



# **RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL IV 2018**

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 REGLEMENTATĂ .....	5
III.	INDICATORI PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ.....	6
	III.1. Număr mediu locuri de consum deservite de FUI .....	6
	III.2. Migrarea clienților finali din piața reglementată în piața concurențială .....	6
	III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică.....	7
	III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică .....	9
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață.....	10
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali .....	12
	III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali.....	13
IV.	ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI OBLIGAT.....	15
	IV.1. Migrarea în piața concurențială a clienților finali, ponderea locurilor de consum aferente acestora în numărul total de locuri de consum existente la 31 septembrie 2018.....	15
	IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică .....	16
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL .....	17
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	18

## 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, desemnează două categorii de furnizori de ultimă instanță (FUI), respectiv FUI obligați (FUI<sub>ob</sub>) și FUI opționali (FUI<sub>op</sub>).

FUI<sub>ob</sub> 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<sub>op</sub> asigură furnizarea energiei electrice numai clienților în regim de SU.

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

- a) prețul pentru SU și prețul pentru clienții inactivi aplicat de FUI<sub>ob</sub>;
- b) prețul pentru SU aplicat de FUI<sub>op</sub>.

Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică desfășurată de SMPEE, în conformitate cu *Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 42/2016 (*Metodologia*) se urmărește decelarea rezultatelor statistice și a parametrilor relevanți ai acestui segment de piață, precum și a evoluției acestora: numărul de locuri de consum deservite de FUI, achiziția de energie electrică pentru alimentarea acestora și prețul mediu ponderat aferent, vânzarea de energie electrică către clienții finali, prețul mediu de revenire aferent și componentele acestuia (costurile serviciilor asociate furnizării, tarifele de rețea și taxele - TVA, acciza, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloarea certificatelor verzi -, aplicabile clienților finali).

Acești parametri se determină separat, după caz, pentru fiecare FUI<sub>ob/op</sub> și pentru fiecare categorie de clienți finali.

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

a) tipul de client, respectiv:

- clienți finali casnici, inclusiv subcategoria clienți vulnerabili;
- clienți finali noncasnici.

b) tipul de preț aplicabil, respectiv:

- preț pentru SU aplicat de către FUI<sub>ob</sub> ;
- preț pentru SU aplicat de către FUI<sub>op</sub>;
- preț pentru clienți inactivi aplicat de către FUI<sub>ob</sub> ;
- preț de UI aplicat de către FUI<sub>ob</sub>.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei* și pe baza datelor și informațiilor transmise de FUI<sub>ob/op</sub> se calculează următoarele categorii de indicatori:

- indicatori privind structura pieței reglementate de energie electrică;
- indicatori privind funcționarea pieței reglementate de energie electrică;
- indicatori privind comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică.

✓ Precizare: raportul face referire doar la activitatea desfășurată de FUI<sub>ob</sub>, deoarece singurul FUI<sub>op</sub> desemnat, S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM), nu a avut clienți finali în portofoliu în perioada de analiză.

## II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

1. operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI;

Începând cu data de 1 iulie 2018 (în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 26/2018), au fost desemnați:

a) FUI obligat:

- S.C. CEZ Vânzare S.A. (CEZ)
- S.C. E.ON Energie Romania S.A. (E.ON)
- S.C. Electrica Furnizare S.A. (ELF)
- S.C. ENEL Energie S.A. (Enel E)
- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM)

b) FUI opțional:

- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM).

2. clienții finali (casnici și noncasnici).

### III. INDICATORI PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ

#### III.1. Număr mediu locuri de consum deservite de FUI

Numărul mediu al locurilor de consum, determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar, defalcat pe tip de client, în trimestrul IV 2018 comparativ cu trimestrul anterior (III 2018) și trimestrul similar din anul anterior (IV 2017) este prezentat în tabelul nr. 1:

Tabel nr. 1

Trim Număr mediu locuri de consum	Trim. IV 2018	Trim. III 2018	Trim. IV 2017
<b>Casnici</b>	<b>6.566.465</b>	<b>6.821.432</b>	<b>6.907.586</b>
Noncasnici în regim de SU	31.164	30.992	36.164
Inactivi	154.019	156.712	149.377
Noncasnici preluați în regim UI	1.412	1.218	1.410
<b>Total noncasnici</b>	<b>186.594</b>	<b>188.921</b>	<b>186.950</b>
<b>Total clienți finali</b>	<b>6.753.059</b>	<b>7.010.354</b>	<b>7.861.304</b>

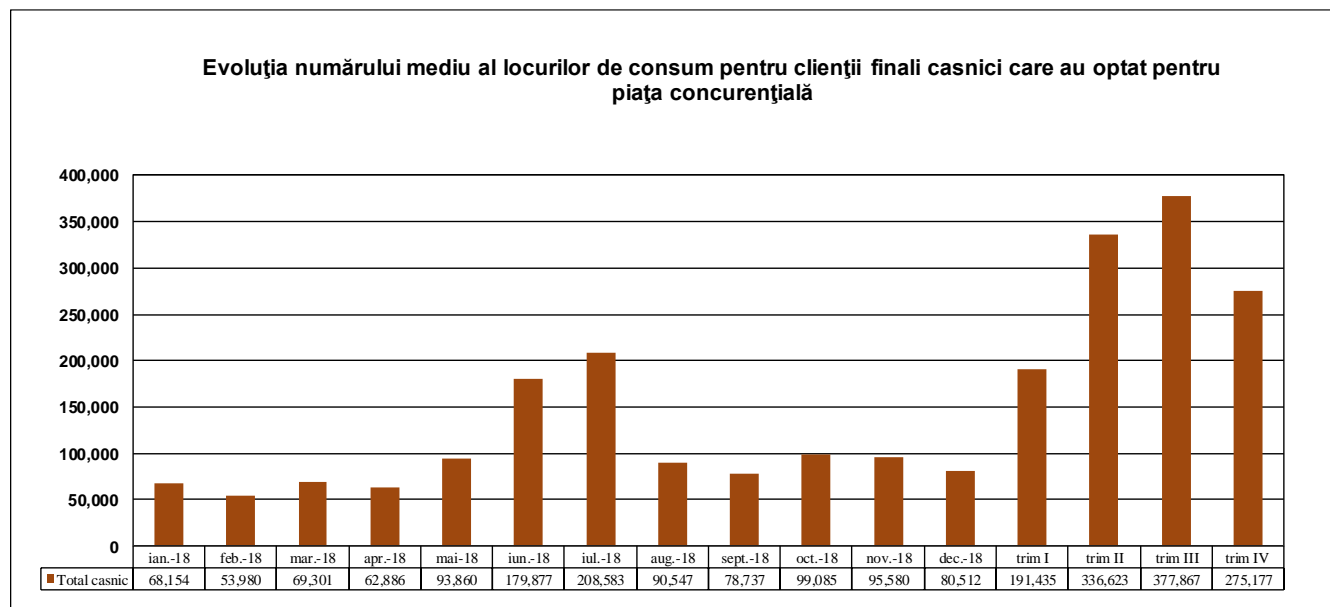
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Numărul total de locuri de consum aferente clienților finali deserviți de FUI a scăzut cu 14,1% în trimestrul IV 2018 față de perioada similară din anul 2017 și cu 3,67% față de trimestrul III 2018.

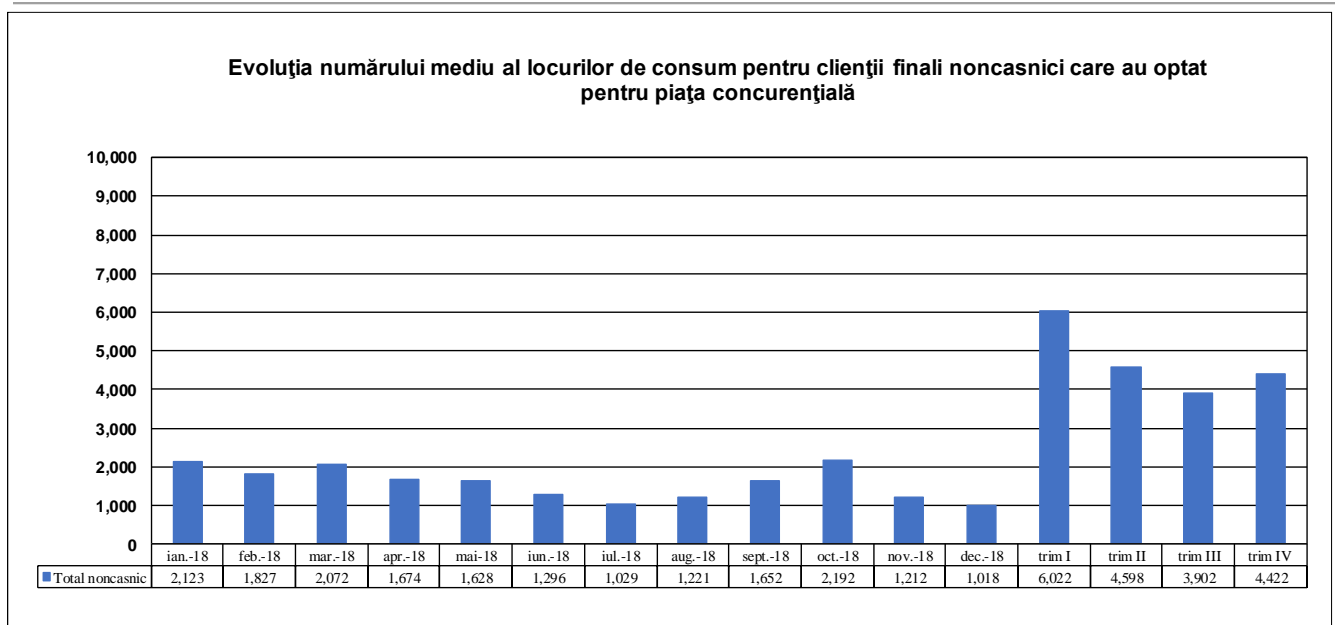
Această tendință este determinată, cu precădere, de clienții casnici care au migrat în piața concurențială, ca urmare a ofertelor specifice dedicate acestui segment promovate de furnizorii activi pe piața concurențială.

#### III.2. Migrarea clienților finali din piața reglementată în piața concurențială

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



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

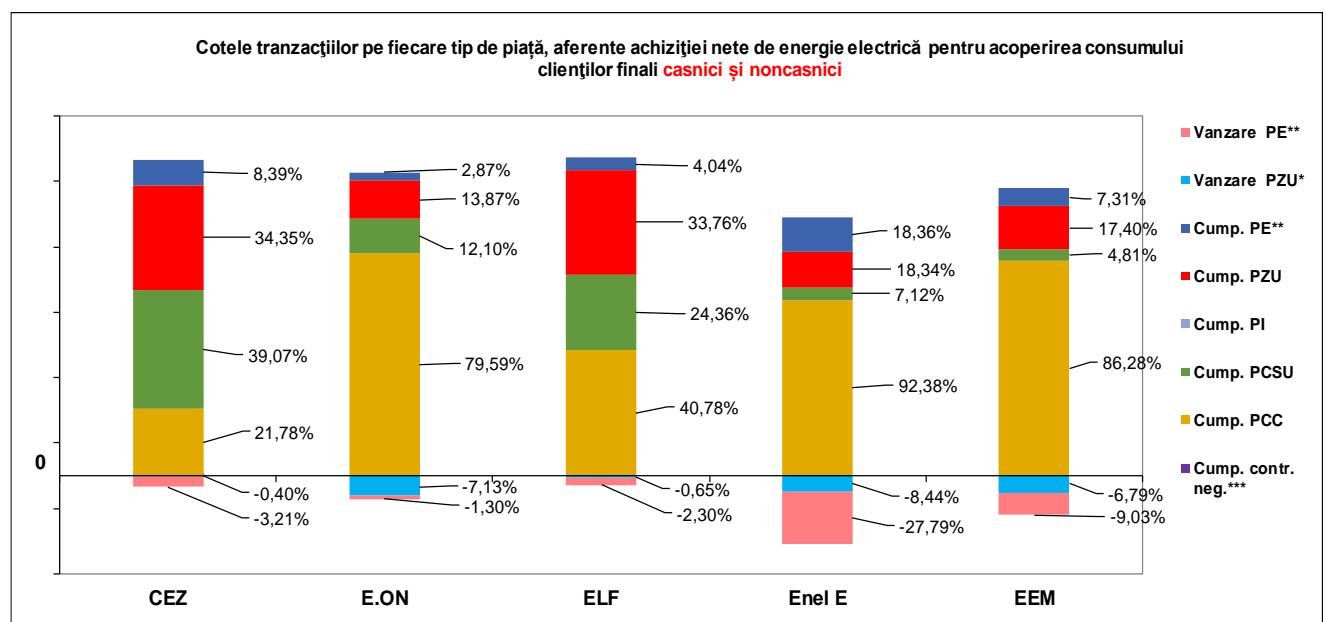


Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Numărul mediu al locurilor de consum aferente consumatorilor casnici, transferate în piața concurențială a fost cu 27,18% mai mic în trimestrul IV 2018 față de trimestrul III 2018, în timp ce în cazul clienților noncasnici, numărul mediu al locurilor de consum transferate în piața concurențială a fost cu 13,33% mai mare în trimestrul IV 2018 față de trimestrul anterior. Dintre lunile trimestrului de analiză, în luna octombrie 2018 s-a înregistrat cea mai accentuată dinamică a numărului locurilor de consum, atât pentru clienții casnici, cât și pentru cei noncasnici.

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

Structura achiziției nete de energie electrică pentru clienții finali, pe categorii de tranzacții ale fiecărui FUI obligat, în trimestrul IV 2018, este prezentată în graficul următor:



Notă: \* Include și vânzare PI.

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

\*\*\* Contracte negociate încheiate cu producători nedispecerizabili, în condițiile stipulate la art. I pct. 22 din Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI, pe trimestrul IV 2018 este prezentată în tabelul nr. 2.

Tabel nr. 2

Tip tranzacție	Tip client		[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicator (cant. și preț)								
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,020	0,00	0,020	0,020	0,020
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	78,77	0,00	78,77	78,77	78,77
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	1.316,35	14,42	104,02	2,34	120,79	1.437,14	1.437,14
	Pmed	[lei/MWh]	233,96	232,38	246,87	249,41	245,19	234,90	234,90
cumpărare PCSU	cantitate	[GWh]	501,04	7,07	0,00	0,00	7,07	508,11	508,11
	Pmed	[lei/MWh]	256,93	258,80	0,00	0,00	258,80	256,96	256,96
cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,05	0,000227	0,152165	0,004338	0,156731	0,21	0,21
	Pmed	[lei/MWh]	522,00	522,00	475,67	477,60	475,79	486,81	486,81
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	604,43	8,76	77,69	2,45	88,90	693,33	693,33
	Pmed	[lei/MWh]	333,28	332,34	315,24	308,63	316,74	331,16	331,16
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	112,05	0,99	48,10	2,03	51,13	163,18	163,18
	Pmed	[lei/MWh]	481,99	489,44	510,84	518,01	510,71	490,99	490,99
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	2.533,92	31,24	229,99	6,83	268,06	2.801,98	2.801,98
	Pmed	[lei/MWh]	273,17	274,56	325,31	350,64	320,04	277,65	277,65
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	-79,14	-0,55	-3,54	-0,12	-4,20	-83,34	-83,34
	Pmed	[lei/MWh]	242,94	251,29	247,29	254,86	248,02	243,19	243,19
vânzare PE	cantitate	[GWh]	-131,52	-1,30	-17,06	-0,52	-18,87	-150,38	-150,38
	Pmed	[lei/MWh]	316,39	302,70	291,94	288,54	292,59	313,40	313,40
Total vânzare	cantitate	[GWh]	-210,65	-1,84	-20,59	-0,63	-23,07	-233,72	-233,72
	Pmed	[lei/MWh]	288,79	287,48	284,27	282,37	284,48	288,37	288,37
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.323,27	29,40	209,39	6,20	244,99	2.568,26	2.568,26
	Pmed	[lei/MWh]	271,75	273,75	329,35	357,59	323,39	276,68	276,68

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Analizând datele prezentate se constată că achiziția de energie electrică pentru clienții finali s-a realizat cu preponderență pe PCC (55,96%) fiind urmată de achiziția pe PZU (27,00%), respectiv pe Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) (19,78%).



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

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

Tabel nr. 3

Tip cost	Tip client indicator (val. și preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	39.239,95	496,60	3.536,61	104,73	4.137,94	43.377,89
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	26.833,72	339,59	2.418,47	71,62	2.829,67	29.663,39
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	299,13	3,72	19,44	0,55	23,71	322,83
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,10</b>	<b>0,13</b>
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	372.841,31	4.446,56	30.618,67	739,00	35.804,22	408.645,52
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>160,48</b>	<b>151,23</b>	<b>146,23</b>	<b>119,18</b>	<b>146,14</b>	<b>159,11</b>
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	113.147,00	1.253,84	9.728,38	314,31	11.296,53	124.443,52
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>48,70</b>	<b>42,64</b>	<b>46,46</b>	<b>50,69</b>	<b>46,11</b>	<b>48,45</b>
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	552.361,10	6.540,30	46.321,56	1.230,21	54.092,06	606.453,17
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>237,75</b>	<b>222,45</b>	<b>221,22</b>	<b>198,40</b>	<b>220,79</b>	<b>236,13</b>
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	439.214,11	5.286,46	36.593,18	915,89	42.795,54	482.009,64
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>189,05</b>	<b>179,80</b>	<b>174,76</b>	<b>147,71</b>	<b>174,68</b>	<b>187,68</b>

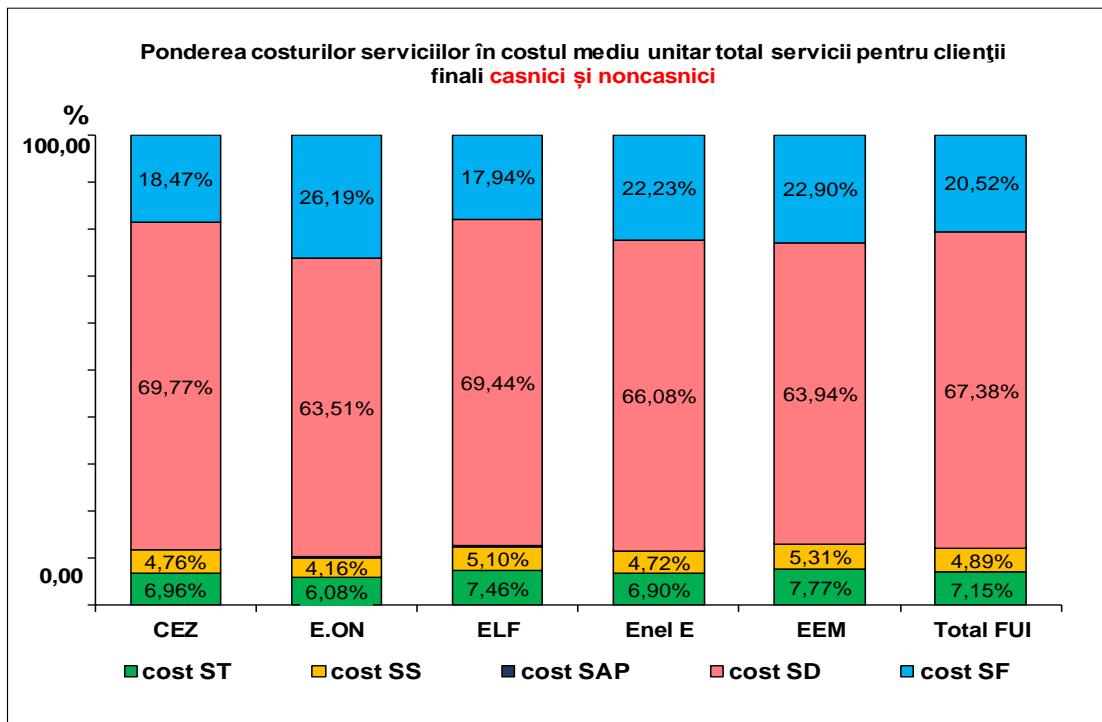
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Diferența dintre tariful de distribuție aferent consumatorilor casnici (160,48 lei/MWh) și cel pentru consumatorii noncasnici (146,14 lei/MWh) se datorează, în principal, nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

Tabel nr. 4

Tip cost	FUI Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	5.411,69	6.166,61	20.918,73	4.386,31	6.494,55	43.377,89
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>	<b>16,89</b>
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	3.700,71	4.216,96	14.305,00	2.999,52	4.441,21	29.663,39
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>	<b>11,55</b>
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	24,59	49,22	144,92	38,94	65,16	322,83
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>0,08</b>	<b>0,13</b>	<b>0,12</b>	<b>0,15</b>	<b>0,17</b>	<b>0,13</b>
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	54.214,90	64.366,41	194.649,64	41.976,89	53.437,68	408.645,52
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>169,21</b>	<b>176,30</b>	<b>157,16</b>	<b>161,64</b>	<b>138,97</b>	<b>159,11</b>
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	14.354,07	26.543,95	50.281,39	14.122,11	19.142,02	124.443,52
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>44,80</b>	<b>72,70</b>	<b>40,60</b>	<b>54,38</b>	<b>49,78</b>	<b>48,45</b>
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	77.705,96	101.343,15	280.299,68	63.523,76	83.580,62	606.453,17
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>242,52</b>	<b>277,57</b>	<b>226,32</b>	<b>244,61</b>	<b>217,36</b>	<b>236,13</b>
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	63.351,89	74.799,20	230.018,29	49.401,65	64.438,60	482.009,64
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>197,72</b>	<b>204,87</b>	<b>185,72</b>	<b>190,23</b>	<b>167,58</b>	<b>187,68</b>

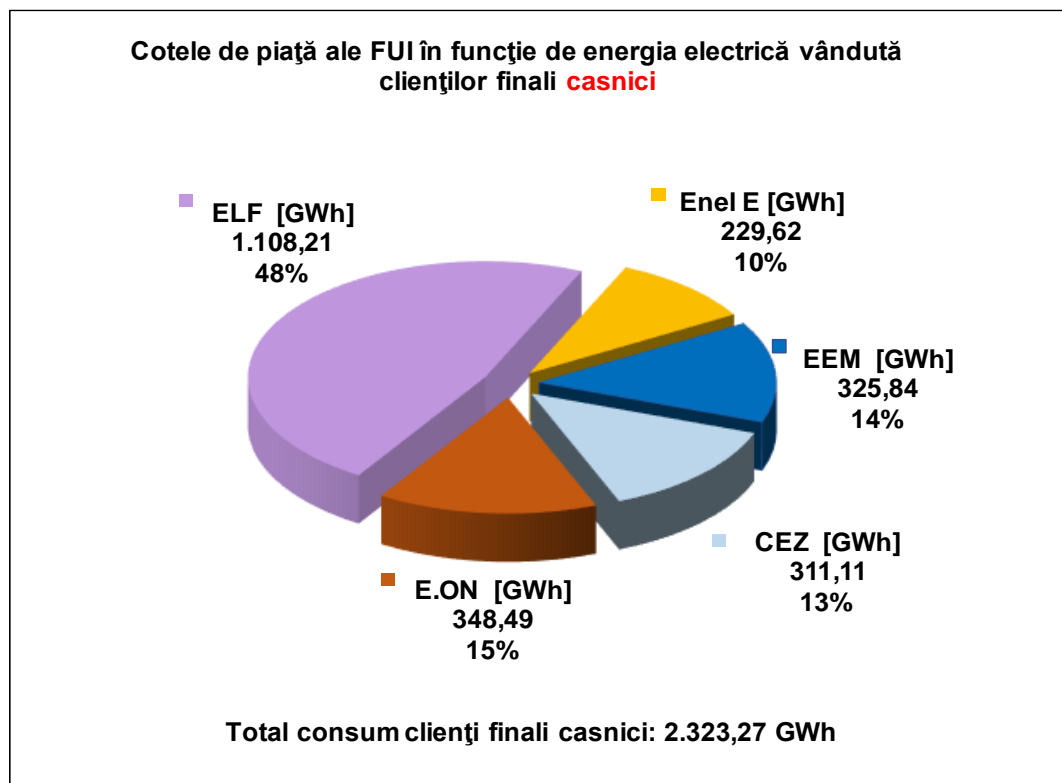
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018



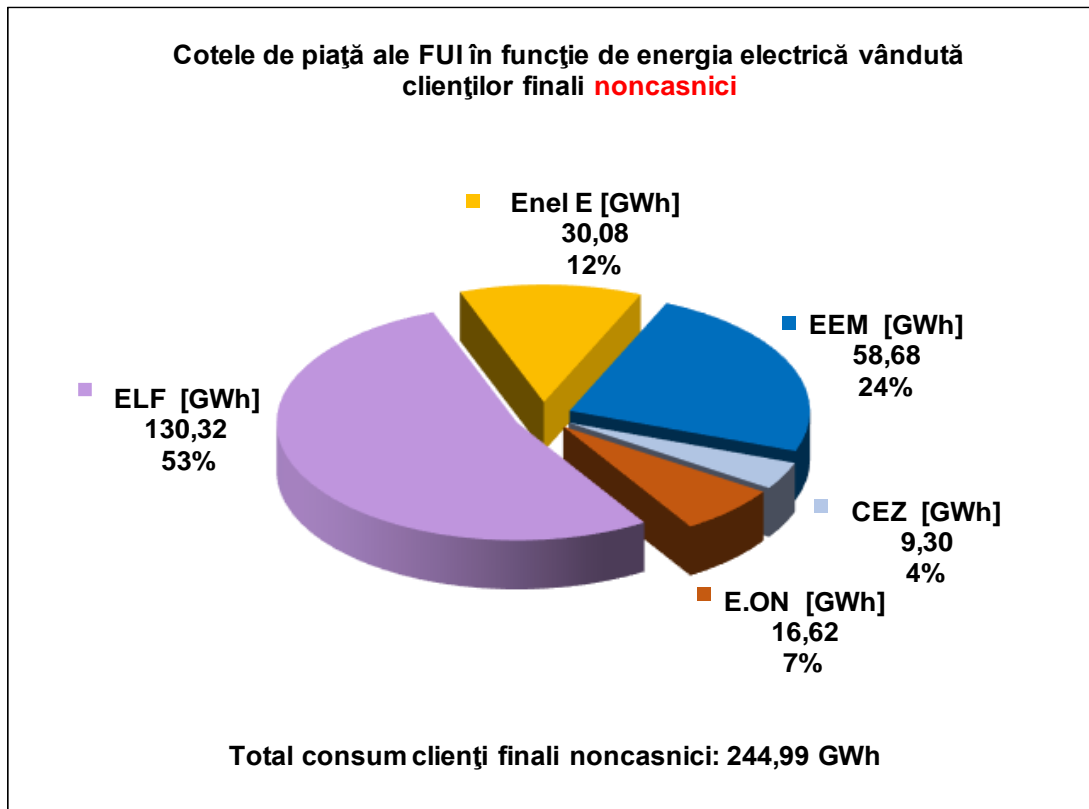
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

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

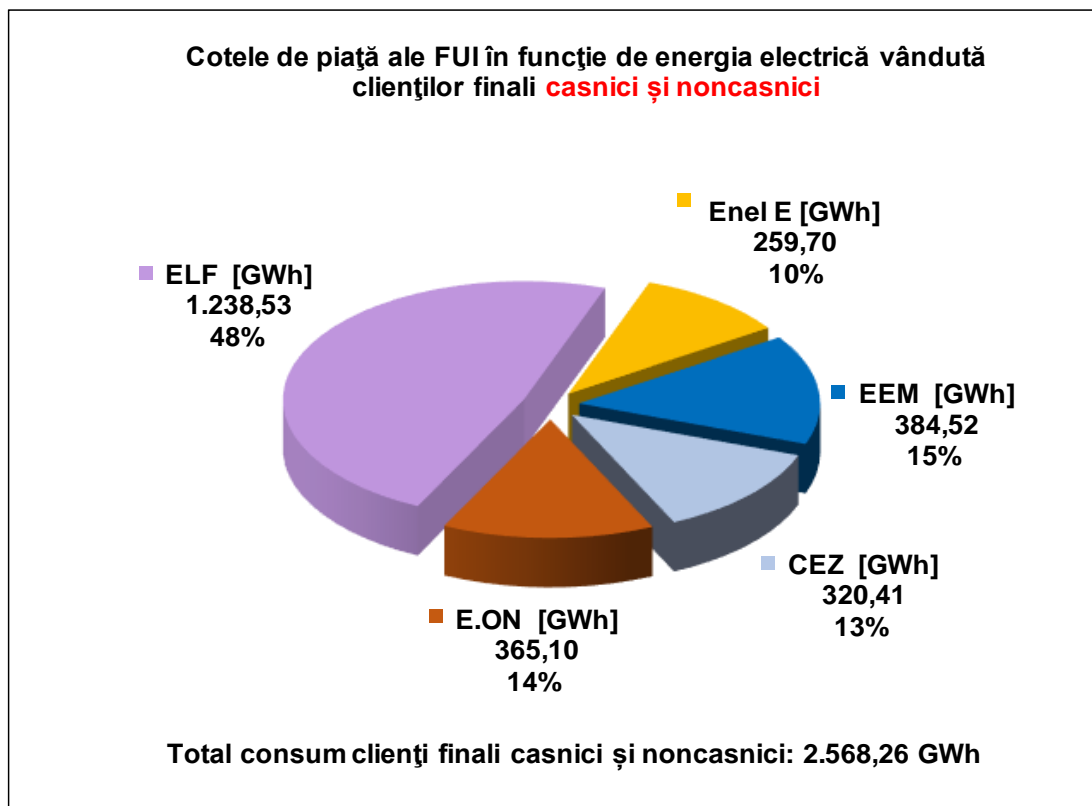
Datele privind cotele de piață ale FUI obligat, în trimestrul IV 2018, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

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

În trimestrul IV 2018, structura vânzărilor energiei electrice la clienții finali, defalcată pe tip de client este prezentată în tabelul nr. 5. Precizăm că prețurile nu includ taxele aplicabile conform legislației în vigoare (TVA, acciză, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloare certificate verzi).

Tabel nr. 5

Tip client Tip indicator (cant., val., preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL clienți
cantitate	[GWh]	2.323,27	29,40	209,39	6,20	244,99	2.568,26
valoare	[mii lei]	1.072.910	13.315	103.716	3.156	120.186	1.193.096
<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>461,81</b>	<b>452,86</b>	<b>495,32</b>	<b>508,94</b>	<b>490,57</b>	<b>464,55</b>

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Se observă valoarea ridicată înregistrată de prețul mediu de vânzare al energiei electrice pentru clienții inactivi (495,32 lei/MWh) comparativ cu clienții noncasnici beneficiari de SU (452,86 lei/MWh). Acest fapt subliniază caracterul penalizator al prețului pentru această categorie de clienți (prin aplicarea unui coeficient de majorare față de prețul pentru SU), în scopul determinării acestor clienți să migreze în piața concurențială.

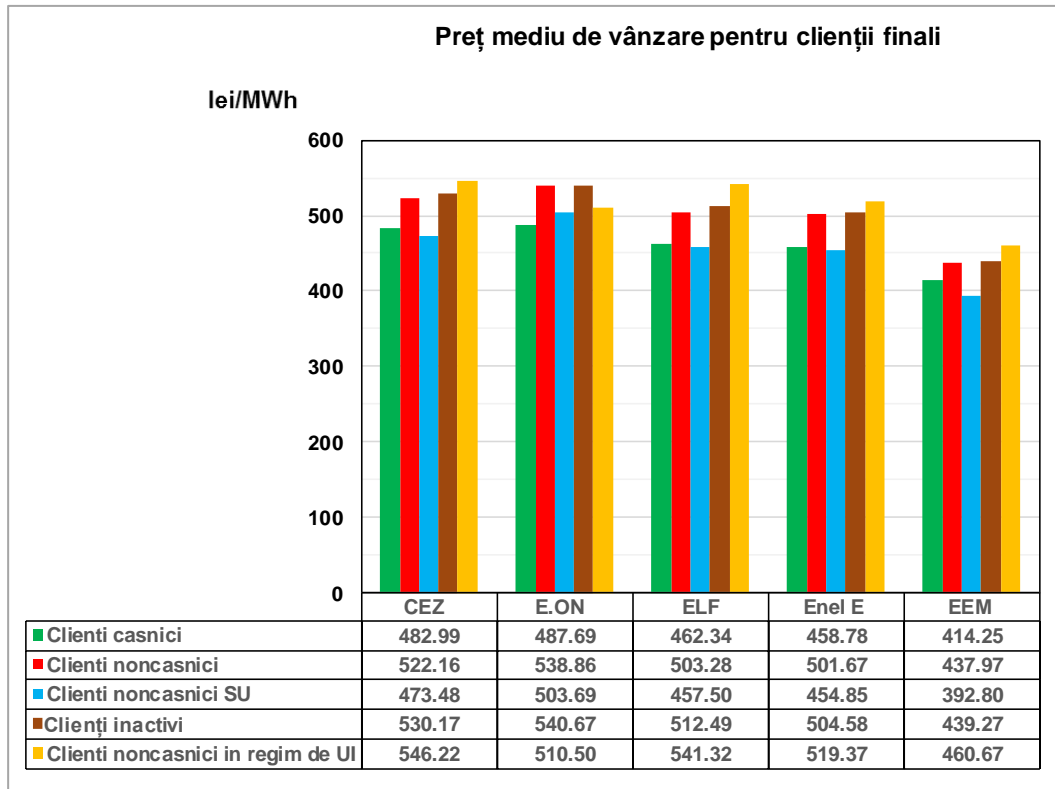
De asemenea, observăm un preț mediu de vânzare ridicat și în cazul clienților noncasnici preluați în regim de UI (508,94 lei/MWh). Acesta se explică prin faptul că, pentru această categorie de clienți, achiziția de energie electrică se face preponderent din PZU și PI, iar decontările din piața de echilibrare au un impact semnificativ.

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

Tabel nr. 6

	Consum mediu total clienți [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/loc de consum/luna]
Total FUI	127	438	118

În trimestrul IV 2018, prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, defalcate pe tip de client și pentru fiecare FUI sunt prezentate în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

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

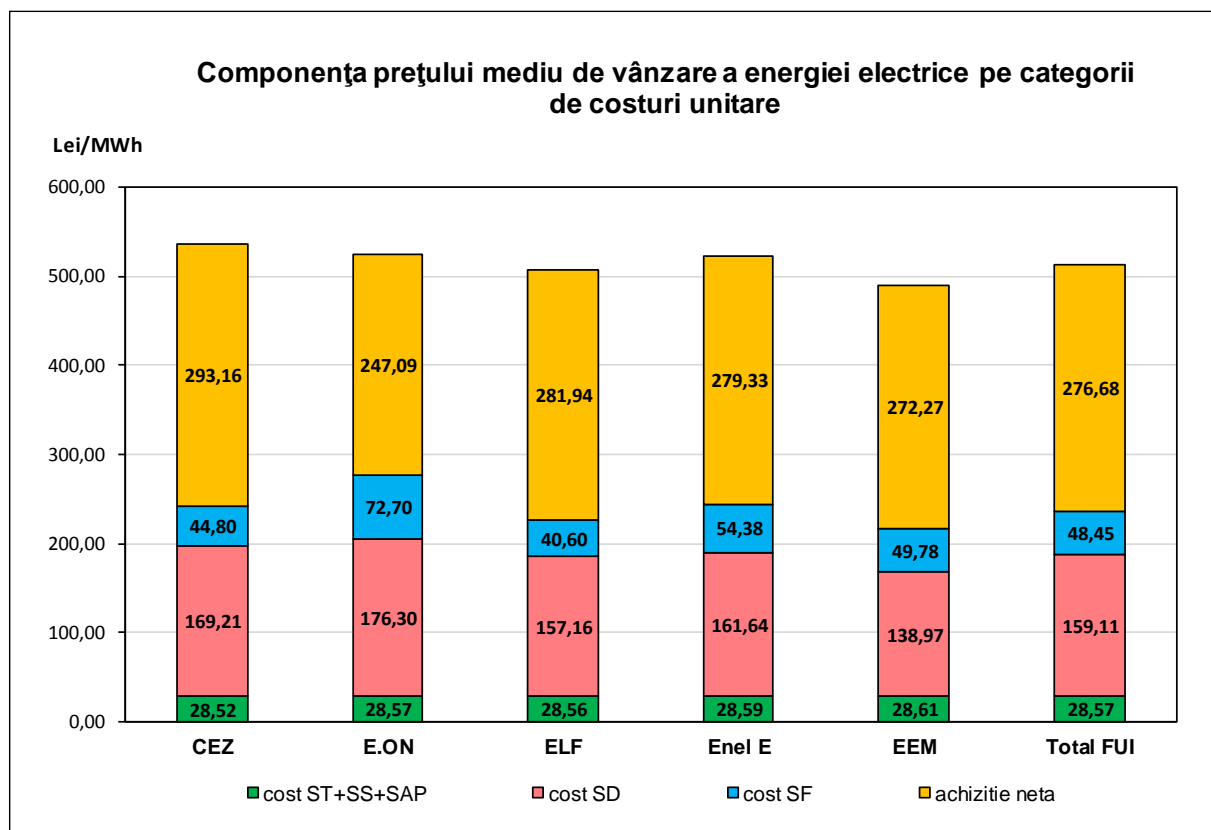
### III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali

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

Tabel nr. 7

Tip tranzacție	Tip - Tip client indicator (cant., val., preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.323,27	29,40	209,39	6,20	244,99	2.568,26
	valoare	[mii lei]	631.348	8.049	68.963	2.217	79.229	710.576
	Pmed	[lei/MWh]	271,75	273,75	329,35	357,59	323,39	276,68
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	2.323,27	29,40	209,39	6,20	244,99	2.568,26
	valoare	[mii lei]	552.361	6.540	46.322	1.230	54.092	606.453
	Pmed	[lei/MWh]	237,75	222,45	221,22	198,40	220,79	236,13
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	2.323,27	29,40	209,39	6,20	244,99	2.568,26
	valoare	[mii lei]	1.183.709	14.589	115.284	3.448	133.321	1.317.030
	Pmed	[lei/MWh]	509,50	496,19	550,57	555,98	544,18	512,81
Vânzare	cantitate	[GWh]	2.323,27	29,40	209,39	6,20	244,99	2.568,26
	valoare	[mii lei]	1.072.910	13.315	103.716	3.156	120.186	1.193.096
	Pmed	[lei/MWh]	461,81	452,86	495,32	508,94	490,57	464,55

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

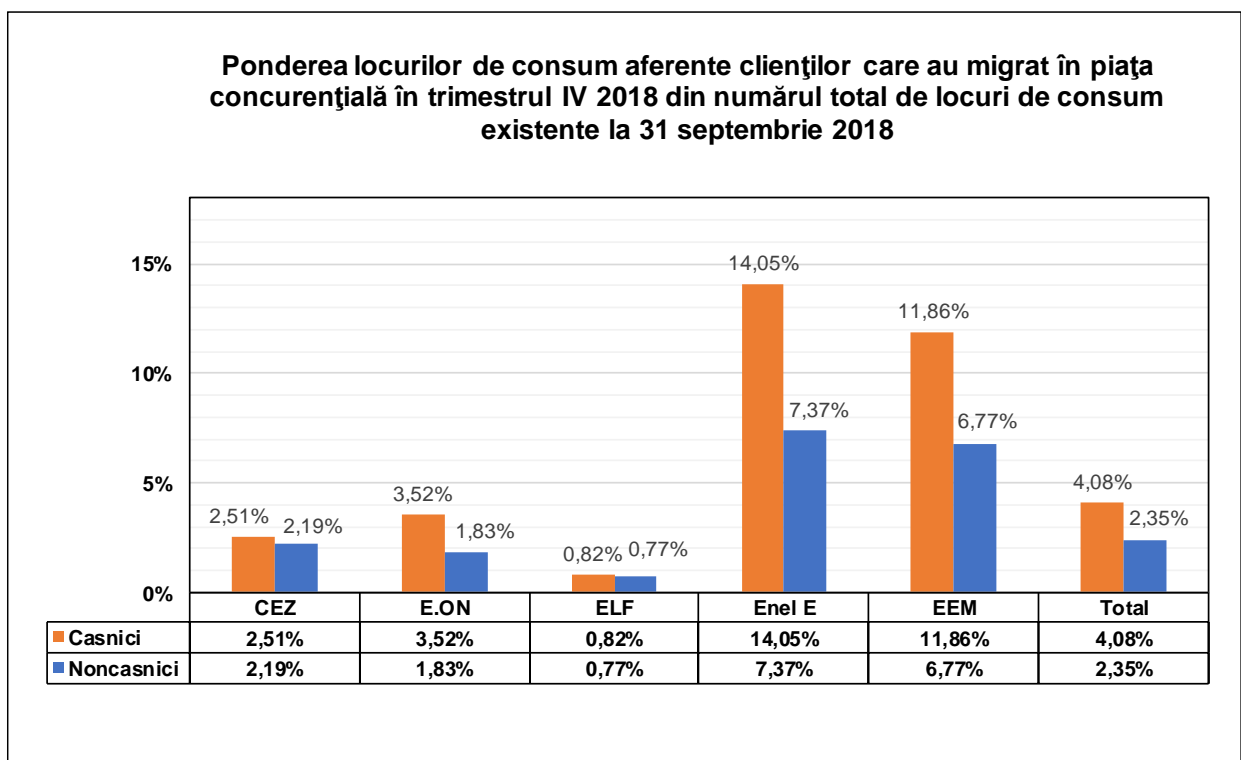


Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

## IV. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI OBLIGAT

### IV.1. Migrarea în piața concurențială a clienților finali, ponderea locurilor de consum aferente acestora în numărul total de locuri de consum existente la 31 septembrie 2018

În graficul următor este prezentată ponderea pe care au avut-o locurile de consum aferente clienților care au migrat în piața concurențială de energie electrică în numărul total de locuri de consum existente la 31 septembrie 2018. Datele raportate pentru fiecare FUI fac referire la numărul clienților casnici și noncascnici cu locurile de consum aferente care au migrat până la sfârșitul trimestrului IV 2018.



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL IV 2018

Procentele înregistrate în cazul Enel E și EEM sunt influențate și de faptul că raportarea numărului locurilor de consum care au plecat în piața concurențială se realizează la un număr mai mic de locuri de consum pe care cei doi FUI le au în portofoliu.

În cazul fiecărui FUI, ponderea locurilor de consum aferente clienților finali casnici care au migrat în piața concurențială a fost mai mare decât cea a locurilor de consum aferente clienților noncascnici, cel mai probabil ca rezultat al unor campanii de informare adresate clienților casnici, desfășurate de furnizori pe piața concurențială.

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

Efectul dezechilibrelor pentru fiecare FUI este evidențiat analizând diferențele între prețurile medii ale achiziției nete de energie electrică incluzând rezultatele din decontarea dezechilibrelor și prețurile medii ale achiziției nete fără a lua în calcul rezultatele din decontarea dezechilibrelor. Aceste diferențe sunt prezentate în Tabelul nr. 8

Tabel nr. 8

Pmed achiziție cu PE - Pmed achiziție fără PE pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților <b>casnici</b>	19,46	4,04	4,28	10,83	8,42	7,55
consumul facturat clienților <b>noncasnici</b>	6,68	25,04	67,21	29,52	23,28	47,75
<b>Total clienți</b>	19,12	4,90	11,29	13,19	10,73	11,52

Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu de achiziție obținut de FUI variază, între 4,90 lei/MWh și 19,12 lei/MWh.

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



## V. EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL

Cadrul de reglementare cu incidență asupra pieței reglementate, aplicabil în perioada analizată:

- Avizul nr. 16/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI<sub>ob</sub> S.C. CEZ Vânzare S.A.;
- Avizul nr. 17/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI<sub>ob</sub> S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Avizul nr. 18/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI<sub>ob</sub> S.C. Enel Energie S.A.;
- Avizul nr. 19/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI<sub>ob</sub> S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Avizul nr. 20/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI<sub>ob</sub> S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Avizul nr. 22/2018 privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către FUI<sub>op</sub> S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Decizia nr. 812/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI<sub>ob</sub> CEZ Vânzare S.A.;
- Decizia nr. 813/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI<sub>ob</sub> S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Decizia nr. 814/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI<sub>ob</sub> S.C. Enel Energie S.A.;
- Decizia nr. 815/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI<sub>ob</sub> S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Decizia nr. 816/2018 – privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI<sub>ob</sub> S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2018 de aprobare a Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018 de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

## 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).
- FUIob – Furnizor de ultimă instanță obligat.
- FUIop – 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.
- 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.