



**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU CLIENȚII
FINALI DESERVIȚI DE FUI
ÎN TRIMESTRUL I 2019**

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

I.	Generalități.....	3
II.	Participanții la piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI	6
III.	Indicatori privind structura și funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI	8
	III.1. Evoluția numărului mediu a locurilor de consum deservite de FUI	8
	III.2. Migrarea clienților finali din piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI în piața concurențială.....	8
	III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică.....	9
	III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică	11
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață.....	12
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali	13
	III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali.....	15
IV.	Analize privind piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI și activitatea FUI obligat	17
	IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică	17
	IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică.....	18
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	19
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	25

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.

Totodată, ANRE în conformitate cu prevederile *Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2018, cu modificările și completările ulterioare, desemnează două categorii de furnizori de ultimă instanță (FUI), respectiv FUI obligați (FUI_{ob}) și FUI opționali (FUI_{op}).

FUI_{ob} asigură furnizarea energiei electrice următoarelor categorii de clienți finali aflați în portofoliu la data desemnării:

- a) clienți casnici;
- b) clienți noncasnici în regim de serviciu universal (SU)/inactivi/preluați în regim de ultimă instanță (UI).

FUI_{op} asigură furnizarea energiei electrice numai clienților în regim de SU.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2018, pentru perioada 1 iulie 2018 – 30 iunie 2019, au fost avizate de ANRE:

- a) prețul pentru SU și prețul pentru clienții inactivi aplicat de FUI_{ob};
- b) prețul pentru SU aplicat de FUI_{op}.

Prin activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI desfășurată de SMPEE, în conformitate cu *Metodologia de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 205/2018 (*Metodologia*) se urmărește decelarea rezultatelor statistice și a parametrilor relevanți ai acestui segment de piață, precum și a evoluției acestora: numărul de locuri de consum deservite de FUI, achiziția de energie electrică pentru alimentarea acestora și prețul mediu ponderat, vânzarea de energie electrică către clienții finali, prețul mediu de revenire și componentele incluse în prețul de vânzare (costurile serviciilor asociate furnizării, tarifele de rețea).

Menționăm faptul că, 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).

Parametrii relevanți ai pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI se determină separat pentru fiecare FUI obligat/opțional și pentru fiecare tip de client final.

Datele colectate se agregă pe tip de client final, tip de preț aplicabil și tip de tranzacție.

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul I 2019 a suferit modificări semnificative față de perioada precedentă, modificări impuse de implementarea prevederilor OUG nr. 114/2018. Transpunerea prevederilor acestui act normativ s-a concretizat prin adoptarea de Ordine, Decizii și Avize ale președintelui ANRE cu incidență asupra pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, aplicabile în perioada analizată.

Principalele modificări au constat în:

- introducerea de tarife reglementate pentru energia electrică vândută consumatorilor casnici în perioada perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022;
- stabilirea de ANRE a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali;
- încheierea de către furnizorii de ultimă instanță de contracte reglementate cu producătorii de energie electrică pentru achiziția de energie electrică destinată acoperirii consumului consumatorilor casnici;
- stabilirea de ANRE a cantităților și prețurilor aferente energiei electrice vândute pe baza contractelor reglementate;
- modificarea și completarea Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță.

În scopul monitorizării pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, informațiile referitoare la clienții finali sunt prezentate în funcție de:

a) tipul de client, respectiv:

- clienți casnici;
- clienți noncasnici.

b) tipul de tarif/preț aplicabil, respectiv:

- tarif reglementat aplicat de către FUI_{ob};
- tarif reglementat aplicat de către FUI_{op};
- preț pentru SU aplicat de către FUI_{ob} ;
- preț pentru SU aplicat de către FUI_{op};
- preț pentru clienți inactivi aplicat de către FUI_{ob} ;
- preț de UI aplicat de către FUI_{ob}.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei* și pe baza datelor și informațiilor transmise de FUI_{ob/op} se calculează următoarele categorii de indicatori:

- indicatori privind structura pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI_{ob/op};
 - indicatori privind funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI_{ob/op};
 - indicatori privind comportamentul participanților la piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI_{ob/op}.
- ✓ Precizare: raportul face referire doar la activitatea desfășurată de FUI_{ob}, deoarece FUI_{op} desemnați nu au avut în perioada de analiză clienți finali în portofoliu.

II. Participanții la piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI

Pe piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI se disting următoarele categorii de participanți:

1. Producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 10/2019, obligația de a vinde energie electrică pe bază de contracte reglementate către FUI (cantități și prețuri reglementate stabilite prin decizii ale președintelui ANRE).

Pentru trimestrul I 2019, următorii producători au livrat energie electrică pe bază de contracte reglementate:

- SN Nuclearelectrica S.A.
 - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.
 - S.C. OMV Petrom S.A.
2. Operatorii economici desemnați prin Ordinul președintelui ANRE să presteze servicii pentru clienții finali deserviți de FUI.

În conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2018, cu completările și modificările ulterioare, au fost desemnați:

a) FUI obligat:

- S.C. CEZ Vânzare S.A. (CEZ)
- S.C. E.ON Energie România 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)

b) FUI opțional:

- S.C. Electrica Furnizare S.A. (ELF) - zonele de rețea Banat, Dobrogea, Moldova, Muntenia Sud, Oltenia;
- S.C. CEZ Vânzare S.A. (CEZ) - zonele de rețea Banat, Moldova, Muntenia Sud, Transilvania Nord;
- S.C. E.ON Energie România S.A. (E.ON) - zonele de rețea Banat, Dobrogea, Muntenia Nord, Muntenia Sud, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud;
- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM) - zonele de rețea Moldova, Muntenia Nord, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud;

- S.C. Enel Energie S.A. (Enel E) - zonele de rețea Moldova, Muntenia Nord, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud;
 - S.C. Engie România S.A. - zonele de rețea Dobrogea, Muntenia Nord, Muntenia Sud, Oltenia, Transilvania Sud;
 - S.C. Getica 95 Com S.R.L.- zonele de rețea Moldova, Muntenia Sud;
 - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A. - pentru zona de rețea Muntenia Sud;
 - S.C. MET România Energy S.A. - zonele de rețea Moldova, Muntenia Sud, Transilvania Sud;
 - S.C. Restart Energy One S.R.L. - zonele de rețea Banat, Moldova, Muntenia Sud, Oltenia, Transilvania Sud;
 - S.C. Tinmar Energy S.A. - zonele de rețea Banat, Dobrogea, Moldova, Muntenia Nord, Muntenia Sud, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud.
3. Clienții finali (casnici și noncasnici).

III. Indicatori privind structura și funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI

III.1. Evoluția numărului mediu a locurilor de consum deservite de FUI

Numărul mediu al locurilor de consum, determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar, defalcat pe tip de client, în trimestrul I 2019 comparativ cu trimestrul anterior (trim. IV 2018) și trimestrul similar din anul anterior (trim. I 2018) este prezentat în tabelul nr. 1:

Tabel nr. 1

Trim.	Trim. I 2019	Trim. IV 2018	Trim. I 2018
Număr mediu locuri de consum			
Casnici	6.372.245	6.566.465	7.501.769
Noncasnici în regim de SU	30.102	31.164	28.685
Inactivi	153.984	154.019	163.261
Noncasnici preluați în regim UI	2.094	1.412	1.244
Total noncasnici	186.180	186.594	193.190
Total clienți finali	6.558.424	6.753.059	7.694.959

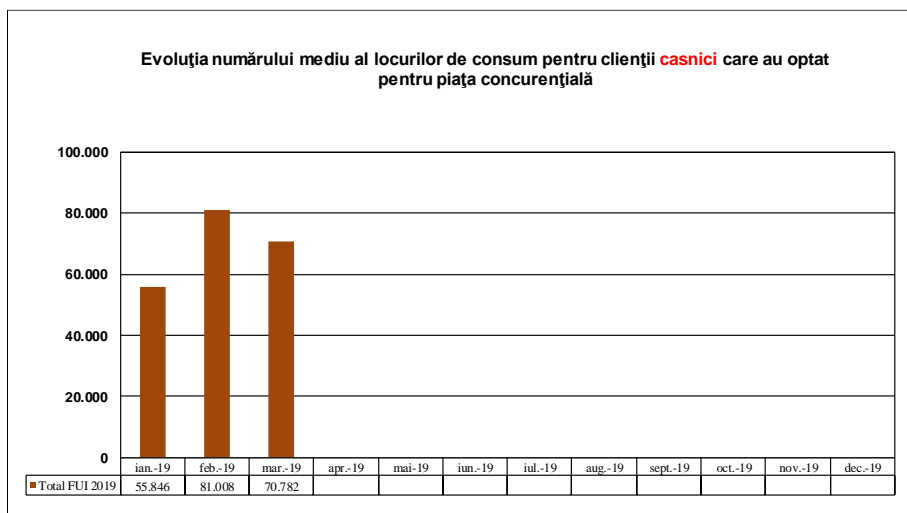
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Numărul total de locuri de consum aferente clienților finali deserviți de FUI a scăzut cu 14,77% în trimestrul I 2019 față de perioada similară din anul 2018 și cu 2,88% față de trimestrul IV 2018.

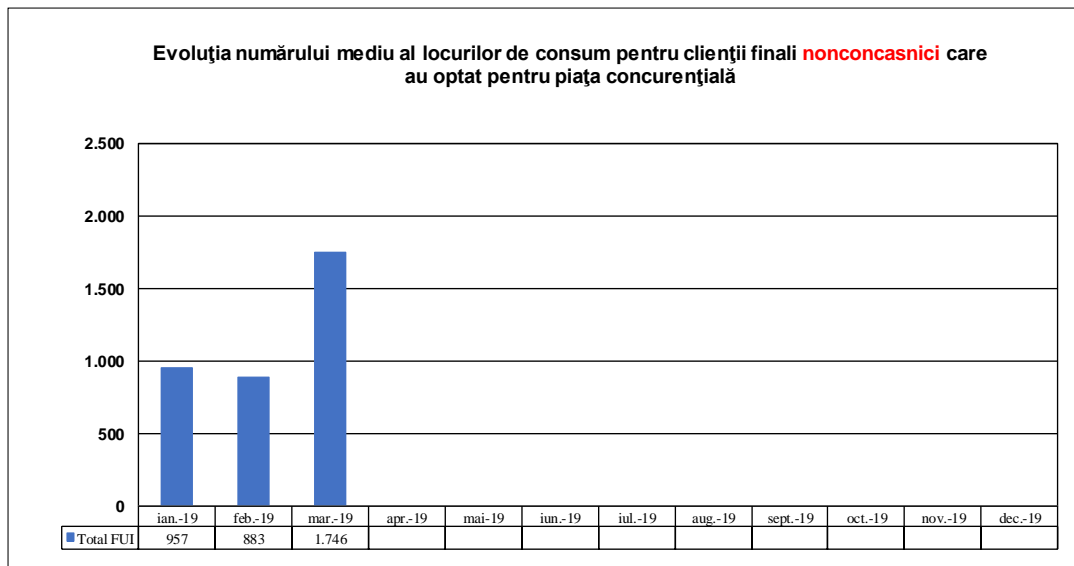
Această tendință este determinată, cu precădere, de clienții casnici care au migrat în piața concurențială, ca urmare a ofertelor specifice dedicate acestui segment promovate de furnizorii activi pe piața concurențială. Se remarcă creșterea cu 68,35% a numărului de locuri de consum a noncasnicilor preluați în regim de UI în trimestrul I 2019 față de trimestrul I 2018 ca rezultat al restrângerii activității mai multor furnizori concurențiali.

III.2. Migrarea clienților finali din piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI în piața concurențială

În următoarele două grafice se prezintă evoluția numărului locurilor de consum aferente clienților casnici și finali noncasnici care au migrat în piața concurențială.



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

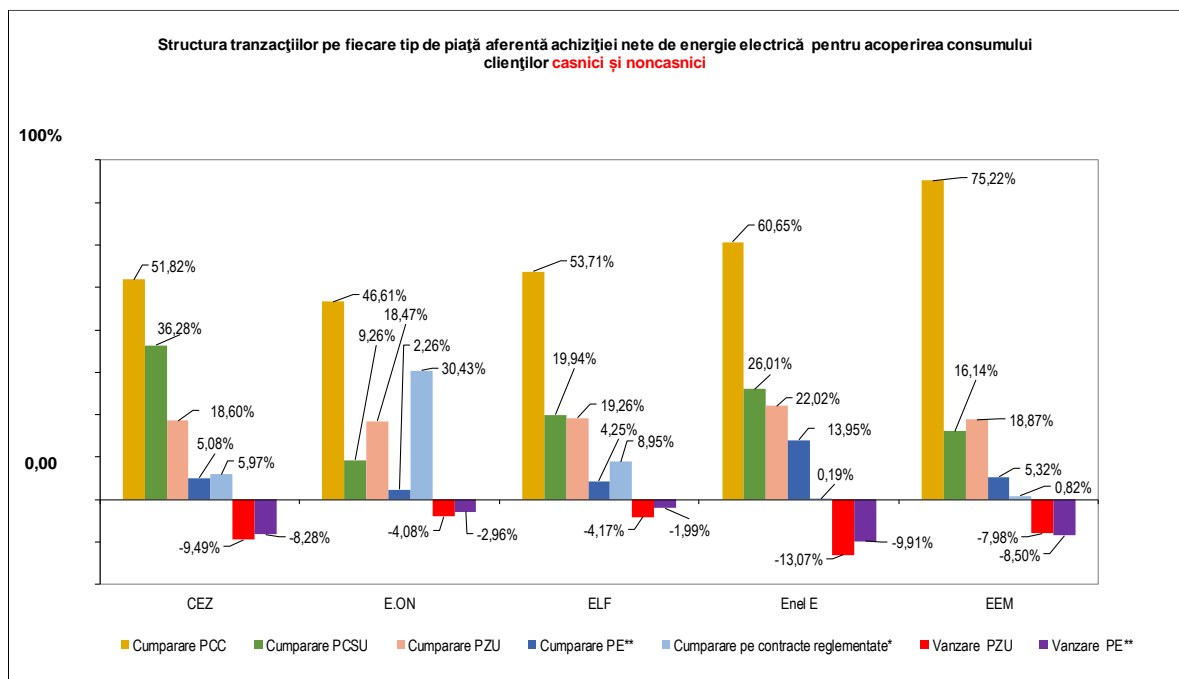


Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Numărul mediu al locurilor de consum aferente consumatorilor casnici, transferate în piața concurențială a fost cu 24,54% mai mic în trimestrul I 2019 față de trimestrul IV 2018, respectiv în cazul clienților finali noncasnici cu 18,91%.

III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică

Structura achiziției nete de energie electrică pentru acoperirea consumului clienților finali, pe categorii de tranzacții ale fiecărui FUI obligat, în trimestrul I 2019, este prezentată în graficul următor:



Notă: * Cumpărare pe contracte reglementate în luna martie 2019

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

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI, pe trimestrul I 2019 este prezentată în tabelul nr. 2.

Tabel nr. 2

Tip tranzacție	Tip client		[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicator (cant. și preț)								
cumpărare contracte reglementate	cantitate	[GWh]	252,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,37
	Pmed	[lei/MWh]	148,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,05
cumpărare de la prosumatori	cantitate	[GWh]	0,0062	0,0000	0,0001	0,0000	0,0001	0,0001	0,0063
	Pmed	[lei/MWh]	223,24	0,00	223,24	0,00	223,24	223,24	223,24
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,023	0,00	0,023	0,023	0,023
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	69,06	0,00	69,06	69,06	69,06
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	1.268,13	21,42	154,63	4,18	180,23	1.448,36	
	Pmed	[lei/MWh]	268,42	252,92	268,73	283,87	267,21	268,27	
cumpărare PCSU	cantitate	[GWh]	512,31	5,06	0,00	0,00	5,06	517,36	
	Pmed	[lei/MWh]	292,73	294,14	0,00	0,00	294,14	292,74	
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	430,95	7,61	53,72	5,28	66,61	497,56	
	Pmed	[lei/MWh]	338,59	307,73	289,45	270,60	290,04	332,09	
cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,61	0,01	1,09	0,04	1,14	1,75	
	Pmed	[lei/MWh]	678,22	678,22	579,75	628,20	582,52	616,01	
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	92,41	1,14	36,42	4,36	41,92	134,33	
	Pmed	[lei/MWh]	415,44	427,55	417,35	426,28	418,55	416,41	
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	2.556,79	35,24	245,88	13,85	294,97	2.851,76	
	Pmed	[lei/MWh]	278,65	276,48	296,63	324,60	295,53	280,40	
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	154,21	1,69	2,83	0,16	4,69	158,90	
	Pmed	[lei/MWh]	187,57	176,91	161,09	170,06	167,10	186,97	
vânzare PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
vânzare PE	cantitate	[GWh]	95,10	1,28	18,13	1,86	21,27	116,36	
	Pmed	[lei/MWh]	230,83	183,99	225,58	236,40	224,02	229,58	
Total vânzare	cantitate	[GWh]	249,31	2,97	20,96	2,02	25,95	275,26	
	Pmed	[lei/MWh]	204,07	179,96	216,86	231,03	213,74	204,98	
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.307,48	32,27	224,92	11,83	269,02	2.576,50	
	Pmed	[lei/MWh]	286,71	285,36	304,06	340,59	303,42	288,45	

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Analizând datele prezentate se constată că achiziția de energie electrică pentru clienții finali s-a realizat cu preponderență pe PCC (56,21%) fiind urmată de achiziția pe Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) (20,08%), PZU (19,31%), respectiv pe contracte reglementate (9,8%).

III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică

Costurile serviciilor asociate alimentării cu energie electrică (transport, servicii de sistem, administrare piață, distribuție și furnizare) pentru clienții casnici și noncasnici, pe total FUI și defalcat pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelele următoare.

Tabel nr. 3

Tip cost	Tip client Tip indicat (val.&pret)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	38.973	545	3.799	200	4.544	43.517
	Pmed	[lei/MWh]	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	26.651	373	2.598	137	3.107	29.759
	Pmed	[lei/MWh]	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	182	3	15	1	19	200
	Pmed	[lei/MWh]	0,08	0,09	0,06	0,08	0,07	0,08
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	378.015	4.973	33.383	1.247	39.603	417.618
	Pmed	[lei/MWh]	163,82	154,11	148,42	105,38	147,21	162,09
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	89.980	1.080	8.015	447	9.543	99.522
	Pmed	[lei/MWh]	38,99	33,47	35,64	37,81	35,47	38,63
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	533.802	6.974	47.810	2.032	56.815	590.617
	Pmed	[lei/MWh]	231,34	216,10	212,56	171,74	211,19	229,23
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	443.822	5.894	39.795	1.584	47.272	491.094
	Pmed	[lei/MWh]	192,34	182,63	176,93	133,92	175,72	190,60

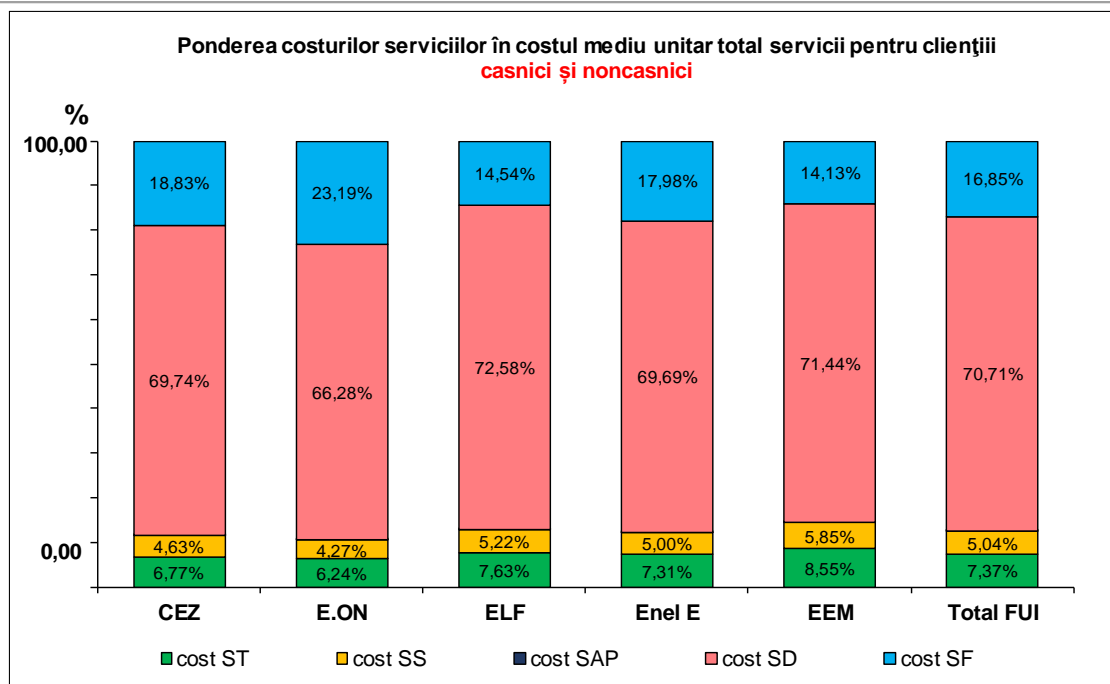
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Diferența dintre costul mediu aferent serviciului de distribuție pentru consumatorii casnici (163,82 lei/MWh) și cel pentru consumatorii noncasnici (147,21 lei/MWh) se datorează, în principal, nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

Tabel nr. 4

Tip cost	FUI Tip indicat (val.&pret)	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	4.334	6.512	21.946	4.625	6.099	43.517
	Pmed	[lei/MWh]	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	2.964	4.453	15.008	3.163	4.171	29.759
	Pmed	[lei/MWh]	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	24	29	116	11	21	200
	Pmed	[lei/MWh]	0,09	0,07	0,09	0,04	0,06	0,08
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	44.676	69.170	208.748	44.072	50.953	417.618
	Pmed	[lei/MWh]	174,11	179,40	160,65	160,93	141,10	162,09
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	12.063	24.201	41.811	11.367	10.080	99.522
	Pmed	[lei/MWh]	47,01	62,77	32,18	41,51	27,91	38,63
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	64.060	104.366	287.628	63.239	71.324	590.617
	Pmed	[lei/MWh]	249,65	270,69	221,36	230,92	197,51	229,23
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	51.997	80.164	245.817	51.871	61.244	491.094
	Pmed	[lei/MWh]	202,64	207,92	189,18	189,41	169,59	190,60

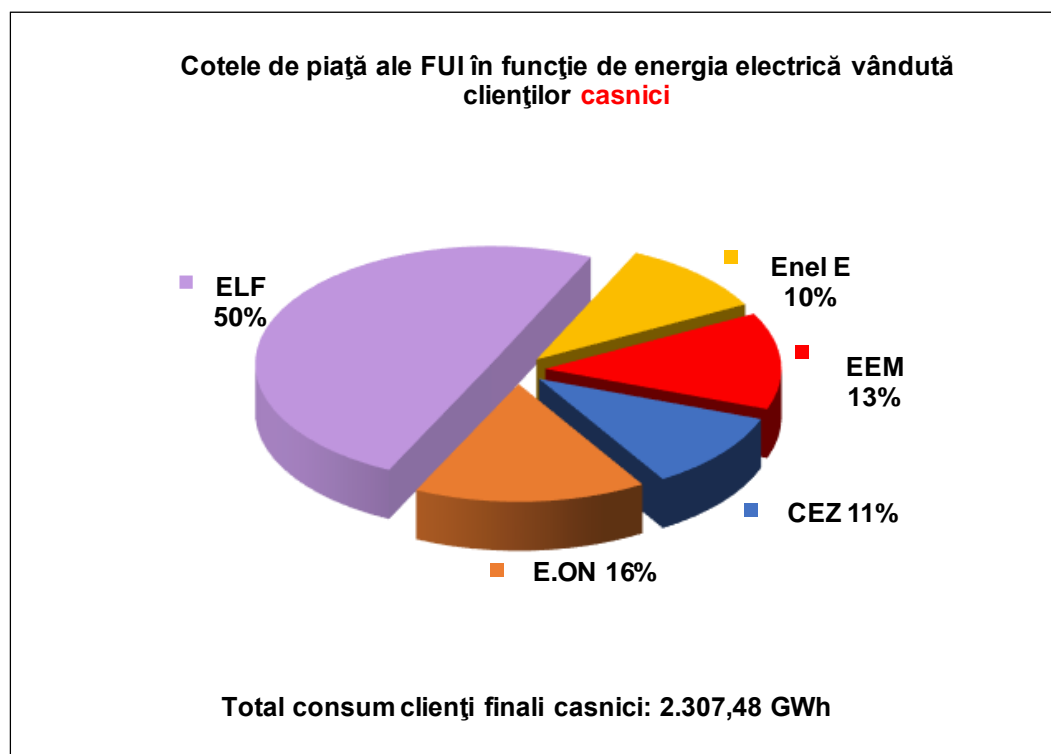
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE



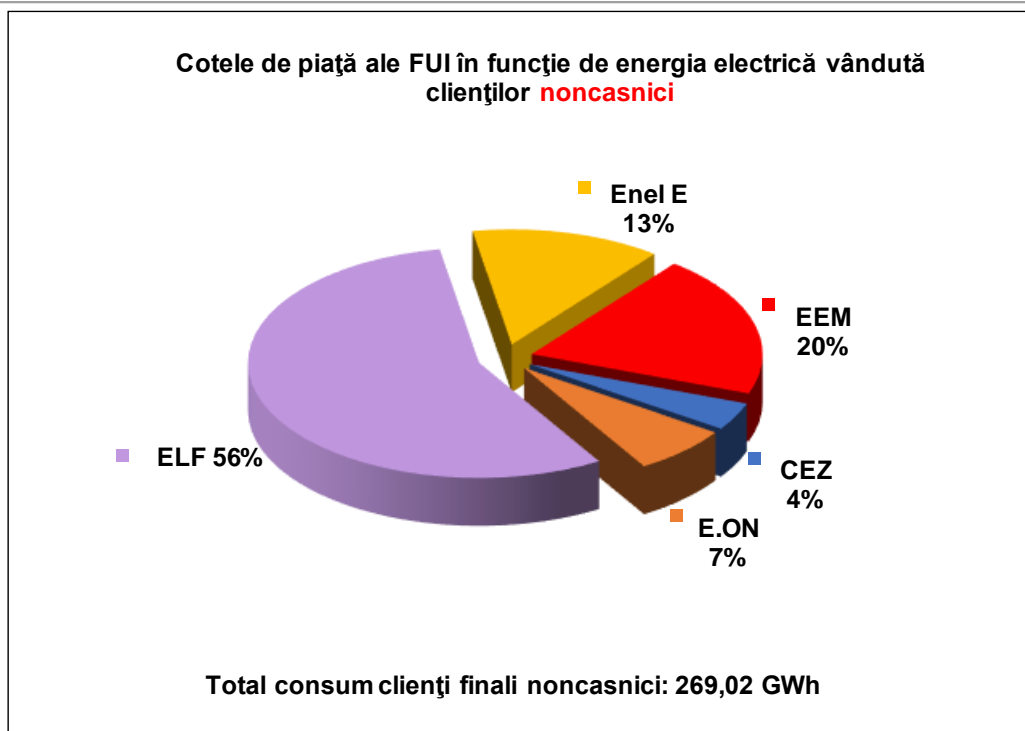
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață

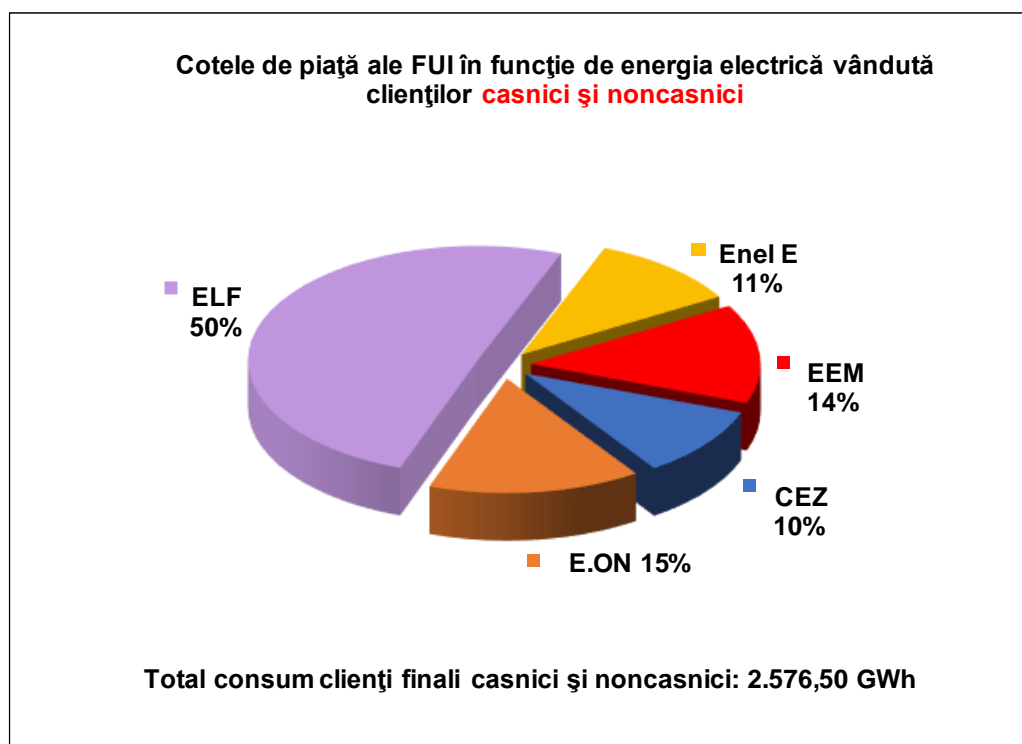
Cotele de piață calculate în funcție de energia electrică vândută clienților finali de către FUI obligat, în trimestrul I 2019, sunt prezentate în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali

În trimestrul I 2019, structura vânzărilor energiei electrice la clienții finali, defalcată pe tip de client este prezentată în tabelul nr. 5. Precizăm că prețurile nu includ taxele aplicabile conform legislației în vigoare (TVA, acciză, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloare certificate verzi).

Tabel nr. 5

Tip client Tip indicator (cant., val., preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL clienți
cantitate	[GWh]	2.307,48	32,27	224,92	11,83	269,02	2.576,50
valoare	[mii lei]	1.069.667,67	15.009,43	111.250,73	5.992,98	132.253,15	1.201.920,81
Pmed	[lei/MWh]	463,56	465,14	494,63	506,52	491,61	466,49

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Se constată faptul că valoarea înregistrată de prețul mediu de vânzare al energiei electrice pentru clienții inactivi (494,63 lei/MWh) este semnificativ mai mare decât valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice clienților noncasnici beneficiari de SU (465,14 lei/MWh). Acest fapt reflectă caracterul penalizator al prețului de vânzare a energiei electrice pentru această categorie de clienți (prin aplicarea unui coeficient de majorare față de prețul pentru SU), având ca scop determinarea acestor clienți să migreze în piața concurențială.

De asemenea, observăm prețul mediu de vânzare în cazul clienților noncasnici preluați în regim de UI (506,52 lei/MWh). Acesta se explică prin faptul că, pentru această categorie de clienți, achiziția de energie electrică se face preponderent din PZU și PI, iar decontările din piața de echilibrare au un impact semnificativ.

Consumurile medii lunare de energie electrică, determinate ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar de FUI pentru locurile de consum pentru care a fost asigurată furnizarea sunt prezentate în tabelul următor.

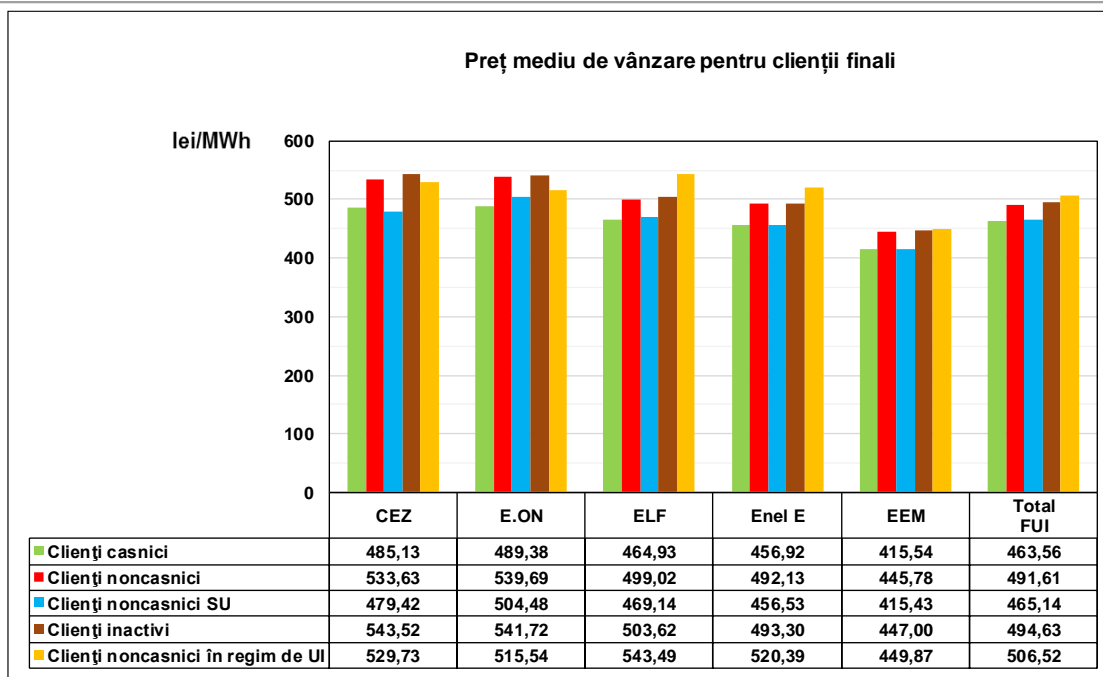
Tabel nr. 6

	Consum mediu - clienți casnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu - clienți noncasnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu – total clienți [kWh/loc de consum/luna]
Total FUI	121	482	131

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

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

În trimestrul I 2019, prețurile medii de vânzare a energiei electrice clienților finali, defalcate pe tip de client și pentru fiecare FUI sunt prezentate în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali casnici și noncasnici diferă pentru fiecare FUI, ca urmare în principal, ca tarifului de distribuție diferențiat pe zonă de rețea și costului de furnizare specific fiecărui FUI.

III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali

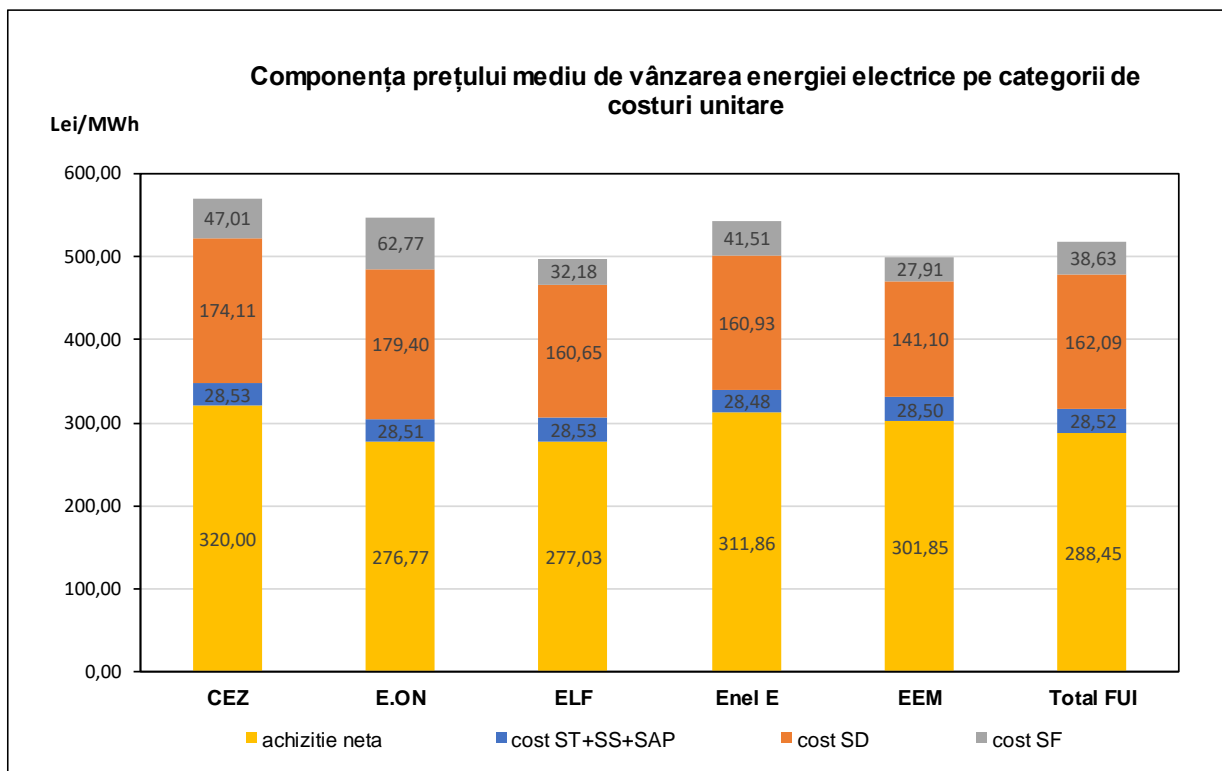
Structura prețului mediu de vânzare a energiei electrice furnizată la clienții finali, pe categorii de clienți, este prezentată în tabelul nr.7.

Tabel nr. 7

Tip tranzacție	Tip		[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip client indicat.	(cant., val., preț)							
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.307,48	32,27	224,92	11,83	269,02	2.576,50	
	valoare	[mii lei]	661.574,00	9.208,21	68.388,89	4.029,69	81.626,78	743.200,78	
	Pmed	[lei/MWh]	286,71	285,36	304,06	340,59	303,42	288,45	
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	2.307,48	32,27	224,92	11,83	269,02	2.576,50	
	valoare	[mii lei]	533.802	6.974	47.810	2.032	56.815	590.617	
	Pmed	[lei/MWh]	231,34	216,10	212,56	171,74	211,19	229,23	
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	2.307,48	32,27	224,92	11,83	269,02	2.576,50	
	valoare	[mii lei]	1.195.376	16.182	116.199	6.061	138.442	1.333.817	
	Pmed	[lei/MWh]	518,04	501,45	516,62	512,37	514,62	517,69	
Vânzare	cantitate	[GWh]	2.307,48	32,27	224,92	11,83	269,02	2.576,50	
	valoare	[mii lei]	1.069.668	15.009	111.251	5.993	132.253	1.201.921	
	Pmed	[lei/MWh]	463,56	465,14	494,63	506,52	491,61	466,49	

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Structura costurilor medii incluse în prețul mediu de vânzare a energiei electrice la clienții finali, pentru fiecare FUI este prezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

IV. Analize privind piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI și activitatea FUI obligat

În scopul determinării influenței tranzacțiilor efectuate pe PZU și a rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețurilor medii aferente achiziției nete s-au calculat, pentru fiecare FUI, prețurile medii ale achiziției de energie electrică atât cu tranzacțiile pe PZU și cele la preț de dezechilibru, cât și prețurile medii ale achiziției de energie electrică fără tranzacțiile pe PZU și a rezultatelor din decontarea dezechilibrelor.

IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică

Impactul tranzacțiilor efectuate pe PZU poate fi evidențiat analizând diferențele între prețurile medii ale achiziției de energie electrică cu tranzacțiile pe PZU și prețurile medii ale achiziției de energie electrică determinate fără a lua în calcul tranzacțiile pe PZU și PE. Diferențele sunt prezentate în tabelele nr.8 și 9.

Tabel nr. 8

Diferența [Pmed achiziție (cu PZU, PI și fara PE) - Pmed achiziție (fără PZU, PI și fara PE)] pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	21,91	25,54	22,00	14,36	11,29	19,65
consumul facturat clienților noncasnici	7,00	22,70	8,18	22,91	4,46	9,29
Total clienți	21,21	25,57	20,63	14,47	10,45	19,46

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații situate între 10,45 lei/MWh și 25,57 lei/MWh.

Procentul achiziției și vânzării pe PZU din achiziția netă, atât pentru consumatorii casnici cât și pentru consumatorii noncasnici este prezentat în tabelul nr. 9.

Tabel nr. 9

Procent influență PZU:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
consumul facturat clienților casnici	7,58%	10,43%	8,98%	5,02%	4,01%	7,57%
consumul facturat clienților noncasnici	2,62%	7,97%	3,21%	8,67%	1,52%	3,47%
Total clienți	7,36%	10,37%	8,40%	5,08%	3,69%	7,47%

Ponderea tranzacțiilor pe PZU la clienții casnici este semnificativ mai mare decât la clienții noncasnici.

IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică

Efectul dezechilibrelor pentru fiecare FUI este evidențiat analizând diferențele între prețurile medii ale achiziției nete de energie electrică incluzând rezultatele din decontarea dezechilibrelor și prețurile medii ale achiziției nete fără a lua în calcul rezultatele din decontarea dezechilibrelor. Aceste diferențe sunt prezentate în tabelele nr. 10 și 11.

Tabel nr. 10

Diferența[Pmed achiziție (cu PZU și cu PE) - Pmed achiziție (cu PZU și fără PE)] pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	10,72	4,45	7,27	10,62	8,22	7,45
consumul facturat clienților noncasnici	6,25	6,48	36,80	27,88	8,60	26,23
Total clienți	10,49	4,68	10,66	12,50	8,26	9,40

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații între 4,68 lei/MWh și 12,50 lei/MWh.

Procentul achiziției și vânzării pe PE din achiziția netă, atât pentru consumatorii casnici cât și pentru consumatorii noncasnici este prezentat în tabelul nr.11.

Tabel nr. 11

Procent influență PE:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
consumul facturat clienților casnici	3,71%	1,81%	2,97%	3,71%	2,92%	2,58%
consumul facturat clienților noncasnici	2,34%	2,28%	14,45%	10,55%	2,92%	9,79%
Total clienți	3,64%	1,90%	4,34%	4,39%	2,92%	3,61%

În general, rezultatele din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu de achiziție nu au fost influențate semnificativ de diferența corespunzătoare consumului clienților noncasnici pentru că ponderea consumului acestora este semnificativ mai mică decât cea a clienților casnici.

V. EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL

Cadrul de reglementare cu incidență asupra pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, aplicabil în perioada analizată:

- Ordinul președintelui ANRE nr. 194/2018 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Banat S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 195/2018 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Dobrogea S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 196/2018 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Muntenia S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 197/2018 de aprobare a 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;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 198/2018 de aprobare a 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;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 199/2018 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție Transilvania Sud S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 200/2018 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea DIistribuție Energie Oltenia S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 201/2018 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea Delgaz Grid S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 205/2018 – aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 10/2019 - aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 11/2019 - aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali;

- Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2019 - modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 13/2019 - aprobarea prețului reglementat pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus, vândută pe bază de contracte reglementate de către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, aplicabil în perioada 01 martie-30 iunie 2019;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2019 - modificarea și completarea Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2018, și pentru modificarea articolului 25 din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 19/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă pentru societatea Delgaz Grid S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 20/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 privind 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 președintelui ANRE nr. 21/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 privind 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 președintelui ANRE nr. 22/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 privind 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 președintelui ANRE nr. 23/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 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 președintelui ANRE nr. 24/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 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 președintelui ANRE nr. 25/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 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 Transilvania Nord S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2019 - modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 201/2018 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 Transilvania Sud S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 27/2019 - aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță obligat Enel Energie S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 28/2019 - aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță obligat Enel Energie Muntenia S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 29/2019 - aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță obligat E.ON Energie România S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 30/2019 - aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță obligat Electrica Furnizare S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 31/2019 - aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță obligat CEZ Vânzare S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2019 - aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorii de ultimă instanță a căror decizie de desemnare a intrat în vigoare anterior datei de 1 martie 2019 dar care nu au clienți casnici în portofoliu și de către furnizorii de ultimă instanță a căror decizie de desemnare a intrat în vigoare ulterior datei de 1 martie 2019;
- Decizia președintelui ANRE nr. 656/2018 – privind desemnarea S.C. CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia președintelui ANRE nr. 657/2018 – privind desemnarea S.C. Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;

- Decizia președintelui ANRE nr. 658/2018 – privind desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia președintelui ANRE nr. 659/2018 – privind desemnarea S.C. Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia președintelui ANRE nr. 660/2018 – privind desemnarea S.C. E.ON Energie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia președintelui ANRE nr. 812/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către furnizorul de ultimă instanță obligat CEZ Vânzare S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 813/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 814/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Enel Energie S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 815/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 816/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 1000/2018 – privind desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 239/2019 - aprobarea cantităților produse în unități de cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema bonus pentru luna ianuarie 2019;
- Decizia președintelui ANRE nr. 324/2019 - stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2019-31 decembrie 2019 de S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 325/2019 - stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2019-31 decembrie 2019 de OMV Petrom S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 326/2019 - stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2019-31 decembrie 2019 de S.N. Nuclearelectrică S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 333/2019 - desemnarea societății CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 334/2019 - desemnarea societății Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 335/2019 - desemnarea societății Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;

- Decizia președintelui ANRE nr. 336/2019 - desemnarea societății Engie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 337/2019 - desemnarea societății E.ON Energie Romania S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 338/2019 - desemnarea societății Getica 95 Com S.R.L. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 339/2019 - desemnarea societății S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 340/2019 - desemnarea societății MET Romania Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 341/2019 - desemnarea societății Restart Energy One S.R.L. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Decizia președintelui ANRE nr. 342/2019 - desemnarea societății Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;
- Avizul nr. 16/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. CEZ Vânzare S.A.;
- Avizul nr. 17/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Avizul nr. 18/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Enel Energie S.A.;
- Avizul nr. 19/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Avizul nr. 20/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Avizul nr. 22/2018 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Avizul nr. 5/2019 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. CEZ Vânzare S.A.;
- Avizul nr. 6/2019 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Enel Energie S.A.;
- Avizul nr. 7/2019 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Avizul nr. 8/2019 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Avizul nr. 9/2019 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat S.C. Electrica Furnizare S.A.;

- Avizul nr. 10/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. CEZ Vânzare S.A.;
- Avizul nr. 11/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. Enel Energie S.A.;
- Avizul nr. 12/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Avizul nr. 13/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. Engie România S.A.;
- Avizul nr. 14/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Avizul nr. 15/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. GETICA 95 COM S.R.L.;
- Avizul nr. 16/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.;
- Avizul nr. 17/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S.C. MET România Energy S.A.;
- Avizul nr. 18/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S. C. Restart Energy One S.R.L.;
- Avizul nr. 19/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S. C. Tinmar Energy S.R.L.;
- Avizul nr. 20/2019 - privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional S. C. Enel Energie Muntenia S.A.

VI. TERMENI ȘI ABREVIERI

- Achiziție netă – Cantitatea rezultată prin ajustarea achiziției de energie electrică cu vânzarea pe PZU, PI și cu dezechilibrele rezultate din PRE, corespunzător clienților finali deserviți.
- Preț mediu de achiziție – Raportul dintre valoarea achiziției nete de energie electrică, realizată de FUI în vederea asigurării consumului de energie electrică al clienților finali și consumul de energie al acestora.
- 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 – Piața de echilibrare.
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea.
- FUI – Furnizor de ultimă instanță (obligat și/sau opțional).
- FUI_{ob} – Furnizor de ultimă instanță obligat.
- FUI_{op} – Furnizor de ultimă instanță opțional.
- 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.
- UI – Ultimă instanță.
- Clienți în regim de SU – Clienți finali ai FUI care beneficiază de SU, în condițiile Legii.
- Clienți inactivi – Clienți finali noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de SU.
- Clienți preluați în regim de UI - clienți finali noncasnici care au fost trecuți în portofoliul unui FUI obligat, conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, deoarece nu aveau asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă din motive neimputabile lor și care nu îndeplinesc condițiile sau nu solicită să beneficieze de SU.
- Tarif reglementat – tarif pentru energia electrică activă, aprobat de ANRE, aplicat de către FUI clienților casnici din portofoliul propriu în perioada 1 martie 2019-28 februarie 2022.
- ST – Serviciul de Transport.
- SS – Serviciu de Sistem.
- SAP – Costul participării pe piețele centralizate administrate de Opcom SA.
- SD – Serviciul de Distribuție.
- SF – Serviciul de Furnizare.