RAPORT

privind eliminarea tarifelor de energie electrică reglementate la consumatorii noncasnici care nu uzează de dreptul de eligibilitate pentru perioada 01.01.2013-31.03.2013 şi 01.04.2013-30.06.2013.

1. Condiții generale de stabilire a tarifelor reglementate la consumatorii finali şi a componentei de piață concurențială (CPC)

În temeiul Memorandumului de Înțelegere aprobat de Guvernul României în Şedința de Guvern din data de 13 martie 2012, transmis la ANRE cu scrisoarea nr. 4876/14.03.2012, înregistrată la ANRE cu nr. 13277/15.03.2012 şi în conformitate cu obligațiile asumate de Guvernul României în relația cu FMI, Banca Mondială şi Comisia Europeană s-a aprobat calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate.

Astfel, începând cu data de 1 septembrie 2012, furnizorii de ultimă instanță (FUI) prezintă separat în factura consumatorilor noncasnici care nu uzează de dreptul de eligibilitate, alții decât cei casnici şi cei asimilați consumatorilor casnici, un nou tarif de energie electrică, denumit "Componenta de piață concurențială" – (CPC), calculat pe baza *Metodologiei de stabilire a prețurilor şi tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate* aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 30/2012 (Metodologie).

ANRE stabileşte cantitățile de energie electrică ce urmează a fi achiziționate din piața reglementată respectiv concurențială de către FUI, pe baza consumului de energie electrică prognozat de către aceştia, corelat cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate pentru categoriile de consumatori casnici/noncasnici.

Cantitatea de energie electrică ce trebuie achiziționată de pe piața concurențială, se stabileşte prin aplicarea unui coeficient subunitar, corelat cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate prevăzută în calendar şi cu categoria de consumatori noncasnici sau casnici, la cantitățile de energie electrică prognozate a fi consumate în perioada respectivă. Cantitatea de energie electrică astfel determinată va fi facturată consumatorului, distinct pe factura de energie electrică, cu tariful CPC.

Această modalitate de eliminare a tarifelor reglementate a avut ca scop:

1. să reflecte performanța furnizorului de energie electrică pe piața concurențială;
2. să informeze consumatorul despre existența şi evoluția pieței concurențiale şi cu privire la performanța furnizorului care îl deserveşte;
3. să reducă riscul financiar al furnizorului, având în vedere posibilitatea de actualizare trimestrială a componentei tarifare, care ar trebui să reflecte costul achiziției energiei electrice în sistem concurențial;
4. să permită implementarea graduală a prețurilor concurențiale pentru fiecare tip de consumator, evitând creşteri bruşte şi semnificative ale prețurilor la consumatorii finali de energie electrică;
5. să atenueze şocurile determinate de creşterea prețurilor pe piața angro de energie electrică.

Potrivit calendarului de eliminare a tarifelor reglementate menționat mai sus, procentul de achiziție a energiei electrice din piața concurențială, pentru consumatorii noncasnici care nu uzează de dreptul de eligibilitate a fost de 30% pentru perioada 01.01.2013-31.03.2013 şi de 45% pentru perioada 01.04.2013 - 30.06.2013.
În conformitate cu prevederile art. 21 alin. (1) al *Legii nr. 123/2012 a energiei electrice şi a gazelor naturale* şi cu prevederile *Metodologiei,* FUI au solicitat ANRE avizarea tarifelor CPC pe niveluri de tensiune, pentru consumatorii noncasnici care nu uzează de dreptul de eligibilitate, pentru perioada 01.04.2013-30.06.2013.

Propunerile de tarife CPC înaintate de către furnizori pentru perioada 01.04.2013 – 30.06.2013 şi fundamentările acestora au fost analizate în cadrul DGPE, rezultând următoarele:

1. costurile cu achiziția energiei electrice au fost estimate pe baza contractelor deja încheiate sau a tranzacțiilor pe care urmează să le încheie în vederea achiziționării de energie electrică pe PCCB şi în completare pe PZU şi PE, dar prețurile de achiziție estimate de FUI variau foarte mult: de la 220,05 lei/MWh la 263,88 lei/MWh;
2. existența unor diferențe între corecția ΔCPC calculată de DGPE, având ca bază raportările lunare transmise de furnizori privind bilanțurile valorice realizate pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate pentru care se aplică tariful CPC şi cea transmisă de furnizori;
3. S.C. Enel Energie Muntenia S.A. şi S.C. Enel Energie S.A. au alocat contracte bilaterale negociate direct, încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, la un preț de aproximativ 240 lei/MWh, contracte încheiate cu S.C. Enel Trade România S.R.L.

Pentru clarificarea/soluționarea problemelor sesizate, DGPE a avut discuții la sediul ANRE, în data de 21.03.2013 cu reprezentanții S.C. Enel Energie Muntenia S.A., S.C. Enel Energie S.A., S.C. CEZ Vânzare S.A. şi S.C. Electrica Furnizare S.A., iar în data de 22.03.2013 cu reprezentanții S.C. E.ON Energie România S.A.

Tarifele CPC transmise la ANRE de către furnizori pentru avizare sunt prezentate în tabelul de mai jos:

UM – lei/kWh

Nr. crt.	FUI	IT (110 kV)	MT (1-110 kV exclusiv)	JT (0,1-1 kV inclusiv)
1.	**S..C Electrica Furnizare S.A.:**			
	-Muntenia Nord	0,3040	0,3530	0,4939
	-Transilvania Nord	0,3032	0,3512	0,4563
	-Transilvania Sud	0,2988	0,3453	0,4687
2.	**S.C. CEZ Vânzare S.A.**	0,2790	0,3248	0,4747
3.	**S.C. E.ON Energie România S.A.**	0,3281	0,3722	0,5183
4.	**S.C. Enel Energie Muntenia S.A.**	0,2543	0,3041	0,4607
5.	**S.C. Enel Energie S.A.:**			
	- zona Banat	0,2988	0,3415	0,4860
	- zona Dobrogea	0,2934	0,3405	0,4857

Valorile au fost rotunjite la număr întreg de kWh, în limita a ± 0,5 kWh şi nu conțin TVA.

2. Analiza efectuată în vederea avizării tarifului CPC

FUI au fundamentat tariful CPC pe baza costurilor estimate cu achiziția de energie electrică din piața concurențială, la care au adăugat costurile pentru serviciul de transport, serviciul de sistem şi serviciile prestate de operatorul pieței centralizate, costurile pentru serviciul de distribuție, costurile pentru serviciul de furnizare şi un profit de 2,5% din costurile cu achiziția energiei electrice, calculat conform prevederilor art. 9 alin. 2 lit. c) din *Metodologie*, precum şi o corecție ΔCPC, calculată ca diferența dintre costurile estimate şi cele realizate.

Sursele de achiziție ale FUI sunt piețele centralizate de energie electrică (PCCB, PZU, PE) şi contracte bilateral negociate direct. Costurile cu achiziția energiei electrice au fost estimate de furnizori ținând seama de cantitățile ce urmau a fi achiziționate pe piețele centralizate menționate şi de prețurile medii aferente.

Prețurile medii de achiziție estimate, care au fost considerate la calculul costurilor estimate cu achiziția de energie electrică pentru perioada 01.04.2013-30.06.2013 sunt următoarele:

Nr. crt.	FUI	Preț mediu de achiziție estimat de FUI perioada 01.04.2013-30.06.2013 (lei/MWh)
1.	**S.C. Electrica Furnizare S.A.**	
	-Muntenia Nord	258,63
	-Transilvania Nord	258,63
	-Transilvania Sud	258,63
2.	**S.C. CEZ Vânzare S.A.**	220,05
3.	**S.C. E.ON Energie România S.A.**	263,88
4.	**S.C .Enel Energie Muntenia S.A.**	244,85
5.	**S.C. Enel Energie S.A.**	
	- zona Banat	238,43
	- zona Dobrogea	238,43

În urma analizei efectuate de Direcția generală piață de energie electrică (DGPE), pentru perioada 01.11.2012-31.12.2012 privind prețurile de achiziție de energie electrică de pe piața concurențială, estimate şi realizate de fiecare furnizor de ultimă instanță, a rezultat o diminuare de până la 26% a prețului de achiziție efectiv realizat față de cel estimat.

Astfel, la fundamentarea tarifelor CPC pentru perioada 01.04.2013-30.06.2013, FUI au transmis corecțiile ΔCPC, calculate ca diferența dintre costurile estimate şi cele realizate:

Nr. crt.	FUI	Preț mediu de achiziție estimat de FUI perioada 01.11.2012-31.12.2012 (lei/MWh)	Preț mediu de achiziție realizat de FUI perioada 01.11.2012-31.12.2012 (lei/MWh)	Variația prețului mediu de achiziție (%)	Corecție (ΔCPC) (mii lei)
1.	**S.C. Electrica Furnizare S.A.**				
	-Muntenia Nord	329,9	243,2	-26%	(-5.472)
	-Transilvania Nord	329,9	243,3	-26%	(-4.326)
	-Transilvania Sud	329,9	242,9	-26%	(-4.842)
2.	**S.C. CEZ Vânzare S.A.**	294,19	228,13	-22%	(- 1.804)
3.	**S.C. E.ON Energie România S.A.**	327,47	247,7	-24%	(-2.000)
4.	**S.C .Enel Energie Muntenia S.A.**	281,3	239,3	-15%	(-3.472)
5.	**S.C. Enel Energie S.A.**				
	- zona Banat	281,3	241,3	-14%	(-1.055)
	- zona Dobrogea	280,1	240,6	-14%	(-714)

Variația valorilor tarifelor CPC avizate de ANRE pentru perioada 01.04.2013-30.06.2013, față de valorile avizate pentru perioada 01.01.2013-31.03.2013 este redată în tabel:

Nr. crt.	FUI	IT	MT	JT
		Variația valorilor tarifelor CPC din perioada 01.04.2013-30.06.2013, față de perioada 01.01.2013-31.03.2013		
1.	**S.C. Electrica Furnizare S.A.**			
	-Muntenia Nord	-11,55%	-8,48%	-5,87%
	-Transilvania Nord	-12,34%	-9,46%	-6,76%
	-Transilvania Sud	-13,62%	-10,98%	-8,30%
2.	**S.C. CEZ Vânzare S.A.**	-15,17%	-14,95%	-11,75%
3.	**S.C. E.ON Energie România S.A.**	-12,39%	-10,96%	-9,64%
4.	**SC Enel Energie Muntenia SA**	-27,09%	-23,23%	-9,79%
5.	**SC Enel Energie SA:**			
	- zona Banat	-11,60%	-11,37%	-7,95%
	- zona Dobrogea	-8,68%	-9,10%	-8,29%

După cum se constată, față de valorile tarifelor CPC avizate pentru perioada 01.01.2013-31.03.2013, toți FUI au propus o scădere a valorilor tarifelor CPC pentru perioada 01.04.2013-30.06.2013, ca urmare a scăderii prețurilor medii de ofertare/tranzacționare a energiei electrice pe piețele centralizate; scăderea maximă solicitată a fost de (-) 27 %.

3. Informații pe care furnizorii de ultimă instanță trebuie să le pună la dispoziția consumatorilor în vederea comparării ofertelor pe piața concurențială

Urmare a sarcinilor ce revin ANRE din Memorandumul de Înțelegere semnat cu Comisia Europeană, menționat mai sus, precum şi în conformitate cu prevederile *Legii nr. 123/2012 a energiei electrice şi a gazelor naturale*, este necesar ca furnizorii de energie electrică să pună la dispoziția consumatorilor un volum necesar de informații, în vederea comparării ofertelor de achiziție a cantităților de energie electrică de pe piața concurențială.

În vederea informării consumatorilor, furnizorii de ultimă opțiune publică pe paginile proprii de web avizele primite de la ANRE pentru tarifele CPC, precum şi un volum minim de informații care să fie transmise consumatorilor de energie electrică, cum ar fi:

- prețul energiei electrice în funcție de nivelul de tensiune;
- durata de valabilitate a ofertei;
- tarifele reglementate privind serviciul de transport, serviciul de sistem, servicii prestate de operatorul pieței centralizate, serviciul de distribuție;
- modalități de plată;
- frecvența de citire a grupurilor de măsurare a energiei electrice;
- periodicitatea facturării şi termene de plată.

4. Rezultate ale aplicării tarifului CPC

Având în vedere cele menționate mai sus, putem afirma că au fost îndeplinite angajamentele asumate de Guvernul României față de instituțiile europene, fiind respectat calendarul de eliminare a tarifelor reglementate de energie electrică.

ANRE a publicat pe pagina proprie de web toate tarifele CPC avizate tuturor furnizorilor de ultimă instanță, astfel încât consumatorii să aibă posibilitatea comparării acestora.

De asemenea, ANRE are în vedere şi revizuirea *Metodologiei de stabilire a prețurilor şi tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate* aprobată prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 30/2012, deoarece s-a constatat că prețul mediu de achiziție a energiei electrice care stă la baza fundamentării tarifului CPC variază semnificativ între FUI (*ex*: pentru perioada 01.04.2013-30.06.2013 prețul mediu de achiziție a variat de la 220,05 lei/MWh la 263,88 lei/MWh, datorită faptului că unii FUI au estimat achiziția energiei electrice din PZU şi PE la un preț mediu mai mare cu peste 25% decât prețul de deficit pe Piața de Echilibrare din luna decembrie 2012).

25 aprilie 2013