

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN TRIMESTRUL II 2016**

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

| | |
|--|----|
| TERMENI ȘI ABREVIERI | 3 |
| I. GENERALITĂȚI | 4 |
| II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ | 6 |
| III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI | 7 |
| III.1. Numărul locurilor de consum | 7 |
| III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți | 7 |
| III.3. Date privind vânzarea energiei electrice pe niveluri de tensiune și tip clienți..... | 8 |
| III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI | 8 |
| III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică | 9 |
| III.6. Structura vânzărilor de energie electrică la clienți finali | 12 |
| III.7. Structură costuri și venituri FUI | 13 |
| IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI..... | 14 |
| IV.1. Consumul de energie electrică al clienților casnici | 14 |
| IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI..... | 15 |
| IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI..... | 15 |
| IV.4. Cotele de piață aferente FUI..... | 16 |
| IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune | 19 |
| V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI | 20 |
| V.1. Încadrarea în limite de preț la achiziția energiei electrice | 20 |
| V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator..... | 21 |
| V.3. Concluzii finale..... | 22 |
| VI. CADRUL DE REGLEMENTARE | 23 |

TERMENI ȘI ABREVIERI

- Preț mediu – prețul mediu aferent tranzacției la care se referă, ponderat cu cantitățile de energie electrică corespunzătoare
- Achiziție netă – cumpărări minus vânzări de energie electrică pe diferite segmente de piață
- SMOSU – Serviciul Monitorizare Obligații Serviciu Universal din cadrul ANRE
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCCB – Piețe centralizate de contracte bilaterale
- PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PI – Piața Intrazilnică
- PE – Tranzacții la preț de dezechilibru
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- FUI – furnizor/furnizori de ultimă instanță
- Tarif CPC – tariful Componenta de Piață Concurențială, aplicat clienților în regim cu SU
- Clienți cu SU – clienți casnici și clienți finali noncasnici ai FUI care beneficiază de serviciu universal
- Clienți fără SU – clienți finali noncasnici ai FUI care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciul universal
- Clienți în regim UI fără SU - clienți finali noncasnici preluați de FUI în regim de ultimă instanță deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă și nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții fără SU și pentru clienții în regim de UI fără SU
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Servicii de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare
- 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 activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.

I. GENERALITĂȚI

Raportul analizează activitatea furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI), pe piața angro, respectiv pe piața cu amănuntul de energie electrică, din punct de vedere al:

- achiziției energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată și de pe piața concurențială;
- 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.

Clienții finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate sunt:

- clienții finali (casnici și noncasnici) care beneficiază de serviciu universal (SU), conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil. Energia electrică consumată de aceștia este facturată astfel:
 - o în cazul în care și-au exercitat dreptul de eligibilitate și decid să revină la FUI - la tariful componenta de piața concurențială (CPC),
 - o în cazul în care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate pentru:
 - clienții casnici – la tariful reglementat ales + tariful CPC, corespunzător gradului de dereglementare,
 - clienții noncasnici - la tariful CPC.
- clienții finali noncasnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de SU. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la un tarif denumit în continuare tarif UI, stabilit astfel:
 - o în cazul clienților alimentați la joasă tensiune - mai mare cu maxim: 5%, decât tariful CPC - JT,
 - o în cazul clienților alimentați la medie tensiune - mai mare cu maxim: 7,5%, decât tariful CPC - MT,
 - o în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune - mai mare cu maxim: 10%, decât tariful CPC - ÎT.
- clienții finali (casnici și noncasnici) preluați de către FUI deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la:
 - o tariful CPC, pentru clienții finali care beneficiază de serviciu universal
 - o tariful UI, pentru clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal – pentru această ultimă categorie de clienți, furnizarea energiei electrice se realizează în regim de ultimă instanță.

În trimestrul II 2016, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Tarifele reglementate au fost aprobate de ANRE prin Ordinul președintelui ANRE nr. 176/2015.

Tariful CPC este calculat pe baza costurilor cu achiziția energiei electrice exclusiv din piața angro concurențială și a costurilor cu serviciile asociate furnizării energiei electrice la clienții FUI, și este avizat de autoritatea competentă - ANRE. Tarifele CPC pentru trimestrul II 2016 au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015 fiind avizate de ANRE cu avizele numerele 3, 4, 5, 6 și 7 din 30.03.2016, pentru perioada aprilie-iunie 2016. Totodată, menționăm faptul că media prețurilor de închidere a sesiunii de licitație organizată pe Piața Centralizată pentru Serviciul Universal (PCSU) pentru trimestrul II 2016 a fost cu cca. 27 % mai mică decât media prețurilor de închidere a sesiunii de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul I 2016, fiind astfel îndeplinită condiția prevăzută la art. 35 alin. (1) lit. a) din Metodologie.

Tarifele UI au fost stabilite în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali.

În conformitate cu art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE monitorizează efectul pieței reglementate asupra pieței concurențiale în condițiile eliminării treptate a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în trimestrul II 2016 calendarul de eliminare a tarifelor reglementate a prevăzut achiziționarea de către FUI, din piața concurențială, în vederea furnizării energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, a unei cantități de energie electrică care să acopere:

- în cazul clienților noncasnici: 100% din consum;
- în cazul clienților casnici: 60% din consum.

Prin activitatea de monitorizare se urmărește determinarea parametrilor relevanți ai segmentului de piață reglementată (achiziția și vânzarea de energie electrică, prețul mediu aferent, costurile serviciilor asociate furnizării de energie electrică, tarifele aplicabile consumatorilor finali, numărul de consumatori finali deserviți, etc) precum și evoluția acestora comparativ cu parametrii similari corespunzători pieței concurențiale.

Parametrii relevanți ai pieței reglementate de energie electrică se determină separat, după caz, pentru fiecare FUI și pentru fiecare categorie de clienți finali din piața reglementată.

Consumul de energie electrică al clienților finali din piața reglementată se analizează în funcție de:

- a) tarifele aplicate pentru facturarea energiei electrice, respectiv prețurile medii rezultate din aplicarea:
 - tarifelor reglementate;
 - tarifului CPC;
 - tarifului UI;
- b) regimul de furnizare, respectiv:
 - regim de serviciu universal (regim cu SU);
 - regim de furnizare pentru clienți care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal (regim fără SU);
 - regim de ultimă instanță (regim UI, fără SU);
- c) tipul/categoria de client, respectiv:
 - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
 - clienți noncasnici;
- d) nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

Pe parcursul raportului, acolo unde nu se menționează explicit altceva, prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali și respectiv costurile/veniturile FUI nu includ taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza, TVA).

În conformitate cu prevederile Metodologiilor de monitorizare pentru piața reglementată, pentru piața angro și pentru piața cu amănuntul, și având în vedere datele și informațiile transmise la ANRE de operatorii economici implicați, 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.

II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

- producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit prin decizii emise în baza Ordinului ANRE nr. 83/2013 (Modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 36/2014), obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru trimestrul II 2016, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - o producători cu unități de producție dispecerizabile:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA

- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI.
Prin Ordinul ANRE nr. 36/2014, începând cu data de 1 iulie 2014 au fost desemnați să presteze serviciile de FUI, următorii titulari de licență de furnizare a energiei electrice :
 - o SC CEZ Vânzare SA (CEZ);
 - o SC E.ON Energie România SA (E.ON).
 - o SC Electrică Furnizare SA (ELF);
 - o SC ENEL Energie SA (Enel E);
 - o SC ENEL Energie Muntenia SA (EEM);

- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității de furnizare energie electrică desfășurată de FUI în trimestrul II 2016.

III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI**III.1. Numărul locurilor de consum****Tabel 1**

| Trim | Numar locuri de consum total FUI | TOTAL | Clienți noncasnici | | | | Clienți casnici | | |
|--------------|--|---------|--------------------|---------|---------|----------------------------|-----------------|--------------------|--|
| | | | Total | cu SU | fara SU | în regim UI, fără SU | Total | cu tarif social | [%] casnic cu tarif social/total casnic |
| Trim II 2016 | 8.801.840 | 224.685 | 56.378 | 167.981 | 326 | 8.577.155 | 943.274 | 11,00% | |
| | 100,00% | 2,55% | | | | 97,45% | | | |
| Trim II 2015 | 8.804.173 | 217.404 | 106.382 | 111.022 | 0 | 8.586.769 | 1.008.596 | 11,75% | |
| | 100,00% | 2,47% | | | | 97,53% | | | |
| Trim I 2016 | 8.855.001 | 241.231 | 57.112 | 183.410 | 709 | 8.613.770 | 963.317 | 11,18% | |
| | 100,00% | 3,25% | | | | 96,75% | | | |

III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți

Numărul locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul II 2016 comparativ cu trimestrul II 2015, respectiv comparativ cu trimestrul I 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 2

| Trim. | Tip clienți Tip indicator | TOTAL clienți | Clienți noncasnici | Clienți casnici | [%] var. trim. II 2016 vs. trim. II 2015 | [%] var. trim. II 2016 vs. trim. I 2016 |
|------------------|-------------------------------------|------------------|-----------------------|--------------------|--|---|
| Trim. II 2016 | Consum [GWh] | 3.153,17 | 348,33 | 2804,83817 | -4,42% | -17,49% |
| | Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh] | 412,93 | 419,43 | 412,13 | -2,57% | -2,81% |
| | Tarif mediu rețea [lei/MWh] | 201,72 | 184,71 | 203,83 | -9,90% | -0,35% |
| | Nr. locuri de consum | 8.801.840 | 224.685 | 8.577.155 | -0,03% | -0,60% |
| Trim. II 2015 | Consum [GWh] | 3.292,58 | 489,45 | 2803,12 | | |
| | Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh] | 423,55 | 428,95 | 422,61 | | |
| | Tarif mediu rețea [lei/MWh] | 221,69 | 203,91 | 225,75 | | |
| | Nr. locuri de consum | 8.804.173 | 217.404 | 8.586.769 | | |
| Trim. I 2016 | Consum [GWh] | 3.704,56 | 462,22 | 3.242,35 | | |
| | Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh] | 424,52 | 440,19 | 422,29 | | |
| | Tarif mediu rețea [lei/MWh] | 202,42 | 187,57 | 204,54 | | |
| | Nr. locuri de consum | 8.855.001 | 241.231 | 8.613.770 | | |

III.3. Date privind vânzarea energiei electrice pe niveluri de tensiune și tip clienți

Numărul locurilor de consum și consumul de energie, pe niveluri de tensiune și tipuri de clienți, în trimestrul II 2016 comparativ cu trimestrul II 2015, respectiv comparativ cu trimestrul I 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

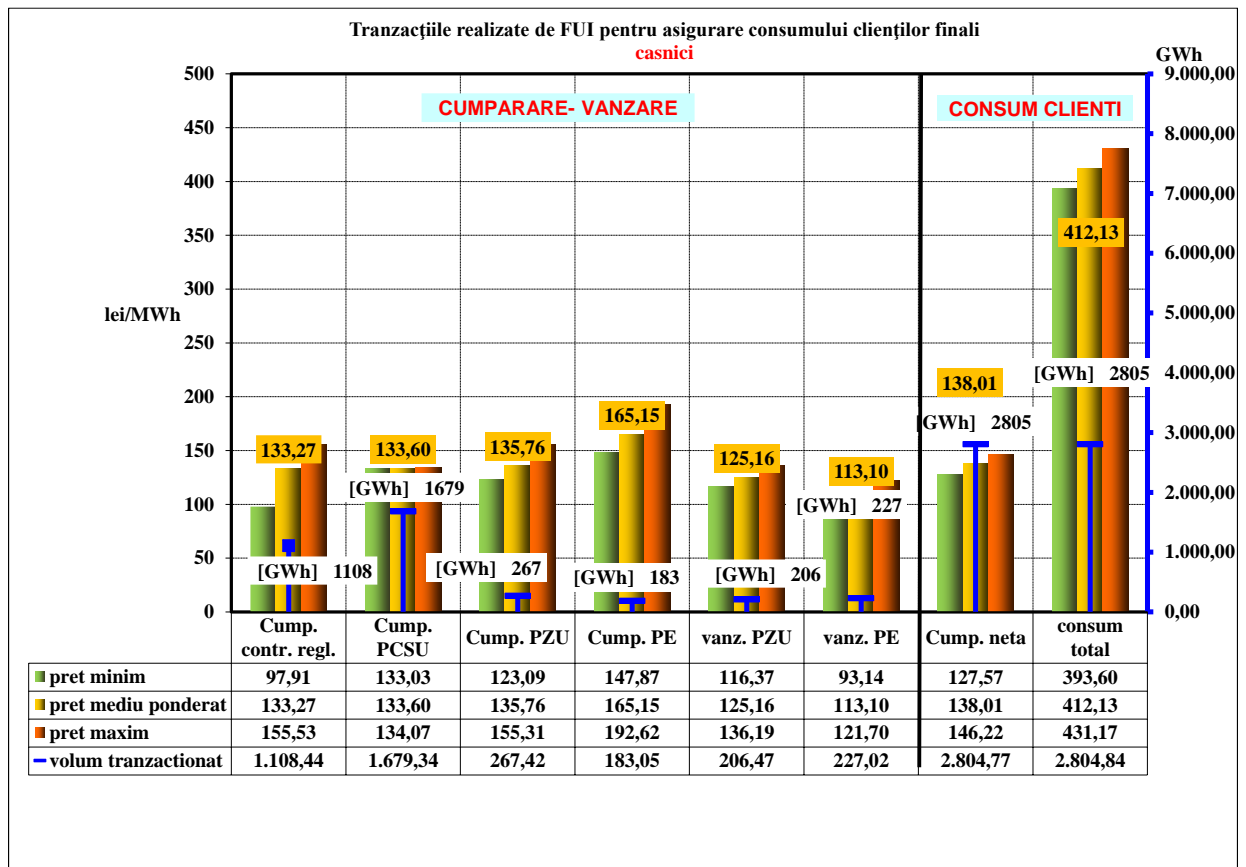
| TRIM | Tip clienți | Nivel tensiune | | IT | MT | JT | TOTAL |
|------------------|-----------------------|-------------------|--|------|-------|-----------|-----------|
| | | Tip indicator | | | | | |
| Trim. II 2016 | Clienți noncasnici | Nr. locuri consum | | 1 | 2.403 | 222.281 | 224.685 |
| | | Consum [GWh] | | 0,18 | 47,17 | 300,98 | 348,33 |
| | Clienți casnici | Nr. locuri consum | | 0 | 982 | 8.576.173 | 8.577.155 |
| | | Consum [GWh] | | 0,00 | 2,31 | 2.802,53 | 2.804,84 |
| | Total | Nr. locuri consum | | 1 | 3.385 | 8.798.454 | 8.801.840 |
| | | Consum [GWh] | | 0,18 | 49,48 | 3.103,51 | 3.153,17 |
| Trim. II 2015 | Clienți noncasnici | Nr. locuri consum | | 5 | 2.615 | 214.784 | 217.404 |
| | | Consum [GWh] | | 0,42 | 59,60 | 429,43 | 489,45 |
| | Clienți casnici | Nr. locuri consum | | 0 | 984 | 8.585.785 | 8.586.769 |
| | | Consum [GWh] | | 0,00 | 2,63 | 2.800,49 | 2.803,12 |
| | Total | Nr. locuri consum | | 5 | 3.599 | 8.800.569 | 8.804.173 |
| | | Consum [GWh] | | 0,42 | 62,23 | 3.229,92 | 3.292,57 |
| Trim. I 2016 | Clienți noncasnici | Nr. locuri consum | | 5 | 2.686 | 238.540 | 241.231 |
| | | Consum [GWh] | | 0,11 | 46,54 | 415,57 | 462,22 |
| | Clienți casnici | Nr. locuri consum | | 0 | 981 | 8.612.789 | 8.613.770 |
| | | Consum [GWh] | | 0,00 | 3,01 | 3.239,34 | 3.242,35 |
| | Total | Nr. locuri consum | | 5 | 3.667 | 8.851.329 | 8.855.001 |
| | | Consum [GWh] | | 0,11 | 49,55 | 3.654,91 | 3.704,56 |

III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI**Tabel 4**

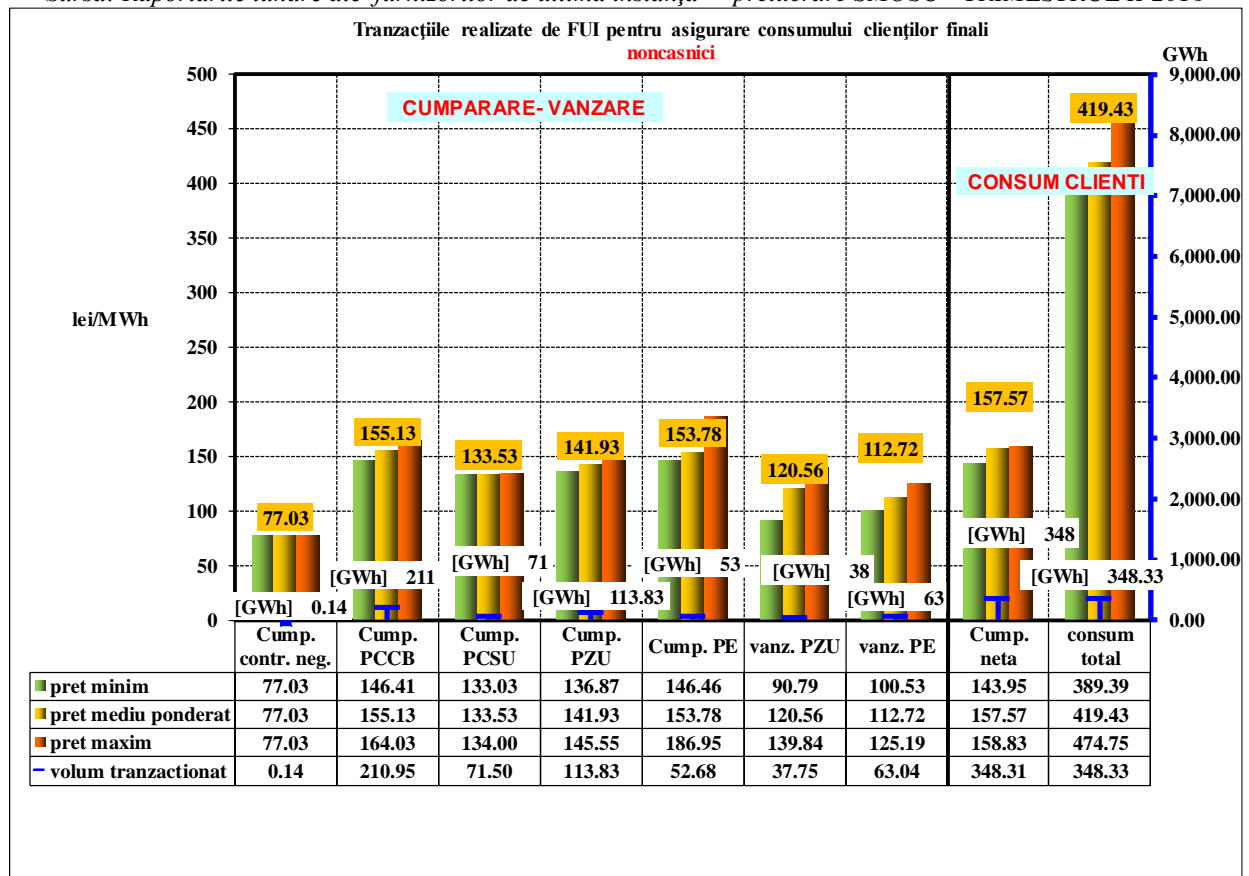
| Categorii clienți cu contracte negociate | Nr. clienți trim. II 2016 | Nr. clienți trim. II 2015 | Nr. clienți trim. I 2016 | [%] var. trim. II 2016 vs. trim. II 2015 | [%] var. trim. II 2016 vs. trim. I 2016 |
|--|---------------------------------|---------------------------------|--------------------------------|---|--|
| IA (<20 MWh) | 80.228 | 61.442 | 76.263 | 30,58% | 5,20% |
| IB (20-500 MWh) | 24.716 | 22.074 | 23.973 | 11,97% | 3,10% |
| IC (500-2000 MWh) | 1.848 | 1.976 | 1.827 | -6,48% | 1,15% |
| ID (2000-20000 MWh) | 519 | 516 | 519 | 0,58% | 0,00% |
| IE (20000-70000 MWh) | 28 | 24 | 31 | 16,67% | -9,68% |
| IF (70000-150000 MWh) | 6 | 7 | 6 | -14,29% | 0,00% |
| Altii (>150000 MWh) | 4 | 4 | 6 | 0,00% | -33,33% |
| Total clienți noncasnici | 107.349 | 86.043 | 102.625 | 24,76% | 4,60% |

III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică

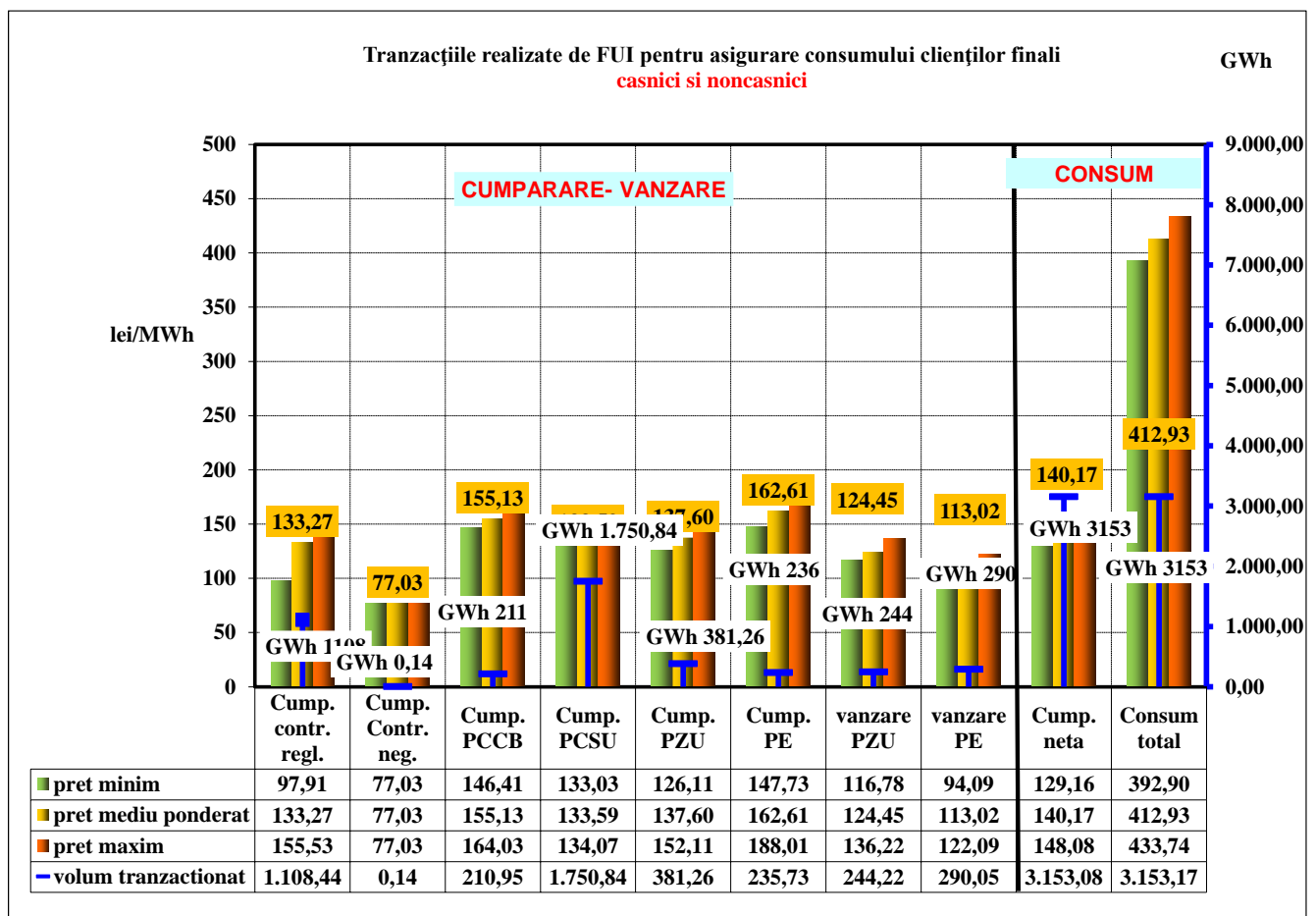
Date privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul II 2016, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în trimestrul II 2016, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 5

| Trimestrul II 2016 – Structură achiziție – total FUI | | | | | | | | | | |
|--|---|-----------|-------------------|-----------|---------------------|----------------|-----------------------|--|------------|-----------|
| Tip tranzacție | Tip tarif Tip indicator (cant. și pret) | [UM] | tarif reglementat | tarif CPC | | | tarif UI | | | Total FUI |
| | | | casnici | casnici | noncasnici cu SU | Total (CPC) | noncasnici fara SU | noncasnici in regim de UI si fara SU | Total (UI) | |
| cumpărare pe contracte Reglementate | cantitate | [GWh] | 1.108,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1.108,44 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 133,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 133,27 |
| cumpărare pe contracte Negociate | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,001 | 0,14 | 0,14 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 77,03 | 78,03 | 77,03 | 77,03 |
| cumpărare pe PCCB | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 207,21 | 3,73 | 210,95 | 210,95 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 155,23 | 149,46 | 155,13 | 155,13 |
| cumpărare pe PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 1.679,34 | 71,50 | 1.750,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1.750,84 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 133,60 | 133,53 | 133,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 133,59 |
| cumpărare pe PI | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| cumpărare PZU | cantitate | [GWh] | 87,96 | 179,46 | 8,60 | 188,07 | 90,28 | 14,95 | 105,23 | 381,26 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 129,17 | 138,98 | 139,77 | 139,02 | 142,96 | 136,93 | 142,10 | 137,60 |
| cumpărare PE * | cantitate | [GWh] | 86,33 | 96,72 | 3,21 | 99,93 | 43,40 | 6,08 | 49,48 | 235,73 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 158,93 | 170,70 | 166,71 | 170,57 | 151,52 | 163,04 | 152,94 | 162,61 |
| Cumpărare total | cantitate | [GWh] | 1.282,73 | 1.955,52 | 83,31 | 2.038,83 | 341,03 | 24,76 | 365,79 | 3.687,35 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 134,71 | 135,93 | 135,45 | 135,91 | 151,48 | 145,23 | 151,06 | 136,99 |
| vânzare PZU** | cantitate | [GWh] | -82,35 | -124,12 | -4,25 | -128,37 | -32,32 | -1,19 | -33,50 | -244,22 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 121,97 | 127,28 | 127,24 | 127,28 | 119,53 | 124,66 | 119,71 | 124,45 |
| vânzare PE * | cantitate | [GWh] | -78,86 | -148,16 | -6,26 | -154,41 | -50,78 | -6,00 | -56,78 | -290,05 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 112,71 | 113,31 | 112,34 | 113,27 | 113,92 | 102,99 | 112,76 | 113,02 |
| Total vânzare PZU, PE | cantitate | [GWh] | -161,21 | -272,28 | -10,51 | -282,78 | -83,09 | -7,19 | -90,28 | -534,27 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 117,44 | 119,68 | 118,37 | 119,63 | 116,10 | 106,57 | 115,34 | 118,24 |
| Achiziție netă | cantitate | [GWh] | 1.121,53 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 257,94 | 17,57 | 275,51 | 3.153,08 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 137,20 | 138,55 | 137,92 | 138,53 | 162,88 | 161,04 | 162,76 | 140,17 |

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

** Include și vânzare PI

III.6. Structura vânzărilor de energie electrică la clienți finali

Tabel 6

| Trimestrul II 2016 - Structura vânzări la clienți - total FUI | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------|---|-----------|-------------------|-----------|------------------|-------------|--------------------|--------------------------------------|------------|-----------|--------|
| Tip Clienți | Nivel Tensiune | Tip tarif Tip indicator (cant. si preț) | [UM] | tarif reglementat | tarif CPC | | | tarif UI | | | Total FUI | |
| | | | | casnici | casnici | noncasnici cu SU | Total (CPC) | noncasnici fara SU | noncasnici in regim de UI si fara SU | Total (UI) | | |
| Clienți casnici | IT | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | MT | cantitate | [GWh] | 0,92 | 1,39 | 0,00 | 1,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,31 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 302,17 | 310,48 | 0,00 | 310,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 307,17 | |
| | JT | cantitate | [GWh] | 1.120,67 | 1.681,86 | 0,00 | 1.681,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2.802,53 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 391,72 | 425,87 | 0,00 | 425,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 412,21 | |
| | Total vanzare casnici | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 0,00 | 1.683,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2.804,84 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 391,64 | 425,77 | 0,00 | 425,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 412,13 | |
| | Clienți noncasnici | IT | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,18 | 0,002 | 0,00 | 0,003 | 0,18 |
| | | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 263,40 | 263,40 | 310,61 | 310,77 | 310,67 | 264,19 |
| MT | | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 7,75 | 7,75 | 26,14 | 13,27 | 39,42 | 47,17 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 295,62 | 295,62 | 318,14 | 332,56 | 323,00 | 318,50 | |
| JT | | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 64,87 | 64,87 | 231,99 | 4,12 | 236,11 | 300,98 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 420,00 | 420,00 | 439,44 | 446,35 | 439,56 | 435,34 | |
| Total vanzare noncasnici | | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 72,80 | 72,80 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 348,33 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 406,38 | 406,38 | 427,15 | 359,51 | 422,88 | 419,43 | |
| Total | | IT | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,18 | 0,0020 | 0,00 | 0,00 | 0,18 |
| | | | Pmed | [lei/MWh] | | | 263,40 | 263,40 | 310,61 | 310,77 | 310,67 | 264,19 |
| | MT | cantitate | [GWh] | 0,92 | 1,39 | 7,75 | 9,14 | 26,14 | 13,27 | 39,42 | 49,48 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 302,17 | 310,48 | 295,62 | 297,88 | 318,14 | 332,56 | 323,00 | 317,97 | |
| | JT | cantitate | [GWh] | 1.120,67 | 1.681,86 | 64,87 | 1.746,73 | 231,99 | 4,12 | 236,11 | 3.103,51 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 391,72 | 425,87 | 420,00 | 425,65 | 439,44 | 446,35 | 439,56 | 414,46 | |
| | Total vanzare clienti | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 | |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 391,64 | 425,77 | 406,38 | 424,97 | 427,15 | 359,51 | 422,88 | 412,93 | |

III.7. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 7

| Costuri si venituri Trimestrul II 2016 | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------|----------------------|------------|---------------------|--------------------------|-----------------------|--|-------------------------|--------------|
| Tip cost serviciu | Tip tarif Tip indicator (cant.,val., pret) | [UM] | tarif reglementat | tarif CPC | | | tarif UI | | | Total consum |
| | | | casnici | casnici | noncasnici cu SU | Total consum (CPC) | noncasnici fara SU | noncasnici in regim de UI si fara SU | Total consum (UI) | |
| Cumpărare total | cantitate | [GWh] | 1.282,73 | 1.955,52 | 83,31 | 2.038,83 | 341,03 | 24,76 | 365,79 | 3.687,35 |
| | valoare | [lei] | 172.799,99 | 265.807,16 | 11.284,15 | 277.091,31 | 51.663,66 | 3.595,82 | 55.259,48 | 505.150,78 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 134,71 | 135,93 | 135,45 | 135,91 | 151,48 | 145,23 | 151,06 | 136,99 |
| Total achiziție netă | cantitate | [GWh] | 1.121,53 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 257,94 | 17,57 | 275,51 | 3.153,08 |
| | valoare | [lei] | 153.868,43 | 233.221,04 | 10.040,65 | 243.261,69 | 42.016,39 | 2.829,84 | 44.846,23 | 441.976,35 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 137,20 | 138,55 | 137,92 | 138,53 | 162,88 | 161,04 | 162,76 | 140,17 |
| Cost mediu unitar ST | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 |
| | valoare | [lei] | 20.832,59 | 30.987,55 | 1.364,49 | 32.352,04 | 4.836,04 | 332,96 | 5.169,00 | 58.353,63 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 18,57 | 18,41 | 18,74 | 18,42 | 18,73 | 19,15 | 18,76 | 18,51 |
| Cost mediu unitar SS | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 |
| | valoare | [lei] | 15.429,32 | 23.144,65 | 1.001,01 | 24.145,66 | 3.549,46 | 239,05 | 3.788,52 | 43.363,50 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 13,76 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| Cost mediu unitar SAP | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 |
| | valoare | [lei] | 17,77 | 65,48 | 2,40 | 67,88 | 15,07 | 1,93 | 17,00 | 102,65 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,02 | 0,04 | 0,03 | 0,04 | 0,06 | 0,11 | 0,06 | 0,03 |
| Cost mediu unitar SD | cantitate | [GWh] | 1.121,55 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,13 |
| | valoare | [lei] | 192.410,34 | 288.812,58 | 11.356,28 | 300.168,86 | 40.148,84 | 1.491,65 | 41.640,49 | 534.219,70 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 171,56 | 171,58 | 155,99 | 170,93 | 155,53 | 85,77 | 151,13 | 169,43 |
| Cost mediu unitar SF | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 |
| | valoare | [lei] | 48.902,36 | 73.418,67 | 3.015,97 | 76.434,64 | 9.751,44 | 1.064,49 | 10.815,93 | 136.152,93 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 43,60 | 43,62 | 41,43 | 43,53 | 37,78 | 61,21 | 39,26 | 43,18 |
| Cost mediu servicii | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 |
| | valoare | [lei] | 277.592,39 | 416.428,93 | 16.740,15 | 433.169,08 | 58.300,86 | 3.130,08 | 61.430,94 | 772.192,41 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 247,50 | 247,40 | 229,94 | 246,67 | 225,85 | 179,99 | 222,96 | 244,89 |
| Cost mediu unitar total | cantitate | [GWh] | 1.121,59 | 1.683,25 | 72,80 | 1.756,05 | 258,14 | 17,39 | 275,53 | 3.153,17 |
| | valoare | [lei] | 439.265,35 | 716.681,07 | 29.584,70 | 746.265,77 | 110.264,05 | 6.252,02 | 116.516,07 | 1.302.047,18 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 391,64 | 425,77 | 406,38 | 424,97 | 427,15 | 359,51 | 422,88 | 412,93 |
| Vanzare | cantitate | [GWh] | | | | | | | | |
| | valoare | [lei] | 7.804,53 | 67.031,10 | 2.803,89 | 69.834,99 | 9.946,80 | 292,10 | 10.238,90 | 87.878,43 |
| | Pmed | [lei/MWh] | | | | | | | | |

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

IV.1. Consumul de energie electrică al clienților casnici

Situația consumului de energie electrică facturat la tarife reglementate, realizat în trimestrul II 2016 față de cel prognozat de FUI este prezentată în tabelul următor:

Tabel 8

| Consum clienți casnici/FUI | Consum prognozat [GWh] | Consum realizat [GWh] | Abatere procentuală |
|----------------------------|------------------------|-----------------------|---------------------|
| CEZ | 154,54 | 152,47 | -1,34% |
| E.ON | 133,82 | 139,31 | 4,10% |
| ELF | 424,05 | 432,72 | 2,05% |
| Enel E | 200,58 | 201,15 | 0,28% |
| EEM | 195,45 | 195,95 | 0,25% |
| Total FUI | 1.108,44 | 1.121,59 | 1,19% |

Datele privind consumul de energie electrică al clienților casnici în trimestrul II 2016 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 9

| Tarif CPC | | CEZ | E.ON | ELF | Enel E | EEM | Total FUI |
|--------------------------|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|
| Casnic | cant [MWh] | 227.995 | 210.056 | 649.040 | 301.034 | 293.502 | 1.681.627 |
| | valoare[lei] | 99.672.780 | 96.344.712 | 275.858.746 | 128.039.804 | 116.047.025 | 715.963.068 |
| | pret [lei/MWh] | 437,17 | 458,66 | 425,03 | 425,33 | 395,39 | 425,76 |
| din care cu tarif social | cant[MWh] | 19.263 | 25.276 | 33.175 | 11.354 | 2.226 | 91.294 |
| | valoare[lei] | 8.428.581 | 11.591.873 | 14.093.212 | 4.842.263 | 880.278 | 39.836.207 |
| | pret [lei/MWh] | 437,56 | 458,61 | 424,81 | 426,48 | 395,47 | 436,35 |
| [%]social/casnic | cantitate [%] | 8,45% | 12,03% | 5,11% | 3,77% | 0,76% | 5,43% |
| | pret [%] | 100,09% | 99,99% | 99,95% | 100,27% | 100,02% | 102,49% |
| Tarif Reglementat | | CEZ | E.ON | EFSA | ENEL | EEM | TOTAL |
| Casnic | cant[MWh] | 153.482 | 139.848 | 432.779 | 201.153 | 195.950 | 1.123.211 |
| | valoare[lei] | 59.716.838 | 54.523.832 | 170.610.215 | 78.530.143 | 76.602.320 | 439.983.348 |
| | pret [lei/MWh] | 389,08 | 389,88 | 394,22 | 390,40 | 390,93 | 391,72 |
| din care cu tarif social | cant[MWh] | 12.907 | 16.913 | 21.643 | 7.574 | 1.489 | 60.527 |
| | valoare[lei] | 4.184.548 | 5.147.743 | 6.765.397 | 2.573.254 | 468.691 | 19.139.634 |
| | pret [lei/MWh] | 324,20 | 304,36 | 312,59 | 339,73 | 314,74 | 316,22 |
| [%]social/casnic | cantitate [%] | 8,41% | 12,09% | 5,00% | 3,77% | 0,76% | 5,39% |
| | pret [%] | 83,32% | 78,07% | 79,29% | 87,02% | 80,51% | 80,73% |
| Total Reglementat+CPC | | CEZ | E.ON | EFSA | ENEL | EEM | TOTAL |
| Casnic | cant[MWh] | 381.477 | 349.904 | 1.081.818 | 502.188 | 489.452 | 2.804.838 |
| | valoare[lei] | 159.389.618 | 150.868.544 | 446.468.961 | 206.569.947 | 192.649.345 | 1.155.946.415 |
| | pret [lei/MWh] | 417,82 | 431,17 | 412,70 | 411,34 | 393,60 | 412,13 |
| din care cu tarif social | cant[MWh] | 32.170 | 42.189 | 54.818 | 18.928 | 3.715 | 151.821 |
| | valoare[lei] | 12.613.129 | 16.739.616 | 20.858.609 | 7.415.517 | 1.348.969 | 58.975.841 |
| | pret [lei/MWh] | 392,07 | 396,78 | 380,51 | 391,77 | 363,11 | 388,46 |
| [%]social/casnic | cantitate [%] | 8,43% | 12,06% | 5,07% | 3,77% | 0,76% | 5,41% |
| | pret [%] | 93,84% | 92,02% | 92,20% | 95,24% | 92,25% | 94,26% |

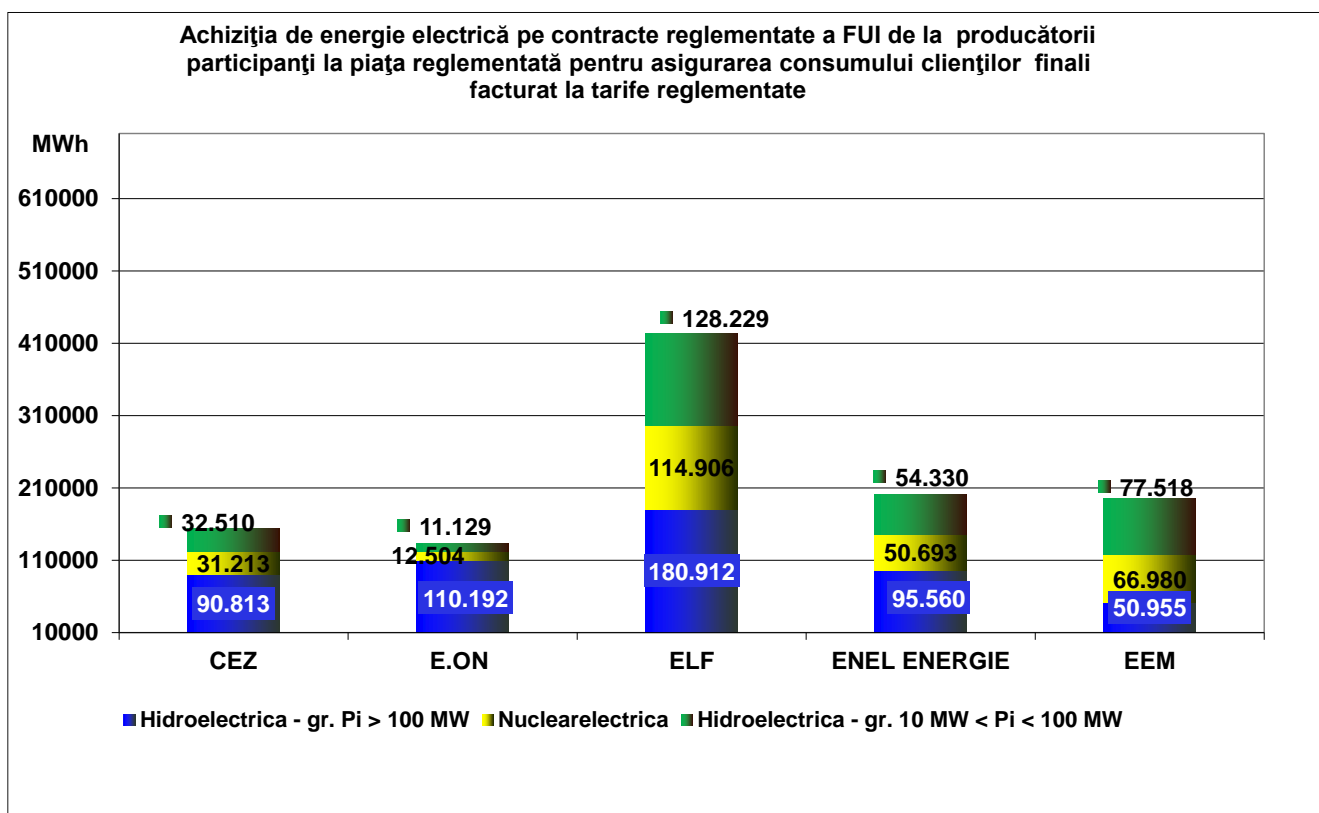
IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI

Tabel 10

| FUI | Consum mediu lunar | Total consum mediu [kWh/client/luna] | Consum mediu clienți noncasnici cu SU [kWh/client/luna] | Consum mediu clienți noncasnici fara SU [kWh/client/luna] | Consum mediu clienți casnici [kWh/client/luna] | Consum mediu clienți casnici la tarif social [kWh/client/luna] |
|------------------|--------------------|--------------------------------------|---|---|--|--|
| CEZ | | 98 | 501 | 397 | 95 | 56 |
| E.ON | | 90 | 436 | 324 | 86 | 50 |
| ELF | | 119 | 405 | 421 | 107 | 54 |
| Enel E | | 130 | 373 | 426 | 122 | 57 |
| EEM | | 169 | 990 | 1.176 | 144 | 56 |
| Total FUI | | 119 | 430 | 512 | 109 | 54 |

IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI

Cantitățile de energie electrică achiziționate în trimestrul II 2016 de fiecare FUI pe contracte reglementate, de la fiecare producător sunt prezentate comparativ în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

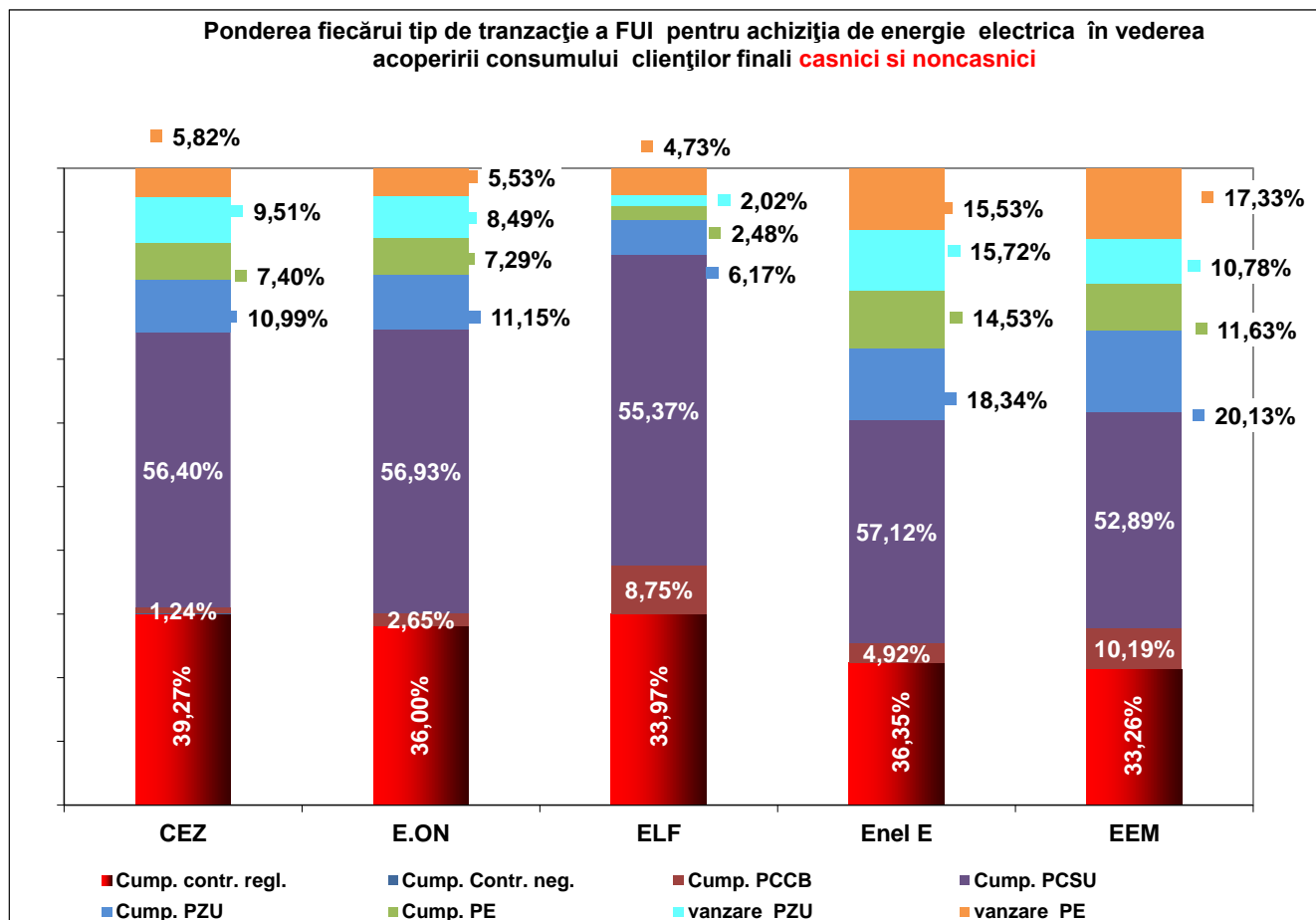
Datele privind cumpărarea totală de energie electrică de fiecare FUI în trimestrul II 2016 sunt prezentate în tabelul următor:

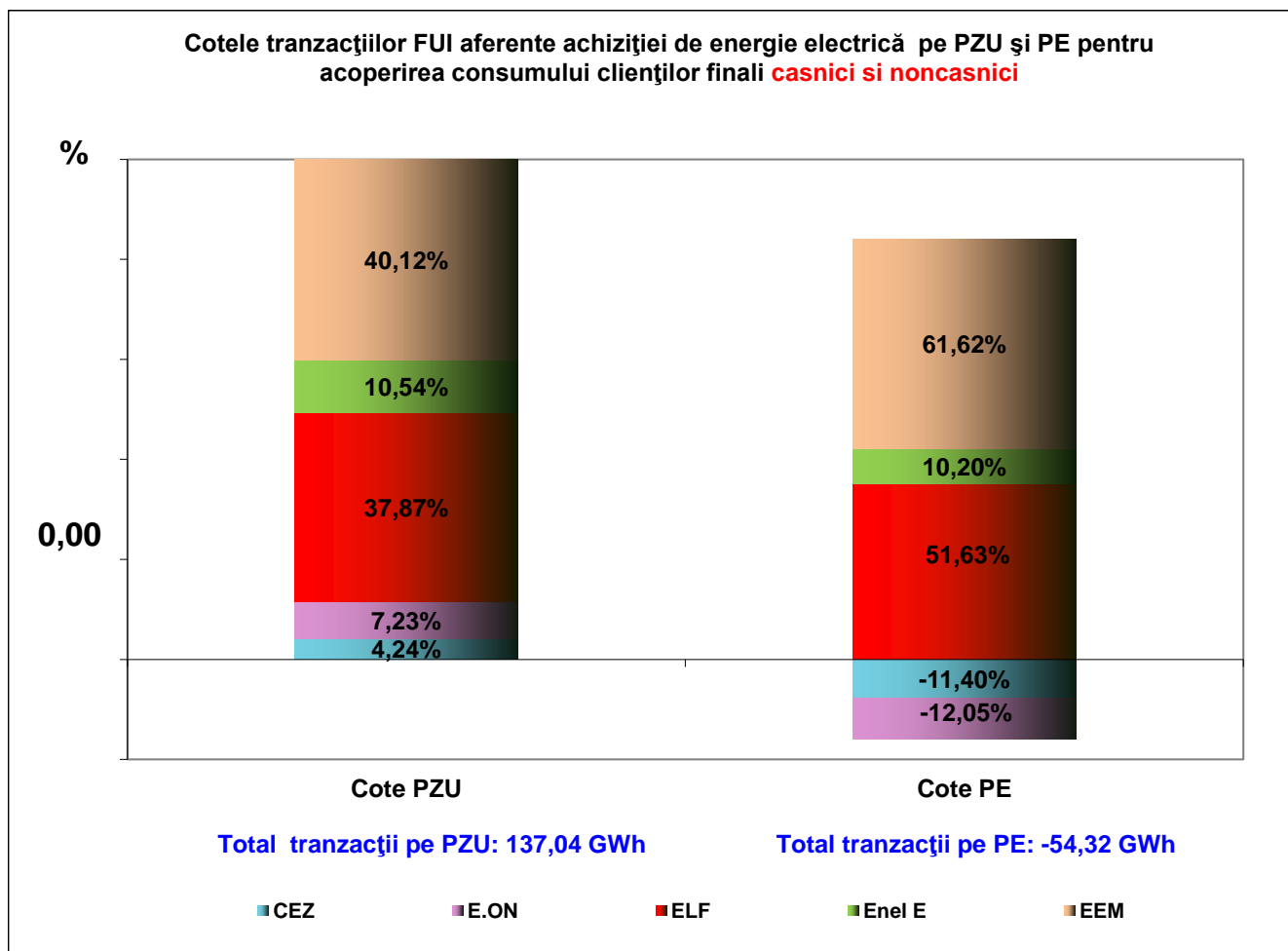
Tabel 11

| Total achiziție | | FUI | CEZ | E.ON | ELF | Enel E | EEM | Total FUI |
|------------------------|----------------|-----|--------|--------|----------|--------|--------|-----------|
| Contracte reglementate | cant[GWh] | | 154,54 | 133,82 | 424,05 | 200,58 | 195,45 | 1.108,44 |
| | pret [lei/MWh] | | 120,64 | 97,91 | 138,71 | 133,39 | 155,53 | 133,27 |
| Contracte negociate | cant[GWh] | | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 |
| | pret [lei/MWh] | | 77,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 77,03 |
| PCCB | cant[GWh] | | 4,87 | 9,84 | 109,20 | 27,13 | 59,91 | 210,95 |
| | pret [lei/MWh] | | 152,03 | 164,03 | 159,22 | 155,27 | 146,41 | 155,13 |
| PCSU | cant[GWh] | | 221,95 | 211,67 | 691,15 | 315,22 | 310,86 | 1.750,84 |
| | pret [lei/MWh] | | 134,00 | 134,07 | 133,81 | 133,03 | 133,07 | 133,59 |
| PI | cant[GWh] | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 |
| | pret [lei/MWh] | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| PZU | cant[GWh] | | 43,23 | 41,46 | 77,08 | 101,18 | 118,30 | 381,26 |
| | pret [lei/MWh] | | 139,51 | 136,58 | 152,11 | 126,11 | 137,63 | 137,60 |
| PE | cant[GWh] | | 29,11 | 27,12 | 30,97 | 80,18 | 68,36 | 235,73 |
| | pret [lei/MWh] | | 181,25 | 186,59 | 188,01 | 150,59 | 147,73 | 162,61 |
| Cumpărare total | cant[GWh] | | 453,84 | 423,91 | 1.332,44 | 724,29 | 752,87 | 3.687,35 |
| | pret [lei/MWh] | | 133,18 | 126,95 | 139,77 | 134,94 | 142,01 | 136,99 |

IV.4. Cotele de piață aferente FUI

Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul II 2016, din punct de vedere al achiziției angro de energie electrică pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele două grafice:

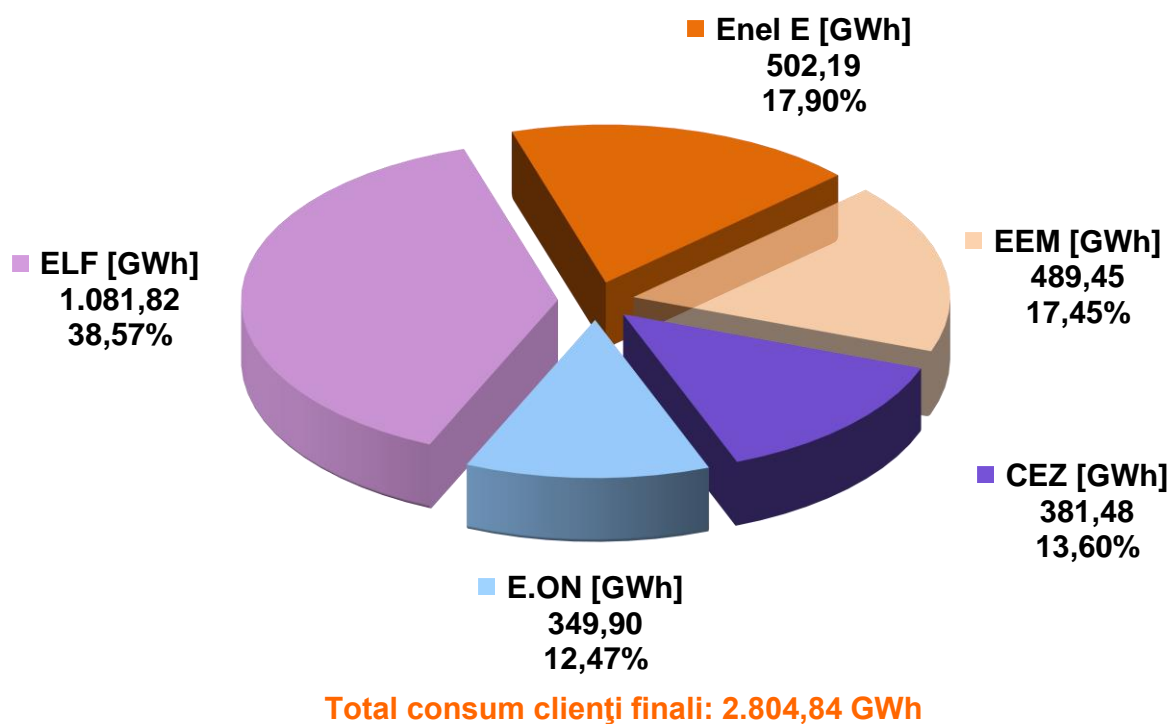




Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

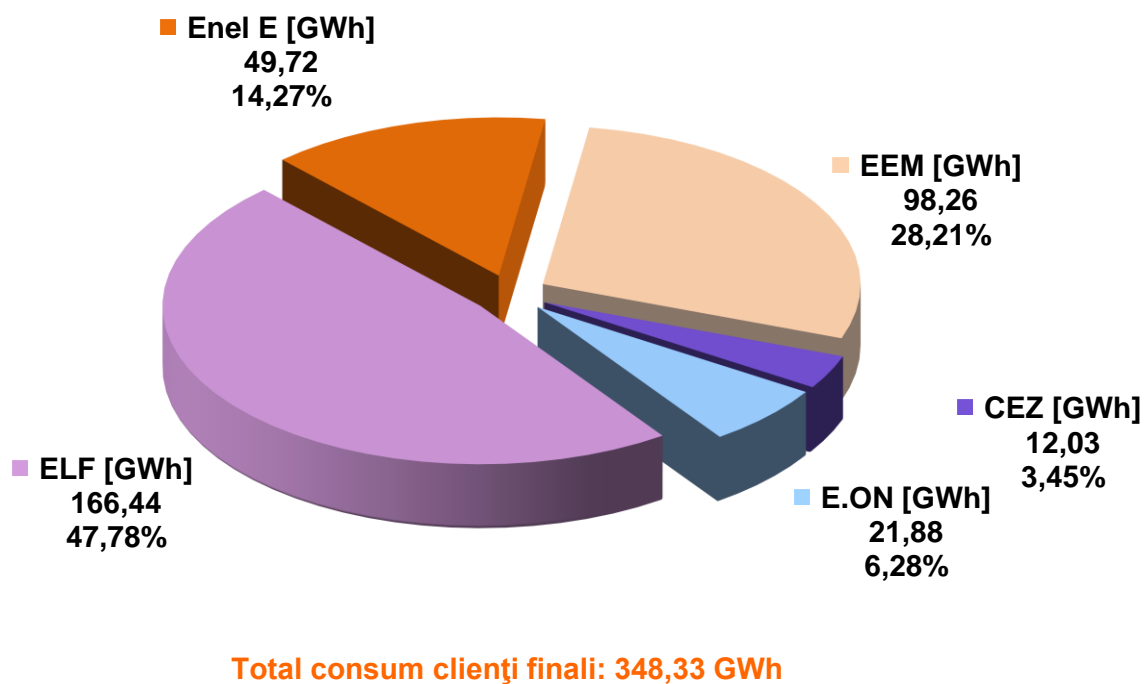
Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul II 2016, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare tipuri de clienți și pe total:

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **casnici**

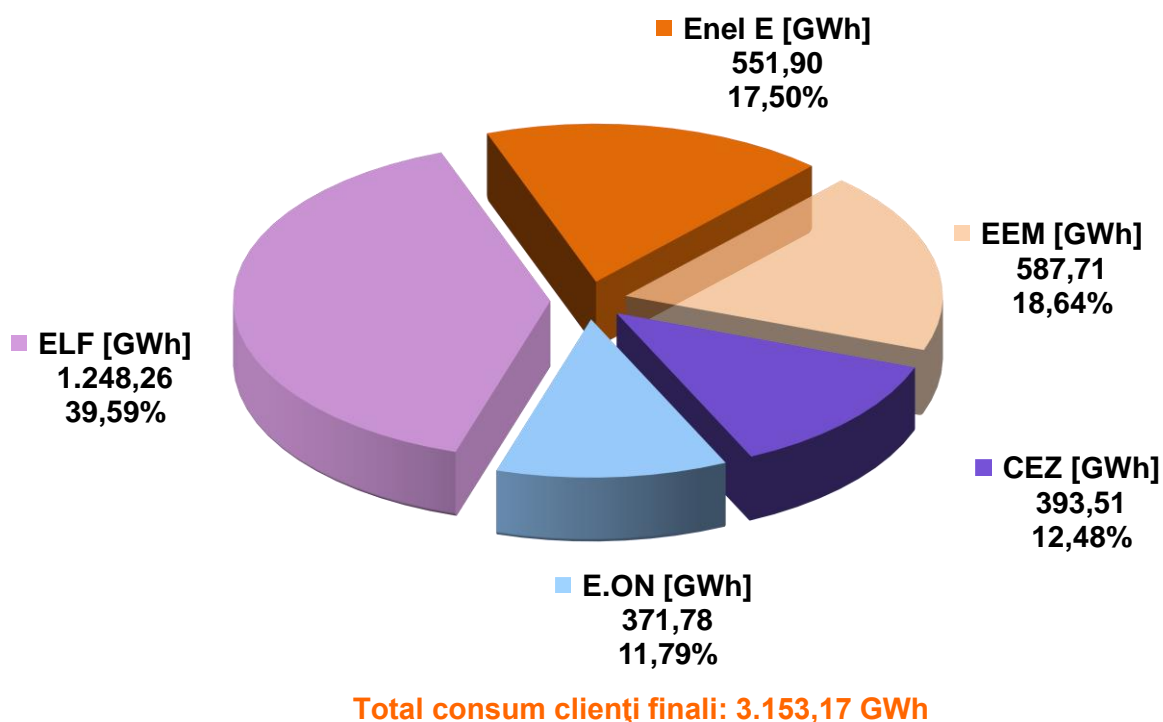


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **noncasnici**



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **casnici si noncasnici pentru consumul total facturat**


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune

Tabel 12

| FUI/ Vânzări la clienți finali | | | | | | | | | |
|--------------------------------|----------------|----------------------|-----------|--------|----------|----------|--------|----------|-----------|
| Tip Clienți | Nivel tensiune | FUI Tip indicator | [UM] | CEZ | E.ON | ELF | Enel E | EEM | Total FUI |
| Clienți casnici | IT | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | MT | cantitate | [GWh] | 0,49 | 0,35 | 0,71 | 0,20 | 0,57 | 2,31 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 308,80 | 338,01 | 310,96 | 298,62 | 284,97 | 307,17 |
| | JT | cantitate | [GWh] | 380,99 | 349,55 | 1.081,11 | 501,99 | 488,88 | 2.802,53 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 417,96 | 431,27 | 412,77 | 411,38 | 393,73 | 412,21 |
| Total vanzare casnici | cantitate | [GWh] | 381,48 | 349,90 | 1.081,82 | 502,19 | 489,45 | 2.804,84 | |
| | Pmed | [lei/MWh] | 417,82 | 431,17 | 412,70 | 411,34 | 393,60 | 412,13 | |
| Clienți noncasnici | IT | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,00004 | 0,18 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 264,18 | 276,19 | 264,19 |
| | MT | cantitate | [GWh] | 0,88 | 0,72 | 21,99 | 4,02 | 19,56 | 47,17 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 338,95 | 335,02 | 333,69 | 324,79 | 298,59 | 318,50 |
| | JT | cantitate | [GWh] | 11,15 | 21,16 | 144,46 | 45,51 | 78,71 | 300,98 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 455,82 | 479,51 | 438,13 | 441,38 | 411,95 | 435,34 |
| Total vanzare noncasnici | cantitate | [GWh] | 12,03 | 21,88 | 166,44 | 49,72 | 98,26 | 348,33 | |
| | Pmed | [lei/MWh] | 447,28 | 474,75 | 424,34 | 431,30 | 389,39 | 419,43 | |
| Total | IT | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,00004 | 0,18 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 264,18 | 276,19 | 264,19 |
| | MT | cantitate | [GWh] | 1,37 | 1,07 | 22,69 | 4,22 | 20,12 | 49,48 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 328,21 | 336,00 | 332,98 | 323,55 | 298,21 | 317,97 |
| | JT | cantitate | [GWh] | 392,14 | 370,71 | 1.225,57 | 547,50 | 567,59 | 3.103,51 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 419,04 | 434,02 | 415,76 | 413,88 | 396,26 | 414,46 |
| Total vanzare clienti | cantitate | [GWh] | 393,51 | 371,78 | 1.248,26 | 551,90 | 587,71 | 3.153,17 | |
| | Pmed | [lei/MWh] | 418,72 | 433,74 | 414,25 | 413,14 | 392,90 | 412,93 | |

V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

V.1. Încadrarea în limite de preț la achiziția energiei electrice

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în trimestrul II 2016, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 13

| Pret mediu vânzare | CEZ [lei/MWh] | E.ON [lei/MWh] | ELF [lei/MWh] | Enel E [lei/MWh] | EEM [lei/MWh] | Total FUI [lei/MWh] |
|--|------------------|-------------------|------------------|---------------------|------------------|------------------------|
| Tarif reglementat-casnic | 388,78 | 389,59 | 394,22 | 390,40 | 390,93 | 391,64 |
| Tarif CPC-casnic | 437,16 | 458,68 | 425,03 | 425,33 | 395,39 | 425,77 |
| Tarif CPC-noncasnic cu SU | 432,13 | 449,49 | 417,36 | 417,98 | 354,50 | 406,38 |
| Tarif UI-noncasnic fara SU | 451,99 | 477,60 | 434,58 | 435,60 | 397,84 | 427,15 |
| Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU | 346,32 | 411,89 | 353,79 | 438,69 | 324,53 | 359,51 |
| Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC) | 417,82 | 431,17 | 412,70 | 411,34 | 393,60 | 412,13 |
| Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI) | 447,28 | 474,75 | 424,34 | 431,31 | 389,39 | 419,43 |

S-au marcat: cu verde cel mai mic preț mediu de vânzare și cu roșu cel mai mare preț mediu vânzare realizat de FUI pentru alimentarea clienților finali proprii din piața reglementată (pentru consumul casnic total, cel facturat la tarife reglementate si la tarif CPC, pentru consumul noncasnic facturat la tarif CPC și cel facturat la tarif UI.

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare pentru:

- clienții casnici (tarif reglementat și tarif CPC) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul tarifului CPC, respectiv al costului mediu al serviciilor de rețea, aplicat de fiecare FUI.

Vezi **393,60 lei/MWh (CEZ) vs. 431,17 lei/MWh (ELF)**;

- clienții noncasnici (tarif CPC si tarif UI) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul costului achiziției nete de energie electrica de pe piețele concurențiale, al tarifului CPC și al costului mediu al serviciilor de rețea aplicat de fiecare FUI precum și de structura vânzării pe niveluri de tensiune.

Vezi **389,39 lei/MWh (EEM) vs. 474,75 lei/MWh (E.ON)**;

V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator

Evoluția lunară a costurilor medii unitare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată și a diferenței = (venit-cost) în cazul fiecărui FUI, în trimestrul II 2016 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 14

| Tip cost serviciu | FUI Tip indicator | [UM] | Costuri si venituri Trimestrul II 2016 | | | | |
|-----------------------|----------------------|-----------|--|------------|------------|------------|------------|
| | | | CEZ | E.ON | ELF | EnelE | EEM |
| Cost mediu unitar ST | cantitate | [GWh] | 393,51 | 371,78 | 1.248,26 | 551,90 | 587,71 |
| | valoare | [mii lei] | 6.179,48 | 7.257,86 | 24.193,20 | 9.832,71 | 10.890,38 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 15,70 | 19,52 | 19,38 | 17,82 | 18,53 |
| Cost mediu unitar SS | cantitate | [GWh] | 393,51 | 371,78 | 1.248,26 | 551,90 | 587,71 |
| | valoare | [mii lei] | 5.410,70 | 5.120,35 | 17.163,61 | 7.587,74 | 8.081,10 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 13,75 | 13,77 | 13,75 | 13,75 | 13,75 |
| Cost mediu unitar SAP | cantitate | [GWh] | 393,51 | 371,78 | 1.248,26 | 551,90 | 587,71 |
| | valoare | [mii lei] | 16,73 | 14,31 | 12,27 | 29,59 | 29,75 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,04 | 0,04 | 0,01 | 0,05 | 0,05 |
| Cost mediu unitar SD | cantitate | [GWh] | 393,50545 | 371,78 | 1.248,26 | 551,86 | 587,71 |
| | valoare | [mii lei] | 72.337,53 | 69.850,79 | 210.090,22 | 94.598,23 | 87.342,93 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 183,83 | 187,88 | 168,31 | 171,42 | 148,61 |
| Cost mediu unitar SF | cantitate | [GWh] | 393,51 | 371,78 | 1.248,26 | 551,90 | 587,71 |
| | valoare | [mii lei] | 7.328,31 | 19.366,63 | 78.223,10 | 16.537,88 | 14.697,00 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 18,62 | 52,09 | 62,67 | 29,97 | 25,01 |
| Cost mediu servicii | cantitate | [GWh] | 393,51 | 371,78 | 1.248,26 | 551,90 | 587,71 |
| | valoare | [mii lei] | 91.272,75 | 101.609,93 | 329.682,41 | 128.586,15 | 121.041,17 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 231,95 | 273,30 | 264,11 | 232,99 | 205,95 |

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2016

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare în costul mediu unitar total pentru trimestrul II 2016, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 15

| Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - Trimestrul II 2016 | | | | | | | |
|---|---------------------------------|------|-------|-------|-------|--------|-------|
| FUI Tip cost serviciu | FUI Tip indicator | [UM] | CEZ | EON | ELF | Enel E | EEM |
| ST | [%] din Cost mediu unitar total | [%] | 4,29 | 4,85 | 4,77 | 4,78 | 5,23 |
| SS | [%] din Cost mediu unitar total | [%] | 3,76 | 3,42 | 3,39 | 3,69 | 3,88 |
| SAP | [%] din Cost mediu unitar total | [%] | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| SD | [%] din Cost mediu unitar total | [%] | 50,24 | 46,68 | 41,46 | 45,98 | 41,98 |
| SF | [%] din Cost mediu unitar total | [%] | 5,09 | 12,94 | 15,44 | 8,04 | 7,06 |

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare, calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție netă și furnizare, în costul mediu unitar total în trimestrul II 2016 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 16

| Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - Trimestrul II 2016 | | | | | | | | | |
|---|-----|---------------------------------|-----|------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Tip cost serviciu | FUI | Tip indicator | FUI | [UM] | CEZ | EON | ELF | Enel E | EEM |
| Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP) | | [%] din Cost mediu unitar total | | [%] | 58,31 | 54,96 | 49,62 | 54,46 | 51,11 |
| Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF) | | [%] din Cost mediu unitar total | | [%] | 41,69 | 45,04 | 50,38 | 45,54 | 48,89 |

V.3. Concluzii finale

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru trimestrul II 2016, se desprind următoarele concluzii/remarci:

- abaterea procentuală a consumului realizat față de consumul prognozat la tarife reglementate a fost de 1,19% pentru total FUI față de -1,34% pentru CEZ și 4,10% pentru E.ON;
- se remarcă că pentru consumatorul casnic, la tarif CPC, valoarea prețului mediu de vânzare (425,77 lei/MWh) este mai mică decât valoarea prețului de vânzare pentru consumatorul casnic beneficiar de tarif social (436,35 lei/MWh), datorită faptului că ponderea consumului clienților casnici beneficiari de tarif CPC este mai mare decât ponderea consumului clienților beneficiari tarif social;
- se observă o scădere cu 2,4% a prețului mediu de vânzare (fără taxe) pentru clienții casnici în trimestrul II 2016 (412,12 lei/MWh) față de trimestrul I 2016 (422,29 lei/MWh). Această diferență reflectă scăderea prețului de achiziție de energie destinată tarifului CPC, achiziție care se realizează prin intermediul licitațiilor PCSU;
- se remarcă o variație semnificativă de la lună la lună a costurilor de furnizare raportate de FUI pentru trimestrul II 2016;
- în trimestrul II 2016, pentru clienții noncasnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 517 kWh/client/luna, iar pentru clienții casnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 109 kWh/client/luna;
- pentru clienții preluați în regim UI fără SU, prețul mediu de vânzare este mult mai mic decât cel pentru clienții fără SU (359,51 lei/MWh față de 427,15 lei/MWh). Acest lucru se explică prin faptul că ponderea consumului pe nivel de tensiune în consumul total este diferită. De exemplu pentru clienții preluați în regim UI fără SU, consumul pe MT reprezintă 76,31% iar consumul pe JT 23,69% din consumul total, în timp ce pentru clienții fără SU consumul pe MT reprezintă 10,13% iar consumul pe JT 89,87% din consumul total.

VI. CADRUL DE REGLEMENTARE

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul II 2016 cuprinde următoarele reglementări:

- Ordinul 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali
- Ordinul 176/2015 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate precum și a condițiilor de aplicare a tarifelor reglementate și a tarifelor CPC
- Ordin 121/2015 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal și pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014
- Aviz nr. 4/2016 - S.C. CEZ Vânzare S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 7/2016 - S.C. Electrica Furnizare S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 6/2016 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 5/2016 - Enel Energie S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 3/2016 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Ordinul 17/2015 pentru aprobarea Regulamentului de preluare de către furnizorii de ultimă instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nici o altă sursă
- Ordinul 65/2014 - pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu pret descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal
- Ordin 83/2013 - privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultima instanță-modificat și completat prin Ordinul 36/2014
- Ordinul 35/2014 - pentru desemnarea furnizorilor de ultima instanță
- Ordinul 9/2014 - pentru aprobarea procedurii privind prognoza și facturarea abaterilor consumului de energie electrică pentru locurile de consum cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA
- Ordinul 68/2013 - privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică
- Ordinul 33/2013 - privind modificarea Ordinului nr. 117/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii industriali de gaze naturale și a Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică
- Ordinul 88/2015 pentru aprobarea contractelor – cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici și noncasnici ai furnizorilor de ultimă instanță, a condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai FUI, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică utilizate de FUI
- Decizia 2667/2014 pentru aprobarea Contractului – cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzactionate pe piața centralizată pentru serviciul universal
- Ordinul 43/2010 - pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare cumpărare a energiei electrice încheiat între producător de energie electrică și furnizor implicit
- Ordinul 93/2015 - privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrică din rețea și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A Ordin 175/2015 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială CEZ Distribuție – S.A.

- Ordin 174/2015- privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „E.ON Moldova Distribuție” – S.A.
- Ordin 168/2015 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Enel Distribuție Banat” – S.A.
- Ordin 169/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.
- Ordin 170/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.
- Ordin 171/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud S.A.
- Ordin 172/2015 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Muntenia Nord” – S.A.
- Ordin 173/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.