



**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU CLIENȚII
FINALI DESERVIȚI DE FUI
ANUL 2020**

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	4
III.	Indicatori privind structura și funcționarea pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI	7
	III.1. Evoluția numărului 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.....	10
	III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică	12
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață.....	14
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali	15
	III.7. Costurile unitare raportate de FUI _{ob} și valoarea prețului mediu de vânzare la clienții finali	18
IV.	Analize privind activitatea FUI _{ob} pe piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de aceștia.....	20
	IV.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali (inclusiv taxe și TVA) defalcate pentru fiecare FUI _{ob}	20
	IV.2. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică	21
	IV.3. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică.....	22
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	23
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	32

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.

Tarifele reglementate aplicabile din 1 ianuarie 2020 de către furnizorii de ultimă instanță au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 217/2019. Au fost aprobate tarife reglementate pentru fiecare zonă de rețea corespunzătoare FUI_{ob} și nivel de tensiune, respectiv pentru fiecare zonă de rețea corespunzătoare FUI_{op} și nivel de tensiune.

În baza Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contracte reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 216/2019 au fost aprobate cantitățile și prețul reglementat pentru energia electrică livrată, respectiv stabilirea cantităților maxime pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 - 31 decembrie 2020.

Începând cu data de 1 iulie 2020 tarifele reglementate aplicabile de către furnizorii de ultimă instanță au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020 aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 88/2020. Aceste tarife au fost aprobate pentru fiecare zonă de rețea corespunzătoare FUI și nivel de tensiune.

Activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI desfășurată de SMPEE în conformitate cu prevederile *Metodologiei de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviți de furnizorii de ultimă instanță*, aprobată prin Ordinul

președintelui ANRE nr. 205/2018 (*Metodologia*) 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 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. 216/2019, obligația de a vinde energie electrică pe bază de contracte reglementate către FUI (cantități și prețuri reglementate stabilite prin decizii ale președintelui ANRE).

Pentru anul 2020, 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. Electrocentrale București S.A.
 - S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A.
 - S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A.
 - S.C. Veolia Energie Prahova S.A.
 - S.C. C.E.T. Govora S.A.
 - S.C. Termoficare Oradea S.A.
 - S.C. C.E.T. Arad 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 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 pentru perioada 1 martie 2019 - 29 februarie 2020:
 - 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 S.A. - zonele de rețea Moldova, Muntenia Nord, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud;
 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A. - zonele de rețea Moldova, Muntenia Nord, Muntenia Sud, 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.
- c) FUI opțional pentru perioada 1 martie 2020 - 28 februarie 2021:
- 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, Transilvania Nord, Transilvania Sud;
 - S.C. Enel Energie S.A. - zonele de rețea Moldova, Muntenia Nord, 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. Engie România S.A. - zonele de rețea Muntenia Sud;
 - S.C. Tinmar Energy S.A. - zonele de rețea Banat, Dobrogea, Moldova, Muntenia Nord, Muntenia Sud, Oltenia, Transilvania Nord, Transilvania Sud.

Aceste decizii își încetează aplicabilitatea la data de 31 decembrie 2020 conform Ordinului președintelui ANRE nr. 188 /2020, art. 4 alin. (2).

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 locurilor de consum deservite de FUI

În tabelul nr. 1 este prezentat numărul locurilor de consum deservite de FUI_{ob}, defalcat pe tip de client, în luna decembrie 2020 comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (2019).

Tabel nr. 1

Luna/An	Decembrie 2020	Decembrie 2019
Număr locuri de consum		
Casnici	5.901.926	6.099.602
Noncasnici în regim de SU	27.006	31.232
Inactivi	149.484	153.253
Noncasnici în regim de UI	157	509
Total noncasnici	176.647	184.994
Total clienți finali	6.078.573	6.284.596

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

Numărul total de locuri de consum aferente clienților casnici deserviți de FUI_{ob} a scăzut cu cca 3% în decembrie 2020 față de perioada similară din anul 2019.

Această tendință este determinată, cu precădere, de clienții casnici care au migrat în piața concurențială, ca urmare a ofertelor dedicate acestui segment, promovate de furnizorii activi pe piața concurențială.

Numărul locurilor de consum al clienților noncasnici în regim de UI deserviți de FUI_{ob} a scăzut cu 69% în decembrie 2020 față de luna decembrie din anul 2019.

În tabelul următor este prezentat numărul locurilor de consum deservite de FUI_{op} pe zone de distribuție în luna decembrie 2020 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2019.

Tabel nr. 2

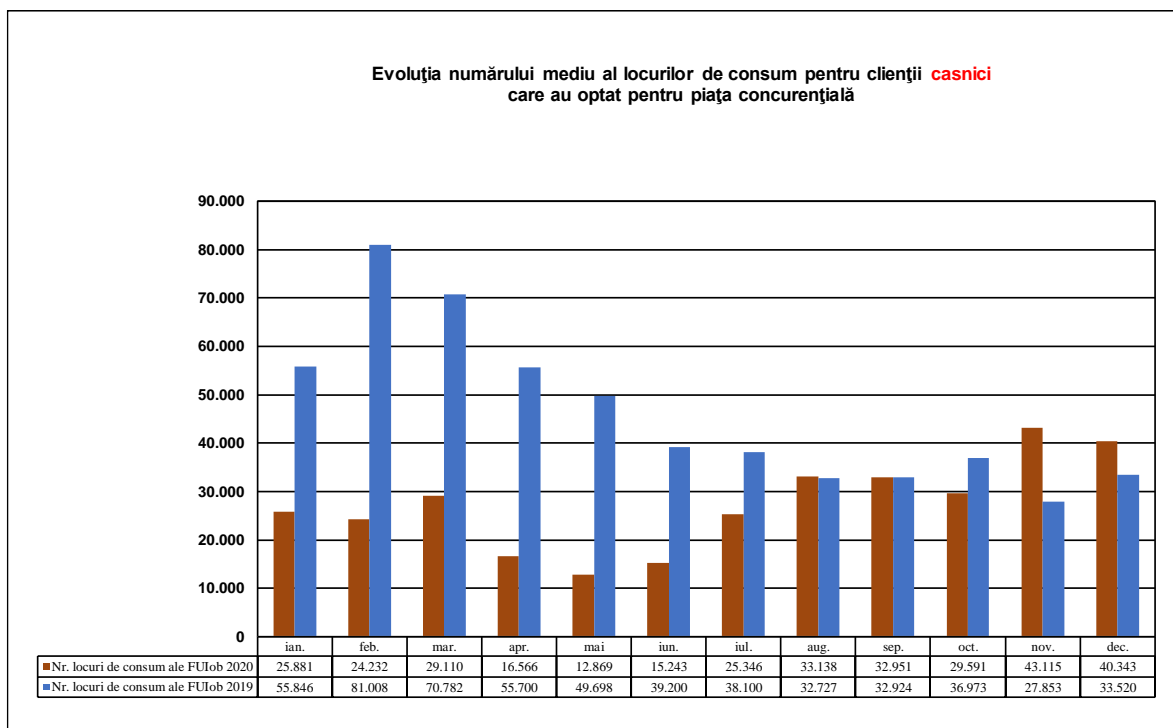
Număr locuri de consum pe zona distribuție	Decembrie 2020	Decembrie 2019
Banat	9	8
Muntenia Sud	257	209
Muntenia Nord	56	48
Transilvania Nord	12	9
Transilvania Sud	50	37
Moldova	5	2
Oltenia	11	3
Dobrogea	1	0
Total casnici	401	316

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

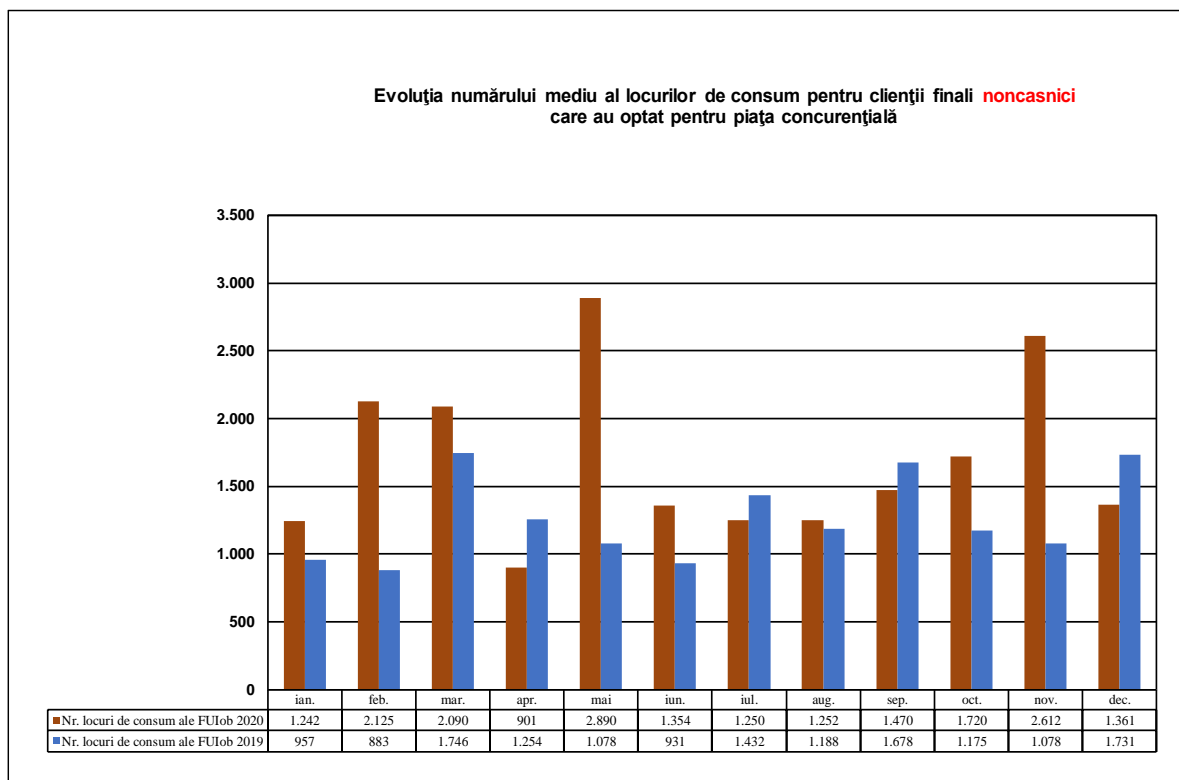
Numărul locurilor de consum al clienților casnici deserviți de FUI_{op} a crescut cu cca. 27% în luna decembrie a anului 2020 față de luna decembrie din anul 2019.

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 noncasnici alimentați de FUI_{ob} care au migrat în piața concurențială în anul 2020 comparativ cu anul 2019.



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

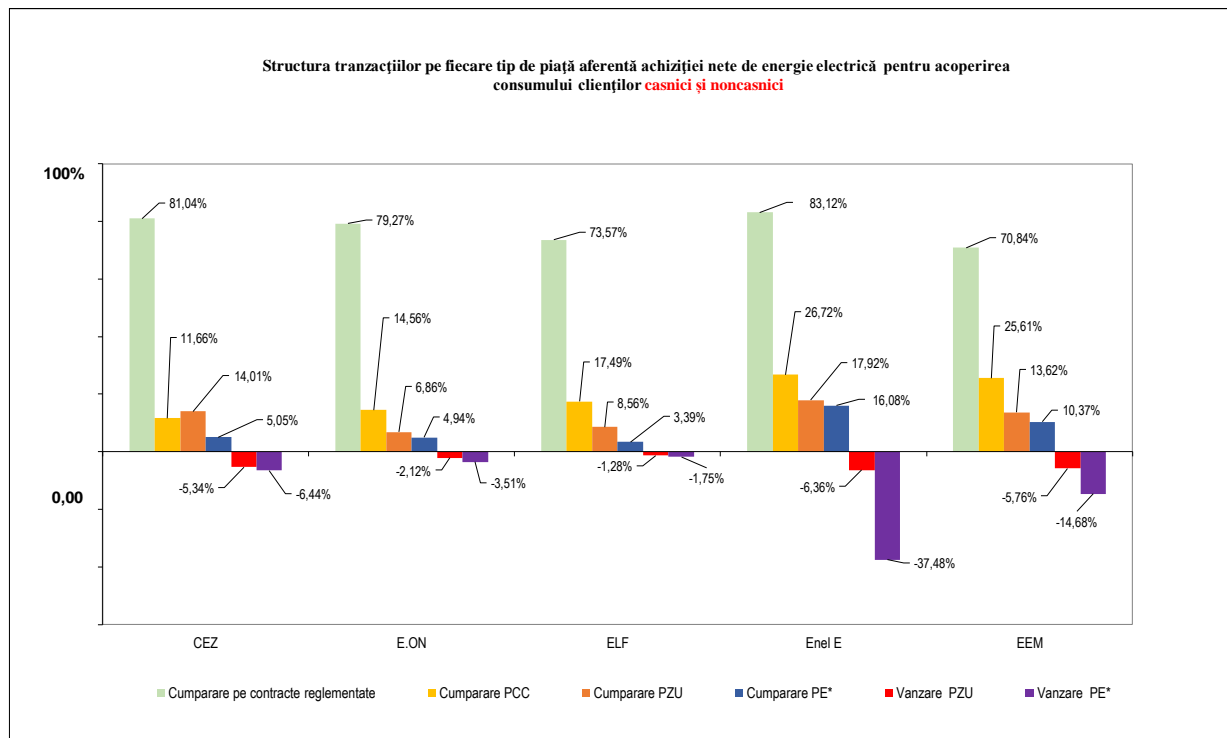


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Numărul locurilor de consum transferate în piața concurențială în anul 2020 față de anul 2019 a fost mai mic cu 41% pentru clienții casnici, respectiv în luna decembrie 2020 a fost mai mare cu 20% față de aceeași perioadă a anului 2019, iar în cazul clienților noncasnici în anul 2020 a fost mai mic cu 14% față de anul 2019, respectiv în luna decembrie 2020 a fost mai mic cu 21% față de luna decembrie a anului 2019.

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 anul 2020, este prezentată în graficul următor:



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

Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – 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 anul 2020 este prezentată în tabelul nr. 3.

Tabel nr. 3

Tip tranzacție	Tip client 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]	7.017,057	0,000	0,000	0,000	0,000	7.017,057
	Pmed	[lei/MWh]	166,54	0,00	0,00	0,00	0,00	166,54
cumpărare de la prosumatori	cantitate	[GWh]	0,703	0,010	0,080	0,000	0,091	0,794
	Pmed	[lei/MWh]	251,21	251,21	251,21	0,00	251,21	251,21
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,000	0,0024	0,0110	0,000	0,0133	0,0133
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	183,12	183,05	0,00	183,06	183,06
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	874,841	107,621	661,448	7,616	776,684	1.651,525
	Pmed	[lei/MWh]	239,82	268,04	272,16	271,34	271,58	254,76
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]	767,718	22,013	150,099	4,566	176,678	944,396
	Pmed	[lei/MWh]	197,91	205,88	217,94	201,98	216,02	201,30

cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,305	0,00677	0,08877	0,002	0,09704	0,40204
	Pmed	[lei/MWh]	562,18	566,09	533,58	399,40	533,77	555,32
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	382,888	21,526	99,374	2,143	123,044	505,931
	Pmed	[lei/MWh]	371,93	410,57	394,20	361,72	396,49	377,91
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	9.043,512	151,179	911,102	14,327	1.076,608	10.120,119
	Pmed	[lei/MWh]	185,01	279,29	276,56	262,76	276,76	194,77
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	-156,613	-20,843	-76,475	-1,672	-98,990	-255,603
	Pmed	[lei/MWh]	194,03	180,40	164,61	175,31	168,12	183,99
vânzare PI	cantitate	[GWh]	-0,017	-0,004	-0,004	0,000	-0,008	-0,025
	Pmed	[lei/MWh]	95,18	11,77	11,77	0,00	11,77	68,20
vânzare PE	cantitate	[GWh]	-493,835	-10,825	-89,872	-3,961	-104,658	-598,493
	Pmed	[lei/MWh]	237,60	260,18	231,49	235,00	234,59	237,07
Total vânzare	cantitate	[GWh]	-650,465	-31,672	-166,350	-5,633	-203,675	-854,140
	Pmed	[lei/MWh]	227,11	207,65	200,74	217,28	202,27	221,18
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	8.393,05	119,51	744,75	8,69	872,95	9.266,00
	Pmed	[lei/MWh]	181,75	298,28	293,50	291,67	294,13	192,34

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 (75,73%), pe PCC (17,82%), pe PZU (10,19%) și pe PE (5,46%).

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale FUI_{op}, pe anul 2020 este prezentată în tabelul nr. 4.

Tabel nr. 4

Total FUI _{op}	Tip tranz. Tip indicat. (cant., val., preț)	Cump. contracte reglementate	Cump. contracte negociate	Cump. PCC	Cump. PZU	Cump. PE	Total cump.	Vânz. PZU	Vânz. PE	Total vânz.	Total achiziție netă
[UM]	[MWh]	464,17	0,07	43,04	429,49	27,60	964,37	-31,85	-31,66	-63,51	900,86
	[lei]	110.751,29	4,20	10.114,15	78.088,35	12.310,02	211.268,00	-6.981,67	-7.656,66	-14.638,33	196.629,67
	[lei/MWh]	238,60	60,00	235,01	181,82	446,01	219,07	219,19	241,84	230,49	218,27

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 anul 2020 s-a constatat că achiziția pentru clienții casnici a fost realizată în principal pe contracte reglementate (51,75%), pe PZU (47,89%), pe PCC (4,80%) și pe PE (3,08%).

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]	140.046,70	1.994,38	12.430,63	145,18	14.570,19	154.616,88
	Pmed	[lei/MWh]	16,69	16,69	16,69	16,70	16,69	16,69
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	123.119,31	1.754,05	10.929,43	127,91	12.811,39	135.930,70
	Pmed	[lei/MWh]	14,67	14,68	14,68	14,71	14,68	14,67
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	942,74	43,22	82,67	0,51	126,39	1.069,13
	Pmed	[lei/MWh]	0,11	0,36	0,11	0,06	0,14	0,12
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	1.473.364,87	18.924,87	115.626,05	1.005,86	135.556,78	1.608.921,65
	Pmed	[lei/MWh]	175,55	158,36	155,26	115,69	155,29	173,64
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	431.103,13	5.360,32	34.233,03	372,96	39.966,31	471.069,44
	Pmed	[lei/MWh]	51,36	44,85	45,97	42,90	45,78	50,84
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	2.168.576,75	28.076,84	173.301,80	1.652,41	203.031,05	2.371.607,80
	Pmed	[lei/MWh]	258,38	234,94	232,70	190,05	232,58	255,95
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	1.737.473,62	22.716,52	139.068,78	1.279,45	163.064,75	1.900.538,37
	Pmed	[lei/MWh]	207,01	190,09	186,73	147,16	186,80	205,11

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

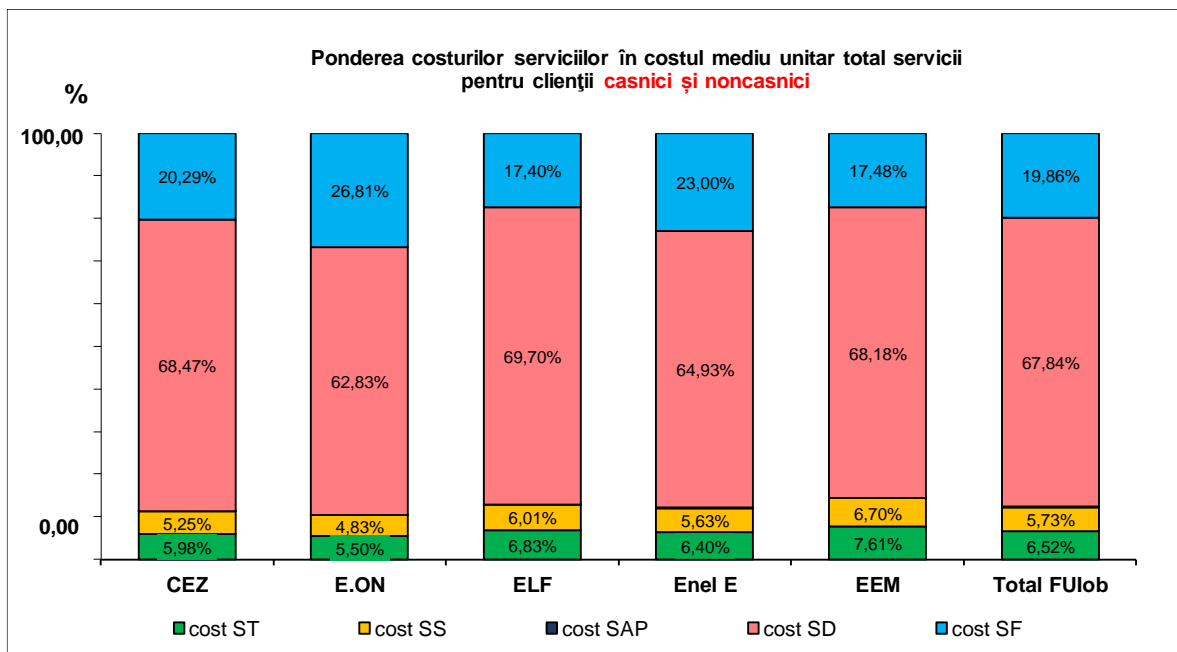
Tabel nr. 6

Tip cost	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
	Tip indicat. (val.&pret)							
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	19.747,59	23.086,39	84.364,08	10.538,66	16.880,16	154.616,88
	Pmed	[lei/MWh]	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	17.350,90	20.302,71	74.158,79	9.271,39	14.846,91	135.930,70
	Pmed	[lei/MWh]	14,66	14,67	14,67	14,68	14,68	14,67
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	57,24	130,05	732,76	63,88	85,19	1.069,13
	Pmed	[lei/MWh]	0,05	0,09	0,14	0,10	0,08	0,12
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	226.245,79	263.902,50	860.692,05	106.911,10	151.170,21	1.608.921,65
	Pmed	[lei/MWh]	191,16	190,75	170,23	169,30	149,46	173,64
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	67.031,42	112.594,02	214.818,53	37.871,47	38.754,00	471.069,44
	Pmed	[lei/MWh]	56,64	81,38	42,49	59,97	38,32	50,84
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	330.432,94	420.015,67	1.234.766,22	164.656,51	221.736,47	2.371.607,80
	Pmed	[lei/MWh]	279,19	303,58	244,22	260,74	219,23	255,95
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	263.401,52	307.421,65	1.019.947,69	126.785,04	182.982,47	1.900.538,37
	Pmed	[lei/MWh]	222,56	222,20	201,73	200,77	180,91	205,11

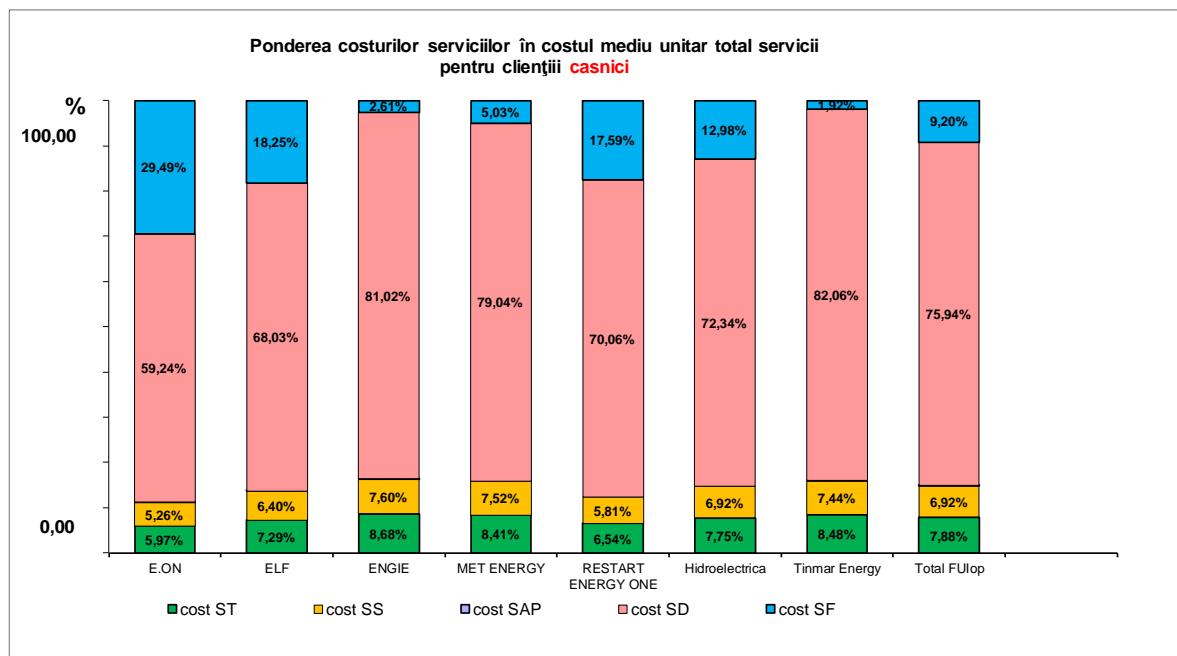
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Diferența dintre costul mediu aferent serviciului de distribuție pentru clienții casnici (175,55 lei/MWh) și cel pentru clienții noncasnici (155,29 lei/MWh) se datorează, în principal, nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

În următoarele două grafice 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}.



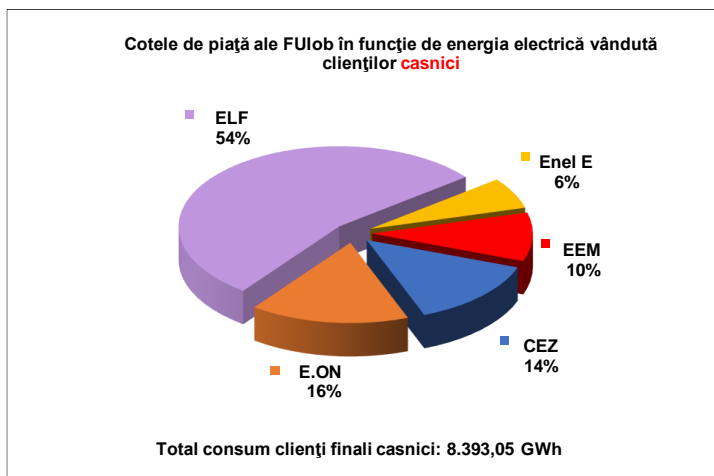
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



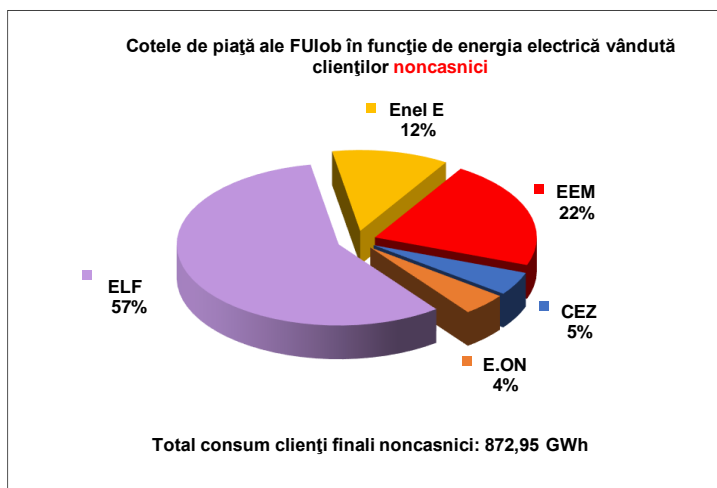
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

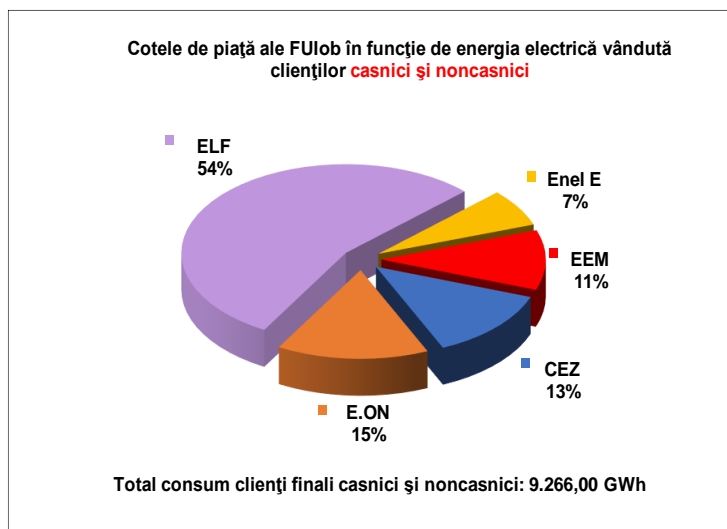
Cotele de piață calculate în funcție de energia electrică vândută clienților finali de către FUI, în anul 2020, sunt prezentate în următoarele grafice, pe categorii de clienți și pe total:



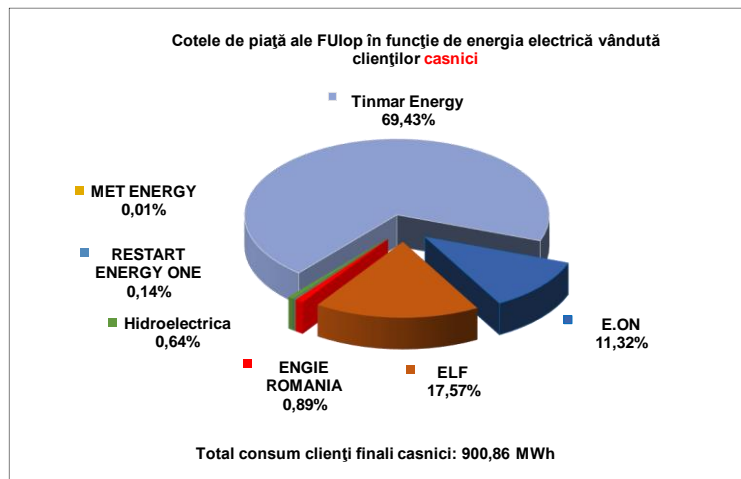
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



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 anul 2020, structura vânzării 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]	8.393,05	119,51	744,75	8,69	872,95	9.266,00
valoare	[mii lei]	3.882.302,27	73.610,22	464.672,30	5.265,48	543.548,00	4.425.850,27
Pmed	[lei/MWh]	462,56	615,95	623,93	605,62	622,66	477,64

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

Se constată că valoarea înregistrată de prețul mediu de vânzare a energiei electrice pentru clienții noncasnici beneficiari de SU (615,95 lei/MWh) este mai mică decât valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice clienților inactivi (623,93 lei/MWh). Acest fapt este rezultatul principiilor de stabilire pe criterii concurențiale a prețului pentru serviciul universal și a prețului pentru clienții inactivi aplicate de către fiecare FUI, în conformitate cu prevederile: *Ordinului președintelui ANRE nr. 217/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali și completarea Condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță și ale Ordinului președintelui ANRE nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 și pentru modificarea și completarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultima*

instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2019.

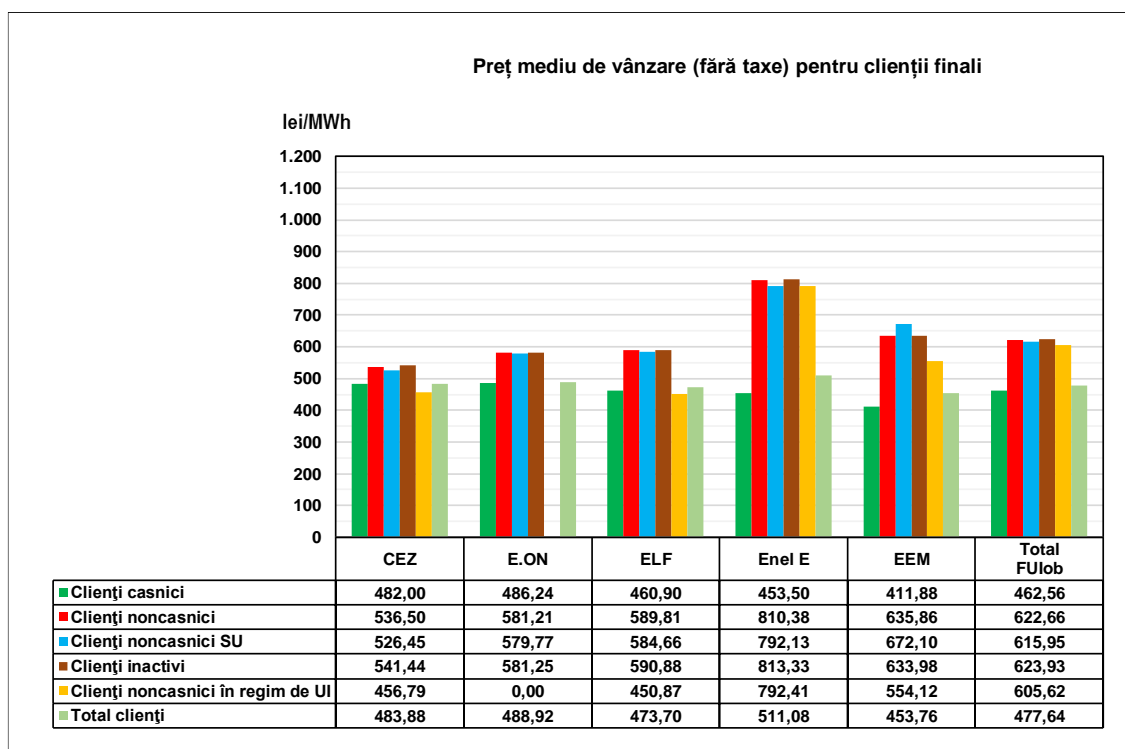
Consumurile medii lunare de energie electrică, determinate ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar de FUI_{ob} pentru locurile de consum pentru care a fost asigurată furnizarea sunt prezentate în tabelul următor.

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}	119	412	127

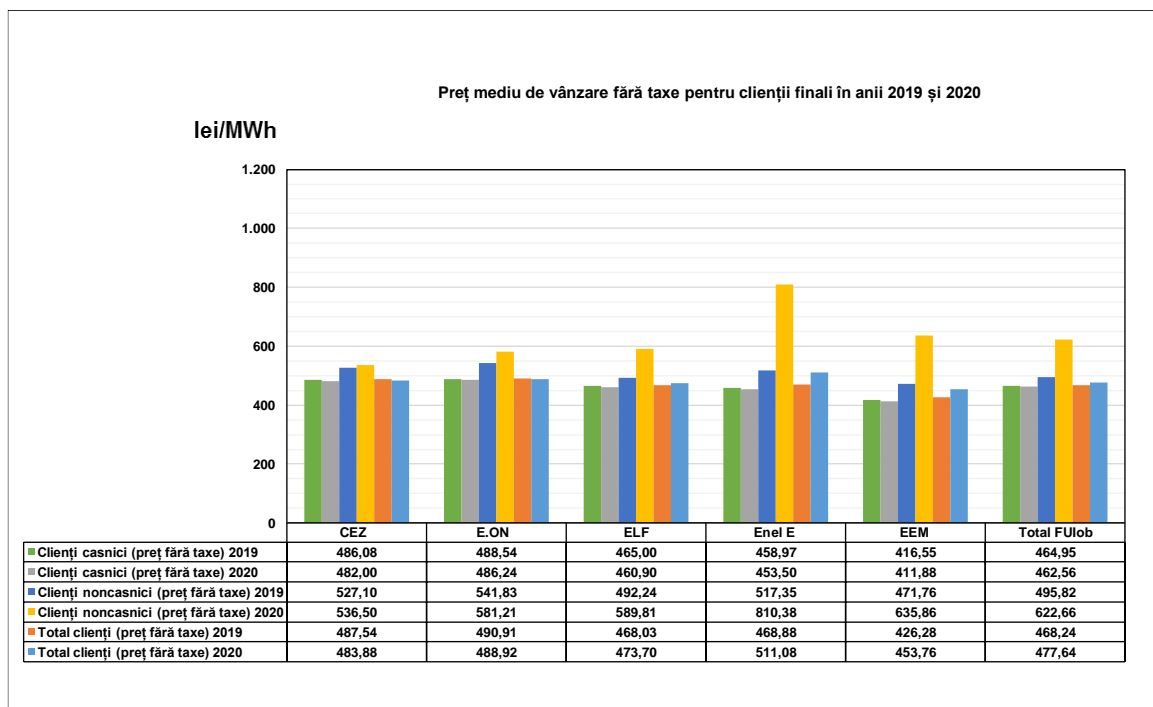
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

În anul 2020, 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

În graficul următor sunt prezentate comparativ prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali fără taxe pentru anii 2019 și 2020, defalcate pe tip de client și pentru fiecare FUI_{ob}:



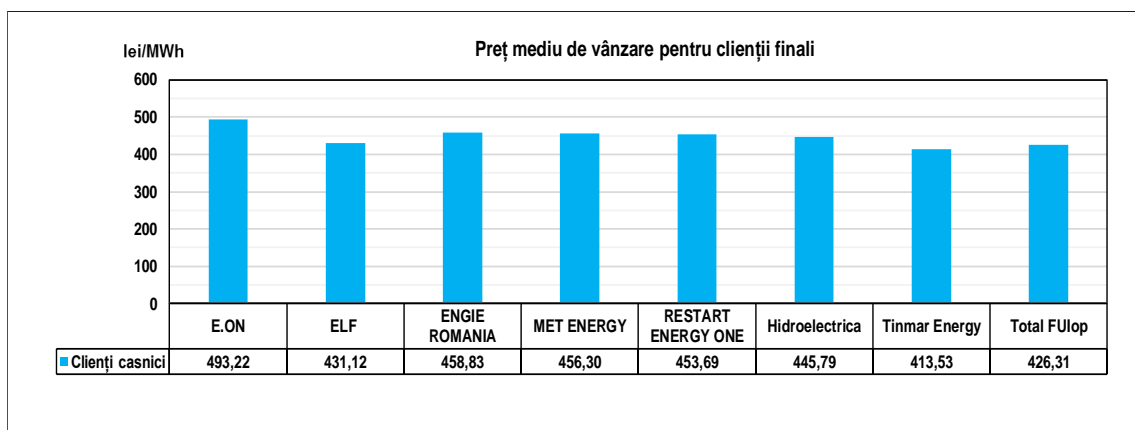
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

Comparând prețurile (fără taxe), rezultă că în anul 2020 prețul mediu de vânzare a energiei electrice pentru clienții casnici este mai mic cu cca. 1% față de anul 2019, respectiv în cazul clienților noncasnici este mai mare cu cca. 26% față de anul 2019.

În anul 2020 prețul mediu de vânzare (fără taxe) a energiei electrice pentru clienții casnici ai FUI_{op} a fost de 426,31 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. Costurile unitare raportate de FUI_{ob} și valoarea prețului mediu de vânzare la clienții finali

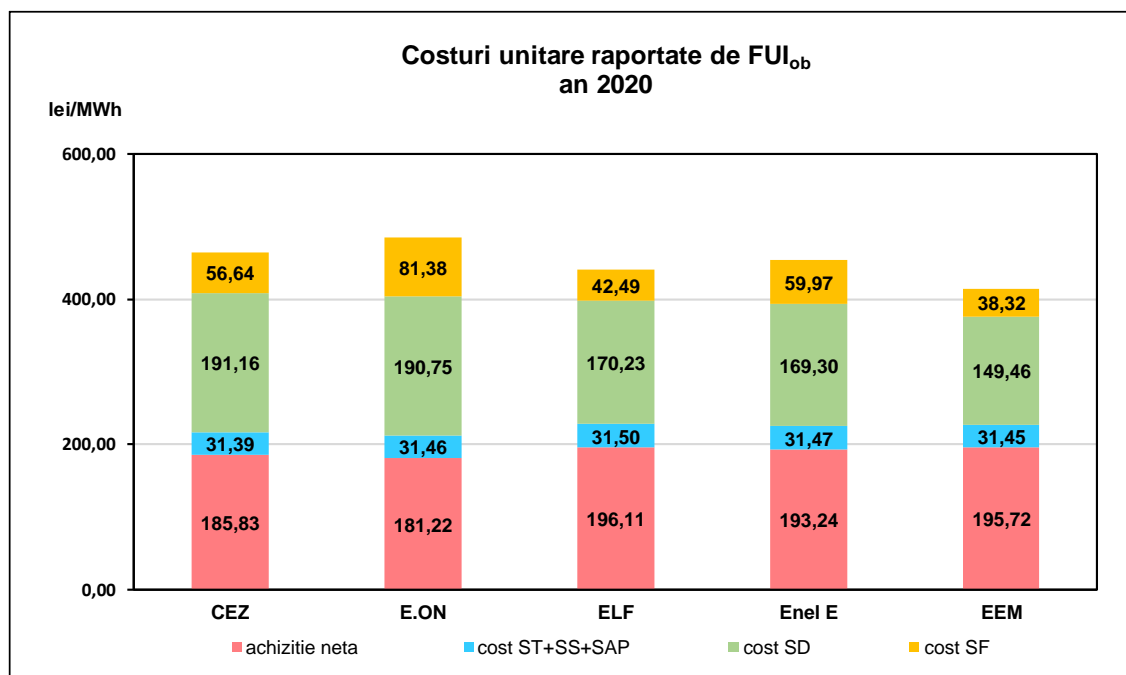
Costurile unitare raportate de FUI_{ob} și valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice furnizată clienților finali pe categorii de clienți sunt prezentate în tabelul nr. 9.

Tabel nr. 9

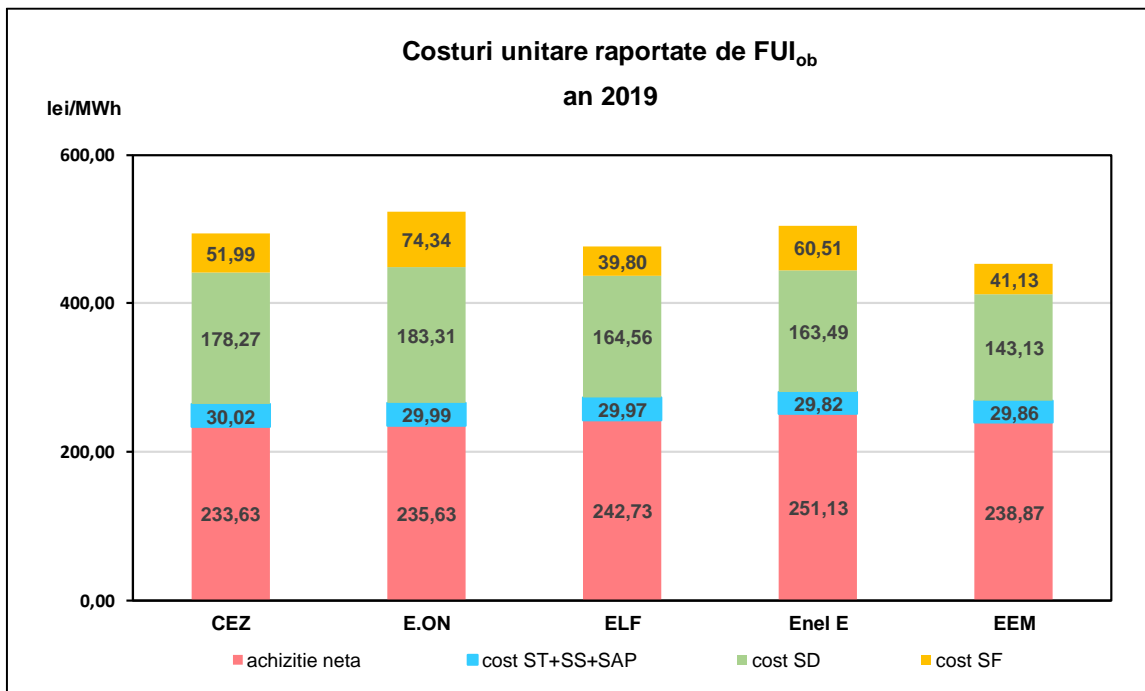
Tip tranzacție	Tip client	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicat. (cant., val., preț)							
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	8.393,05	119,51	744,75	8,69	872,95	9.266,00
	valoare	[mii lei]	1.525.414,29	35.646,28	218.577,71	2.535,90	256.759,89	1.782.174,18
	Pmed	[lei/MWh]	181,75	298,28	293,50	291,67	294,13	192,34
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	8.393,05	119,51	744,75	8,69	872,95	9.266,00
	valoare	[mii lei]	2.168.576,75	28.076,84	173.301,80	1.652,41	203.031,05	2.371.607,80
	Pmed	[lei/MWh]	258,38	234,94	232,70	190,05	232,58	255,95
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	8.393,05	119,51	744,75	8,69	872,95	9.266,00
	valoare	[mii lei]	3.693.991,04	63.723,12	391.837,29	4.230,54	459.790,94	4.153.781,98
	Pmed	[lei/MWh]	440,13	533,22	526,13	486,58	526,71	448,28
Vânzare	cantitate	[GWh]	8.393,05	119,51	744,75	8,69	872,95	9.266,00
	valoare	[mii lei]	3.882.302,27	73.610,22	464.672,30	5.265,48	543.548,00	4.425.850,27
	Pmed	[lei/MWh]	462,56	615,95	623,93	605,62	622,66	477,64

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

Costurile unitare aferente energiei electrice furnizate la clienții finali raportate de fiecare FUI_{ob} în anii 2020 și 2019 sunt prezentate în graficele următoare:

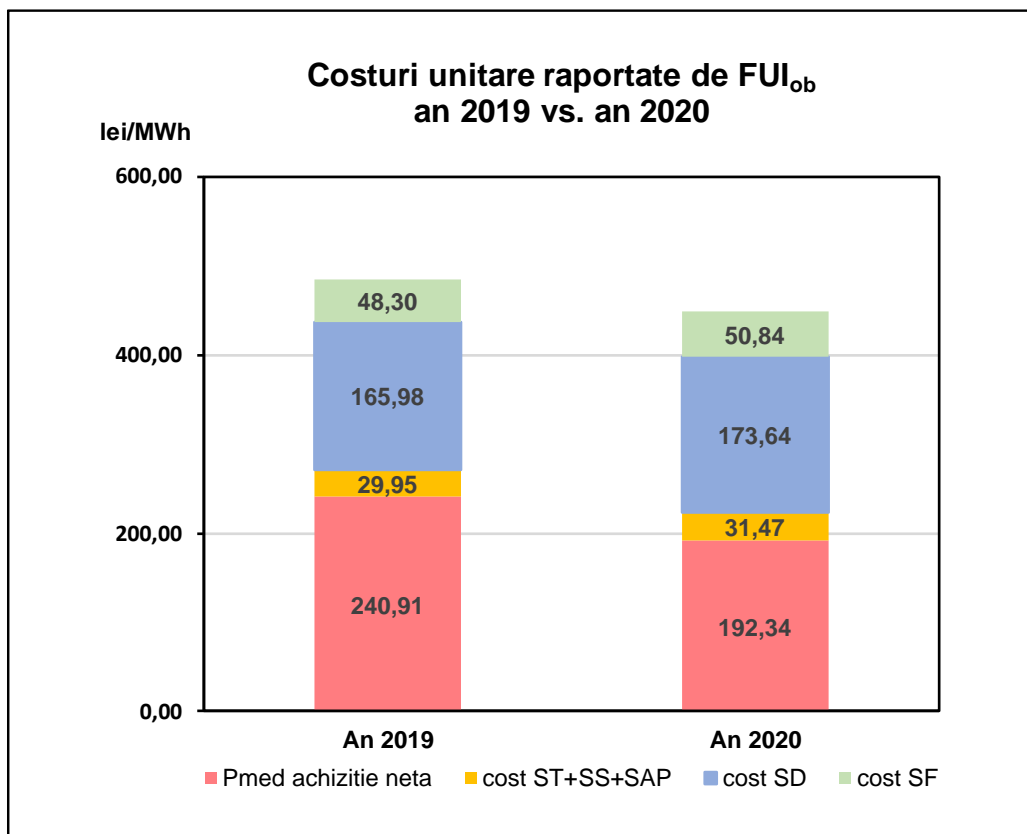


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



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

În graficul următor sunt prezentate costurile unitare alocate energiei electrice furnizate clienților finali de toți FUI_{ob} în anii 2019 și 2020.

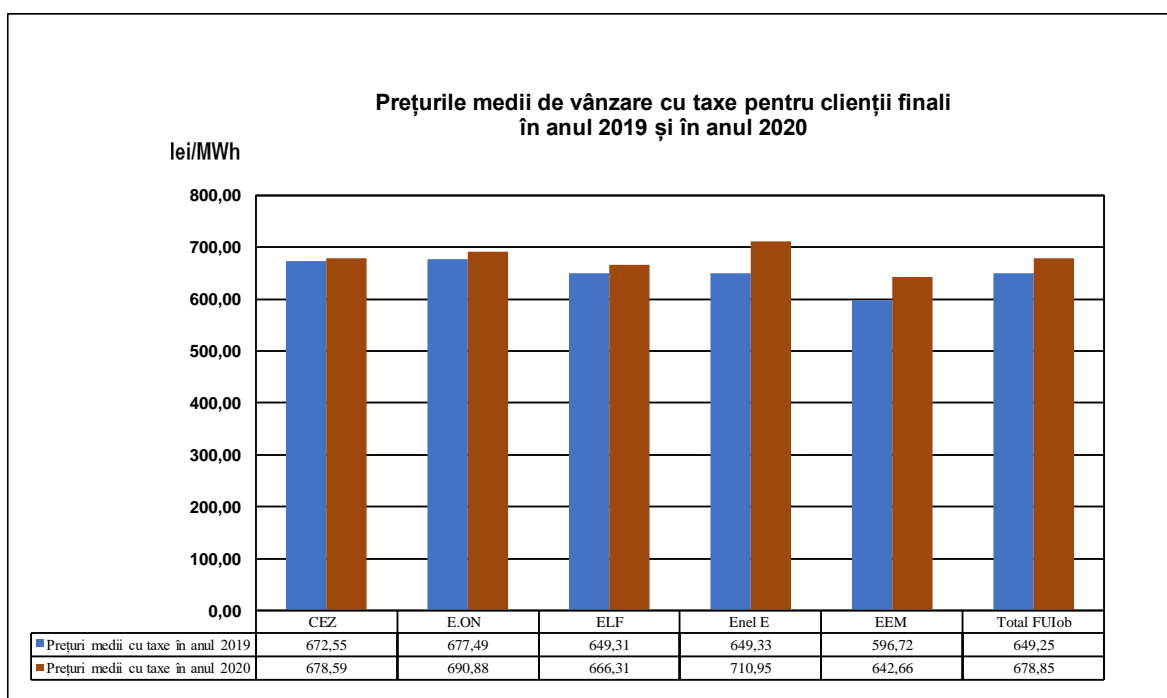


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

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

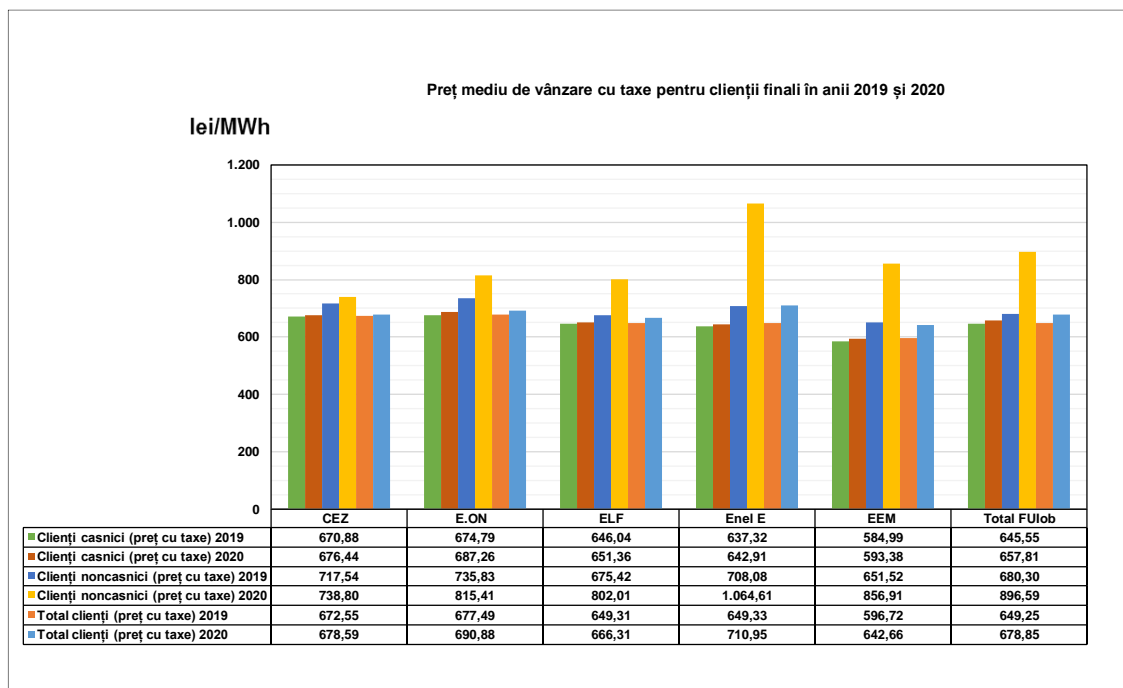
IV.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali (inclus taxă și TVA) defalcate pentru fiecare FUI_{ob}

În graficele următoare se prezintă prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali care includ taxe (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza și TVA) defalcate pentru fiecare FUI_{ob} aferente anilor 2019 și 2020. Aceste prețuri medii de vânzare sunt preluate din datele raportate de către FUI_{ob} conform Ordinului președintelui ANRE nr. 33/2013 (Regulamentul UE 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică).



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

În graficul următor sunt prezentate comparativ prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali cu taxe pentru anii 2019 și 2020, defalcate pe tip de client și pentru fiecare FUI_{ob}:



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

Se poate remarca o creștere a prețului mediu de vânzare a energiei electrice la clienții finali cu taxe în anul 2020 față de anul 2019; la clienții casnici creșterea este de cca. 2%, iar în cazul clienților noncasnici de cca. 32%.

IV.2. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică

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.

Impactul tranzacțiilor efectuate pe PZU acestea includ și PI 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	-1,80	3,37	2,34	0,98	0,89	1,76
consumul facturat clienților noncasnici	-10,81	-5,71	7,28	-4,15	-8,95	0,53
Total clienți	-1,53	4,04	2,04	1,48	1,43	1,81

* include PI având în vedere volumul foarte redus

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

Tabel nr. 11

Procent influență PZU:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
consumul facturat clienților casnici	-1,00%	1,99%	1,32%	0,57%	0,54%	1,01%
consumul facturat clienților noncasnici	-3,87%	-2,25%	2,67%	-1,54%	-3,31%	0,19%
Total clienți	-0,84%	2,36%	1,09%	0,80%	0,79%	0,99%

În cazul tuturor clienților finali deserviți de FUI_{ob}, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații situate între -1,53 lei/MWh și 4,04 lei/MWh, iar procentul influenței PZU este cuprins între -0,84% și 2,36%.

IV.3. 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 [P _{med} achiziție (cu PZU, PI și cu PE) - P _{med} 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	4,89	6,00	5,25	-0,84	8,04	5,32
consumul facturat clienților noncasnici	3,73	13,58	18,98	32,17	29,49	22,03
Total clienți	4,86	6,10	6,84	6,90	13,01	7,17

Tabel nr. 13

Procent influență PE:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
consumul facturat clienților casnici	2,72%	3,54%	2,96%	-0,49%	4,88%	3,05%
consumul facturat clienților noncasnici	1,33%	5,35%	6,96%	11,94%	10,89%	8,11%
Total clienți	2,66%	3,57%	3,65%	3,74%	7,18%	3,91%

În general, rezultatele din decontarea dezechilibrelor au afectat atât prețul mediu de achiziție corespunzător clienților noncasnici, cât și prețul mediu de achiziție pentru clienții 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 216/2019 privind 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 și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali și completarea Condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 218/2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) și de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), 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.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 218/2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) și de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), 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.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 222/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție Energie Oltenia - S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 223/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 224/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 225/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 226/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Energie Muntenia - S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 227/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 229/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 222/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție Energie Oltenia - S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 223/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în

Domeniul Energiei nr. 224/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 225/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 226/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E- Distribuție Energie Muntenia - S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 7/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 227/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 229/2019 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 240/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. CEZ Vânzare S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 241/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. Electrica Furnizare S.A.

- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 242/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. Enel Energie S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 243/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 244/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. E.ON Energie România S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 245/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. Engie România S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 249/2019 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către funizorul de ultimă instanță S.C. Timar Energy S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2213/2019 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2020 – 30 iunie 2020 de S.C. Nuclearelectrica S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2214/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Nuclearelectrica S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2215/2019 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2020 – 30 iunie 2020 de S.P.E.E. Hidroelectrica S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2216/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.P.E.E. Hidroelectrica S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2217/2019 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2020 – 30 iunie 2020 de Societatea Centrala Electrica de Termoficare Arad S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2218/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de Societatea Centrala Electrica de Termoficare Arad S.A.

- Decizia președintelui ANRE nr. 2219/2019 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2020 – 30 iunie 2020 de S.C. CET Govora S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2220/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. CET Govora S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2221/2019 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 martie 2020 – 30 iunie 2020 de S.C. Electrocentrale București S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2222/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Electrocentrale București S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2223/2019 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 – 30 iunie 2019 de S.C. Termoficare Oradea S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2224/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Veolia Energie Iași S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2225/2019 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 – 30 iunie 2019 de S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2226/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2227/2019 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 – 30 iunie 2019 de S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2228/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2229/2019 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 – 30 iunie 2019 de S.C. Veolia Energie Prahova S.A.

- Decizia președintelui ANRE nr. 2230/2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Veolia Energie Prahova S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 și pentru modificarea și completarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultima instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2019.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2020 privind modificarea și completarea unor ordine.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2020 privind aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. CEZ Vânzare S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 135/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. Enel Energie S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 136/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 137/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. E.ON Energie România S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 138/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. Electrica Furnizare S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 139/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. Engie România S.A.

- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 140/2020 privind aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță S.C. Timar Energy S.A.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2020 privind aprobarea tarifelor generice pentru energia electrică aplicate începând cu data de 1 iulie 2020.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 142/2020 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) și de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), 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.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 165/2020 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul promovării energiei electrice din surse regenerabile de energie.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 170/2020 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de vânzare a energiei electrice livrată clienților racordați într-un sistem electroenergetic izolat.
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 171/2020 privind aprobarea condițiilor de furnizare a energiei electrice de către furnizorii de ultimă instanță.
- Ordinul președintelui ANRE nr.188/2020 pentru aprobarea Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică.
- Ordinul președintelui ANRE nr. 190/2020 de aprobare a Procedurii privind stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal.
- Ordinul președintelui ANRE nr. 193/2020 de aprobare a Regulamentului privind soluționarea plângerilor în sectorul energiei.
- Ordinul președintelui ANRE nr. 194/2020 de aprobare a Procedurii privind soluționarea reclamațiilor părților interesate în sectorul energiei.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1074/2020 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A.

- Decizia președintelui ANRE nr. 1075/2020 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.P.E.E. Hidroelectrica S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1076/2020 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de Societatea OMV Petrom S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 1077/2020 privind stabilirea prețurilor reglementate pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 de S.C. Nuclearelectrica S.A.
- Decizia președintelui ANRE nr. 213/2020 pentru desemnarea S.C. CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Banat.
- Decizia președintelui ANRE nr. 214/2020 pentru desemnarea S.C. CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Moldova.
- Decizia președintelui ANRE nr. 215/2020 pentru desemnarea S.C. CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 216/2020 pentru desemnarea S.C. CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 217/2020 pentru desemnarea S.C. Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Banat.
- Decizia președintelui ANRE nr. 218/2020 pentru desemnarea S.C. Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Dobrogea.
- Decizia președintelui ANRE nr. 219/2020 pentru desemnarea S.C. Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Moldova.
- Decizia președintelui ANRE nr. 220/2020 pentru desemnarea S.C. Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 221/2020 pentru desemnarea S.C. Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Oltenia.
- Decizia președintelui ANRE nr. 222/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Moldova.
- Decizia președintelui ANRE nr. 223/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 224/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Oltenia.
- Decizia președintelui ANRE nr. 225/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Nord.

- Decizia președintelui ANRE nr. 226/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 227/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Moldova.
- Decizia președintelui ANRE nr. 228/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 229/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Oltenia.
- Decizia președintelui ANRE nr. 230/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 231/2020 pentru desemnarea S.C. Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 232/2020 pentru desemnarea S.C. Engie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 233/2020 pentru desemnarea S.C. E.ON Energie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Banat.
- Decizia președintelui ANRE nr. 234/2020 pentru desemnarea S.C. E.ON Energie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 235/2020 pentru desemnarea S.C. E.ON Energie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 236/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Banat.
- Decizia președintelui ANRE nr. 237/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Dobrogea.
- Decizia președintelui ANRE nr. 238/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Moldova.
- Decizia președintelui ANRE nr. 239/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 240/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Muntenia Sud.
- Decizia președintelui ANRE nr. 241/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Oltenia.
- Decizia președintelui ANRE nr. 242/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Nord.
- Decizia președintelui ANRE nr. 243/2020 pentru desemnarea S.C. Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță optional pentru zona de rețea Transilvania Sud.

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.