231,57	244,90
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	7.425	7.029	20.796	5.652	7.894	48.797
	Pmed	[lei/MWh]	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	6.217	5.885	17.412	4.733	6.610	40.856
	Pmed	[lei/MWh]	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	30	16	126	15	43	229
	Pmed	[lei/MWh]	0,06	0,04	0,10	0,04	0,09	0,07
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	79.907	78.805	207.800	58.292	69.794	494.597
	Pmed	[lei/MWh]	169,28	176,35	157,18	162,22	139,07	159,44
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	17.861	23.538	41.193	12.493	11.028	106.114
	Pmed	[lei/MWh]	37,84	52,67	31,16	34,77	21,97	34,21
Cost mediu unitar total servicii	cantitate	[GWh]	472,0	446,9	1.322,1	359,3	501,9	3.102,2
	valoare	[mii lei]	111.439	115.272	287.328	81.185	95.370	690.594
	Pmed	[lei/MWh]	236,08	257,96	217,33	225,93	190,03	222,62

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL I 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 I 2018, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 12

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total - TRIMESTRUL I 2018								
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total
Tip cost serviciu	Tip indicator							
Achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	50,79	48,35	53,52	52,51	54,93	52,38
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	7,89	10,55	6,66	7,31	5,21	7,32
Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	58,68	58,90	60,18	59,81	60,14	59,70
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,28	3,15	3,36	3,31	3,73	3,36
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	2,75	2,64	2,82	2,77	3,12	2,82
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	35,29	35,31	33,62	34,10	32,99	34,10
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	41,32	41,10	39,82	40,19	39,86	40,30

V.3. Concluzii

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

- față de perioada similară a anului trecut, numărul mediu de locuri de consum din piața reglementată, alimentate de FUI, a scăzut, unii clienți finali casnici și noncasnici optând pentru piața concurențială. Scăderea a fost de 834.189 locuri de consum;
- numărul clienților preluați în regim de UI a crescut față de trimestrul anterior cu 8,5%;
- achiziția de energie pentru clienții finali s-a realizat în proporție de aproximativ 41,72% de pe PCSU și de 48,18% de pe PCC;
- pentru clienții noncasnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 501 kWh/loc de consum/lună, în creștere față de trimestrul precedent (464 kWh/ loc de consum /lună), iar pentru clienții casnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 125 kWh/client/lună, în creștere față de trimestrul precedent (119 kWh/ loc de consum /lună);
- în cazul furnizorului EEM, s-a înregistrat cel mai mic preț mediu de vânzare a energiei, atât pentru clienții casnici, cât și pentru clienții noncasnici;
- prețul mediu de vânzare pentru clienții preluați în regim de UI este mai mic decât cel pentru clienții noncasnici fără SU (428,83 lei/MWh față de 484,28 lei/MWh);
- prețul mediu de vânzare cel mai mare l-a înregistrat E.ON, iar cel mai mic a fost înregistrat de către EEM;
- în trimestrul I 2018, nu au fost îndeplinite condițiile pentru aplicarea suplimentară a tarifului PZU.

VI. CADRUL DE REGLEMENTARE APLICABIL

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul I 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 operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel 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 operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel 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 Comercială „Enel 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 operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție 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 operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție 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 Comercială „Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție 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 operatorul de distribuție concesionar S.C. CEZ Distribuție 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 „E.ON Moldova Distribuție” – 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.

În data de 31.01.2018, a fost emis Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2018 de aprobare a Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice.