

COMUNICAT DE PRESA

Simt nevoia ca, în deschiderea acestei conferințe de presă, să fac câteva precizări referitoare la activitatea ANRGN din ultima perioadă, în speranța clarificării situației create. Fac acest demers, nu pentru că ar fi vorba de persoana mea sau a specialiștilor ANRGN, ci datorită faptului că timpul scurt avut la dispoziție nu mi-a permis să fac cunoscut, prin intermediul media, cine a aprobat și ulterior a amânat implementarea metodologiei care prevede calcularea preturilor cu componenta **abonament**, ale cărei efecte s-au rasfrânt, total nejustificat și nemeritat, asupra actualului guvern.

Introducerea unui sistem de preturi reglementate având două componente – fixă și variabilă, a fost aprobată încă din 2003, atunci când metodologia de tarifyare a fost aprobată prin Decizia nr. 1078/2003. Tot prin decizia amintită a fost stabilit și programul de implementare al noii metodologii. Astfel, la 1 aprilie 2004 au fost aprobate tarifyele pentru înmagazinarea subterană și la 1 iulie 2004 cele pentru transportul gazelor naturale. Urma ca, la 1 ianuarie 2005, să fie realizată și cea de a treia etapă de implementare, respectiv introducerea sistemului de preturi finale cu două componente. Această etapă a fost amânată pentru 1 aprilie 2005 de fostul președinte al ANRGN, printr-un comunicat de presă din data de 20 decembrie 2004. Țin să subliniez că introducerea preturilor binomiale, respectiv a **abonamentului**, este prevăzută inclusiv în HG nr. 890/2003 privind aprobarea Foii de parcurs din domeniul energetic din România.

Mentionez că, în perioada scursă de la numirea mea în funcția de președinte și până la data de 10 martie 2005, perioada de circa 5 săptămâni, nu am avut timpul necesar pentru evaluarea și, eventual, modificarea metodologiei. Ordinele emise pentru aprobarea preturilor și tarifyelor ce au intrat în vigoare la 1 aprilie 2005 au fost stabilite în baza metodologiei deja în vigoare și în baza clauzelor din contractele de privatizare ale Distrigaz Nord și Distrigaz Sud încheiate de guvernul precedent. Toate aceste proceduri erau deja în derulare, iar eu nu aveam temeiul legal pentru a mai amâna emiterea acestor ordine de preturi.

În acest scurt interval de timp, am sesizat că metodologia prin care se introduce abonamentul prezintă unele mici neajunsuri și, în aceeași zi cu publicarea ordinelor în Monitorul Oficial, am decis constituirea unui grup de lucru în vederea „analizării necesității și oportunității de revizuire a metodologiei”, cu termen de prezentare a raportului în 5 aprilie 2005. Am luat această decizie deoarece metodologia este bună în ansamblul ei, iar imperfecțiunile nu puteau fi evaluate și corectate decât după o perioadă

de monitorizare. Pe raportul întocmit de grupul de lucru, înregistrat cu nr. 462/5 aprilie 2005, am dat următoarea rezoluție „rezolvarea situațiilor concluzionate în urma analizei + monitorizarea atentă a metodologiei + revenire asupra necesității revizuirii acesteia în luna octombrie 2005”.

Aplicarea sistemului de preturi reglementate având două componente, una fixă sub forma de abonament și una variabilă aplicată consumului efectiv, care a intrat în vigoare în luna aprilie 2005, a determinat protestul a numeroase persoane, care și-au exprimat nemulțumirea față de această decizie a ANRGN. Totodată, organizații neguvernamentale, personalități politice, organizații sindicale, precum și reprezentanți ai societății civile au solicitat modificarea metodologiei de tarificare, în sensul eliminării componentei fixe (abonamentului).

În urma consultărilor cu Primul-Ministru al României, dl. Calin Popescu-Tariceanu, a rezultat necesitatea modificării în regim de urgență a metodologiei de tarificare, în vederea eliminării componentei fixe din structura de tarife și revenirea la un sistem cu o singură componentă volumetrică.

În acest sens, ieri, 25 mai 2005, am întrunit în ședința extraordinară membrii Consiliului Consultativ și ai Comitetului de Reglementare, care au aprobat modificarea metodologiei de tarificare, în sensul introducerii unui sistem de tarificare cu o singură componentă volumetrică - prețul final reglementat pentru 1000 mc gaze naturale furnizate.

În aceeași ședință au fost aprobate nivelurile prețurilor finale reglementate pentru fiecare dintre cei 25 de distribuitori, diferențiate pe categorii de consumatori. Nivelurile acestora sunt prezentate în anexa.

Pentru fiecare categorie de consumatori a fost evaluat nivelul total al costurilor pe care le generează, atât fixe cât și variabile. Prețul final stabilit pentru fiecare categorie acoperă integral aceste costuri. Practic, acea parte a costurilor ce era acoperită prin componenta fixă (abonament) este acum inclusă în costurile totale evaluate pentru fiecare categorie, costuri ce sunt acoperite prin prețul stabilit pentru un mc de gaze naturale. Facturarea gazelor naturale urmează să se facă în funcție de consumul înregistrat.

Referitor la perioada 1 aprilie 2005 și până la intrarea în vigoare a prevederilor noilor ordine, prețurile reglementate având două componente – abonament și componentă variabilă, rămân valabile și constituie temeiuri legale pentru emiterea facturilor aferente. Totodată, vă pot confirma faptul că diferențele înregistrate între sumele plătite de consumatori pe baza facturilor emise în această perioadă și valoarea consumului calculată pe baza prețurilor ce vor intra în vigoare începând cu luna iunie vor fi regularizate.

Ca urmare a revenirii la un sistem tarifar cu o singură componentă volumetrică, reprezentată de prețul gazului, au fost modificate și prevederi ale contractelor cadru de furnizare și, respectiv, ale contractelor cadru de distribuție a gazelor naturale.

Mentionam ca, în urma consultărilor cu Autoritatea Natională pentru Protecția Consumatorilor, am modificat termenul de scadență a facturilor de la 10 zile la 15 zile.

De asemenea, pentru a veni în sprijinul consumatorilor, am decis să modific modalitatea de încadrare pe categorii a acestora. În acest sens, consumatorii al căror consum este de până la 25% față de limita superioară a categoriei vor fi încadrați de către operatori în categoria imediat superioară, cu preț favorabil.

Tot pentru a veni în sprijinul consumatorilor, sunt în desfășurare următoarele acțiuni :

- a) am înaintat Cancelariei Primului Ministru, în data de 12 aprilie 2005, o propunere de modificare a Legii gazelor nr. 351/2004 prin care se prevede modificarea componentei Consiliului Consultativ, în sensul măririi numărului de reprezentanți ai consumatorilor. Prin această măsură interesele consumatorilor vor fi mai bine reprezentate, asigurându-se un echilibru corespunzător.
- b) am încheiat un protocol de colaborare cu ANPC, în 11 aprilie 2004, protocol valabil la nivelul întregului teritoriu. Prin această măsură, consideram că sesizările consumatorilor privind comportamentul operatorilor din sector ajung în mod direct la ANRGN, astfel încât să fim în măsură să acționăm mai eficient pentru rezolvarea acestora.
- c) am în lucru un proiect de reorganizare teritorială a ANRGN, astfel încât să eliminăm situația actuală aberantă, în care 2 angajați acopereau teritoriul a circa 8 județe. După aprobarea noii structuri organizatorice, cel mai probabil până la 1 ianuarie 2006, vom avea cel puțin un reprezentant al ANRGN în fiecare județ, astfel încât monitorizarea activității operatorilor și firmelor autorizate să fie realizată eficient.
- d) urmăresc dezvoltarea unui departament cu specialiști în controlul financiar, astfel încât ANRGN să își poată exercita cu adevărat dreptul de verificare și control până în cel mai mic amănunt al costurilor efectuate de operatori, costuri ce stau la baza fundamentărilor de prețuri și tarife.

În final doresc să transmit tuturor consumatorilor că, de la instalarea mea în funcția de președinte al ANRGN, fac toate eforturile pentru a le apăra interesele și viitorul apropiat va demonstra acest lucru. Menționez că toate acțiunile mele în acest sens se vor derula cu deplină respectare a legislației și a angajamentelor asumate de guvernul României față de organismele internaționale.

PRESEDINTE ANRGN

STEFAN COSMEANU

Nr. Crt.	Denumire Operator	Categoria de consumatori					
		B1	B2	B3	B4	B5	B6
		Consum (m ³) <2.400	Consum (m ³) 2.401-12.400	Consum (m ³) 12.401-124.000	Consum (m ³) 124.001-1.240.000	Consum (m ³) 1.240.001-12.400.000	Consum (m ³) >12.400.001
		lei/1000 mc	lei/1000 mc	lei/1000 mc	lei/1000 mc	lei/1000 mc	lei/1000 mc
1	S.C. CONGAZ S.A. CONSTANTA	6.044.834	6.027.849	5.979.068	5.837.982	5.547.229	0
2	S.C. COVI CONSTRUCT 2000 S.R.L. VOLUNTARI	7.119.633	6.850.376	6.783.037	6.407.227	0	0
3	S.C. CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA S.R.L.	6.918.524	6.425.469	6.130.861	0	0	0
4	S.C. DISTRIGAZ NORD S.A. TG. MURES	6.352.658	5.885.581	5.769.943	5.664.917	5.316.555	5.316.555
5	S.C. DISTRIGAZ SUD S.A. BUCURESTI	6.387.918	6.319.231	5.848.914	5.733.784	5.721.978	5.642.139
6	S.C. GAZ NORD EST S.A. HÂRLAU	6.107.012	5.392.430	5.282.930	5.228.180	0	0
7	S.C. GAZ EST S.A. VASLUI	6.980.408	5.809.886	5.570.604	5.450.535	5.026.581	5.119.284
8	S.C. GAZ SUD S.A. SNAGOV	6.615.094	6.560.344	6.523.844	6.469.094	6.334.044	0
9	S.C. GAZ VEST S.A. ARAD	6.612.235	6.599.664	6.003.898	5.869.664	0	0
10	S.C. MEGACONSTRUCT S.A. BUCURESTI	6.674.236	0	0	6.232.638	0	0
11	S.C. PROGAZ DISTRIBUTION S.A. CÂMPINA	6.552.004	0	0	6.230.195	0	0
12	S.C. MM DATA S.R.L. BUCURESTI	6.817.001	0	0	0	0	0
13	S.C. VITAL GAZ S.A. BUCURESTI	7.007.661	6.669.376	6.596.219	6.233.696	6.233.696	0
14	S.C. OTTO GAZ S.R.L. OTOPENI	7.118.280	6.257.240	6.168.219	6.070.981	6.029.277	0
15	S.C. GRUP DEZVOLTARE RETELE S.A. BUCURESTI	6.650.913	6.196.111	6.131.801	6.067.318	6.018.775	0
16	S.C. SALGAZ S.A. SALONTA	6.616.705	6.296.026	6.125.693	5.811.098	0	0
17	S.C. TIMGAZ S.A. BUZIAS	7.216.570	6.773.466	6.675.393	6.286.470	0	0
18	S.C. TULCEA GAZ S.A. TULCEA	6.995.970	6.870.827	6.781.932	5.666.327	5.620.702	5.582.097
19	S.C. WIROM S.A. BUCURESTI	7.006.532	6.724.548	6.057.141	6.017.021	5.963.212	0
20	S.C. GARANT SERVICE S.A. BISTRITA	7.716.060	7.394.111	7.205.271	0	0	0
21	S.C. DISTRIGAZ VEST SA ORADEA	6.569.025	6.370.455	6.194.606	0	5.822.591	0
22	S.C. PETROM S.A. BUCURESTI	6.284.702	6.174.655	5.790.776	5.611.163	5.346.894	0
23	SNGN ROMGAZ S.A. MEDIAS Sucursala Ploiesti	0	6.780.607	6.689.357	0	0	0
24	S.C. NORD GAZ S.A. RADAUTI	7.553.634	6.670.902	5.788.170	5.696.993	5.605.998	0
25	S.C. HARGITA GAZ S.R.L. ODORHEIU SECUIESC	6.369.937	5.610.884	5.594.173	0	0	0

