



**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU CLIENȚII
FINALI DESERVIȚI DE FUI
TRIMESTRUL II 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	6
III.	Indicatori privind structura și funcționarea pieței de energie electrică.....	8
	III.1. Evoluția numărului mediu al locurilor de consum deservite de FUI.....	8
	III.2. Migrarea clienților finali din piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI 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	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 activitatea FUI obligat pe piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de aceștia.....	16
	IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică	16
	IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică.....	17
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	18
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	19

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, 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}.

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul II 2019 a suferit modificări semnificative în trimestrul I 2019, modificările fiind 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 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_{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}.

Prezentul raport analizează activitatea desfășurată doar de FUI_{ob}, deoarece doar doi dintre cei 11 FUI_{op} desemnați au avut clienți finali în portofoliu, numărul acestor clienți fiind foarte mic (3 locuri de consum în luna iunie 2019). Activitatea FUI_{op} urmează să fie analizată începând cu raportul de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI pentru trimestrul III 2019.

II. Participanții la piața de energie electrică

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 II 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 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 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

III.1. Evoluția numărului mediu al 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 II 2019 comparativ cu trimestrul anterior (trim. I 2019) și trimestrul similar din anul anterior (trim. II 2018) este prezentat în tabelul nr. 1:

Tabel nr. 1

Trim. Număr mediu locuri de consum	Trim. II 2019	Trim. I 2019	Trim. II 2018
Casnici	6.242.201	6.372.245	7.255.430
Noncasnici în regim de SU	30.505	30.102	30.849
Inactivi	154.695	153.984	158.875
Noncasnici preluați în regim UI	935	2.094	1.230
Total noncasnici	186.135	186.180	190.954
Total clienți finali	6.428.336	6.558.424	7.446.384

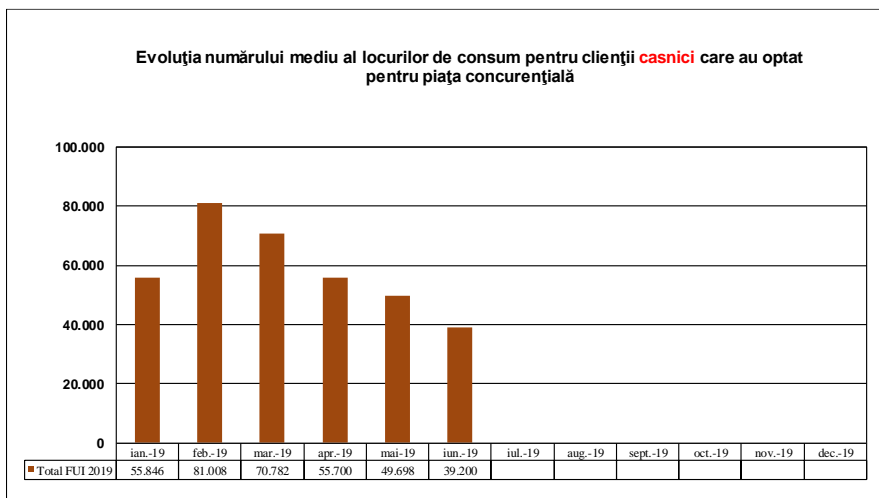
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Numărul total de locuri de consum aferente clienților finali deserviți de FUI a scăzut cu 13,97% în trimestrul II 2019 față de perioada similară din anul 2018 și cu 2,04% față de trimestrul I 2019.

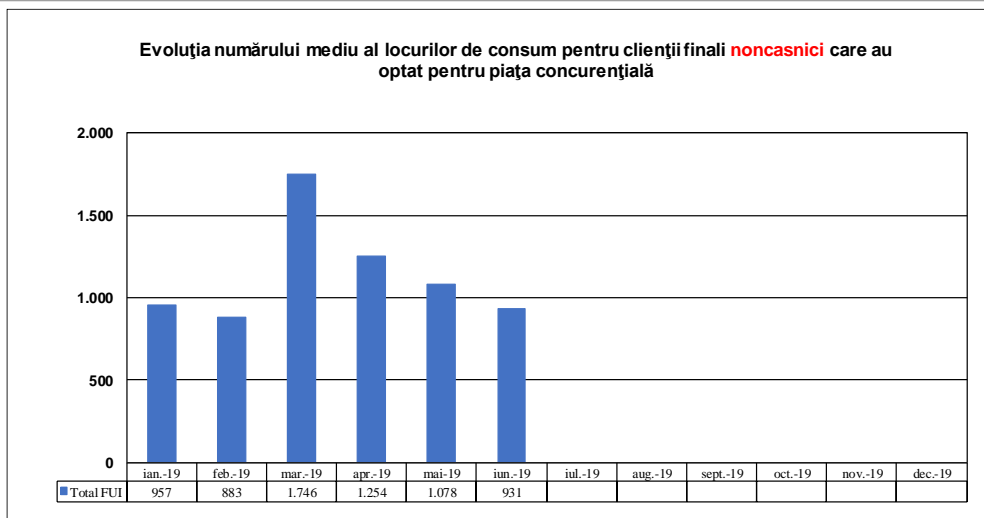
Această tendință este determinată, cu precădere, de clienții casnici care au migrat în piața concurențială, ca urmare a ofertelor specifice dedicate acestui segment promovate de furnizorii activi pe piața concurențială. Se remarcă o scădere cu 23,94% a numărului de locuri de consum a noncasnicilor preluați în regim de UI în trimestrul II 2019 față de trimestrul II 2018.

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

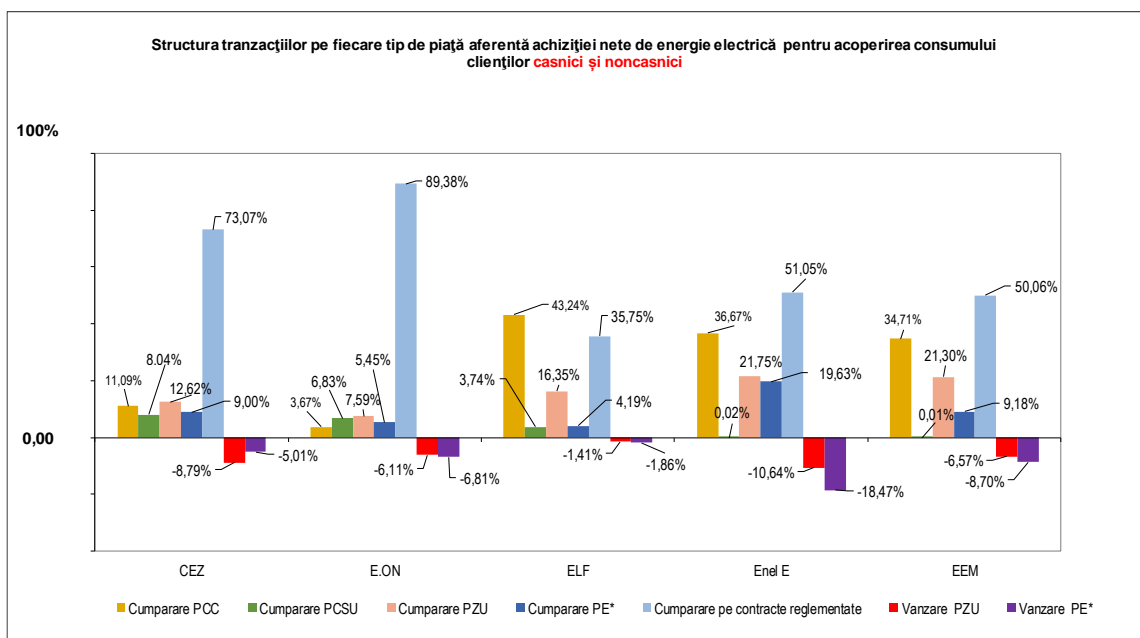


Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Numărul mediu al locurilor de consum aferente consumatorilor casnici, transferate în piața concurențială a fost cu 30,36% mai mic în trimestrul II 2019 față de trimestrul I 2019, respectiv cu 9,01% 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 obligat, în trimestrul II 2019, este prezentată în graficul următor:



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

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Datele prezentate reflectă politica de achiziție de energie electrică a fiecărui FUI pentru acoperirea consumului aferent clienților finali.

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI, pe trimestrul II 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]	1.165,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1.165,86
	Pmed	[lei/MWh]	129,16	0,00	0,00	0,00	0,00	129,16
cumpărare de la prosumatori	cantitate	[GWh]	0,0539	0,0009	0,0037	0,0000	0,0046	0,0585
	Pmed	[lei/MWh]	223,24	223,24	223,24	0,00	223,24	223,24
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,034	0,00	0,034	0,034
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	70,59	0,00	70,59	70,59
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	552,23	22,84	153,13	4,53	180,50	732,73
	Pmed	[lei/MWh]	251,39	256,55	246,59	257,95	248,13	250,59
cumpărare PCSU	cantitate	[GWh]	87,40	0,16	0,00	0,00	0,16	87,56
	Pmed	[lei/MWh]	257,60	257,54	0,00	0,00	257,54	257,60
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	314,38	9,24	35,48	2,63	47,35	361,73
	Pmed	[lei/MWh]	231,07	221,88	232,28	224,69	229,83	230,91
cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,0015	0,00	0,0015	0,0015
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	305,21	0,00	305,21	305,21
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	127,09	1,21	30,87	1,58	33,65	160,75
	Pmed	[lei/MWh]	335,53	327,77	353,68	321,82	351,26	338,82
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	2.247,02	33,45	219,52	8,74	261,70	2.508,73
	Pmed	[lei/MWh]	190,13	249,55	259,31	259,48	258,06	197,21
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	-96,45	-0,92	-5,33	-0,03	-6,28	-102,73
	Pmed	[lei/MWh]	185,37	146,37	142,15	134,97	142,74	182,77
vânzare PI	cantitate	[GWh]	-0,04	0,00	-0,0005	0,00	0,00	-0,043
	Pmed	[lei/MWh]	50,49	50,39	50,09	0,00	50,35	50,48
vânzare PE	cantitate	[GWh]	-103,53	-2,00	-16,42	-1,14	-19,56	-123,09
	Pmed	[lei/MWh]	231,88	203,93	230,19	224,32	227,17	231,13
Total vânzare	cantitate	[GWh]	-200,02	-2,92	-21,75	-1,17	-25,84	-225,87
	Pmed	[lei/MWh]	209,42	185,64	208,63	221,97	206,63	209,10
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.046,99	30,52	197,77	7,57	235,86	2.282,85
	Pmed	[lei/MWh]	188,24	255,66	264,87	265,28	263,69	196,04

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Analizând datele prezentate se constată că achiziția de energie electrică pentru clienții finali s-a realizat pe contracte reglementate (51,07%), pe PCC (32,10%), pe PZU (15,85%), respectiv pe Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) (3,84%).

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	[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]	34.574	516	3.343	128	3.984	38.557
	Pmed	[lei/MWh]	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	23.643	353	2.284	87	2.724	26.367
	Pmed	[lei/MWh]	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	91	13	10	1	23	114
	Pmed	[lei/MWh]	0,04	0,41	0,05	0,07	0,10	0,05
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	340.891	4.739	29.725	766	35.230	376.121
	Pmed	[lei/MWh]	166,53	155,26	150,30	101,19	149,37	164,76
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	105.590	1.333	9.927	447	11.708	117.297
	Pmed	[lei/MWh]	51,58	43,68	50,19	59,10	49,64	51,38
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	504.788	6.953	45.287	1.429	53.669	558.457
	Pmed	[lei/MWh]	246,60	227,79	228,99	189,80	227,55	244,63
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	399.198	5.620	35.360	982	41.961	441.159
	Pmed	[lei/MWh]	195,02	184,11	178,80	129,70	177,91	193,25

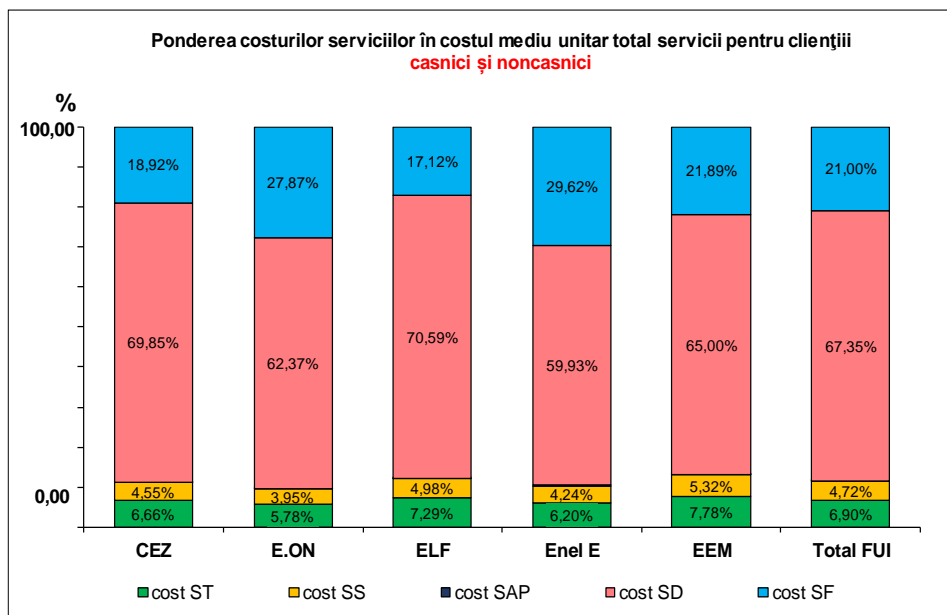
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Diferența dintre costul mediu aferent serviciului de distribuție pentru consumatorii casnici (166,53 lei/MWh) și cel pentru consumatorii noncasnici (149,37 lei/MWh) se datorează, în principal, nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

Tabel nr. 4

Tip cost	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
	Tip indicat (val.&pret)							
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	4.597	5.406	19.764	3.561	5.230	38.557
	Pmed	[lei/MWh]	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	3.143	3.697	13.515	2.435	3.576	26.367
	Pmed	[lei/MWh]	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	11	29	52	9	13	114
	Pmed	[lei/MWh]	0,04	0,09	0,04	0,04	0,04	0,05
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	48.228	58.374	191.405	34.420	43.693	376.121
	Pmed	[lei/MWh]	177,21	182,39	163,57	163,24	141,11	164,76
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	13.061	26.086	46.425	17.012	14.713	117.297
	Pmed	[lei/MWh]	47,99	81,50	39,67	80,68	47,52	51,38
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	69.041	93.592	271.161	57.438	67.225	558.457
	Pmed	[lei/MWh]	253,68	292,42	231,73	272,41	217,11	244,63
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	55.980	67.506	224.737	40.426	52.512	441.159
	Pmed	[lei/MWh]	205,69	210,92	192,06	191,72	169,60	193,25

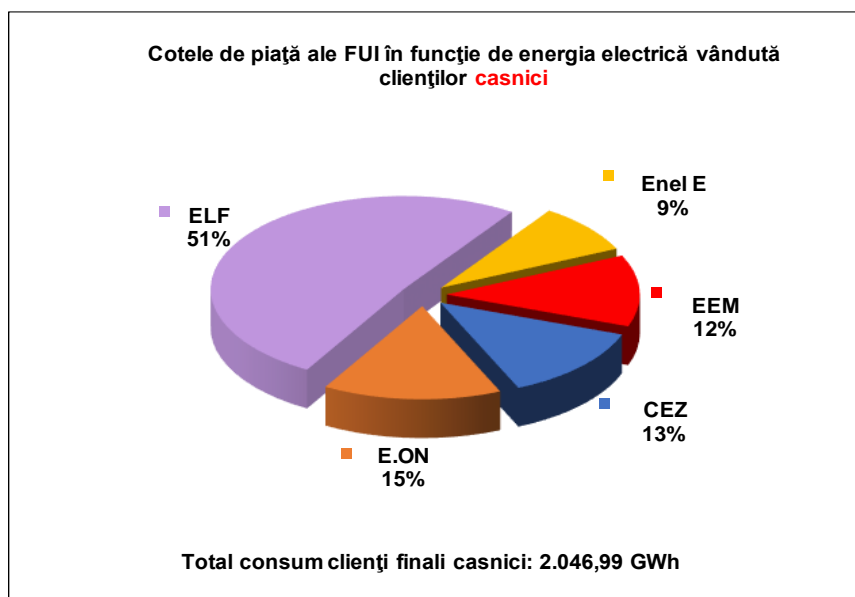
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE



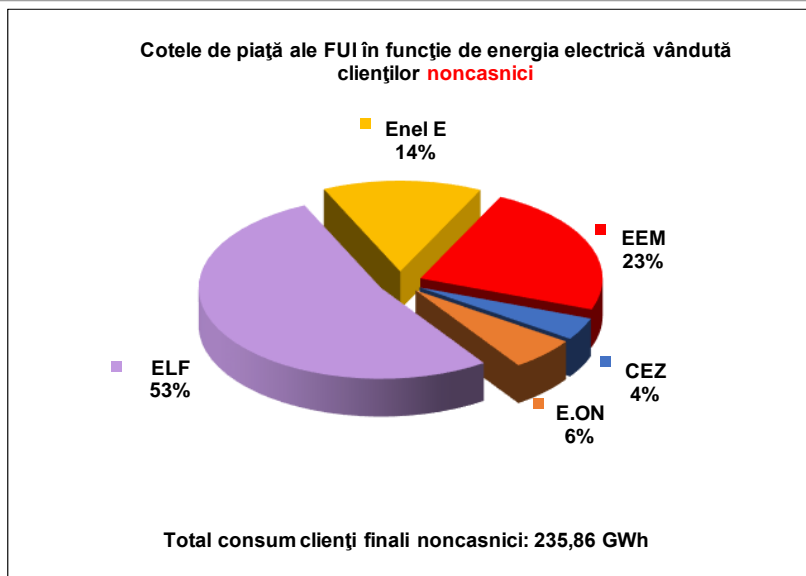
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

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

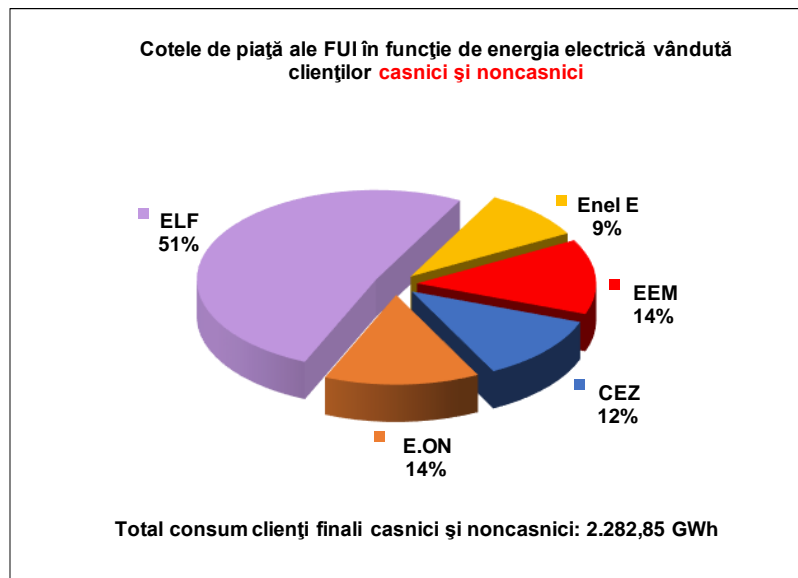
Cotele de piață calculate în funcție de energia electrică vândută clienților finali de către FUI obligat, în trimestrul II 2019, sunt prezentate în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



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 II 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]	2.046,99	30,52	197,77	7,57	235,86	2.282,85
valoare	[mii lei]	951.575,28	14.807,00	97.898,13	3.417,96	116.123,09	1.067.698,37
Pmed	[lei/MWh]	464,86	485,08	495,02	451,59	492,34	467,70

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Se constată faptul că valoarea înregistrată de prețul mediu de vânzare al energiei electrice pentru clienții inactivi (495,02 lei/MWh) este mai mare decât valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice clienților noncasnici beneficiari de SU (485,08 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.

Prețul de vânzare la clienții noncasnici în regim de UI are valoarea cea mai mică datorită ponderii mari a cantităților de energie electrică furnizate la MT.

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.

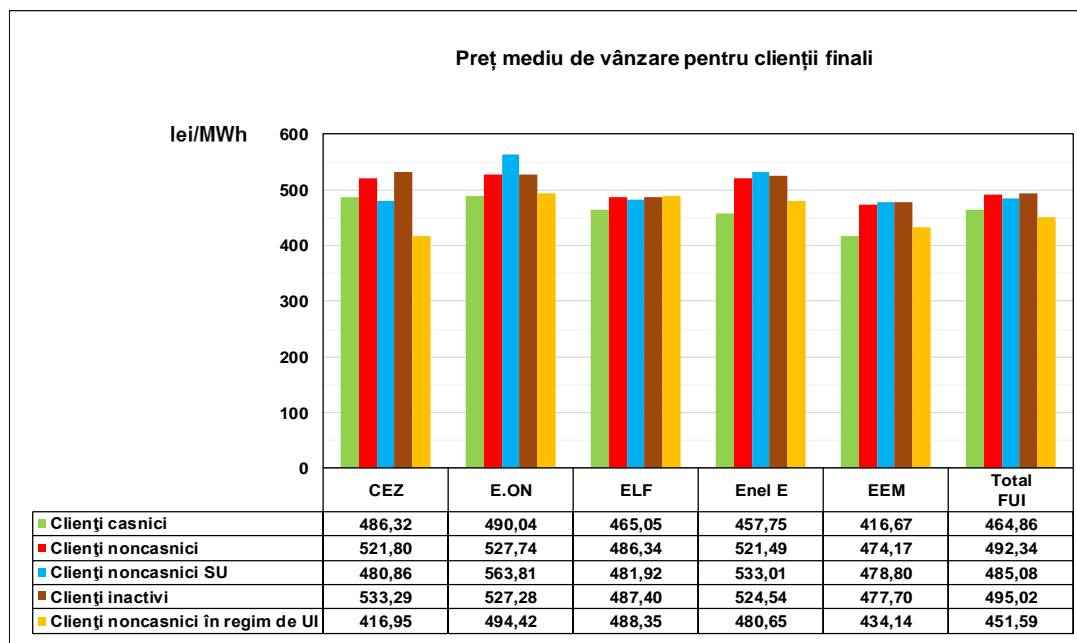
Tabel nr. 6

	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	109	422	118

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 II 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 a 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

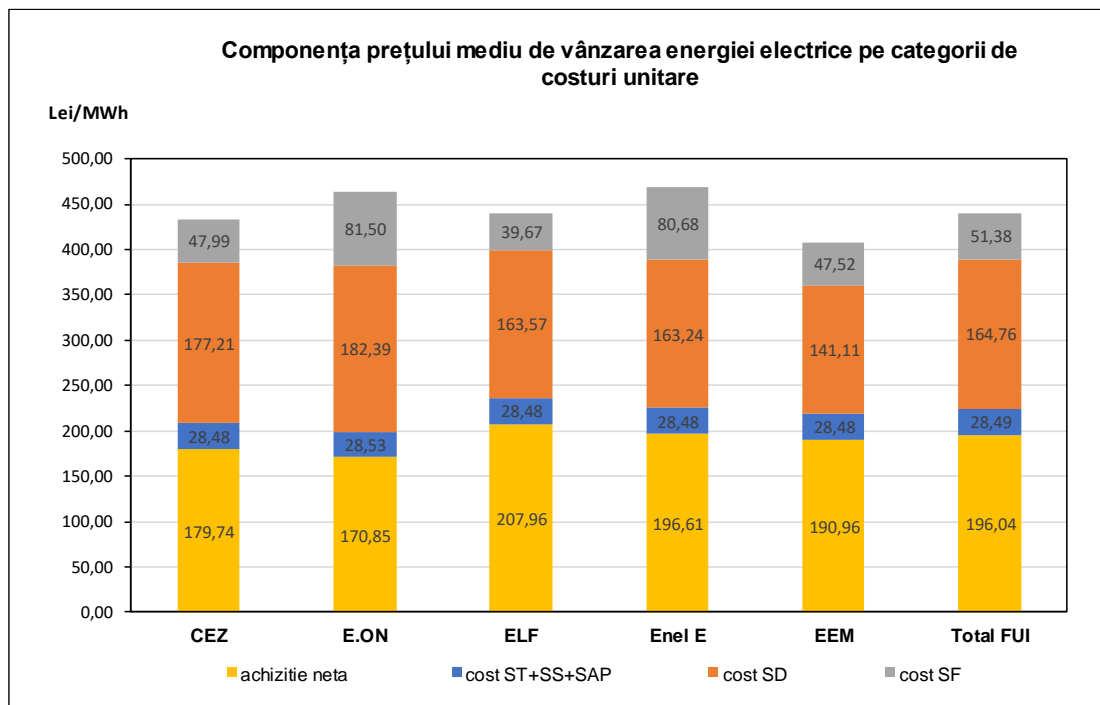
Structura prețului mediu de vânzare a energiei electrice furnizată clienților finali, pe categorii de clienți, este prezentată în tabelul nr.7.

Tabel nr. 7

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.,preț)							
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.046,99	30,52	197,77	7,57	235,86	2.282,85
	valoare	[mii lei]	385.332,99	7.804,13	52.381,73	2.007,81	62.193,67	447.526,66
	Pmed	[lei/MWh]	188,24	255,66	264,87	265,28	263,69	196,04
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	2.046,99	30,52	197,77	7,57	235,86	2.282,85
	valoare	[mii lei]	504.788	6.953	45.287	1.429	53.669	558.457
	Pmed	[lei/MWh]	246,60	227,79	228,99	188,80	227,55	244,63
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	2.046,99	30,52	197,77	7,57	235,86	2.282,85
	valoare	[mii lei]	890.121	14.757	97.668	3.437	115.863	1.005.983
	Pmed	[lei/MWh]	434,84	483,46	493,86	454,08	491,24	440,67
Vânzare	cantitate	[GWh]	2.046,99	30,52	197,77	7,57	235,86	2.282,85
	valoare	[mii lei]	951.575,28	14.807,00	97.898,13	3.417,96	116.123,09	1.067.698,37
	Pmed	[lei/MWh]	464,86	485,08	495,02	451,59	492,34	467,70

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 activitatea FUI obligat 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, 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. 8 și 9.

Tabel nr. 8

Diferența [Pmed achiziție (cu PZU, PI și fără PE) - Pmed achiziție (fără PZU, PI și fără PE)] pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	8,24	8,72	7,58	4,58	7,49	8,46
consumul facturat clienților noncasnici	-1,63	7,42	2,43	-6,40	-9,92	-0,92
Total clienți	8,18	8,73	6,75	5,60	8,30	8,12

Procentul diferenței prezentată în tabelul nr. 8 din 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. 9.

Tabel nr. 9

Procent influență PZU:	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
consumul facturat clienților casnici	5,28%	5,68%	4,04%	2,62%	4,72%	4,90%
consumul facturat clienților noncasnici	-0,66%	2,63%	1,02%	-2,50%	-3,84%	-0,37%
Total clienți	5,14%	5,52%	3,49%	3,06%	4,81%	4,52%

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații situate între 5,6 lei/MWh și 8,73 lei/MWh.

Dacă în cazul clienților casnici influența PZU a condus la creșterea costului final cu achiziția de energie electrică, în cazul clienților noncasnici tranzacțiile pe PZU au influențat favorabil acest cost, exemplul cel mai elocvent fiind EneIE și EEM.

În cazul tuturor clienților finali deserviți procentul influenței PZU este cuprins între 3,06% și 5,52%.

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, PI și cu PE) - Pmed achiziție (cu PZU, PI 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	12,83	2,67	6,61	3,65	9,55	7,02
consumul facturat clienților noncasnici	6,36	11,78	18,25	19,85	12,37	16,50
Total clienți	12,35	3,88	8,00	8,19	9,89	8,30

Tabel nr. 11

Procent influență PE:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
consumul facturat clienților casnici	8,22%	1,74%	3,52%	2,09%	6,01%	4,41%
consumul facturat clienților noncasnici	2,58%	4,18%	7,62%	7,74%	4,79%	6,65%
Total clienți	7,76%	2,45%	4,14%	4,48%	5,73%	4,62%

În general, rezultatele din decontarea dezechilibrelor au afectat preponderent prețul mediu de achiziție corespunzător clienților noncasnici; aceasta s-a reflectat, însă, numai într-o mică măsură asupra prețului mediu de achiziție global, deoarece ponderea consumului acestora este semnificativ mai mică decât cea a clienților casnici.

V. EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL

Nu au fost înregistrate modificări ale cadrului de reglementare cu incidență asupra pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI, aplicabil în perioada analizată.

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.