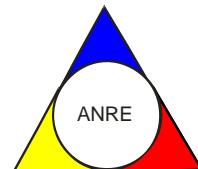




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

RAPORT PRIVIND INFLUENȚA PIEȚEI REGLEMENTATE ASUPRA PIEȚEI CONCURENȚIALE

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.

Documentul își propune să analizeze valorile unor indicatori de monitorizare aferenți pieței cu amănuntul de energie electrică, din perioada 2013-2015, care reflectă evoluția pieței reglementate și influența acesteia asupra pieței concurențiale, pe măsura parcurgerii Calendarului de eliminare a tarifelor reglementate prevăzut în Memorandumul de Înțelegere aprobat de Guvernul României în ședința de Guvern din data de 13 martie 2012, în conformitate cu obligațiile asumate de România în relația cu FMI, Banca Mondială și Comisia Europeană.

Modificările legislative și principalele reglementări emise în perioada 2013 – 2015, a căror aplicare a avut impact asupra pieței reglementate au fost următoarele:

- Legea 123/2012 - Legea energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare;
- Legea 23/2014 (aprobă OUG 57/2013) - modifică schema de susținere a energiei regenerabile;
- Ordinul ANRE 82/2013 - Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate;
- Ordinul ANRE 83/2013 - Metodologia 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;
- Ordinul ANRE 65/2014 – Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal;
- Ordinul ANRE 92/2015 - Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali;
- Legea 122/2015 – Lege pentru aprobarea unor măsuri în domeniul promovării energiei electrice din surse regenerabile de energie și modificarea și completarea unor acte normative.

Etapele din Calendarul de eliminare a tarifelor reglementate și procentele de achiziție din piața concurențială corespunzătoare fiecărei etape sunt prezentate în tabelul următor:

| Data de implementare | Procentul de achiziție din piața concurențială (consumatori noncasnici) - % | Procentul de achiziție din piața concurențială (consumatori casnici) – % |
|-----------------------------|--|---|
| 01.09.2012 | 15 | 0 |
| 01.01.2013 | 30 | 0 |
| 01.04.2013 | 45 | 0 |
| 01.07.2013 | 65 | 10 |
| 01.09.2013 | 85 | 10 |
| 01.01.2014 | 100 | 20 |
| 01.07.2014 | | 30 |
| 01.01.2015 | | 40 |
| 01.07.2015 | | 50 |
| 01.01.2016 | | 60 |
| 01.07.2016 | | 70 |
| 01.01.2017 | | 80 |
| 01.07.2017 | | 90 |
| 01.01.2018 | | 100 |

Conform calendarului, procesul de eliminare a tarifelor reglementate pentru consumatorii noncasnici s-a finalizat la 31.12.2013, iar pentru consumatorii casnici acesta urmează să se incheie la 31.12.2017.

Categoriile de indicatori care vor fi prezentați și analizați fac referire la:

1. Numărul de locuri de consum ale clienților finali, deservite de furnizorii de energie electrică;
2. Achiziția de energie electrică de pe piața angro, pentru clienții finali;
3. Vânzarea de energie electrică la clienții finali.

1. Numărul de locuri de consum ale clienților finali, deservite de furnizorii de energie electrică

➤ Piața reglementată

Categoriile de clienți pentru care FUI (Furnizori de Ultimă Instanță) 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 (clienți în regim de SU);
- clienții finali noncasnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de SU (clienți fără SU);
- clienții finali noncasnici preluați de către 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 care nu au dreptul la serviciul universal (clienți în regim de UI).

Situația privind numărul de locuri de consum deservite de FUI (la nivel agregat), în perioada 2013 – 2015, este prezentată în tabelul următor:

| AN \ Număr locuri de consum total FUI | TOTAL | Clienți noncasnici | | | Clienți casnici | | | |
|---------------------------------------|------------------|--------------------|----------------|---------|-----------------|-----------|-----------------|--|
| | | Total | în regim de SU | fără SU | în regim de UI | Total | cu tarif social | [%] casnic cu tarif social /total casnic |
| an 2013 | 8.991.881 | 501.190 | 501.190 | - | - | 8.490.691 | 1.067.875 | 12,58% |
| | 100,00% | 5,57% | | | | 94,72% | | |
| an 2014 | 8.878.638 | 321.988 | 124.245 | 197.742 | 1 | 8.556.650 | 1.030.043 | 12,04% |
| | 100,00% | 3,63% | | | | 96,37% | | |
| an 2015 | 8.875.904 | 259.629 | 102.962 | 156.575 | 92 | 8.616.275 | 979.751 | 11,37% |
| | 100,00% | 2,93% | | | | 97,07% | | |

Față de luna decembrie a anului 2013, când s-a înregistrat un număr de 8.490.691 locuri de consum ale clienților casnici deserviți de FUI, în luna decembrie 2015 numărul acestora a crescut cu 1,48 %, înregistrându-se 8.616.275 locuri de consum.

Concomitent, se remarcă o scădere a numărului de locuri de consum ale clienților casnici cu tarif social, cu 8,25% în luna decembrie 2015 (979.751) față de luna decembrie 2013 (1.067.875).

➤ *Piața concurențială*

În tabelele următoare sunt prezentate categoriile de clienți finali casnici și noncasnici cu contracte negociate, în funcție de consum, categorii stabilite prin Directiva CE 92/2008.

De precizat că încadrarea acestor clienți în categoriile menționate, se face anual în baza consumului care se declară la începutul anului, neexistând posibilitatea schimbării acestei încadrări pe parcursul anului, chiar dacă au intervenit unele schimbări.

În acest context, orice schimbare a consumului declarat, intervenită pe parcursul anului calendaristic, se va reflecta prin schimbarea încadrării într-o altă categorie de consum în anul următor.

➤ *Date comparative piața concurențială vs. piața reglementată*

Datele comparative referitoare la numărul de locuri de consum ale clienților finali ai FUI, respectiv ale clienților finali din piața concurențială, în perioada 2013 – 2015, sunt prezentate în tabelele de mai jos.

o Clienți noncasnici

| Categoriile clienți noncasnici | Nr. locuri de consum an 2013 | | Nr. locuri de consum an 2014 | | Nr. locuri de consum an 2015 | |
|---------------------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|
| | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată |
| IA (<20 MWh) | 4073 | 442.530 | 45585 | 287.954 | 77281 | 231.390 |
| IB (20-500 MWh) | 11136 | 54.216 | 32821 | 32.395 | 29964 | 27.876 |
| IC (500-2000 MWh) | 2608 | 4.213 | 4731 | 1.568 | 3254 | 339 |
| ID (2000-20000 MWh) | 1227 | 224 | 1644 | 81 | 1362 | 24 |
| IE (20000-70000 MWh) | 96 | 7 | 110 | 0 | 108 | 0 |
| IF (70000-150000 MWh) | 24 | 0 | 23 | | 25 | |
| Alții (>150000 MWh) | 115 | | 19 | | 25 | |
| Total clienți noncasnici | 19.279 | 501.190 | 84.933 | 321.998 | 112.019 | 259.629 |

o Clienți casnici

| Categoriile clienți casnici | Nr. locuri de consum an 2013 | | Nr. locuri de consum an 2014 | | Nr. locuri de consum an 2015 | |
|------------------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|
| | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată |
| DA (<1000 KWh) | 912 | 4.375.565 | 868 | 4.581.424 | 3600 | 4.532.917 |
| DB (1000-2500 KWh) | 439 | 3.032.341 | 423 | 3.186.012 | 5317 | 3.226.768 |
| DC (2500-5000 KWh) | 76 | 970.389 | 74 | 661.955 | 1287 | 719.803 |
| DD (5000-15000 KWh) | 35 | 105.874 | 37 | 118.661 | 449 | 126.491 |
| DE (>15000 KWh) | 6 | 6.446 | 10 | 8.598 | 112 | 10.296 |
| Total clienți casnici | 1.468 | 8.490.615 | 1.333 | 8.556.650 | 10.765 | 8.616.275 |

o Total clienți finali

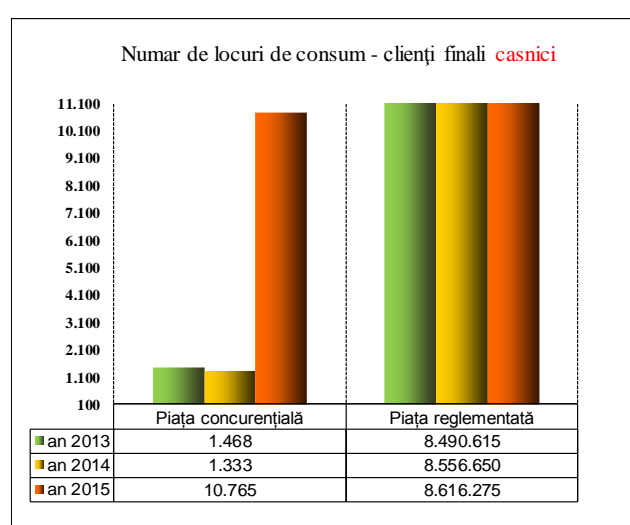
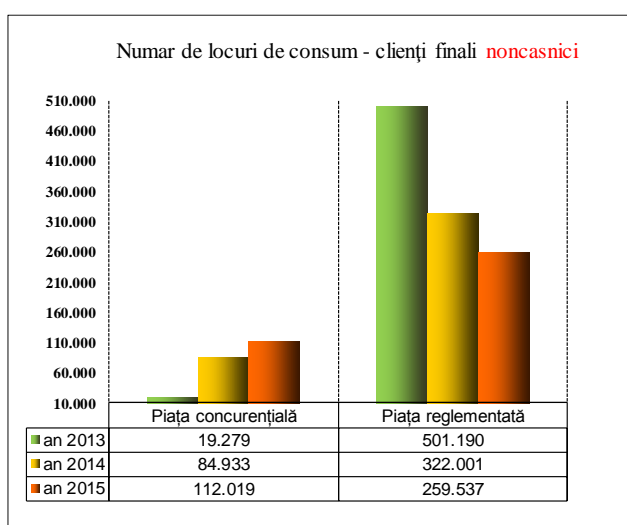
| Număr locuri de consum | An 2013 | An 2014 | An 2015 |
|----------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Piața reglementată | | | |
| casnic* | 8.490.691 | 8.556.650 | 8.616.275 |
| noncasnic | 501.190 | 321.988 | 259.629 |
| total | 8.991.881 | 8.878.638 | 8.875.904 |
| Piața concurențială | | | |
| casnic* | 1.468 | 1.333 | 10.765 |
| noncasnic | 19.279 | 84.933 | 112.019 |
| total | 20.747 | 86.266 | 122.784 |
| TOTAL | | | |
| casnic* | 8.492.159 | 8.557.983 | 8.627.040 |
| noncasnic | 520.469 | 406.921 | 371.648 |
| total | 9.012.628 | 8.964.904 | 8.998.688 |

* Pentru anul 2013 sunt incluse și locurile de consum pentru consumatorii asimilați celor casnici

Analizând perioada 2013-2015, se observă o scădere cu 48,2 % a numărului de locuri de consum ale clienților noncasnici deserviți de FUI, această scădere fiind parțial rezultatul transferului clienților noncasnici din zona reglementată către zona concurențială. În anul 2015 se înregistrau un număr de 259.629 locuri de consum ale clienților noncasnici deserviți de FUI, față de 501.190 locuri de consum care se înregistrau în anul 2013.

Ca rezultat al finalizării procesului de eliminare a tarifelor reglementate pentru consumatorii noncasnici, în anul 2014 s-a înregistrat o creștere cu aprox 440% a numărului de locuri de consum ale clienților noncasnici deserviți în regim concurențial, cu precădere la clienții din categoria IA și IB, cu consumuri mai mici de 500 MWh/an. Creșterea a continuat și în anul 2015 pentru clienții noncasnici din categoria IA.

Totodată, în anul 2015, se remarcă o creștere semnificativă de 807% a numărului de clienți casnici din piața concurențială față de anul 2014, ca urmare a ofertelor introduse pe PAM de furnizori noi dedicați acestui segment (E.V.A. Energy, RCS-RDS, etc).



2. Achiziția de energie electrică de pe piața angro, pentru clienții finali

➤ *Piața reglementată*

Pentru clienții finali din piața reglementată achiziția de energie electrică se face de către FUI, prin intermediul următoarelor tipuri de tranzacții realizate pe piața angro:

- Cumpărare pe bază de contracte reglementate;
- Cumpărare pe bază de contracte negociate bilateral, permise de legislația în vigoare (contracte încheiate conform prevederilor Legii nr. 23/2014 sau contracte încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii nr. 123/2012);
- Cumpărare de pe componente ale pieței concurențiale centralizate de energie electrică: PCCB, PCSU, PZU, PI;
- Vânzare pe PZU, PI pentru ajustarea poziției contractuale în raport cu prognoza de consum actualizată cu o zi înainte de livrare.

Achiziția netă de energie electrică include și cumpărarea/vânzarea în cadrul PRE, la preț de dezechilibru, pentru diferența dintre poziția contractuală ajustată cu o zi înainte de livrare și valoarea măsurată a consumului deservit.

Ca rezultat al parcurgerii calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, începând din 1 ianuarie 2014, achiziția de către FUI a energiei electrice destinate clienților noncasnici care nu au uzat de eligibilitate se face 100% din piața concurențială.

Pentru clienții casnici care nu au uzat de eligibilitate, procesul de eliminare a tarifelor reglementate la energie electrică a început în iulie 2013 și se va încheia la finalul anului 2017.

Prețurile și cantitățile aferente contractelor reglementate de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe anul în curs sunt stabilite prin decizii ale președintelui ANRE la sfârșitul anului anterior, în conformitate cu prevederile Metodologiei specifice, aprobată prin Ordin al președintelui ANRE.

Producătorii care participă la acoperirea necesarului de energie electrică din contractele reglementate sunt stabiliți de către ANRE, luându-se în considerare prognozele de consum transmise de FUI dar și prețul de producere al energiei electrice aferent fiecărui producător. Începând cu anul 2014, energia electrică achiziționată prin contracte reglementate este destinată exclusiv clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate.

Contractele negociate bilateral pentru achiziția de energie electrică au fost încheiate până la intrarea în vigoare a Legii 123/2012 (iulie 2012), care la art. 23 instituie regula tranzacționării pe piețele centralizate.

Prin excepție, Legea 23/2014, permite producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare, cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător și 2 MW pe producător pentru cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biomasă, să încheie contracte bilaterale de vânzare/cumpărare a energiei electrice negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali.

Ca modalitate de transpunere a Calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, începând cu data de 01.09.2012 pentru clienții noncasnici, respectiv 01.07.2013 pentru clienții casnici, a fost introdus tariful componenta de piață concurențială (tarif CPC), aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura

emisă clienților respectivi pentru cota parte din consum corespunzătoare procentului de achiziție din piața concurențială prevăzut de Calendar.

Valorile tarifelor CPC sunt propuse de fiecare furnizor de ultimă instanță și avizate de ANRE, în conformitate cu prevederile Metodologiei specifice aprobată prin Ordin al președintelui ANRE.

Până la data de 31.03.2015, energia electrică destinată acoperirii consumului facturat la tarif CPC a fost achiziționată individual de către fiecare FUI, prin intermediul componentelor pieței concurențiale centralizate de energie electrică: PCCB, PZU și PI.

Începând cu trimestrul II 2015, a fost implementată o nouă componentă a pieței concurențiale centralizate de energie electrică - Piața Centralizată pentru Serviciu Universal (PCSU), pentru achiziționarea de către FUI a energiei electrice facturate la tarif CPC, destinată clienților care beneficiază de serviciul universal.

Platforma de tranzacționare PCSU, implementată de OPCOM SA în calitate de operator al PCSU, a devenit operațională în martie 2015, astfel încât, începând cu 01.04.2015, achiziția necesarului de energie electrică facturat la tarif CPC s-a făcut simultan pentru toți FUI, pe bază de produse standard tranzacționate prin intermediul licitațiilor cu preț descrescător organizate trimestrial pe PCSU. Diferențele dintre consumul prognozat și produsele achiziționate prin PCSU se tranzacționează zilnic pe PZU, PI.

Pentru acoperirea necesarului de consum al clienților finali ai FUI care nu beneficiază de SU, energia electrică se achiziționează prin intermediul piețelor PCCB, PZU și PI.

Cantitățile și prețurile aferente tranzacțiilor realizate de FUI pe piața angro (la nivel agregat), în perioada 2013- 2015, pentru achiziția energiei electrice destinate acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată (facturat la tarif reglementat, la tarif CPC, respectiv la tarif UI), sunt prezentate în tabelul 1.

În tabelul 2 sunt prezentate comparativ realizările fiecărui FUI în ceea ce privește achiziția de energie electrică destinată acoperirii consumului facturat la tarif CPC, în perioada 2013- 2015.

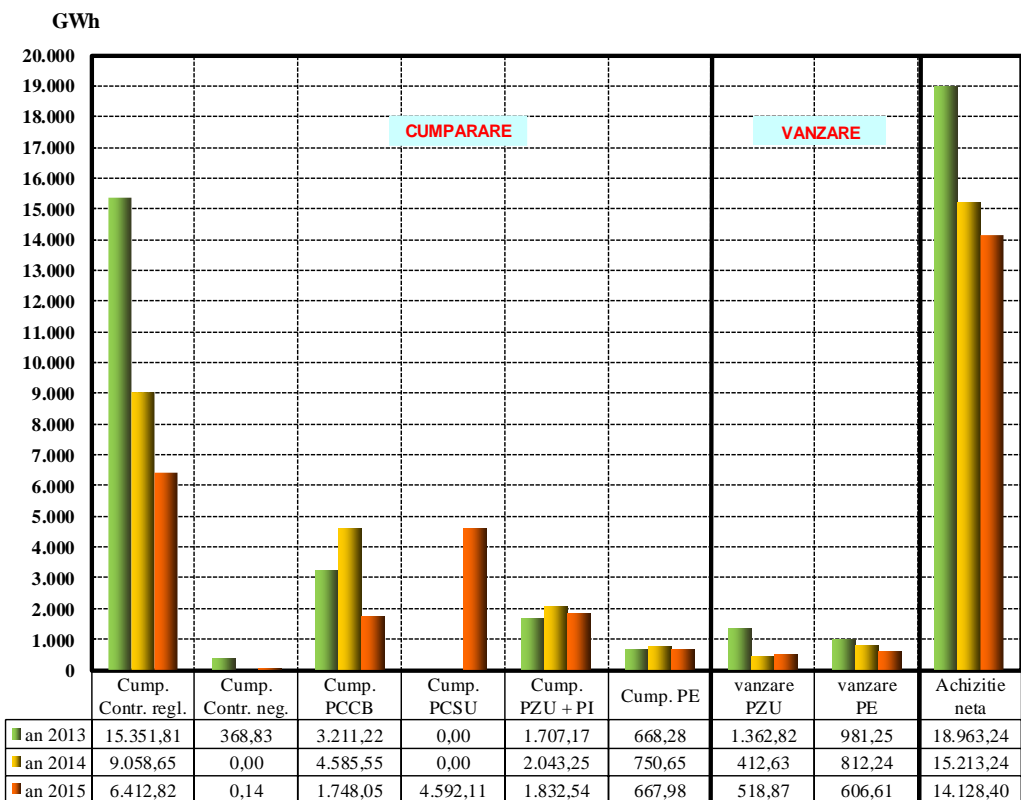
Tabel 1

| Tip tranzactie | Indicator | [UM] | an 2013 | | | | an 2014 | | | | an 2015 | | | |
|-------------------------------------|-----------|-----------|--------------|-----------|----------|------------------|--------------|-----------|----------|------------------|--------------|-----------|----------|------------------|
| | | | tarif reglem | tarif CPC | tarif UI | Total | tarif reglem | tarif CPC | tarif UI | Total | tarif reglem | tarif CPC | tarif UI | Total |
| Cump. contr regl | cantitate | [GWh] | 15.351,81 | 0,00 | 0,00 | 15.351,81 | 9.058,65 | 0,00 | 0,00 | 9.058,65 | 6.412,82 | 0,00 | 0,00 | 6.412,82 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 165,92 | 0,00 | 0,00 | 165,92 | 142,68 | 0,00 | 0,00 | 142,68 | 140,56 | 0,00 | 0,00 | 140,56 |
| Cump. contr neg | cantitate | [GWh] | 0,00 | 368,83 | 0,00 | 368,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 241,10 | 0,00 | 241,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 111,98 | 111,98 |
| Cump. alte contr neg. (lg. 23/2014) | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 88,41 | 88,41 |
| Cump. PCCB | cantitate | [GWh] | 0,47 | 3.210,76 | 0,00 | 3.211,22 | 0,00 | 2.861,92 | 1.723,64 | 4.585,55 | 0,00 | 915,66 | 832,39 | 1.748,05 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 236,24 | 223,22 | 0,00 | 223,22 | 0,00 | 179,23 | 176,98 | 178,38 | 0,00 | 174,77 | 167,70 | 171,40 |
| Cump. PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4.592,11 | 0,00 | 4.592,11 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,52 | | 170,52 |
| Cump. PZU+ PI | cantitate | [GWh] | 709,97 | 997,20 | 0,00 | 1.707,17 | 329,39 | 947,35 | 766,51 | 2.043,25 | 429,90 | 888,35 | 514,30 | 1.832,54 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 177,51 | 191,19 | 0,00 | 185,50 | 167,47 | 175,52 | 172,64 | 173,14 | 172,18 | 188,20 | 182,43 | 182,82 |
| Cump. PE | cantitate | [GWh] | 394,82 | 273,46 | 0,00 | 668,28 | 145,49 | 391,66 | 213,49 | 750,65 | 278,91 | 284,55 | 104,51 | 667,98 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 206,24 | 204,22 | 0,00 | 205,41 | 199,20 | 186,52 | 188,78 | 189,62 | 217,82 | 215,13 | 205,59 | 214,76 |
| Total Cumparare | cantitate | [GWh] | 16.457,06 | 4.850,25 | 0,00 | 21.307,31 | 9.533,53 | 4.200,93 | 2.703,64 | 16.438,10 | 7.121,63 | 6.680,67 | 1.451,58 | 15.253,88 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 167,39 | 216,92 | 0,00 | 178,66 | 144,40 | 179,07 | 176,68 | 158,57 | 145,50 | 175,36 | 175,63 | 161,44 |
| vanzare PZU+PI | cantitate | [GWh] | -1.279,99 | -82,82 | 0,00 | -1.362,82 | -297,70 | -67,06 | -47,87 | -412,63 | -194,57 | -281,03 | -43,27 | -518,87 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 160,88 | 117,97 | 0,00 | 158,27 | 155,46 | 131,57 | 121,67 | 147,66 | 161,58 | 160,50 | 146,57 | 159,74 |
| vanzare PE | cantitate | [GWh] | -809,22 | -172,03 | 0,00 | -981,25 | -521,06 | -159,06 | -132,12 | -812,24 | -315,45 | -216,04 | -75,13 | -606,61 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 111,83 | 108,40 | 0,00 | 111,23 | 119,34 | 117,33 | 118,53 | 118,81 | 109,61 | 110,88 | 108,52 | 109,93 |
| Total vanzare | cantitate | [GWh] | -2.089,21 | -254,86 | 0,00 | -2.344,07 | -818,75 | -226,12 | -179,99 | -1.224,86 | -510,02 | -497,06 | -118,40 | -1.125,48 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 141,88 | 111,51 | 0,00 | 138,58 | 132,47 | 121,55 | 119,36 | 128,53 | 129,43 | 138,94 | 122,43 | 132,89 |
| Achiz neta | cantitate | [GWh] | 14.367,85 | 4.595,39 | 0,00 | 18.963,24 | 8.714,78 | 3.974,81 | 2.523,65 | 15.213,24 | 6.611,61 | 6.183,61 | 1.333,18 | 14.128,40 |
| | valoare | [mii lei] | 2.458.281 | 1.023.701 | 0,00 | 3.481.982 | 1.268.195 | 724.773 | 456.200 | 2.449.168 | 970.164 | 1.102.436 | 240.450 | 2.313.050 |
| | Pmed | [lei/MWh] | 171,10 | 222,77 | 0,00 | 183,62 | 145,52 | 182,34 | 180,77 | 160,99 | 146,74 | 178,28 | 180,36 | 163,72 |

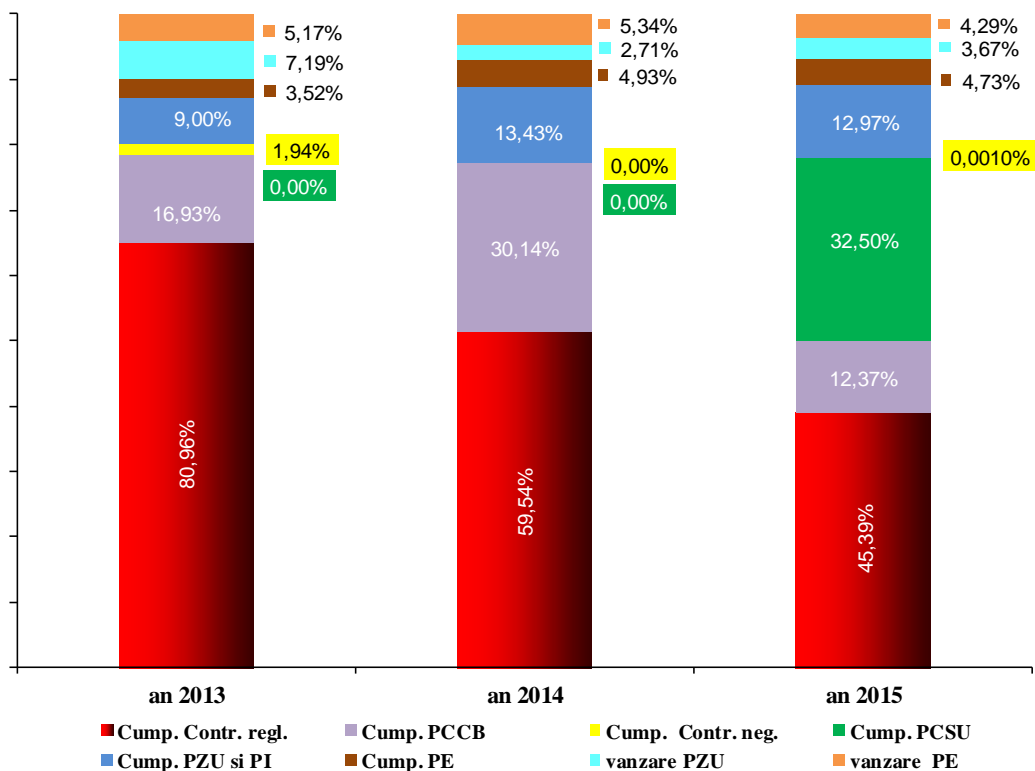
Tabel 2 - TARIF CPC

| FUI | Tip tranzactie | Indicator | [UM] | an 2013 | | | | | an 2014 | | | | | an 2015 | | | | |
|---------|----------------|-----------|-----------|---------|---------|---------|----------------|-----------------|---------|--------|--------|----------------|-----------------|---------|---------|---------|----------------|-----------------|
| | | | | trim 1 | trim 2 | trim 3 | trim 4 | Total | trim 1 | trim 2 | trim 3 | trim 4 | Total | trim 1 | trim 2 | trim 3 | trim 4 | Total |
| CEZ | Cump. PCCB | cantitate | [GWh] | 53,74 | 92,20 | 145,07 | 169,52 | 460,52 | 75,71 | 65,46 | 80,78 | 98,51 | 320,47 | 96,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,79 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 241,25 | 220,39 | 207,99 | 196,28 | 210,04 | 187,13 | 187,83 | 186,83 | 185,20 | 186,60 | 179,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 179,65 |
| | Cump. PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 157,98 | 203,14 | 206,06 | 567,17 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167,04 | 161,06 | 180,50 | 169,79 |
| | Total Cump. | cantitate | [GWh] | 82,18 | 101,84 | 195,50 | 222,16 | 601,68 | 105,67 | 88,41 | 122,84 | 148,86 | 465,77 | 188,96 | 181,38 | 230,74 | 251,07 | 852,16 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 219,19 | 213,32 | 197,39 | 191,54 | 200,90 | 181,12 | 180,46 | 173,64 | 185,69 | 180,48 | 174,09 | 166,04 | 168,87 | 185,00 | 174,18 |
| | Achiz neta | cantitate | [GWh] | 82,02 | 91,44 | 178,44 | 206,19 | 558,10 | 97,57 | 82,49 | 120,60 | 141,21 | 441,87 | 183,63 | 161,92 | 206,66 | 225,33 | 777,55 |
| valoare | | [mii lei] | 17,996 | 20,702 | 36,084 | 40,232 | 115,014 | 17,947 | 15,069 | 21,031 | 26,462 | 80,509 | 32,268 | 27,792 | 34,908 | 42,343 | 137,311 | |
| Pmed | | [lei/MWh] | 219,41 | 226,40 | 202,22 | 195,12 | 206,08 | 183,93 | 182,69 | 174,39 | 187,39 | 182,20 | 175,73 | 171,64 | 168,91 | 187,92 | 176,60 | |
| E.ON | Cump. PCCB | cantitate | [GWh] | 81,93 | 109,32 | 155,04 | 182,77 | 529,05 | 64,77 | 66,82 | 85,89 | 87,62 | 305,11 | 74,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 74,66 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 238,01 | 236,04 | 233,32 | 223,02 | 231,05 | 185,50 | 187,48 | 187,45 | 185,91 | 186,60 | 180,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 180,28 |
| | Cump. PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 133,95 | 185,47 | 209,00 | 528,42 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167,83 | 162,06 | 181,71 | 171,29 |
| | Total Cump. | cantitate | [GWh] | 106,48 | 123,09 | 210,13 | 256,47 | 696,17 | 88,78 | 76,00 | 117,68 | 135,76 | 418,22 | 169,96 | 147,62 | 216,19 | 243,30 | 777,07 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 229,02 | 228,27 | 227,49 | 222,42 | 226,00 | 188,77 | 186,91 | 178,91 | 197,76 | 188,57 | 188,37 | 166,47 | 168,51 | 187,28 | 178,35 |
| | Achiz neta | cantitate | [GWh] | 91,05 | 95,59 | 174,95 | 241,19 | 602,78 | 81,66 | 70,29 | 115,66 | 128,63 | 396,23 | 167,32 | 141,03 | 181,70 | 216,32 | 706,36 |
| valoare | | [mii lei] | 22,481 | 25,547 | 43,241 | 55,346 | 146,615 | 16,129 | 13,583 | 20,785 | 26,001 | 76,498 | 31,777 | 23,837 | 31,313 | 41,753 | 128,680 | |
| Pmed | | [lei/MWh] | 246,92 | 267,25 | 247,16 | 229,47 | 243,23 | 197,50 | 193,25 | 179,72 | 202,15 | 193,06 | 189,92 | 169,03 | 172,33 | 193,02 | 182,17 | |
| ELF | Cump. PCCB | cantitate | [GWh] | 163,75 | 236,88 | 471,24 | 470,40 | 1.342,27 | 285,85 | 293,20 | 393,45 | 412,57 | 1.385,07 | 385,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 385,11 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 239,99 | 235,22 | 232,19 | 226,01 | 231,51 | 175,54 | 176,86 | 179,83 | 179,84 | 178,32 | 173,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 173,68 |
| | Cump. PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 546,00 | 655,78 | 692,42 | 1.894,19 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167,70 | 162,42 | 182,42 | 171,26 |
| | Total Cump. | cantitate | [GWh] | 226,66 | 296,42 | 542,60 | 611,03 | 1.676,71 | 438,46 | 395,88 | 482,19 | 509,71 | 1.826,24 | 624,50 | 591,56 | 711,29 | 759,40 | 2.686,74 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 228,04 | 219,74 | 231,85 | 224,66 | 226,57 | 181,26 | 175,53 | 176,46 | 185,36 | 179,90 | 179,95 | 167,60 | 167,98 | 185,57 | 175,65 |
| | Achiz neta | cantitate | [GWh] | 223,54 | 277,92 | 510,53 | 601,78 | 1.613,77 | 430,72 | 372,01 | 475,89 | 496,99 | 1.775,61 | 618,38 | 558,25 | 669,71 | 720,33 | 2.566,67 |
| valoare | | [mii lei] | 51,369 | 64,055 | 122,514 | 136,373 | 374,311 | 78,694 | 66,606 | 84,140 | 93,145 | 322,585 | 111,889 | 95,517 | 113,174 | 134,449 | 455,029 | |
| Pmed | | [lei/MWh] | 229,80 | 230,48 | 239,98 | 226,62 | 231,95 | 182,70 | 179,04 | 176,80 | 187,42 | 181,68 | 180,94 | 171,10 | 168,99 | 186,65 | 177,28 | |
| Enel E | Cump. PCCB | cantitate | [GWh] | 42,99 | 57,64 | 154,44 | 160,71 | 415,78 | 107,69 | 106,85 | 100,09 | 129,51 | 444,14 | 174,68 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 174,69 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 238,47 | 237,59 | 226,26 | 203,14 | 220,16 | 174,10 | 172,95 | 175,51 | 176,08 | 174,72 | 172,99 | 156,00 | 0,00 | 0,00 | 172,98 |
| | Cump. PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 231,50 | 273,06 | 293,58 | 798,14 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 166,96 | 160,58 | 180,36 | 169,71 |
| | Total Cump. | cantitate | [GWh] | 131,25 | 145,34 | 288,14 | 299,25 | 863,98 | 167,83 | 148,62 | 196,55 | 221,22 | 734,23 | 266,22 | 261,89 | 313,97 | 335,16 | 1.177,24 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 233,54 | 220,15 | 222,44 | 204,07 | 217,38 | 177,14 | 169,77 | 165,96 | 188,25 | 176,00 | 178,92 | 166,24 | 167,08 | 185,01 | 174,68 |
| | Achiz neta | cantitate | [GWh] | 117,94 | 139,41 | 282,92 | 293,10 | 833,38 | 154,28 | 130,56 | 186,89 | 191,50 | 663,23 | 251,33 | 227,90 | 284,23 | 294,00 | 1.057,46 |
| valoare | | [mii lei] | 29,019 | 31,468 | 63,497 | 60,366 | 184,351 | 28,090 | 22,973 | 31,405 | 38,213 | 120,681 | 46,137 | 39,713 | 48,284 | 55,586 | 189,720 | |
| Pmed | | [lei/MWh] | 246,05 | 225,72 | 224,43 | 205,96 | 221,21 | 182,07 | 175,96 | 168,04 | 199,55 | 181,96 | 183,57 | 174,25 | 169,88 | 189,07 | 179,41 | |
| EEM | Cump. PCCB | cantitate | [GWh] | 38,07 | 65,70 | 155,99 | 203,38 | 463,14 | 100,72 | 95,08 | 95,53 | 115,80 | 407,13 | 184,41 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 184,42 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 235,44 | 224,15 | 210,17 | 191,63 | 206,09 | 175,46 | 174,85 | 175,73 | 177,28 | 175,90 | 173,94 | 156,00 | 0,00 | 0,00 | 173,94 |
| | Cump. PCSU | cantitate | [GWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 234,42 | 270,85 | 298,92 | 804,18 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167,34 | 159,59 | 180,49 | 169,62 |
| | Total Cump. | cantitate | [GWh] | 164,12 | 171,47 | 313,62 | 362,51 | 1.011,72 | 177,65 | 158,32 | 203,13 | 217,36 | 756,47 | 273,51 | 250,69 | 323,69 | 339,57 | 1.187,46 |
| | | Pmed | [lei/MWh] | 214,00 | 201,94 | 209,29 | 195,35 | 203,81 | 176,88 | 167,03 | 164,57 | 185,27 | 173,92 | 176,14 | 167,68 | 168,00 | 183,53 | 174,25 |
| | Achiz neta | cantitate | [GWh] | 148,24 | 165,85 | 313,24 | 360,05 | 987,38 | 165,28 | 137,54 | 192,17 | 202,88 | 697,87 | 264,29 | 222,67 | 287,22 | 301,39 | 1.075,57 |
| valoare | | [mii lei] | 33,129 | 34,151 | 65,598 | 70,532 | 203,410 | 29,941 | 23,934 | 32,167 | 38,458 | 124,500 | 47,240 | 38,915 | 49,685 | 55,856 | 191,696 | |
| Pmed | | [lei/MWh] | 223,49 | 205,92 | 209,42 | 195,89 | 206,01 | 181,15 | 174,02 | 167,38 | 189,56 | 178,40 | 178,74 | 174,76 | 172,99 | 185,33 | 178,23 | |

**Tranzacțiile realizate de FUI pentru asigurare consumului clienților finali
casnici și nencasnici**



**Ponderea fiecărui tip de tranzacție a FUI pentru achiziția de energie electrica
necesara acoperirii consumului clienților finali casnici și nencasnici**



Ca rezultat al implementării calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, care începând cu data de 1 iulie 2013 și-a produs efectele și asupra achiziției de energie electrică destinată clienților casnici, în perioada 2013-2015 se remarcă o scădere continuă a cantității de energie electrică achiziționată de FUI în baza contractelor reglementate, de la 15.351,81 GWh cu prețul mediu de 165,92 lei/MWh în anul 2013, la 6.412,82 GWh cu prețul mediu de 140,56 lei/MWh în anul 2015.

În anul 2013, pentru acoperirea necesarului de energie electrică din contractele reglementate ANRE a selectat un număr de 14 producători, dintre care o parte erau producători în cogenerare de înaltă eficiență. În anul 2015, ca urmare a reducerii cu mai mult de 50% a necesarului de energie electrică din acest tip de contracte și ținând cont de necesitatea atenuării efectelor negative resimțite de clienții casnici pe măsura implementării Calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, au fost selectați doar 2 producători (SC Hidroelectrică și SC Nuclearelectrică) care au un preț de producere a energiei electrice scăzut.

În acest context, a fost disponibilizată de pe contractele reglementate și transferată în piața concurențială o cantitate semnificativă de energie electrică produsă la un preț ridicat, iar acest lucru, corelat cu implementarea, din 01.04.2015, a PCSU și cu implementarea, din 19 noiembrie 2014, a mecanismului de cuplare a piețelor de energie electrică pentru ziua următoare din Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România, a condus la o creștere a concurenței pe piața de energie electrică, obligând participanții la piață să adopte strategii de eficientizare.

Se observă că în perioada 2014-2015, cantitatea de energie electrică achiziționată de FUI în baza contractelor negociate bilateral a fost foarte mică (0,39GWh) în comparație cu anul 2013 (368,83GWh) când mai erau în vigoare contracte bilaterale încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii 123/2012 (23 iulie 2012).

Din analiza datelor din perioada 2013-2015, pentru energia electrică facturată la tarif CPC, se remarcă o scădere semnificativă a prețului de achiziție de pe piața angro, de la 220,96 lei/MWh în anul 2013 la 178,28 lei/MWh în anul 2015.

În perioada 2013-31 martie 2015, energia electrică destinată acoperirii consumului facturat la tarif CPC a fost achiziționată preponderent de pe PCCB, la un preț care a variat de la 223,22 lei/MWh în 2013 la 174,77 lei/MWh în 2015.

În această perioadă, prețul de achiziție pentru energia electrică facturată la tarif CPC, recunoscut în tarif conform reglementărilor ANRE, nu putea să depășească cu mai mult de 10% prețul de achiziție pentru energia electrică furnizată clienților din piața concurențială.

De la 1 aprilie 2015, odată cu implementarea noii platforme de tranzacționare PCSU, limitarea de mai sus a fost abrogată, renunțându-se la achiziția de pe PCCB a energiei electrice destinate acoperirii consumului facturat la tarif CPC. Scopul urmărit prin acest nou instrument a fost acela de a se obține un preț de achiziție unic pentru toți FUI, și un nivel corect (cât mai scăzut) al acestui preț, iar datele prezentate pentru perioada 2013 – 2015 dovedesc îndeplinirea în bună măsură a acestui scop.

Totuși, cantitățile aferente produselor tranzacționate pe PCSU sunt determinate ca sumă a ofertelor de cumpărare propuse de fiecare FUI pe baza prognozelor de consum și ipotezelor de calcul proprii și cu respectarea cadrului de reglementare incident, ceea ce poate conduce la unele fluctuații cantitative în ceea ce privește modul de acoperire, prin tranzacțiile pe PCSU, a consumului facturat la tarif CPC precum și la mici diferențe între FUI în ceea ce privește prețul de achiziție. Rezultă de aici și unele diferențe între FUI în ceea ce privește prețul mediu al achiziției nete de energie electrică destinată

acoperirii consumului facturat la tarif CPC (care include și componenta aferentă tranzacțiilor de echilibrare a poziției contractuale din PCSU – tranzacții de vânzare/cumpărare pe PZU/PI și în cadrul PRE la preț de dezechilibru).

Este important de precizat că licitațiile pe PCSU sunt organizate trimestrial, cantitatea de energie și prețurile maxime și minime de începere a licitației fiind făcute publice cu aproximativ 25 de zile calendaristice înainte de data desfășurării licitației, care este cu aproximativ 15 zile calendaristice înainte de începutul trimestrului pentru care se face achiziția. În acest context, prețul de închidere pentru energia electrică achiziționată pe PCSU reflectă prețul de pe alte piețe centralizate de referință (PCCB, PZU) din perioada premergătoare desfășurării licitației dar în același timp și dorința participanților la aceste licitații (furnizori/producători) de a realiza tranzacții de vânzare energie electrică pe PCSU.

În urma centralizării datelor (Tabel 2) din perioada 2013-2015, pentru fiecare FUI se observă o scădere a prețului de cumpărare de pe PCCB, dar și o scădere a prețului achiziției nete, pentru energia electrică furnizată la tarif CPC.

Procentele de achiziție a energiei electrice din piața concurențială prevăzute în Calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, precum și cantitățile/prețurile aferente tranzacțiilor încheiate trimestrial de FUI prin intermediul mecanismului PCSU sunt prezentate în tabelul 3.

Tabelul 3

| Achiz PCSU | UM | Trim II 2015 | Trim III 2015 | Trim IV 2015 | Trim I 2016 | Trim II 2016 |
|--------------|-----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Cantitate | [MWh] | 1.303.848 | 1.588.288 | 1.699.424 | 1.886.077 | 1.750.840 |
| Pret | [lei/MWh] | 167,439 | 168,753 | 181,409 | 182,895 | 133,594 |
| [%] Calendar | | 40% | 50% | 50% | 60% | 60% |

Analizând datele prezentate în tabelul 3, pentru perioada 1 aprilie 2015 – 1 iulie 2016, rezultă un preț mediu de achiziție de 166,92 lei/MWh.

Pentru trimestrele I și II din anul 2016, ofertele de cumpărare propuse de fiecare FUI au ținut cont de prognozele de consum aferente clienților noncasnici care, la momentul transmiterii datelor, depuseseră documentele ce dovedeau dreptul de a beneficia de serviciul universal. Aceasta a condus la o reducere a cantității de energie electrică achiziționată din PCSU, față de nivelul din perioadele anterioare corespunzător procentului de achiziție din piața concurențială prevăzut de Calendar.

Tabel 4

| Furnizori | Tip tarif | Indicator | [UM] | an 2013 | an 2014 | an 2015 |
|-----------|--------------|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| FUI | tarif reglem | cantitate | [GWh] | 14.367,85 | 8.714,78 | 6.611,61 |
| | | Pmed ach | [lei/MWh] | 171,10 | 145,52 | 146,74 |
| | tarif CPC | Cantitate | [GWh] | 4.595,39 | 3.974,81 | 6.183,61 |
| | | Pmed ach | [lei/MWh] | 222,77 | 182,34 | 178,28 |
| | tarif UI | cantitate | [GWh] | 0,00 | 2.523,65 | 1.333,18 |
| | | Pmed ach | [lei/MWh] | 0,00 | 180,77 | 180,36 |
| Total | cantitate | [GWh] | 18.963,24 | 15.213,24 | 14.128,40 | |
| | Pmed ach | [lei/MWh] | 183,62 | 160,99 | 163,72 | |

În tabelul 4 se prezintă evoluția prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarif reglementat, la tarif CPC și la tarif UI în perioada 2013 - 2015.

Implementarea calendarului de eliminare a tarifelor reglementate a făcut ca ponderea achiziției de energie electrică destinată consumului facturat la tarif CPC să fie din ce în ce mai mare, în detrimentul achiziției de energie electrică destinată consumului facturat la tarif reglementat. În aceste condiții, deși prețul mediu de achiziție pentru energia electrică furnizată la tarif CPC a scăzut constant în perioada 2013-2015, totuși acesta s-a menținut mai ridicat decât prețul mediu de achiziție pentru energia electrică furnizată la tarif reglementat, fapt ce a condus la evoluția prezentată în tabelul 4 a prețului mediu de achiziție realizat de FUI pentru întregul portofoliu de consum deservit.

Prețul mediu de achiziție pentru energia electrică furnizată la tarif UI, în anii 2014 și 2015 a rămas relativ constant la aprox. 180lei/MWh.

➤ *Piața concurențială*

Pentru clienții finali din piața concurențială, furnizorii achiziționează energie electrică pe toate platformele de tranzacționare administrate de OPCOM, mai puțin platforma PCSU care este dedicată furnizorilor de ultimă instanță, pentru clienții care beneficiază de serviciul universal.

➤ *Date comparative piața concurențială vs. piața reglementată*

Date comparative referitoare la achiziția netă de energie electrică de pe piața angro pentru clienții finali ai FUI, respectiv pentru clienții finali din piața concurențială, în perioada 2013 – 2015, sunt prezentate în tabelul 5.

Tabel 5.

| ACHIZITIE NETA | UM | an 2013 | | an 2014 | | an 2015 | |
|-------------------|------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|
| | | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată |
| cantitate | [GWh] | 25.451,36 | 18.963,24 | 29.239,83 | 15.213,24 | 32.088,37 | 14.128,40 |
| valoare | [mii lei] | 5.579.995 | 3.481.982 | 5.498.529 | 2.449.168 | 5.558.921 | 2.313.050 |
| Pmed ach | [lei/MWh] | 219,24 | 183,62 | 188,05 | 160,99 | 173,24 | 163,72 |

Pentru clienții finali din piața reglementată, în perioada analizată se remarcă o scădere a prețului mediu de achiziție a energiei electrice, cu 14 % în anul 2014 față de anul 2013, în anul 2015 menținându-se la o valoare apropiată de cea din anul 2014.

Pentru clienții finali din piața concurențială se remarcă o scădere continuă a prețului mediu de achiziție a energiei electrice.

Diferența dintre prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru clienții din piața concurențială și prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru clienții din piața reglementată se menține la valori pozitive, dar a scăzut an de an, ajungând în anul 2015 la 9,52 lei/MWh. Acest lucru se datorează pe de o parte componentei de achiziție pe bază de contracte reglementate, a cărei pondere a scăzut pe măsura parcurgerii etapelor din Calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, dar și evoluțiilor de pe piața de energie electrică din această perioadă (implementarea PCSU, cuplarea piețelor, creșterea producției de energie regenerabilă, dificultățile în comercializarea certificatelor verzi etc.).

3. Vânzarea de energie electrică la clienții finali

➤ Piața reglementată

| Tip client | Indicator | UM | Tarif Reglementat | | | Tarif CPC | | | Tarif UI | | |
|---------------|-----------------|-----------|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|
| | | | an 2013 | an 2014 | an 2015 | an 2013 | an 2014 | an 2015 | an 2013 | an 2014 | an 2015 |
| Casnic | cantitate | [GWh] | 11.090,92 | 8714,89 | 6611,58 | 578,70 | 2911,33 | 5393,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Pmed rev | [lei/MWh] | 396,3 | 401,6 | 411,1 | 473,9 | 443,5 | 437,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Noncasnic | cantitate | [GWh] | 3.276,93 | 0,00 | 0,00 | 4.016,69 | 1063,48 | 791,44 | 0,00 | 2.523,65 | 1333,18 |
| | Pmed rev | [lei/MWh] | 491,6 | 0,0 | 0,0 | 442,4 | 422,8 | 420,2 | 0,0 | 418,1 | 435,6 |
| Toti clientii | cantitate | [GWh] | 14.367,85 | 8714,89 | 6611,58 | 4595,40 | 3974,81 | 6184,80 | 0,00 | 2523,65 | 1333,18 |
| | Pmed rev | [lei/MWh] | 418,0 | 401,6 | 411,1 | 446,4 | 437,9 | 435,1 | 0,0 | 418,1 | 435,6 |

➤ Date comparative piața concurențială vs. piața reglementată

Datele comparative referitoare la vânzarea de energie electrică la clienții finali ai FUI, respectiv la clienții finali din piața concurențială, în perioada 2013 – 2015, sunt prezentate în tabelele de mai jos:

○ *Clienți noncasnici*

| Categoriile clienți noncasnici | Consum an 2013 | | Consum an 2014 | | Consum an 2015 | |
|---------------------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | GWh | | GWh | | GWh | |
| | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată |
| IA (<20 MWh) | 54,74 | 1.933,33 | 338,99 | 1.173,55 | 793,57 | 935,92 |
| IB (20-500 MWh) | 1580,17 | 3.402,65 | 2937,22 | 1.711,35 | 3836,65 | 1.032,56 |
| IC (500-2000 MWh) | 2367,99 | 946,49 | 3342,26 | 317,09 | 3378,00 | 102,40 |
| ID (2000-20000 MWh) | 6216,11 | 880,44 | 7366,90 | 312,96 | 8002,94 | 52,55 |
| IE (20000-70000 MWh) | 3279,95 | 133,42 | 3916,18 | 72,17 | 4349,92 | 0,00 |
| IF (70000-150000 MWh) | 2237,63 | | 2164,89 | | 2013,78 | |
| Alții (>150000 MWh) | 9712,43 | | 9168,70 | | 9700,91 | |
| Total clienți noncasnici | 25.449,01 | 7.296,32 | 29.235,14 | 3.587,12 | 32.075,76 | 2.123,42 |

○ *Clienți casnici*

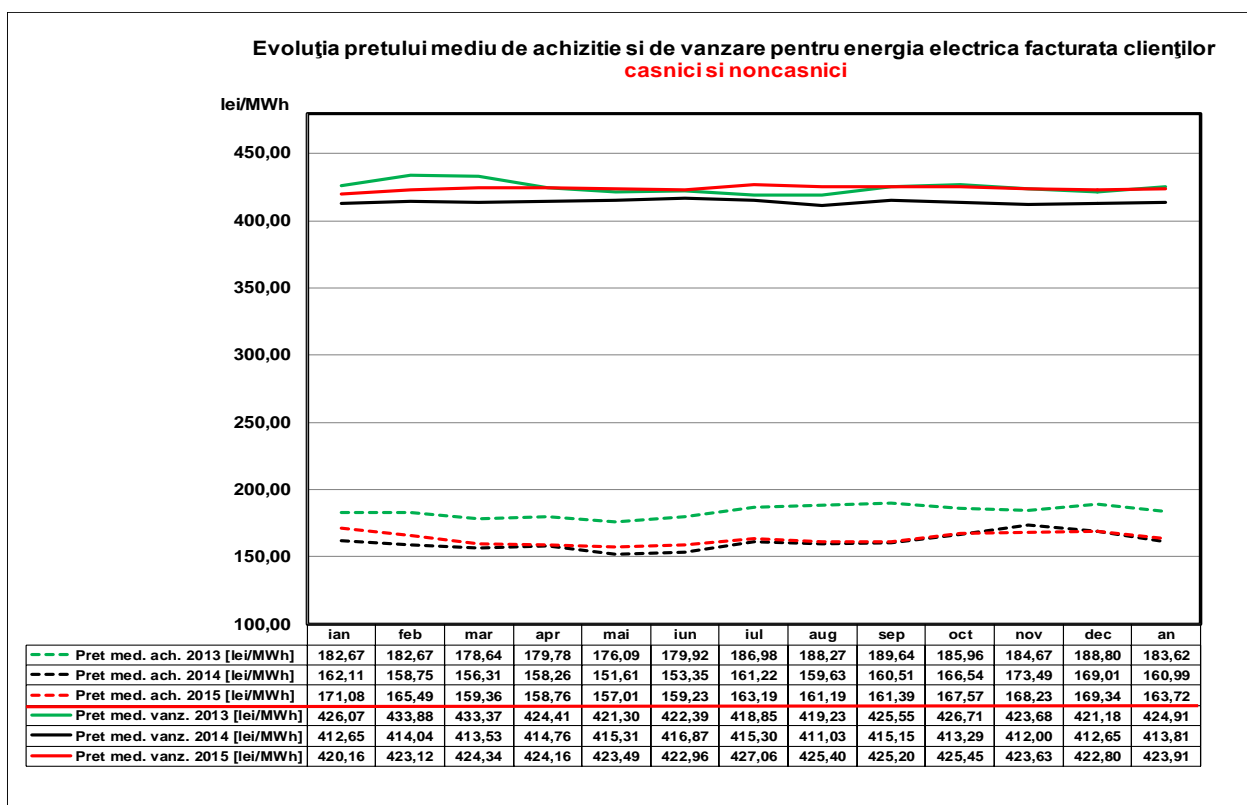
| Categoriile clienți casnici | Consum an 2013 | | Consum an 2014 | | Consum an 2015 | |
|------------------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | GWh | | GWh | | GWh | |
| | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată |
| DA (<1000 KWh) | 0,94 | 2.460,32 | 1,04 | 2.578,77 | 1,98 | 3.030,27 |
| DB (1000-2500 KWh) | 0,74 | 5.075,68 | 0,72 | 5.211,86 | 4,90 | 5.402,07 |
| DC (2500-5000 KWh) | 0,22 | 2.889,75 | 0,23 | 2.671,15 | 1,63 | 2.404,83 |
| DD (5000-15000 KWh) | 0,16 | 928,34 | 0,41 | 932,26 | 1,15 | 929,55 |
| DE (>15000 KWh) | 0,47 | 315,50 | 0,25 | 232,17 | 1,46 | 238,22 |
| Total clienți casnici | 2,53 | 11.669,62 | 2,64 | 11.626,22 | 11,12 | 12.004,94 |

○ *Clienți casnici si noncasnici*

| VÂNZARE | UM | an 2013 | | an 2014 | | an 2015 | |
|---------------------------|-----------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată | Piața concurențială | Piața reglementată |
| Clienți casnici | | | | | | | |
| cantitate | [GWh] | 2,34 | 11.669,63 | 4,70 | 11.626,22 | 12,61 | 12.004,94 |
| preț mediu | [lei/MWh] | 391,46 | 400,13 | 356,24 | 412,05 | 266,40 | 422,85 |
| Clienți noncasnici | | | | | | | |
| cantitate | [GWh] | 25.449,01 | 7.296,33 | 29.235,14 | 3.587,13 | 32.075,76 | 2.123,43 |
| preț mediu | [lei/MWh] | 296,19 | 464,54 | 286,87 | 419,33 | 276,06 | 429,87 |
| TOTAL | | | | | | | |
| cantitate | [GWh] | 25.451,36 | 18.965,96 | 29.239,83 | 15.213,35 | 32.088,37 | 14.128,40 |
| preț mediu | [lei/MWh] | 296,20 | 424,91 | 286,88 | 413,77 | 276,06 | 423,91 |

Analizând datele prezentate, pentru perioada 2013-2015, pentru clienții casnici din piața reglementată se remarcă o creștere an de an a prețului mediu de vânzare (fără taxe) pentru clienții finali deserviți de FUI, cu aproximativ 2,9% respectiv 2,6%, în condițiile în care s-a înregistrat o ușoară creștere de 3% în anul 2015 față de anul 2014 a cantității de energie electrică vândute acestui segment de clienți.

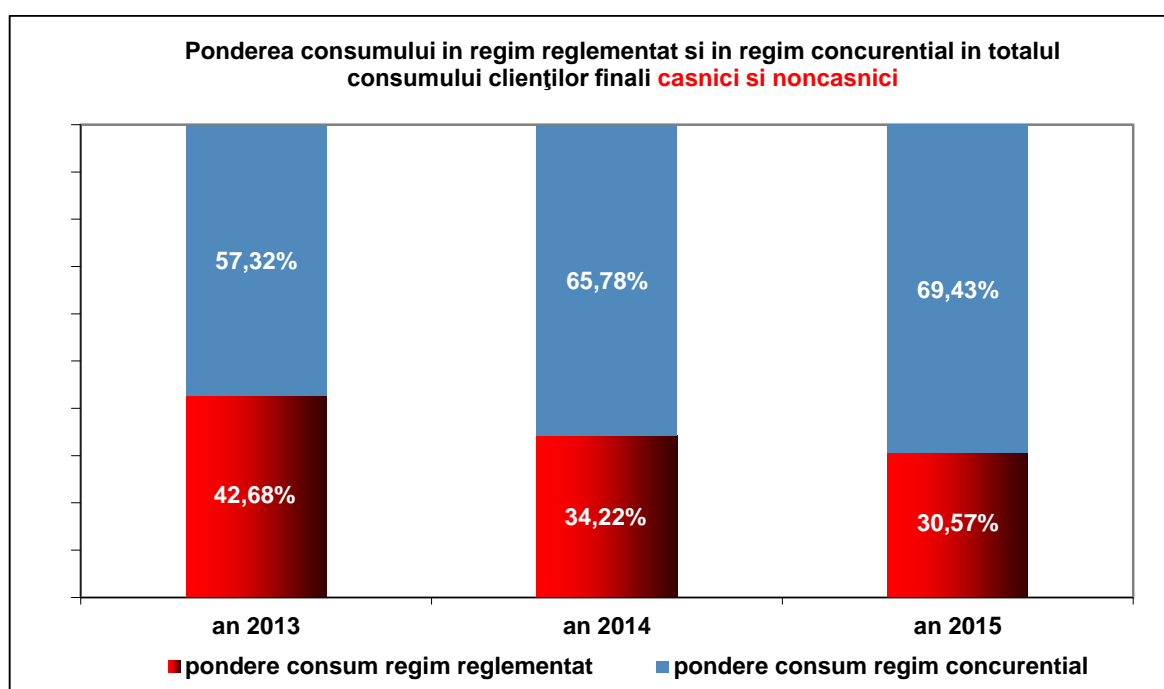
Totodată, în condițiile creșterii constante a cantității de energie electrică vândute clienților noncasnici deserviți în regim concurențial, prețul mediu de vânzare (fără taxe) a înregistrat o scădere de aproximativ 3% în perioada analizată.



Urmare a implementării calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, se remarcă o creștere a numărului de clienți casnici din piața concurențială și a consumului de energie electrică aferent acestei categorii de clienți.

Scăderea semnificativă a prețului de vânzare pentru această categorie de clienți, de la 356,24 lei/MWh în 2014 la 266,40 lei/MWh în 2015, se poate explica prin creșterea concurenței între furnizori pentru atragerea clienților casnici, dar și prin existența unui număr mare dintre acești clienți racordați la medie tensiune, diferența provenind din valoarea tarifului de distribuție pe medie tensiune comparativ cu tariful de distribuție pe joasă tensiune.

Graficul prezentat mai jos indică scăderea ponderii consumului clienților deserviți de FUI în totalul consumului clienților finali în perioada analizată.



CONCLUZII

- *Numărul de locuri de consum ale clienților finali, deservite de furnizorii de energie electrică;*

Analizând perioada 2013-2015, se observă o scădere cu 48,2% a numărului de locuri de consum ale clienților noncasnici deserviți de FUI, această scădere fiind parțial rezultatul transferului clienților noncasnici din zona reglementată către zona concurențială.

Totodată, în anul 2015, se remarcă o creștere semnificativă de 807% a numărului de clienți casnici din piața concurențială față de anul 2014, ca urmare a ofertelor introduse pe PAM de furnizori noi dedicați acestui segment (E.V.A. Energy, RCS-RDS, etc).

- *Achiziția de energie electrică de pe piața angro, pentru clienții finali;*

Implementarea unei platforme de tip PCSU a condus la scăderea prețului achiziției nete pentru energia electrică destinată consumului facturat la tarif CPC (clienți care beneficiază de Serviciul universal), dar și la creșterea competiției între furnizorii și producătorii activi pe piața concurențială de energie electrică.

Pentru clienții finali din piața reglementată, în perioada analizată se remarcă o scădere a prețului mediu de achiziție a energiei electrice, cu 14 % în anul 2014 față de anul 2013, în anul 2015 menținându-se la o valoare apropiată de cea din anul 2014.

Pentru clienții finali din piața concurențială se remarcă o scădere continuă a prețului mediu de achiziție a energiei electrice corelată cu o creștere a cantității de energie electrică tranzacționată pe piața concurențială.

- *Vânzarea de energie electrică la clienții finali;*

Ponderele consumului clienților deserviți de FUI în totalul consumului clienților finali a scăzut în perioada analizată, de la 42,68% în anul 2013 la 30,57% în anul 2015.

De asemenea, în perioada analizată, 2013-2015, se remarcă o creștere a volumului de energie electrică aferent vânzărilor către clienții casnici din piața concurențială, cu impact asupra prețului de vânzare a energiei pentru clienții din această piață, în sensul scăderii acestuia.