



**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU CLIENȚII
FINALI DESERVIȚI DE FUI
TRIMESTRUL II 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 mediu al locurilor de consum deservite de FUI.....	7
	III.2. Migrarea clienților finali din piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de FUI _{ob} către piața concurențială	8
	III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică.....	9
	III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică	11
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață.....	13
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali	15
	III.7. Costurile unitare raportate de FUI _{ob} și valoarea prețului mediu de vânzare la clienții finali	17
IV.	Analize privind activitatea FUI _{ob} pe piața de energie electrică pentru clienții finali deserviți de aceștia.....	18
	IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică	18
	IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică.....	18
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	20
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	27

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.

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 trimestrul II 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.
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 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.
3. Clienții finali (casnici și noncasnici).

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

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

Numărul mediu al locurilor de consum deserviți de FUI_{ob}, determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar, defalcat pe tip de client, în trimestrul II 2020 comparativ cu trimestrul anterior (trim. I 2020) și trimestrul similar din anul anterior (trim. II 2019) este prezentat în tabelul nr. 1.

Tabel nr. 1

Trim. Număr mediu locuri de consum	Trim. II 2020	Trim. I 2020	Trim. II 2019
Casnici	6.051.711	6.078.706	6.242.201
Noncasnici în regim de SU	27.119	27.348	30.505
Inactivi	153.729	155.600	154.695
Noncasnici în regim de UI	291	401	935
Total noncasnici	181.140	183.349	186.135
Total clienți finali	6.232.851	6.262.055	6.428.336

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

Numărul total de locuri de consum aferente clienților casnici deserviți de FUI_{ob} a scăzut cu 3% în trimestrul II 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 specifice dedicate acestui segment promovate de furnizorii activi pe piața concurențială.

Numărul locurilor de consum al clienților noncasnici beneficiari de SU deserviți de FUI_{ob} a scăzut cu 1% în trimestrul II 2020 față de trimestrul I 2020, respectiv cu 11% față de perioada similară din anul 2019. Conform prevederilor cap. III - art. 8 din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 217/2019, prețul pentru SU se stabilește de către fiecare FUI pe criterii concurențiale, având în vedere ca acesta să fie rezonabil, competitiv, ușor comparabil, transparent și nediscriminatoriu. Identificarea clienților finali noncasnici beneficiari de SU se realizează de către furnizor, în baza documentelor prevăzute de legislația specifică.

În tabelul următor este prezentat numărul mediu al locurilor de consum deservite de FUI_{op} pe zone de distribuție în trimestrul II 2020.

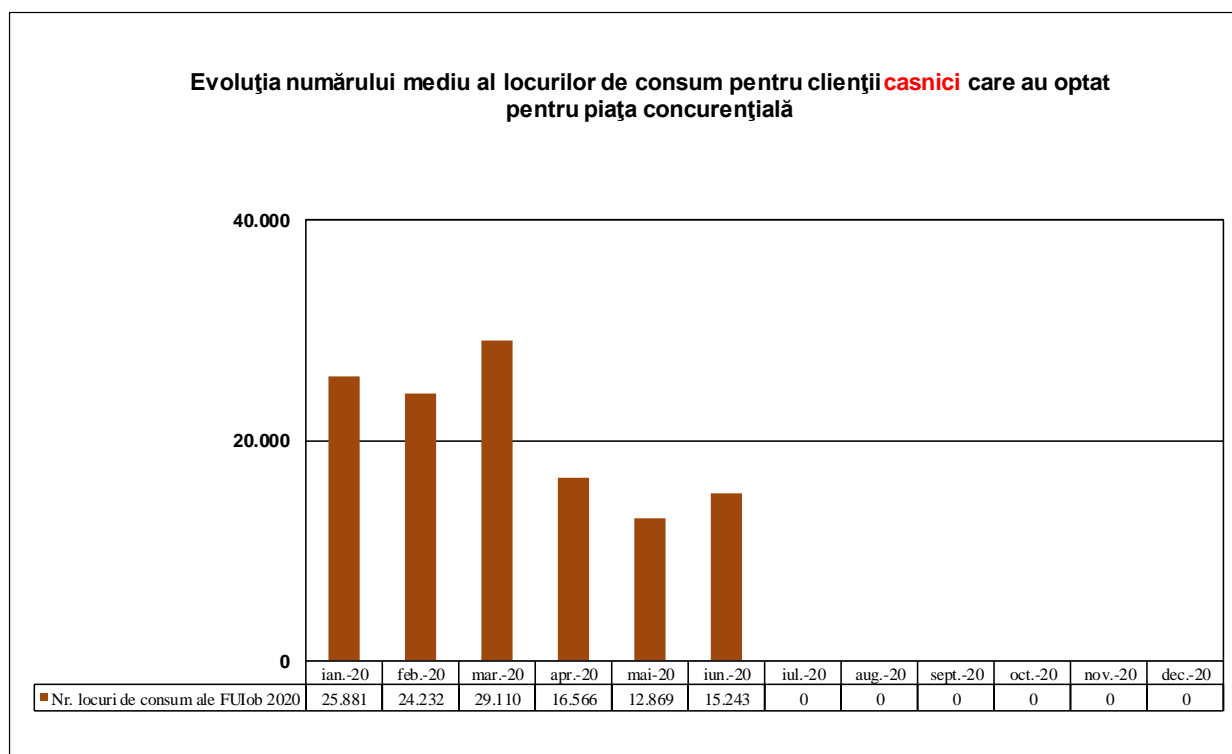
Tabel nr. 2

Zona distribuție	Total casnici
Banat	8
Muntenia Sud	219
Muntenia Nord	47
Transilvania Nord	12
Transilvania Sud	53
Moldova	1
Oltenia	3
Total	343

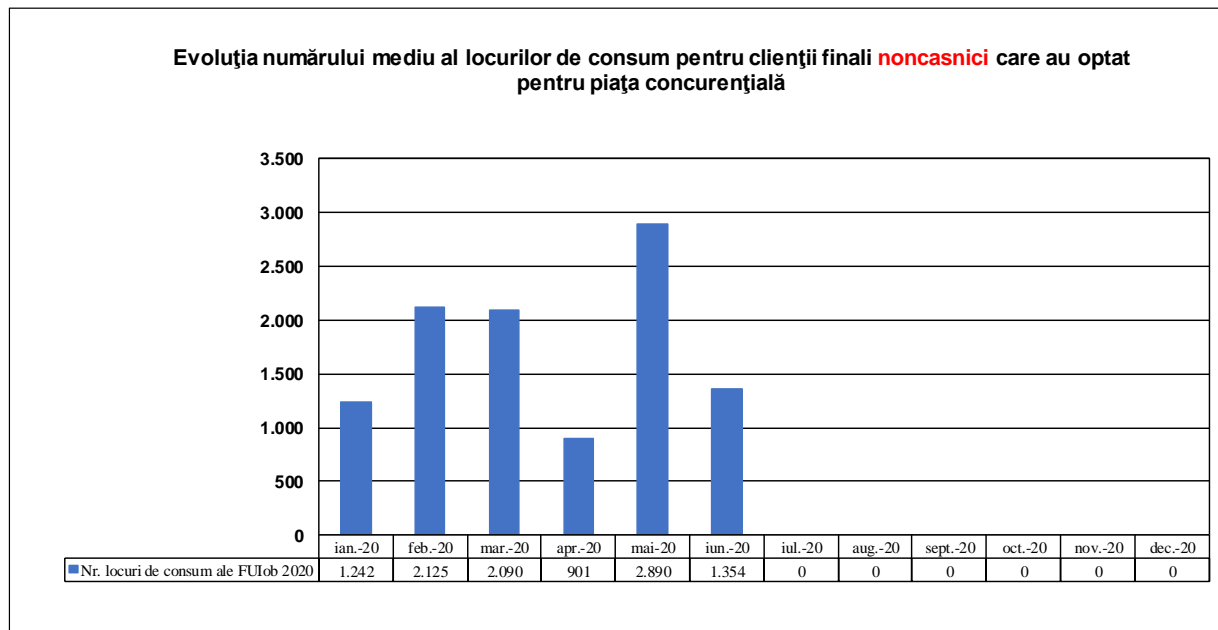
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

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



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

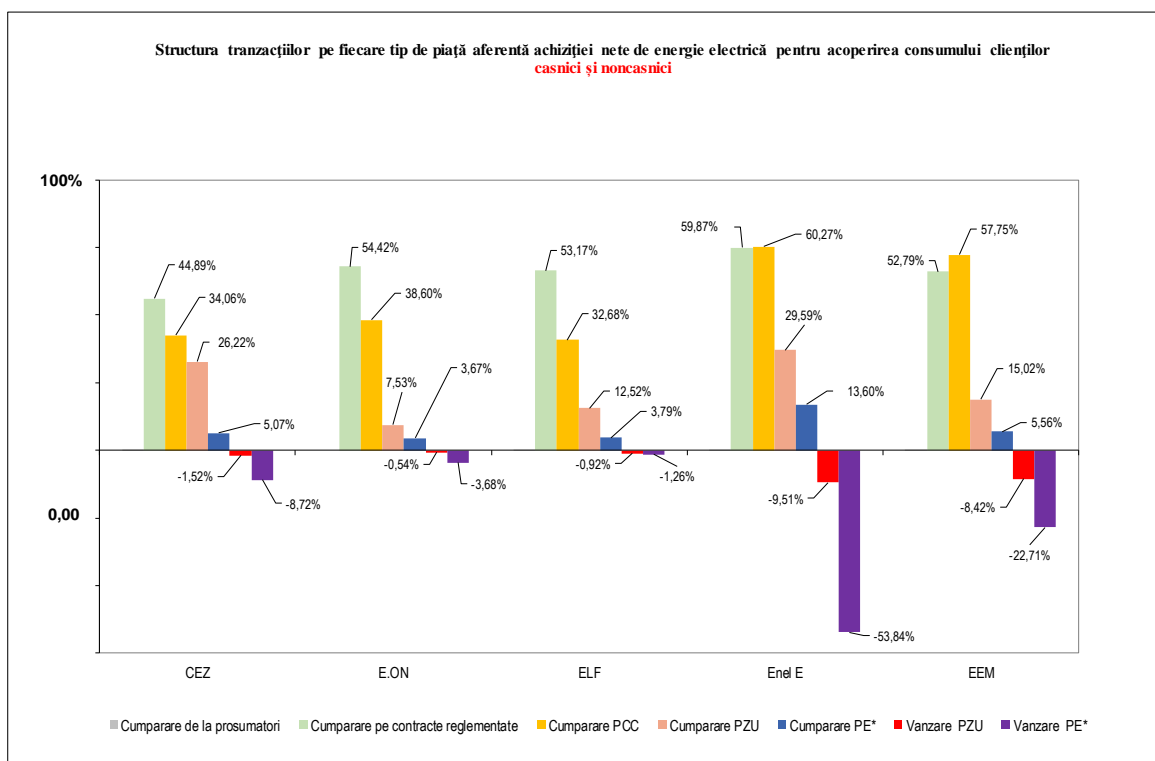


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

Numărul mediu al locurilor de consum aferente consumatorilor casnici transferate în piața concurențială a fost mai mic cu 44% în trimestrul II 2020 față de trimestrul I 2020, respectiv mai mic cu 6% în cazul clienților finali noncasnici.

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

Structura achiziției nete de energie electrică pentru acoperirea consumului clienților finali, pe categorii de tranzacții ale fiecărui FUI_{ob}, în trimestrul II 2020, este prezentată în graficul următor:



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

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

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

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI_{ob}, pe trimestrul II 2020 este prezentată în tabelul nr. 3.

Tabel nr. 3

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]	1.143,759	0,000	0,000	0,000	0,000	1.143,759
	Pmed	[lei/MWh]	136,26	0,00	0,00	0,00	0,00	136,26
cumpărare de la prosumatori	cantitate	[GWh]	0,212	0,003	0,026	0,000	0,028	0,241
	Pmed	[lei/MWh]	251,21	251,21	251,21	0,00	251,21	251,21
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,000	0,00069	0,00320	0,00000	0,00389	0,00389
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	182,57	182,51	0,00	182,52	182,52
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	647,081	21,081	161,732	2,260	185,073	832,154
	Pmed	[lei/MWh]	243,10	268,27	261,97	246,94	262,50	247,42
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]	294,974	5,051	22,862	0,562	28,474	323,448
	Pmed	[lei/MWh]	148,20	144,33	160,01	153,44	157,10	148,98
cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,000	0,00010	0,00036	0,000	0,00047	0,00047
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	283,64	283,64	0,00	283,64	283,64
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	83,243	5,364	15,585	0,105	21,054	104,297
	Pmed	[lei/MWh]	333,63	374,76	371,76	312,57	372,23	341,42
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	2.169,269	31,499	200,208	2,927	234,634	2.403,903
	Pmed	[lei/MWh]	177,34	266,53	258,87	231,35	259,55	185,36
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	-24,725	-2,890	-22,852	-0,610	-26,352	-51,077
	Pmed	[lei/MWh]	112,15	100,81	119,15	124,87	117,27	114,79
vânzare PI	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
vânzare PE	cantitate	[GWh]	-159,986	-1,683	-23,183	-0,665	-25,531	-185,517
	Pmed	[lei/MWh]	173,61	231,16	186,49	161,31	188,78	175,70
Total vânzare	cantitate	[GWh]	-184,711	-4,573	-46,036	-1,274	-51,893	-236,594
	Pmed	[lei/MWh]	165,39	148,78	153,06	143,88	152,43	162,55
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.984,56	26,93	154,17	1,65	182,74	2.167,31
	Pmed	[lei/MWh]	178,45	286,52	290,48	298,76	289,97	187,85

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 (52,77%), pe PCC (38,40%), pe PZU (14,92%) și pe PE (4,81%).

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

Tabel nr. 4

Total FUI _{op}	Tip tranz. Tip indicator (cant., val., pret)	Cumpărare contracte reglementate	Cumpărare PCC	Cumpărare PZU	Cumpărare PE	Total cumpărare	Vânzare PZU	Vânzare PE	Total vânzare	Total achiziție netă
		[MWh]	[lei]	[lei/MWh]						
Total FUI _{op}	[UM]	17,29	21,82	136,45	2,11	177,66	-0,12	-0,61	-0,73	176,93
	[lei]	2.183,81	5.779,08	17.842,14	742,01	26.547,05	-8,71	-188,941	-197,40	26.349,65
	[lei/MWh]	126,33	264,91	130,76	351,70	149,42	73,88	307,97	269,88	148,93

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

Totodată, analizând structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI_{op}, pentru trimestrul II 2020 s-a constatat că achiziția pentru clienții casnici a fost realizată în principal pe PZU (77,12%), pe PCC (12,33%), pe contracte reglementate (9,77%), și pe PE (1,19%).

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

Tabel nr. 5

Tip cost	Tip client Tip indicat (val.&pret)	[UM]	Clienți cascnici	Clienți nascncnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți nascncnici regim de UI	Total clienți nascncnici	TOTAL
		[mii lei]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	33.082,58	448,86	2.570,04	27,55	3.046,45	36.129,03
	Pmed	[lei/MWh]	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	29.550,10	400,93	2.295,62	24,61	2.721,16	32.271,26
	Pmed	[lei/MWh]	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	277,32	2,15	10,72	0,09	12,97	290,28
	Pmed	[lei/MWh]	0,14	0,08	0,07	0,06	0,07	0,13
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	347.733,75	4.222,42	24.219,39	226,37	28.668,18	376.401,93
	Pmed	[lei/MWh]	175,22	156,81	157,09	136,99	156,87	173,67
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	113.545,68	1.527,31	8.750,19	107,72	10.385,22	123.930,91
	Pmed	[lei/MWh]	57,21	56,72	56,76	65,19	56,83	57,18
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	524.189,43	6.601,68	37.845,96	386,34	44.833,98	569.023,40
	Pmed	[lei/MWh]	264,13	245,17	245,48	233,79	245,33	262,55
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	410.643,74	5.074,37	29.095,77	278,62	34.448,75	445.092,50
	Pmed	[lei/MWh]	206,92	188,45	188,72	168,61	188,50	205,37

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

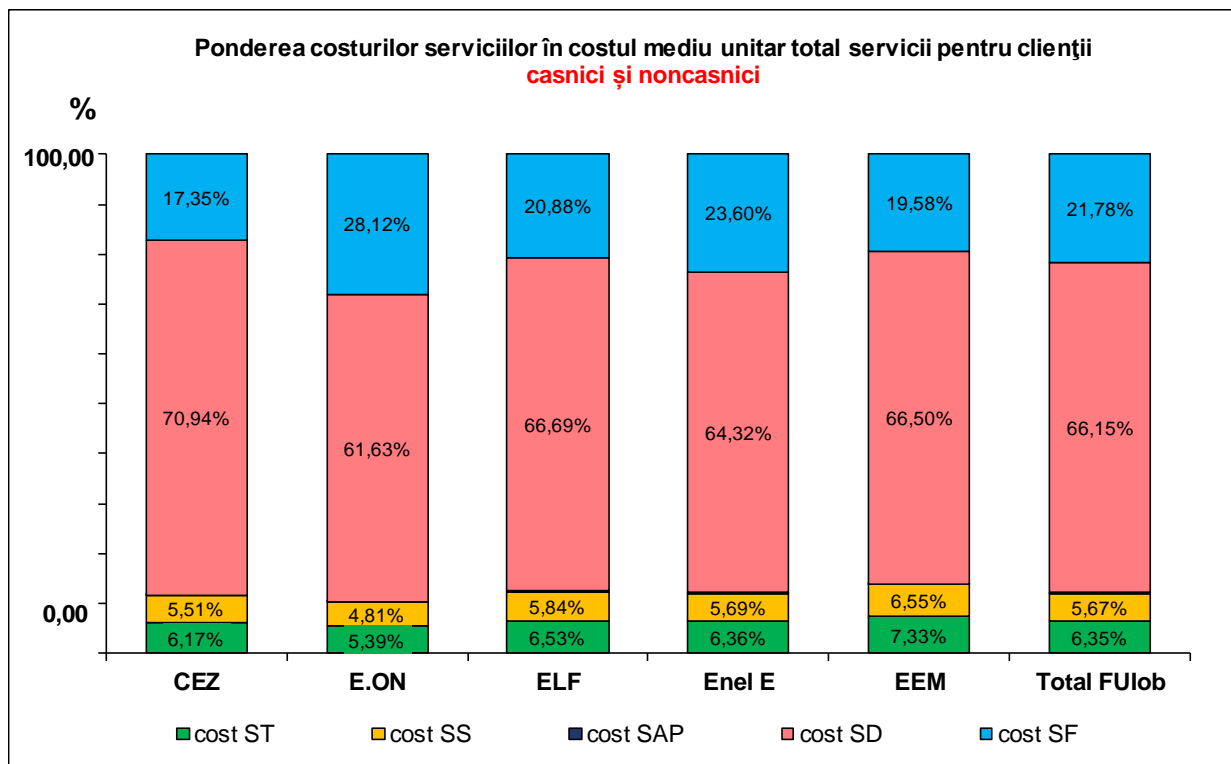
Diferența dintre costul mediu aferent serviciului de distribuție pentru clienții casnici (175,22 lei/MWh) și cel pentru clienții nascncnici (156,87 lei/MWh) se datorează, în principal, nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

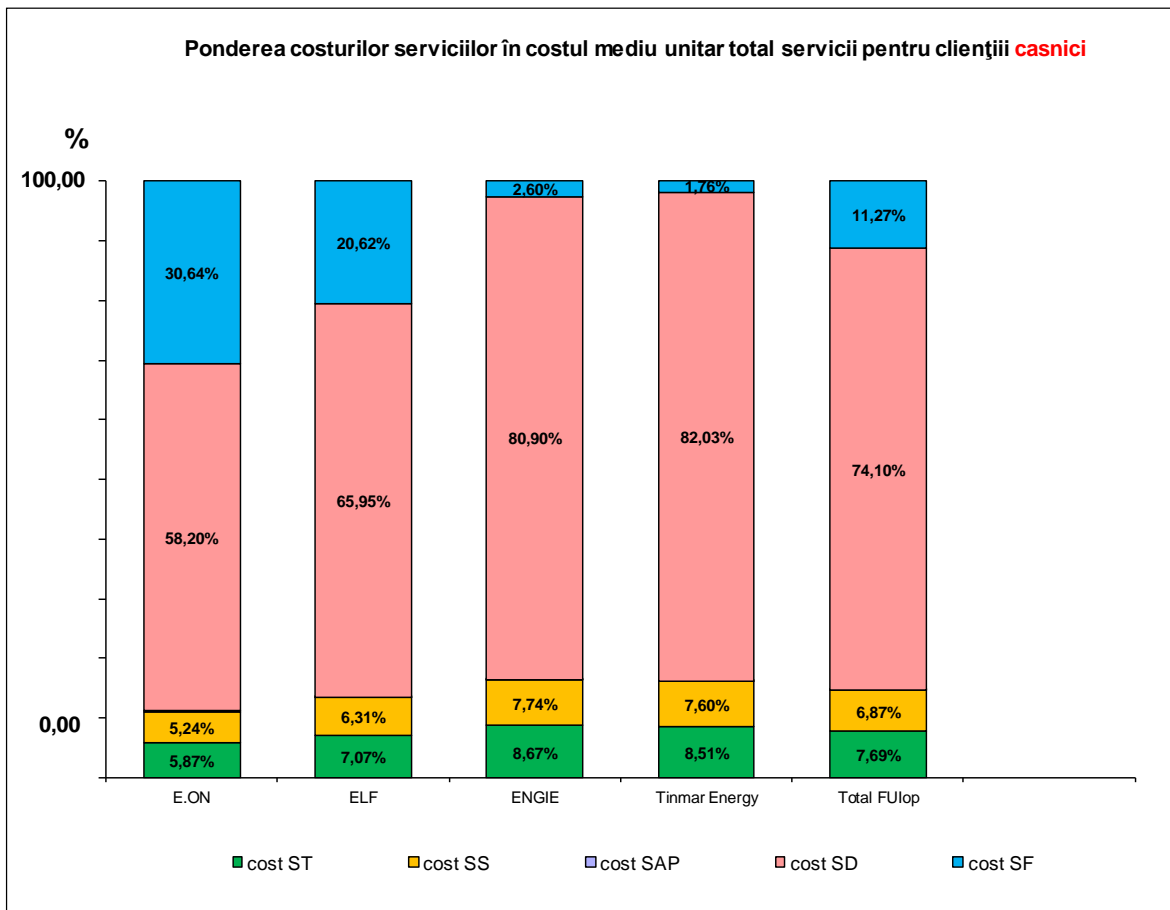
Tabel nr. 6

Tip cost	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
	Tip indicat (val.&pret)							
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	4.421,12	5.397,84	19.847,35	2.542,48	3.920,25	36.129,03
	Pmed	[lei/MWh]	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	3.949,04	4.821,46	17.728,07	2.270,99	3.501,69	32.271,26
	Pmed	[lei/MWh]	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	23,54	44,21	186,48	15,54	20,52	290,28
	Pmed	[lei/MWh]	0,09	0,14	0,16	0,10	0,09	0,13
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	50.855,39	61.738,81	202.567,74	25.690,82	35.549,17	376.401,93
	Pmed	[lei/MWh]	191,75	190,67	170,14	168,44	151,17	173,67
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	12.437,65	28.168,87	63.430,84	9.425,29	10.468,26	123.930,91
	Pmed	[lei/MWh]	46,90	86,99	53,28	61,80	44,51	57,18
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	71.686,73	100.171,19	303.760,48	39.945,12	53.459,88	569.023,40
	Pmed	[lei/MWh]	270,30	309,36	255,13	261,90	227,33	262,55
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	59.249,08	72.002,31	240.329,65	30.519,84	42.991,62	445.092,50
	Pmed	[lei/MWh]	223,40	222,36	201,86	200,11	182,81	205,37

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

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

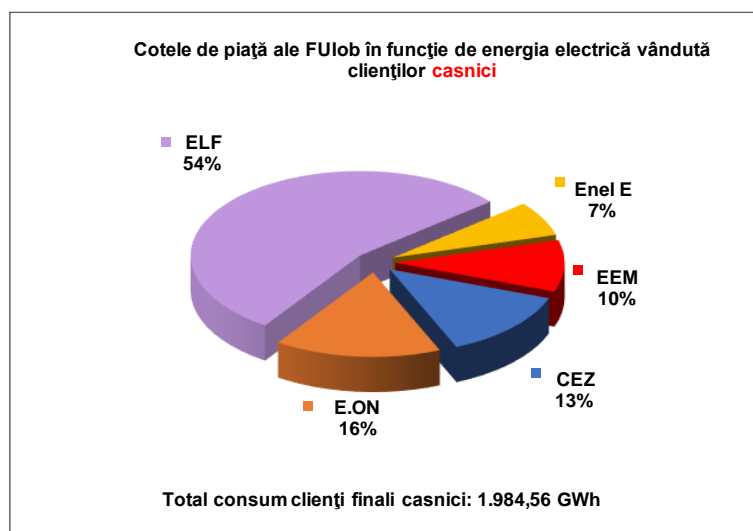
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



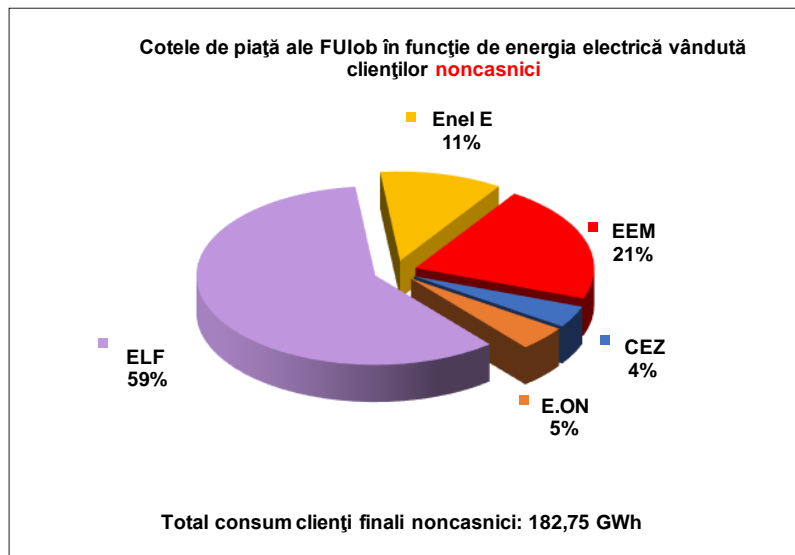
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{op} – prelucrare SMPEE

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

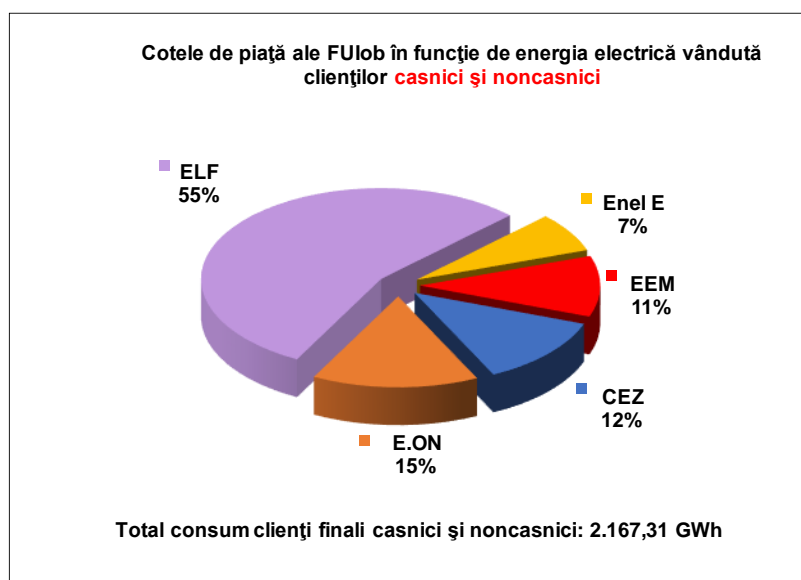
Cotele de piață calculate în funcție de energia electrică vândută clienților finali de către FUI, în trimestrul II 2020, sunt prezentate în următoarele grafice, pe categorii de clienți și pe total:



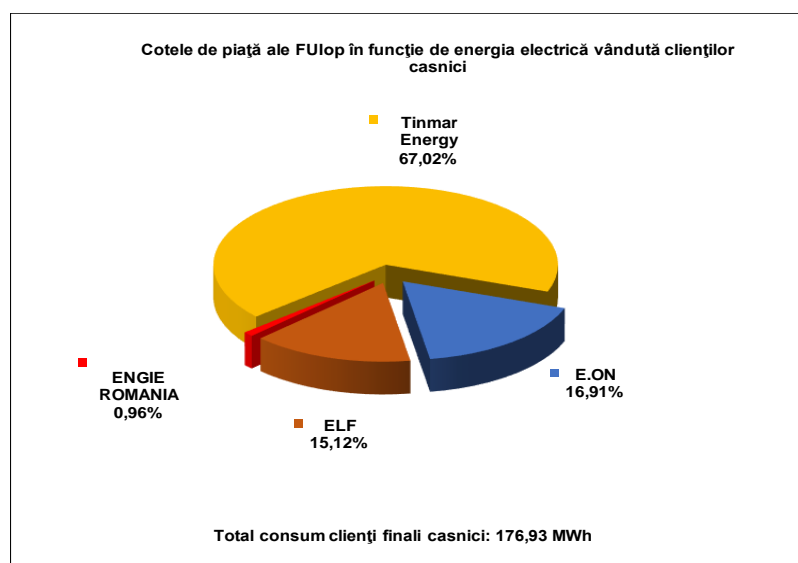
Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE



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 trimestrul II 2020, structura vânzărilor energiei electrice la clienții finali deserviți de FUI_{ob}, defalcată pe tip de client este prezentată în tabelul nr. 7. Precizăm că prețurile nu includ taxele aplicabile conform legislației în vigoare (TVA, acciză, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloare certificate verzi).

Tabel nr. 7

Tip client Tip indicator (cant., val., preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL clienți
cantitate	[GWh]	1.984,56	26,93	154,17	1,65	182,75	2.167,31
valoare	[mii lei]	925.582,86	16.820,44	98.806,03	1.065,19	116.691,65	1.042.274,52
Pmed	[lei/MWh]	466,39	624,68	640,88	644,59	638,53	480,91

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 (624,68 lei/MWh) este mai mic decât valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice clienților inactivi (640,88 lei/MWh). Acest fapt este rezultatul principiilor de stabilire pe criteriile 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.

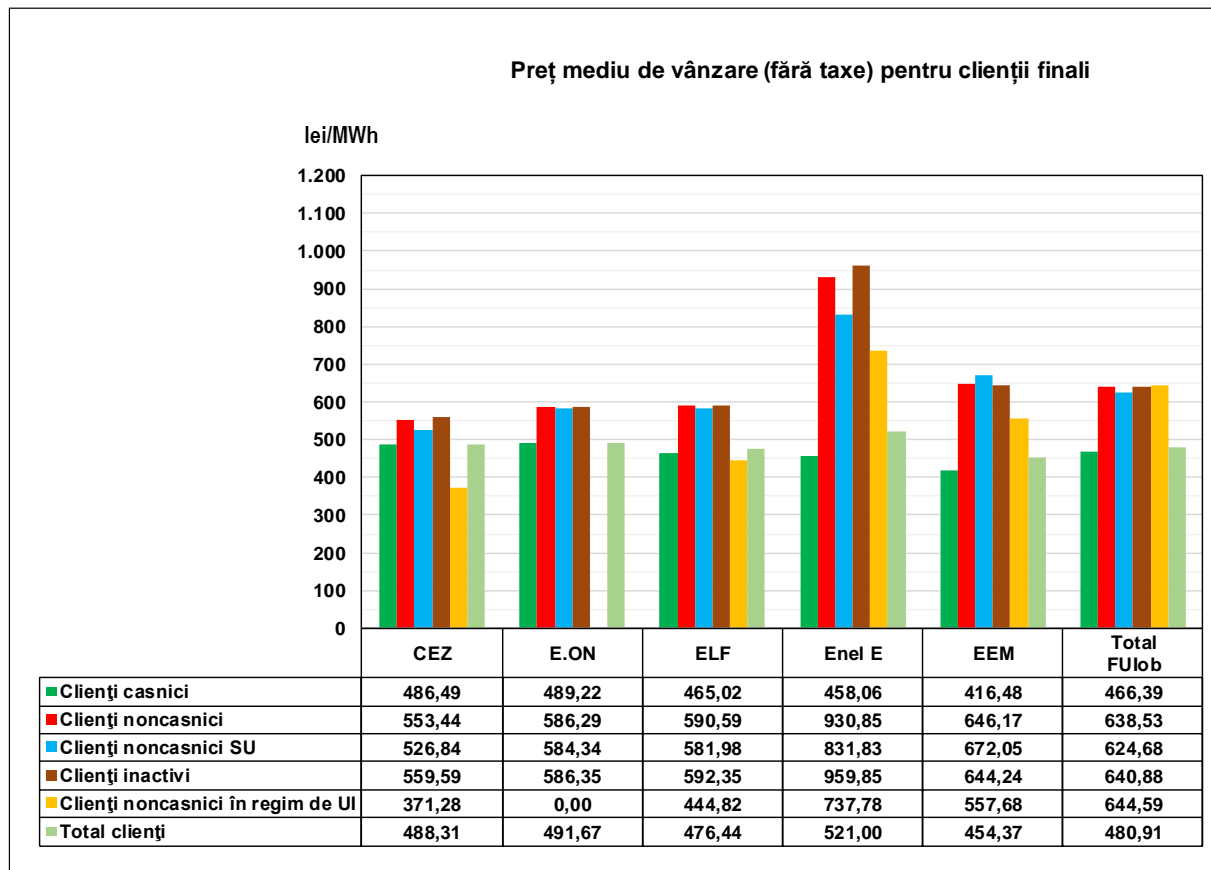
Consumurile medii lunare de energie electrică, determinate ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar de FUI_{ob} pentru locurile de consum pentru care a fost asigurată furnizarea sunt prezentate în tabelul următor.

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}	109	336	116

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

În trimestrul II 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:

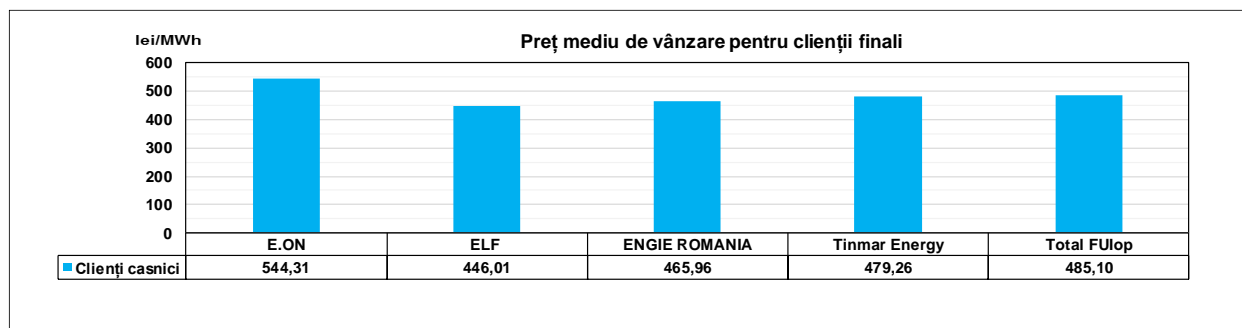


Sursa: Raportările lunare ale FUI_{ob} – prelucrare SMPEE

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}.

În trimestrul II 2020 prețul mediu de vânzare a energiei electrice pentru clienții casnici ai FUI_{op} a fost de 485,10 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

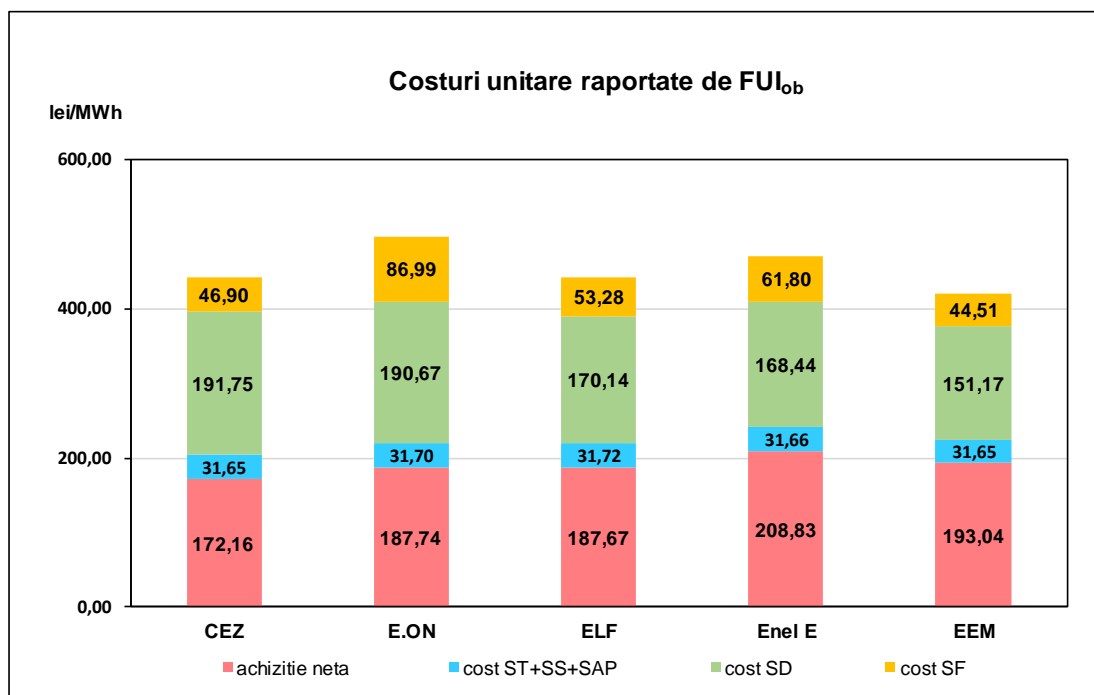
Costurile unitare raportate de FUI_{ob} și valoarea prețului mediu de vânzare a energiei electrice furnizată clienților finali pe categorii de clienți sunt prezentate în tabelul nr. 9.

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]	1.984,56	26,93	154,17	1,65	182,74	2.167,31
	valoare	[mii lei]	354.143,15	7.715,05	44.781,19	493,71	52.989,95	407.133,10
	Pmed	[lei/MWh]	178,45	286,52	290,48	298,76	289,97	187,85
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	1.984,56	26,93	154,17	1,65	182,75	2.167,31
	valoare	[mii lei]	524.189,43	6.601,68	37.845,96	386,34	44.833,98	569.023,40
	Pmed	[lei/MWh]	264,13	245,17	245,48	233,79	245,33	262,55
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	1.984,56	26,93	154,17	1,65	182,75	2.167,31
	valoare	[mii lei]	878.332,57	14.316,73	82.627,15	880,05	97.823,93	976.156,50
	Pmed	[lei/MWh]	442,58	531,70	535,94	532,56	535,29	450,40
Vânzare	cantitate	[GWh]	1.984,56	26,93	154,17	1,65	182,75	2.167,31
	valoare	[mii lei]	925.582,86	16.820,44	98.806,03	1.065,19	116.691,65	1.042.274,52
	Pmed	[lei/MWh]	466,39	624,68	640,88	644,59	638,53	480,91

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

Costurile unitare aferente energiei electrice furnizate la clienții finali raportate de fiecare FUI_{ob} în trimestrul II 2020 sunt prezentate în graficul următor:



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

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

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

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

Impactul tranzacțiilor efectuate pe PZU poate fi evidențiat analizând diferențele între prețurile medii ale achiziției de energie electrică cu tranzacțiile pe PZU și prețurile medii ale achiziției de energie electrică pe piețele centralizate înainte de PZU. Diferențele sunt prezentate în tabelele nr. 10 și 11.

Tabel nr. 10

Diferența [P _{med} achiziție (cu PZU, PI și fără PE) - P _{med} 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	-5,65	-2,09	-3,28	-2,55	0,15	-3,06
consumul facturat clienților noncasnici	-26,08	-31,21	5,34	10,91	8,54	4,41
Total clienți	-6,34	-2,36	-3,65	-2,58	0,26	-3,35

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

Tabel nr. 11

Procent influență PZU:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
consumul facturat clienților casnici	-3,31%	-1,13%	-1,87%	-1,48%	0,09%	-1,75%
consumul facturat clienților noncasnici	-9,30%	-11,83%	1,96%	4,40%	3,45%	1,68%
Total clienți	-3,64%	-1,27%	-1,97%	-1,41%	0,14%	-1,83%

În cazul tuturor clienților finali deserviți de FUI_{ob}, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații situate între -6,34 lei/MWh și 0,26 lei/MWh, iar procentul influenței PZU este cuprins între -3,64% și 0,14%.

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

Efectul dezechilibrelor pentru fiecare FUI_{ob} este evidențiat analizând diferențele între prețurile medii ale achiziției nete de energie electrică incluzând rezultatele din decontarea dezechilibrelor și

prețurile medii ale achiziției nete fără a lua în calcul rezultatele din decontarea dezechilibrelor. Aceste diferențe sunt prezentate în tabelele nr. 12 și nr. 13.

Tabel nr. 12

Diferența [Pmed achiziție (cu PZU, PI și cu PE) - Pmed achiziție (cu PZU, PI și fără PE)] pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	4,61	4,30	5,10	22,77	8,41	6,64
consumul facturat clienților noncasnici	3,82	2,88	10,31	57,42	42,11	23,06
Total clienți	4,65	4,26	6,22	28,32	13,40	8,13

Tabel nr. 13

Procent influență PE:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI _{ob}
consumul facturat clienților casnici	2,70%	2,33%	2,90%	13,23%	5,14%	3,82%
consumul facturat clienților noncasnici	1,36%	1,09%	3,78%	23,16%	17,01%	8,79%
Total clienți	2,68%	2,29%	3,36%	15,47%	7,47%	4,44%

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. 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 - SA;
- 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. 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.
- 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.