



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU CLIENȚII FINALI DESERVIȚI DE FUI TRIMESTRUL IV 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	5
III.	Indicatori privind structura și funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI	7
	III.1. Evoluția numărului mediu al locurilor de consum deservite de FUI.....	7
	III.2. Migrarea clienților finali din piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI _{ob} către 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	10
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață.....	13
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali	14
	III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali.....	16
IV.	Analize privind activitatea FUI _{ob} pe piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de aceștia.....	17
	IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică	18
	IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică.....	18
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	20
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	22

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 clienților casnici și clienților noncasnici 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, începând cu data de 1 iulie 2018 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}.

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul IV 2019 reflectă modificările impuse de implementarea prevederilor OUG nr. 114/2018, cu completările și modificările ulterioare. Transpunerea prevederilor actelor normative 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 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 de producători pe baza contractelor reglementate;

- modificarea și completarea Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță.

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.

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 se calculează următoarele categorii de indicatori:

- indicatori privind structura pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI;
- indicatori privind funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI;
- indicatori privind comportamentul participanților la piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI.

Prezentul raport analizează activitatea desfășurată de FUI.

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 IV 2019, următorii producători au livrat energie electrică pe bază de contracte reglementate:

- SN Nuclearelectrica S.A.
 - S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.
 - S.C. OMV Petrom S.A.
 - S.C. Electrocentrale București S.A.
 - S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A.
 - S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A.
 - S.C. Veolia Energie Iași S.A.
 - S.C. C.E.T. Govora S.A.
 - S.C. Termoficare Oradea S.A.
2. Operatorii economici desemnați prin Ordin al președintelui ANRE să presteze servicii de furnizare energie electrică pentru clienții finali.

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 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)

b) FUI opțional:

- S.C. Electrica Furnizare S.A. - zonele de rețea Banat, Dobrogea, Moldova, Muntenia Sud, Oltenia;
- S.C. CEZ Vânzare S.A. - zonele de rețea Banat, Moldova, Muntenia Sud, Transilvania Nord;
- S.C. E.ON Energie România S.A. - zonele de rețea Banat, Dobrogea, Muntenia Nord, Muntenia Sud, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud;
- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. - zonele de rețea Moldova, Muntenia Nord, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud;
- S.C. Enel Energie S.A. - 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 al locurilor de consum deservite de FUI

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

Tabel nr. 1

Trim. Număr mediu locuri de consum	Trim. IV 2019	Trim. III 2019	Trim. IV 2018
Casnici	6.116.894	6.170.593	6.566.465
Noncasnici în regim de SU	31.185	30.840	31.164
Inactivi	153.777	154.559	154.019
Noncasnici în regim de UI	556	692	1.412
Total noncasnici	185.518	186.092	186.594
Total clienți finali	6.302.412	6.356.685	6.753.059

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Numărul total de locuri de consum aferente clienților casnici deserviți de FUI_{ob} a scăzut cu 6,67 în trimestrul IV 2019 față de perioada similară din anul 2018 și cu 0,85% față de trimestrul III 2019.

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 o scădere cu 60,64% a numărului de locuri de consum a noncasnicilor în regim de UI în trimestrul IV 2019 față de trimestrul IV 2018.

În tabelul următor este prezentat numărul mediu al locurilor de consum deservite de FUI_{op} pe zone de distribuție în trimestrul IV 2019.

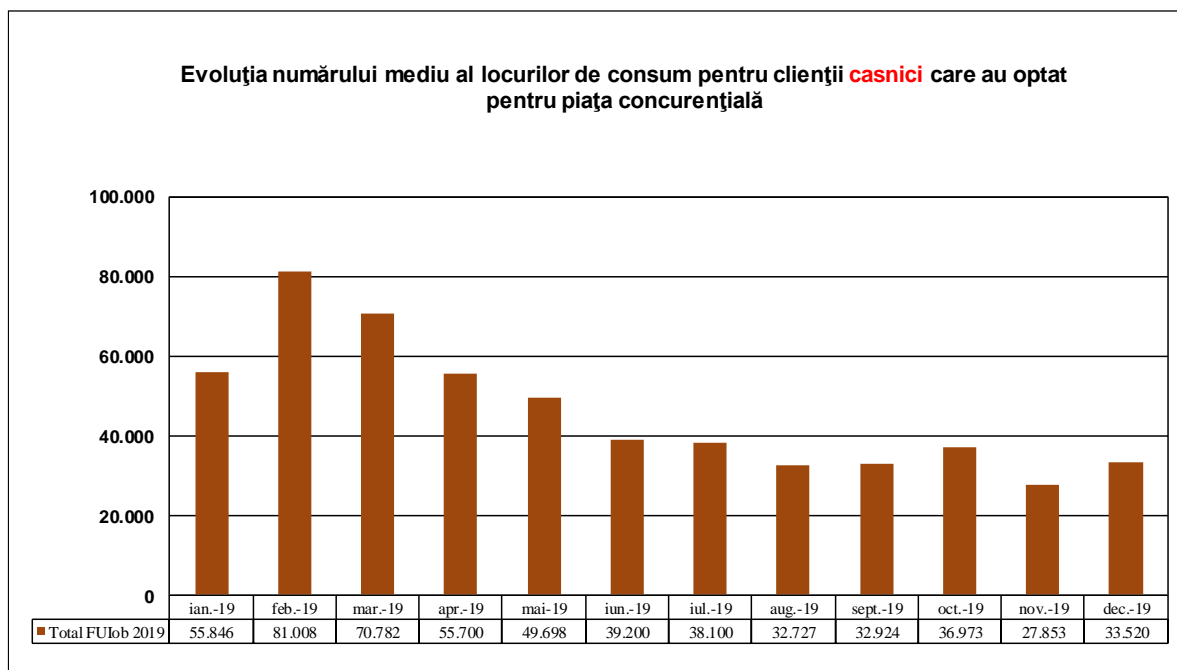
Tabel nr. 2

Zona distribuție	Total casnici
Banat	7
Muntenia Sud	179
Transilvania Nord	9
Transilvania Sud	32
Moldova	2
Oltenia	2
Muntenia Nord	34
Total	265

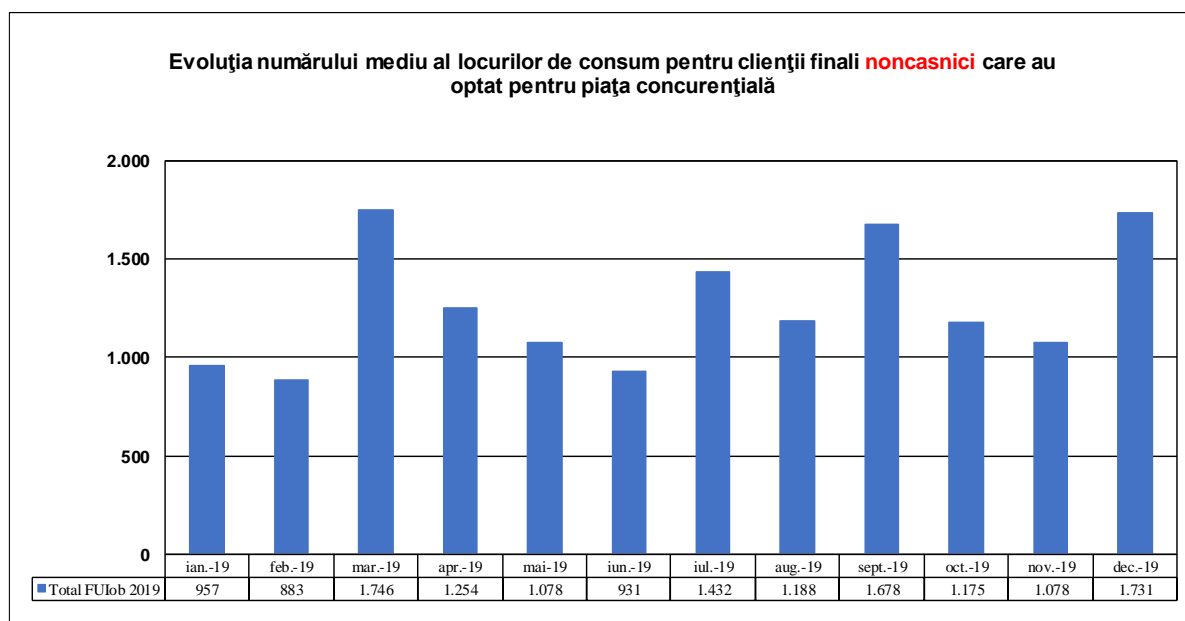
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

III.2. Migrarea clienților finali din piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI_{ob} către piața concurențială

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



Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

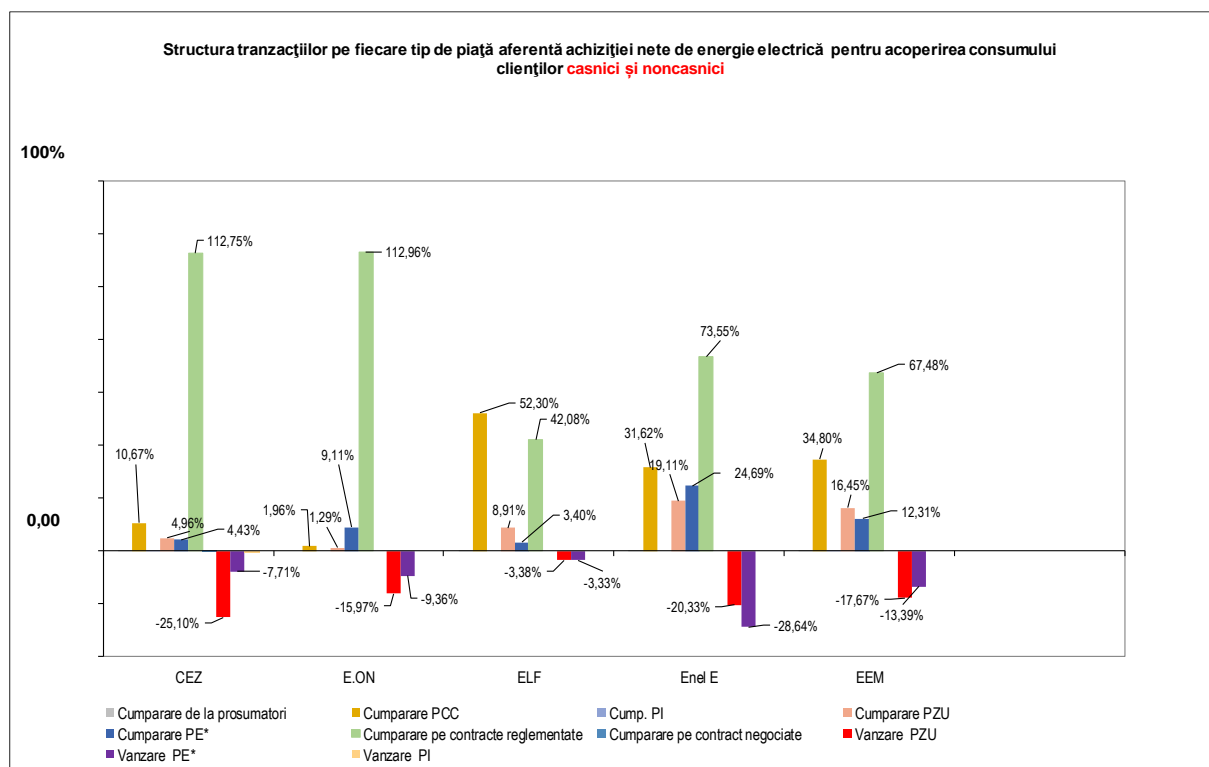


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Numărul mediu al locurilor de consum aferente consumatorilor casnici transferate în piața concurențială a fost mai mic cu 5,21% în trimestrul IV 2019 față de trimestrul III 2019, respectiv cu 7,31% în cazul clienților finali noncasnici.

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_{ob}, în trimestrul IV 2019, este prezentată în graficul următor:



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

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

Datele prezentate reflectă politica de achiziție de energie electrică a fiecărui FUI_{ob} pentru acoperirea consumului aferent clienților finali.

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI_{ob}, pe trimestrul IV 2019 este prezentată în tabelul nr. 3.

Tabel nr. 3

Tip tranzacție	Tip client Tip indicator (cant. și preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
cumpărare contracte reglementate	cantitate	[GWh]	1.565,107	0,000	0,000	0,000	0,000	1.565,107
	Pmed	[lei/MWh]	206,79	0,00	0,00	0,00	0,00	206,79
cumpărare de la prosumatori	cantitate	[GWh]	0,054	0,000	0,007	0,000	0,007	0,061
	Pmed	[lei/MWh]	223,24	223,24	223,24	0,00	223,24	223,24
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,000	0,000	0,010	0,000	0,010	0,010
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	79,63	0,00	79,63	79,63
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	664,036	26,032	150,087	5,341	181,460	845,496
	Pmed	[lei/MWh]	250,91	258,12	262,96	276,79	262,68	253,44
cumpărare PCSU	cantitate	[GWh]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	171,012	9,079	29,139	1,465	39,683	210,695
	Pmed	[lei/MWh]	259,19	253,58	245,46	253,52	247,61	257,01

Tip tranzacție	Tip client Tip indicator (cant. și pret)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici ci regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,000	0,000	0,031	0,001	0,032	0,032
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	575,45	600,00	576,51	576,51
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	99,720	5,886	54,307	6,133	66,327	166,046
	Pmed	[lei/MWh]	346,75	359,49	360,41	324,22	356,98	350,84
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	2.499,929	40,998	233,581	12,940	287,519	2.787,448
	Pmed	[lei/MWh]	227,67	271,67	283,47	296,67	282,38	233,32
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	-249,037	-1,598	-5,573	-0,377	-7,548	-256,586
	Pmed	[lei/MWh]	216,25	153,87	177,94	175,26	172,71	214,97
vânzare PI	cantitate	[GWh]	-0,002	-0,001	0,000	0,000	-0,001	-0,003
	Pmed	[lei/MWh]	195,51	68,02	0,00	0,00	68,02	151,75
vânzare PE	cantitate	[GWh]	-162,251	-2,579	-19,636	-1,347	-23,562	-185,813
	Pmed	[lei/MWh]	263,29	252,99	267,80	279,92	266,87	263,74
Total vânzare	cantitate	[GWh]	-411,290	-4,178	-25,209	-1,724	-31,112	-442,402
	Pmed	[lei/MWh]	234,81	215,03	247,93	257,03	244,02	235,46
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.088,639	36,819	208,372	11,216	256,407	2.345,046
	Pmed	[lei/MWh]	226,27	278,10	287,77	302,76	287,03	232,91

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Analizând datele prezentate se constată că achiziția de energie electrică pentru clienții finali alimentați de FUI_{ob} s-a realizat pe contracte reglementate (66,74%), pe PCC (36,05%) și pe PZU (8,98%).

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale FUI_{op}, pe trimestrul IV 2019 este prezentată în tabelul nr. 4.

Tabel nr. 4

Total FUI _{op}	Tip tranz. Tip indicator (cant., pret)	Cumpărare contracte negociate	Cumpărare PCC	Cumpărare PZU	Cumpărare PI	Cumpărare PE	Total cumpărare	Vânzare PZU	Vânzare PE	Total vânzare	Total achiziție netă
Total FUI _{op}	[MWh]	0,08	62,62	91,88	0,04	23,95	178,57	-8,78	-10,35	-19,14	159,43
	[lei]	4,92	13.858,49	18.569,35	5,20	6.359,15	38.797,10	-492,74	-2.295,44	-2.788,18	36.008,92
	[lei/MWh]	60,00	221,31	202,10	144,36	265,53	217,27	56,10	221,70	145,70	225,86

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

Totodată, analizând structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI_{op}, pentru trimestrul IV 2019 s-a constatat că achiziția pentru clienții casnici a fost realizată în principal pe PZU (57,63%) și pe PCC (39,28%).

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_{ob} și defalcat pe fiecare FUI_{ob}, sunt prezentate în tabelele următoare:

Tabel nr. 5

Tip cost	Tip client		[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicat (val.&pret)								
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	34.504,82	608,25	3.442,30	185,28	4.235,84	38.740,66	
	Pmed	[lei/MWh]	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	31.100,28	548,24	3.102,66	167,00	3.817,90	34.918,18	
	Pmed	[lei/MWh]	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	175,37	31,30	30,89	0,73	62,92	238,29	
	Pmed	[lei/MWh]	0,08	0,85	0,15	0,07	0,25	0,10	
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	357.282,26	5.672,17	31.594,61	1.161,82	38.428,61	395.710,86	
	Pmed	[lei/MWh]	171,06	154,05	151,63	103,59	149,87	168,74	
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	110.162,21	1.674,83	10.119,37	716,32	12.510,51	122.672,72	
	Pmed	[lei/MWh]	52,74	45,49	48,56	63,87	48,79	52,31	
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	533.224,93	8.534,79	48.289,83	2.231,16	59.055,78	592.280,71	
	Pmed	[lei/MWh]	255,30	231,80	231,75	198,93	230,32	252,57	
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	423.062,72	6.859,97	38.170,46	1.514,84	46.545,27	469.607,99	
	Pmed	[lei/MWh]	202,55	186,31	183,18	135,06	181,53	200,26	

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

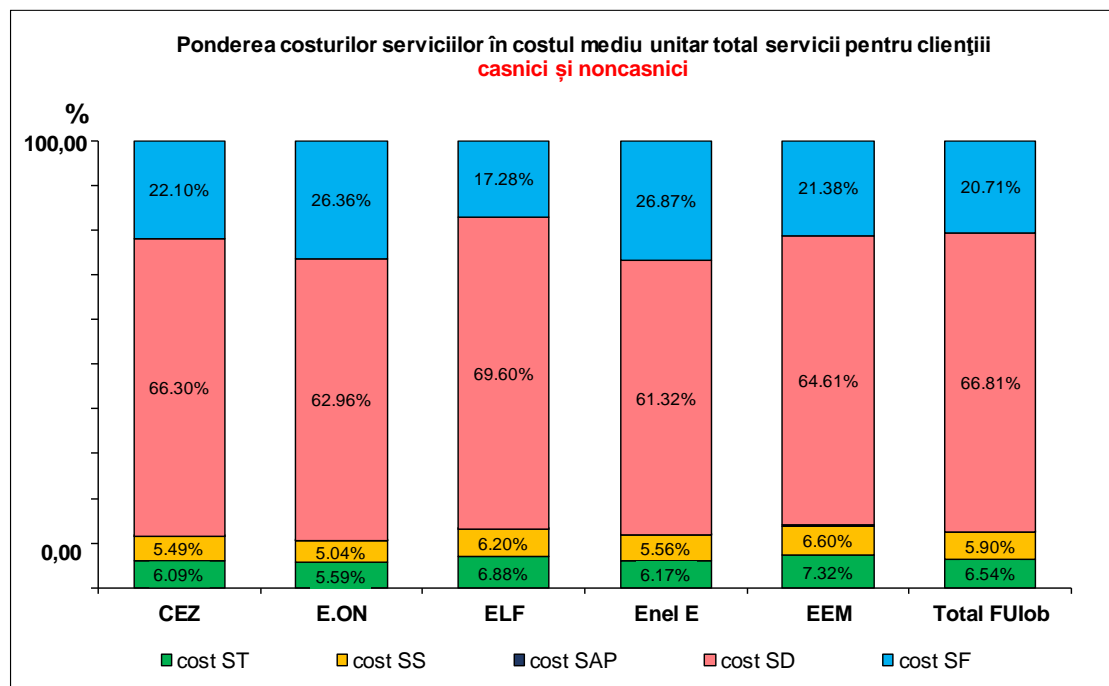
Diferența dintre costul mediu aferent serviciului de distribuție pentru consumatorii casnici (171,06 lei/MWh) și cel pentru consumatorii noncasnici (149,87 lei/MWh) se datorează, în principal, nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

Tabel nr. 6

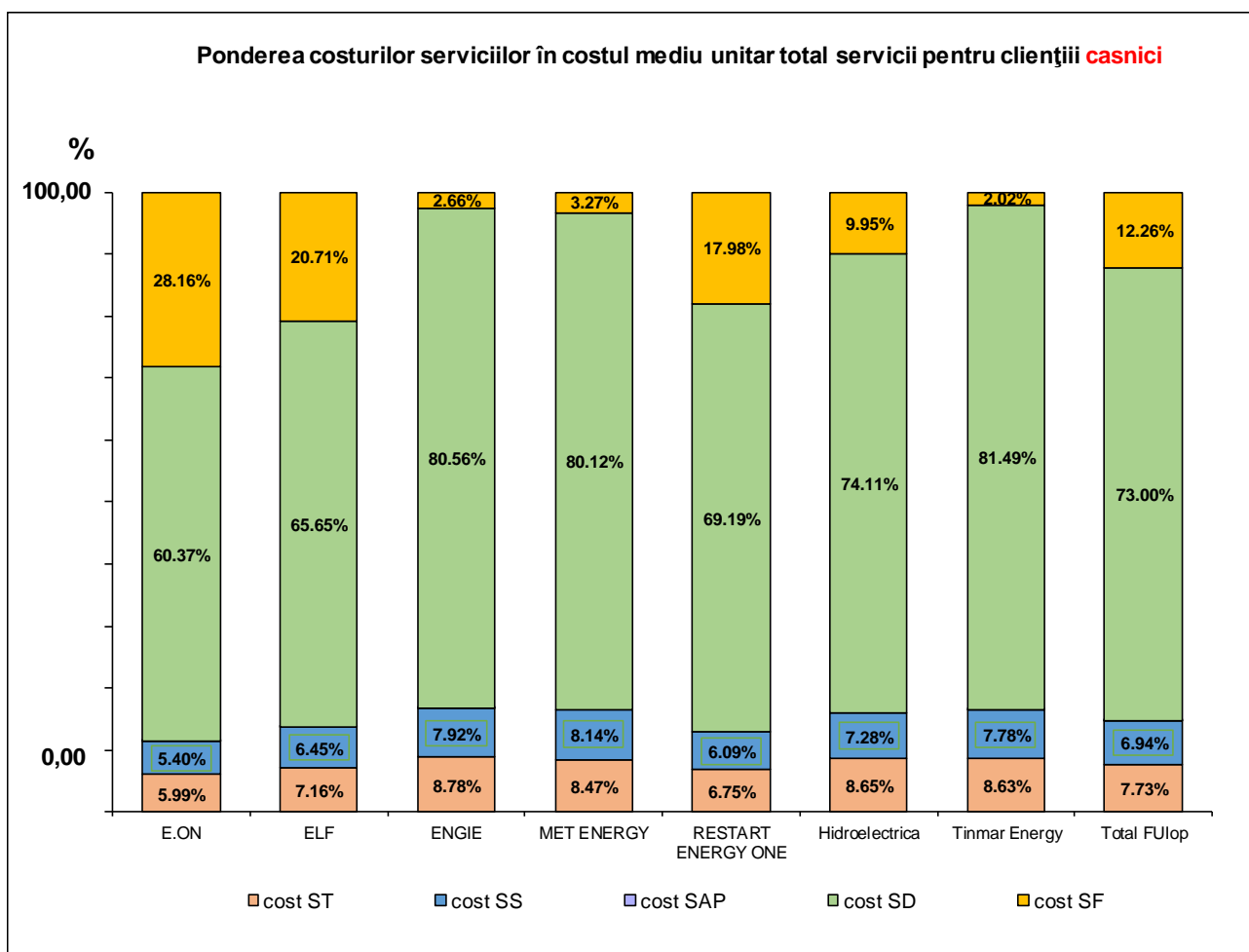
Tip cost	FUI		[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EneE	EEM	TOTAL
	Tip indicat (val.&pret)								
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	4.847,73	5.669,22	20.649,11	3.045,40	4.529,19	38.740,66	
	Pmed	[lei/MWh]	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	4.369,41	5.109,85	18.611,70	2.744,92	4.082,31	34.918,18	
	Pmed	[lei/MWh]	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	16,06	40,38	96,58	38,55	46,72	238,29	
	Pmed	[lei/MWh]	0,05	0,12	0,08	0,21	0,17	0,10	
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	52.794,45	63.824,89	208.877,03	30.258,69	39.955,80	395.710,86	
	Pmed	[lei/MWh]	179,91	185,98	167,11	164,14	145,74	168,74	
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	17.599,33	26.721,82	51.866,34	13.261,36	13.223,88	122.672,72	
	Pmed	[lei/MWh]	59,97	77,87	41,50	71,94	48,23	52,31	
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	79.626,98	101.366,16	300.100,76	49.348,92	61.837,89	592.280,71	
	Pmed	[lei/MWh]	271,35	295,38	240,10	267,70	225,55	252,57	
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	62.027,65	74.644,35	248.234,43	36.087,56	48.614,01	469.607,99	
	Pmed	[lei/MWh]	211,38	217,51	198,60	195,76	177,32	200,26	

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

În cele două grafice de mai jos sunt prezentate ponderea costurilor serviciilor în costul mediu unitar total servicii, pentru clienții casnici și noncasnici ai FUI_{ob} respectiv pentru clienții casnici ai FUI_{op}.



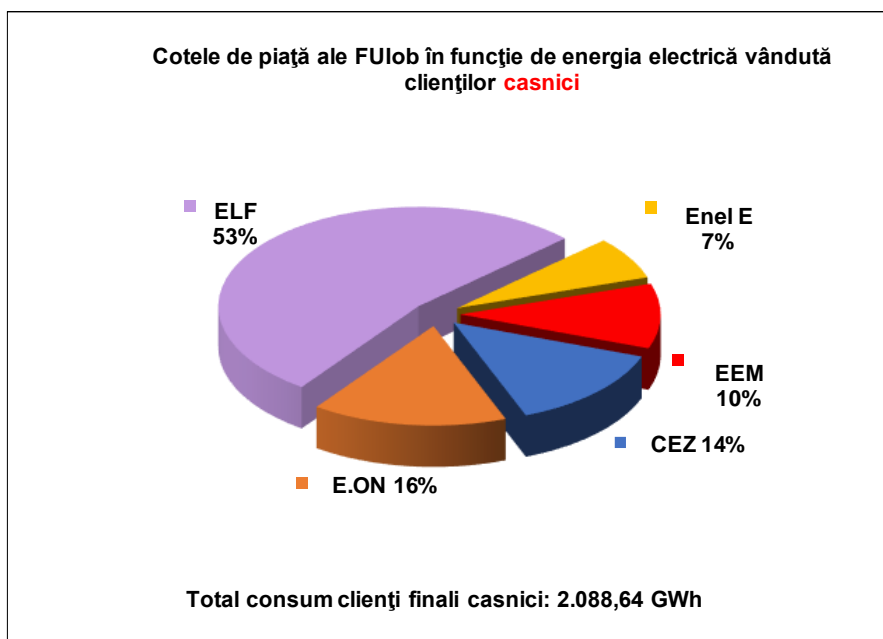
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



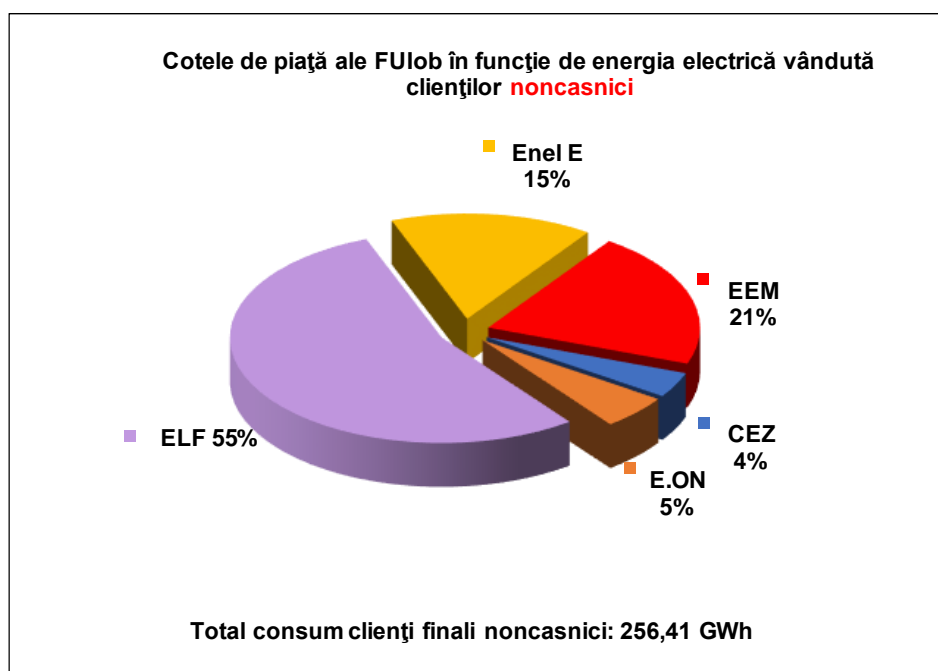
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

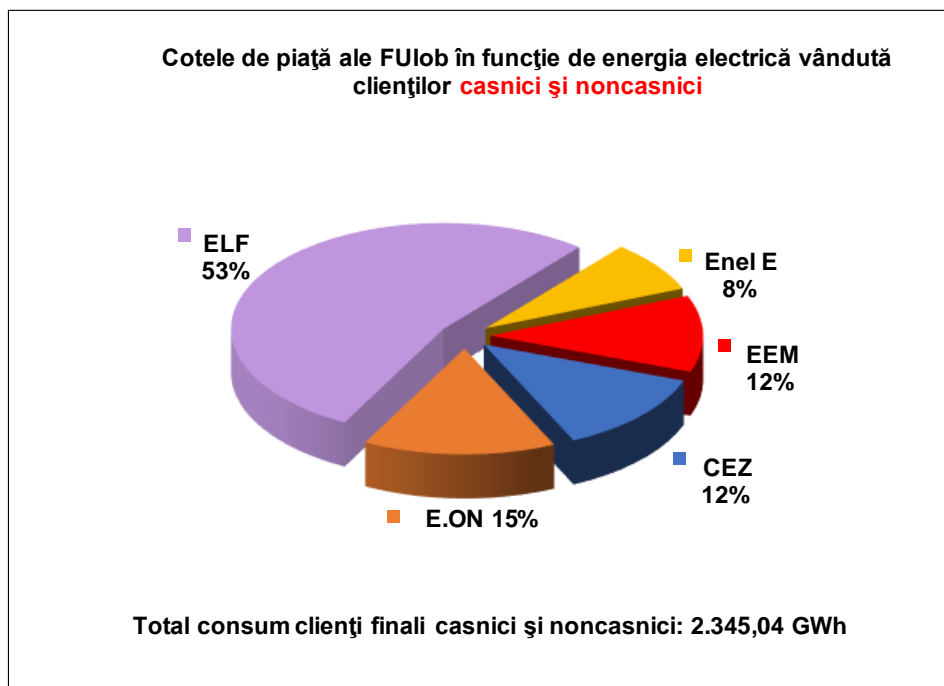
Cotele de piață calculate în funcție de energia electrică vândută clienților finali de către FUI, în trimestrul IV 2019, sunt prezentate în următoarele grafice, pe categorii de clienți și pe total:



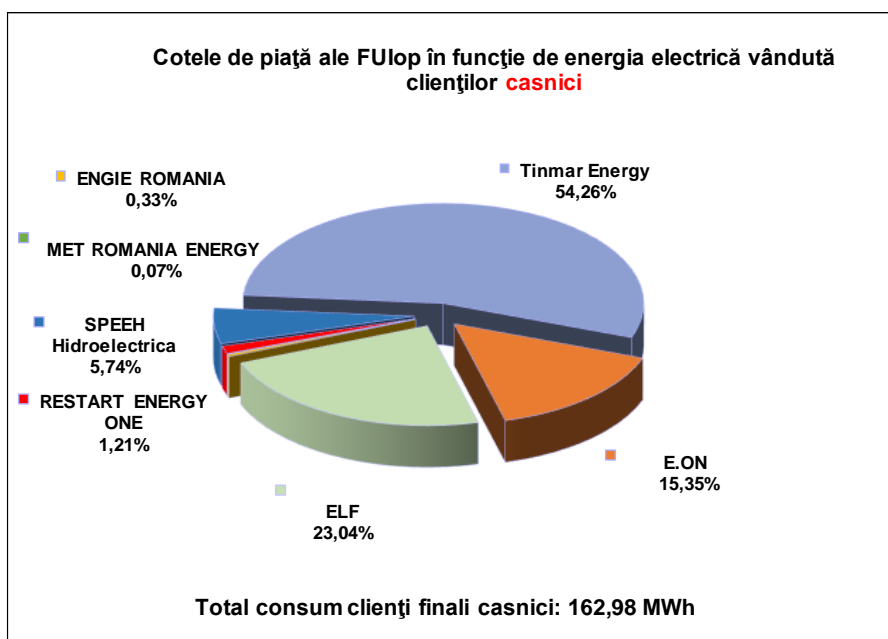
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

În trimestrul IV 2019, structura vânzărilor energiei electrice la clienții finali deserviți de FUI_{ob}, defalcată pe tip de client este prezentată în tabelul nr. 7. 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. 7

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]	2.088,64	36,82	208,37	11,22	256,41	2.345,04
valoare	[mii lei]	974.774,63	18.002,45	104.540,44	5.525,54	128.068,42	1.102.843,05
Pmed	[lei/MWh]	466,70	488,94	501,70	492,66	499,47	470,29

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Se constată faptul că valoarea înregistrată de prețului mediu de vânzare al energiei electrice pentru clienții inactivi (501,70 lei/MWh) este mai mare decât valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice clienților noncasnici beneficiari de SU (488,94 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 prețului pentru SU), având ca scop determinarea acestor clienți să migreze în piața concurențială.

Prețul de vânzare la clienții noncasnici în regim de UI are valoarea mai mică decât prețul de vânzare la clienții inactivi, deși prețul de achiziție energie electrică este cel mai mare dintre toate categoriile de clienți, fapt explicat prin ponderea mare a cantităților de energie electrică furnizate la MT (costul aferent serviciilor este mai mic).

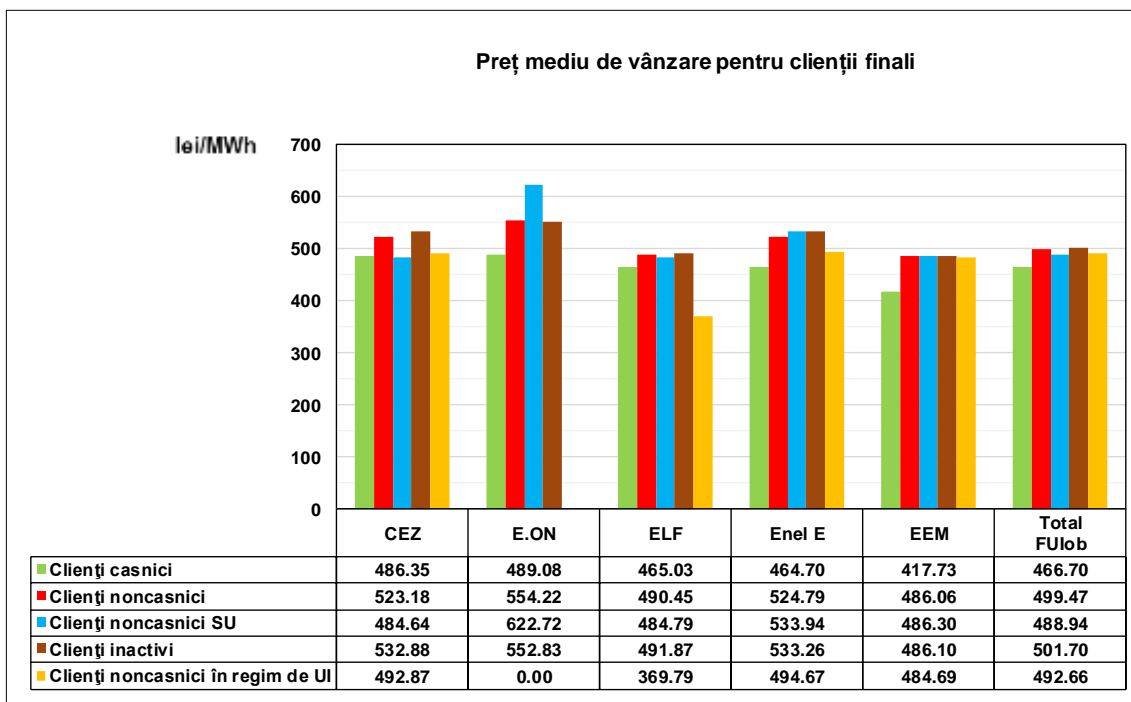
Consumurile medii lunare de energie electrică, determinate ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar de FUI_{ob} pentru locurile de consum pentru care a fost asigurată furnizarea sunt prezentate în tabelul următor.

Tabel nr. 8

	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_{ob}	114	461	124

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

În trimestrul IV 2019, prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, defalcate pe tip de client și pentru fiecare FUI_{ob} sunt prezentate în graficul următor:

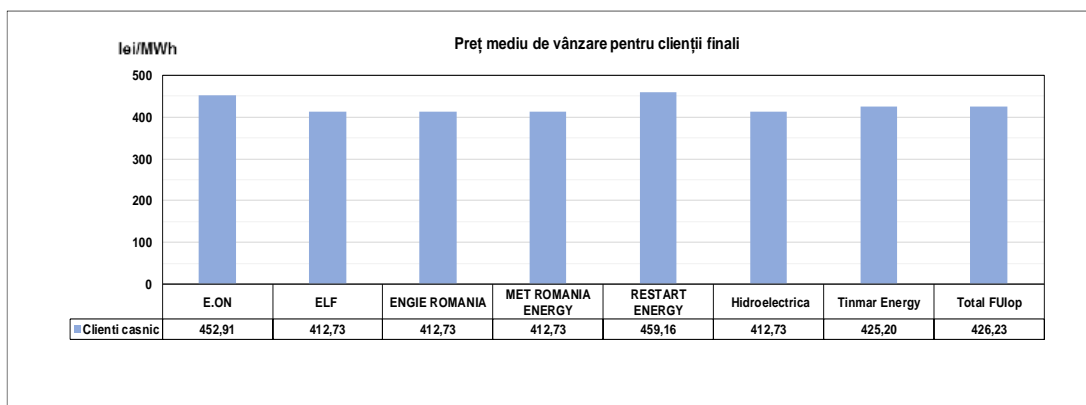


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

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

În trimestrul IV 2019 prețul mediu de vânzare a energiei electrice pentru clienții casnici ai FUI_{op} a fost de 426,23 lei/MWh.

Prețul mediu de vânzare la clienții casnici ai fiecărui FUI_{op} este prezentat în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

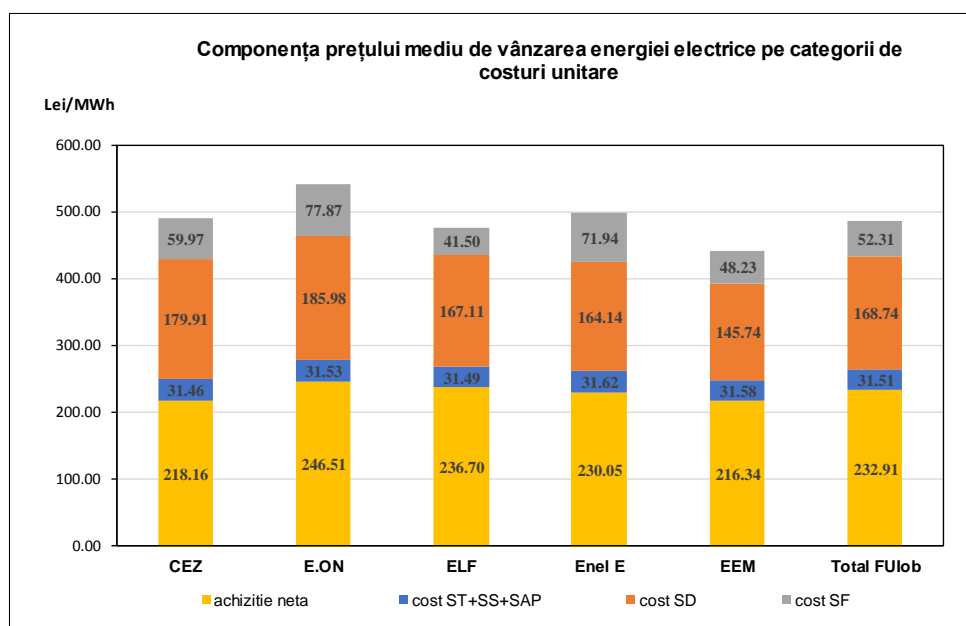
Structura prețului mediu de vânzare a energiei electrice furnizată clienților finali aferentă FUI_{ob}, pe categorii de clienți, este prezentată în tabelul nr. 9.

Tabel nr. 9

Tip tranzacție	Tip client	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicat. (cant., val., pret)							
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.088,639	36,819	208,372	11,216	256,407	2.345,046
	valoare	[mii lei]	472.595,108	10.239,301	59.962,400	3.395,726	73.597,427	546.192,535
	Pmed	[lei/MWh]	226,27	278,10	287,77	302,76	287,03	232,91
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	2.088,64	36,82	208,37	11,22	256,41	2.345,04
	valoare	[mii lei]	533.224,93	8.534,79	48.289,83	2.231,16	59.055,78	592.280,71
	Pmed	[lei/MWh]	255,30	231,80	231,75	198,93	230,32	252,57
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	2.088,64	36,82	208,37	11,22	256,41	2.345,04
	valoare	[mii lei]	1.005.820,04	18.774,09	108.252,23	5.626,89	132.653,21	1.138.473,25
	Pmed	[lei/MWh]	481,57	509,90	519,51	501,70	517,35	485,48
Vânzare	cantitate	[GWh]	2.088,64	36,82	208,37	11,22	256,41	2.345,04
	valoare	[mii lei]	974.774,63	18.002,45	104.540,44	5.525,54	128.068,42	1.102.843,05
	Pmed	[lei/MWh]	466,70	488,94	501,70	492,66	499,47	470,29

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

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



Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

IV. Analize privind activitatea FUI_{ob} pe piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de aceștia

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_{ob}, 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 pe piețele centralizate înainte de PZU. Diferențele sunt prezentate în tabelele nr. 10 și 11.

Tabel nr. 10

Diferența [Pmed achiziție (cu PZU, PI și fără PE) - Pmed achiziție (fără PZU, PI și fără PE)] pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	0,20	11,21	4,97	-2,11	-7,29	3,55
consumul facturat clienților noncasnici	2,71	5,40	-0,17	3,32	-0,82	0,43
Total clienți	0,77	11,37	4,78	-0,20	-4,53	3,91

Valoarea procentuală a diferenței prezentată în tabelul nr. 10 raportată la prețul achiziției nete de energie electrică (fără PZU, PE și PI), atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru consumatorii noncasnici este prezentat în tabelul nr. 11.

Tabel nr. 11

Procent influență PZU:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
consumul facturat clienților casnici	0,10%	4,90%	2,23%	-0,96%	-3,58%	1,61%
consumul facturat clienților noncasnici	1,00%	1,91%	-0,07%	1,21%	-0,30%	0,16%
Total clienți	0,36%	4,95%	2,12%	-0,09%	-2,13%	1,75%

În cazul tuturor clienților finali deserviți de FUI_{ob}, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații situate între -4,53 lei/MWh și 11,37 lei/MWh, iar procentul influenței PZU este cuprins între -2,13% și 4,95%.

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

Efectul dezechilibrelor pentru fiecare FUI_{ob} 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. 12 și nr. 13.

Tabel nr. 12

Diferența [Pmed achiziție (cu PZU, PI și cu PE) - Pmed achiziție (cu PZU, PI și fără PE)] pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	3,43	3,87	3,63	-6,63	0,20	2,79
consumul facturat clienților noncasnici	8,90	17,08	23,65	20,63	24,45	23,94
Total clienți	3,61	5,20	6,10	4,40	8,33	5,86

Tabel nr. 13

Procent influență PE:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI_{ob}
consumul facturat clienților casnici	1,61%	1,69%	1,63%	-3,01%	0,10%	1,31%
consumul facturat clienților noncasnici	3,27%	6,04%	9,27%	7,50%	8,96%	9,11%
Total clienți	1,69%	2,26%	2,70%	1,95%	3,92%	2,63%

În general, rezultatele din decontarea dezechilibrelor au afectat preponderent prețul mediu de achiziție corespunzător clienților noncasnici și s-a reflectat într-o măsură mai mică asupra prețului mediu de achiziție global.

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. 75/2019 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. 76/2019 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. 77/2019 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. 78/2019 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. 79/2019 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. 80/2019 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. 73/2019 de aprobare a 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. 74/2019 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. 81/2019 de aprobare a 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 tarifelor pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1116/2019 pentru modificarea deciziei nr. 330 din 25.02.2019 privind 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.C. Electrocentrale București S.A.

- Decizia președintelui ANRE nr. 1117/2019 pentru modificarea deciziei nr. 329 din 25.02.2019 privind 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.C. CET Govora S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1118/2019 pentru modificarea deciziei nr. 327 din 25.02.2019 privind 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.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1119/2019 pentru modificarea deciziei nr. 331 din 25.02.2019 privind 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.C. Complexul Energetic Oltenia S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1120/2019 pentru modificarea deciziei nr. 332 din 25.02.2019 privind 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.C. Termoficare Oradea S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1121/2019 pentru modificarea deciziei nr. 328 din 25.02.2019 privind 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.C. Veolia Energie Iași 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.