

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DEPARTAMENTUL PRETURI, TARIFE,
REGLEMENTARI COMERCIALE,
PROTECTIA CONSUMATORULUI

Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor de achizitie a gazelor naturale pentru trimestrul al II-lea al anului 2005

Prezentul document contine reevaluarile ANRGN privind estimarea necesarului de gaze naturale din productia interna si din import, pentru acoperirea consumului previzionat în anul 2005, precum si costurile necesare pentru achizitia gazelor naturale destinate furnizarii în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente.

Prin prezentul document sunt reevaluate informatiile publicate în decembrie 2004 pe pagina de internet a ANRGN prin documentul „Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor de achizitie a gazelor naturale pentru anul 2005” si care au stat la baza determinarii valorii CUG pentru primul trimestru al anului 2005. Scopul reevaluării este de a determina, pe baza celor mai recente informatii disponibile, valoarea CUG pentru trimestrul II al anului 2005, valoare ce va fi recunoscuta operatorilor la stabilirea preturilor reglementate.

Costurile de achizitie estimate de catre ANRGN pentru gazele naturale destinate furnizarii catre consumatorii captivi (furnizare în regim reglementat) reflecta informatiile existente, la momentul reevaluării, pe piata interna si internationala. Aceste costuri sunt evaluate astfel încât sa acopere integral cheltuielile ce vor fi efectuate de furnizorii licentiatii pentru achizitia gazelor naturale, într-o maniera prudenta si eficienta.

Având în vedere incertitudinile existente pe piata internationala privind evolutia pretului petrolului si a produselor petroliere, precum si gradul redus de predictibilitate al cursului valutar datorita recentelor masuri dispuse de Banca Nationala a României, preturile finale reglementate vor fi stabilite trimestrial. Valoarea sumei fixe unitare ce va fi luata în calcul la stabilirea preturilor finale va fi estimata de ANRGN la începutul fiecarui trimestru, pe baza celor mai recente informatii disponibile. Totodata, vor fi regularizate trimestrial si eventualele diferente între costurile de achizitie estimate de catre ANRGN la stabilirea sumei fixe unitare si cheltuielile efective înregistrate de fiecare furnizor licentiat pentru achizitia gazelor naturale destinate furnizarii în regim reglementat. Astfel, pe baza documentelor justificative prezentate de furnizori, diferentele înregistrate în trimestrul I 2005 vor fi regularizate în trimestrul III 2005, cele din trimestrul II în trimestrul IV 2005 s.a.m.d.

Pentru primul trimestru al anului 2005, ANRGN a evaluat suma fixa unitara la valoarea de **3.881.693 lei/1000 mc. Fata de aceasta valoare vor fi determinate, la începutul trimestrului al III - lea 2005, diferentele dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achizitia gazelor naturale (pe baza facturilor pentru achizitie gazelor naturale si a prestarilor de sevicii aferente) si valoarea etimata de ANRGN la începutul trimestrului.**

Pentru trimestrul II valoarea este de **4.576.526 lei/1000 mc**, pentru trimestrul III de 4.871.601 lei/1000 mc si pentru trimestrul IV de 4.646.722 lei/1000 mc, cu mentiunea ca valorile aferente trimestrelor III si IV urmeaza a fi recalulate.

În evaluarea costurilor de achiziție, ANRGN a dispus de următoarele surse de informații :

- prognoza privind sursele și cererea totală de gaze naturale în anul 2005, defalcată trimestrial, elaborată de Dispeceratul National de Gaze Naturale din cadrul SNTGN Transgaz SA Medias;
- prognoza operatorilor licențiați de gaze naturale privind cantitățile ce urmează a fi furnizate în regim reglementat în anul 2005;
- estimarea ANRGN privind evoluția pretului la gazele naturale din import, realizată pe baza cotațiilor internaționale publicate în Platts Oilgram Price Report pentru produsele „GasOil 0,2” și „1% Fuel Oil” în condiția Cargoes, FOB Mediterana, Basis Italy și a unei formule de aproximare a pretului;
- prevederile punctului 23 al Memorandumului de politici economice și financiare pentru perioada 2004 – 2006 din cadrul Acordului stand-by cu FMI, ratificat prin Legea nr. 468/2004, precum și recente negocieri cu reprezentanții FMI din ianuarie – februarie a.c., privind asigurarea unui pret mediu ponderat pentru gazele naturale din producția internă de 90 USD/1000 mc în anul 2005;
- raportările înaintate ANRGN de către operatorii din sector privind cantitățile de gaze naturale deținute în depozitele de înmagazinare subterană la finele lunii ianuarie a.c., precum și programele de extracție pentru lunile februarie și martie 2005 prevăzute în rapoartele de fundamentare a programului de livrări și a dozajului import/total consum pentru lunile menționate;
- raportările înaintate ANRGN de către operatorii din sector privind cantitățile de gaze naturale comercializate pe piața internă în anul 2004 și prețurile medii realizate din aceste tranzacții;
- valoarea tarifelor de transport și înmagazinare în vigoare la data evaluării și a impozitului pentru gazele naturale din producția internă prevăzute de art. 215 alin. (3) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal;
- cotațiile futures pentru rata de schimb leu/Euro și leu/USD la Bursa Monetar Financiară și de Marfuri Sibiu.

Pe baza celor menționate, ANRGN a considerat următoarele valori :

- structura generală a surselor și a cererii în anul 2005

mil. mc

	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	Total an 2005
TOTAL CERERE INTERNA, acoperita din:	6.240	3.432	3.182	5.747	18.601
- surse curente	4.890	3355	3.182	4.587	16.014
- extras din depozite	1.350	77	0	1.160	2.587
SURSE PRODUCTIE/IMPORT	6.240	3.432	3.182	5.747	18.601
Productie internă, din care:	4.200	2.407	2.227	4.061	12.895
- gaze din câmpuri nereabilitate, din care:	3.928	2.039	1.871	3.582	11.420
- producția curentă	3.148	2.720	2.664	2.863	11.395
- injectate în depozite	0	681	793	56	1.530
- producția curentă comercializată	3.148	2.039	1.871	2.807	9.865
- extrase din depozite	780	0	0	775	1.555
- gaze din câmpuri noi și reabilitate („gaze noi”), din care:	272	368	356	479	1.475
- producția curentă	272	368	356	479	1.475
- injectate în depozite	0	0	0	0	0
- producția curentă comercializată	272	368	356	479	1.475
- extrase din depozite	0	0	0	0	0
Import, din care:	2.040	948	955	1.686	5.657
- import curent	1.470	1.498	1.260	1.301	5.529
- injectat în depozite	0	550	305	0	855
- import curent comercializat	1.470	1025	955	1.301	4.751

- extras din depozite	570	77	0	385	1.032
Structura (import+gaze noi)/Total consum	37%	41%	41%	38%	38,5%

SITUATIA GAZELOR IN DEPOZITE

	Stoc initial	Trim I Q extrase	Trim II Q injectate	Trim III Q injectate	Trim IV Q extrase	Stoc final
Gaze vechi	1.557	780	681	793	775	1.476
Gaze noi	0	0	0	0	0	0
Import	615	570	550	305	385	515
Total	2172	1.350	1.231	1.098	1.160	1.991

Sursa : Dispeceratul National de Gaze Naturale din cadrul SC Transgaz SA Medias

- structura surselor si a cererii pentru piata reglementata în anul 2005

mil.mc

	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	Total an 2005
TOTAL CERERE PIATA REGLEMENTATA	3.238	1.457	1.052	2.347	8.094

SURSE PRODUCTIE/IMPORT	3.238	1.457	1.052	2.347	8.094
Productie interna (productie curenta si extras din înmagazinare)	2.040	860	621	1.455	4.990
Import, din care:	1.198	597	431	892	3.104
- import curent	877	597	431	659	2.514
- extras din depozite	321	0	0	233	590

Sursa : prognozele de livrari ale furnizorilor licentiatii prezentate la fundamentarea tarifelor si preturilor reglementate si estimarile ANRGN privind defalcarea trimestriala a acestora.

- evolutia pretului la gazele naturale din import

Estimarea pretului gazelor naturale din import a fost facuta pe baza unei formule de calcul care aproximeaza cel mai bine formulele de calcul incluse în contractele de import existente si înregistrate la ANRGN. De asemenea, au fost avute în vedere si discounturile pentru volume si pentru perioada de vara acordate prin contracte de catre furnizorii externi. Formula de aproximare a fost testata pe parcursul anului 2004, prin compararea preturilor obtinute prin aplicarea sa cu cele declarate prin raportarile lunare ale operatorilor, erorile situându-se sistematic sub 5%.

Preturile medii de import estimate de ANRGN pentru baza cotatiilor înregistrate sunt :

	Medie 9 luni	Iunie 2004	Iulie 2004	August 2004	Septembrie 2004	Octombrie 2004	Noiembrie 2004	Decembrie 2004	Ianuarie 2005	Februarie 2005*
1% Fuel Oil	178,84	175,73	174,24	168,64	170,08	192,19	176,46	169,47	189,54	193,17
GasOil 0,2	387,55	317,69	348,60	374,38	403,84	460,50	426,30	386,87	386,28	383,44
		Trim.II 2005	Trim.III 2005	Trim.IV 2005						
Preturi estimate import		207	202	195						

Nota – pentru luna februarie 2005, cotatiile sunt disponibile pâna în data de 11 februarie 2005

Sursa – Platts Oilgram Price Report

- evolutia pretului gazelor naturale din productia interna

În conditiile asigurarii unui pret mediu ponderat pentru gazele naturale din productia interna de 90 USD/1000 mc la cursul de 30.677 lei/USD, conform ultimelor înțelegeri în privinta prevederilor Acordului stand-by încheiat cu FMI, respectiv 2.760.930 lei/1000 mc, ANRGN a considerat urmatoarele valori trimestriale ale pretului mediu ponderat pentru gazele naturale din productia interna :

- 2.128.000 lei/1000 mc în trimestrul I, atât pentru gazele naturale din productia curenta, cât si pentru cele extrase din depozitele de înmagazinare subterana;
- 2.755.000 lei/1000 mc în trimestrul II, atât pentru gazele naturale din productia curenta, cât si pentru cele extrase din sau înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterana;
- 3.050.000 lei/1000 mc în trimestrul III, atât pentru gazele naturale din productia curenta, cât si pentru cele înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterana;
- 3.200.000 lei/1000 mc în trimestrul IV, pentru gazele naturale din productia curenta si pentru cele extrase din depozitele de înmagazinare subterana.

- evolutia cursului de schimb leu/USD si leu/Euro

În evaluarea cursului de schimb utilizat în calculul costurilor de achizitie a gazelor naturale din import pentru trimestrul II, au fost considerate cotatiile futures pentru rata de schimb leu/USD la 30 iunie 2005, înregistrate la Bursa Monetara Financiara si de Marfuri Sibiu în data de 23 februarie 2005, ora 13.41. Valoarea considerata este de 28.275 lei/USD, respectiv de 36.398 lei/Euro; pentru trimestrele III – IV 2005 a fost estimata o crestere trimestriala de 1% a ratei de schimb.

- evaluarea costurilor de transport

Costul transportului gazelor naturale prin sistemul national de transport a fost estimat în conditiile unui tarif mediu de transport de 274.725 lei/1000 mc (echivalent tarifului în vigoare de 96.745 lei - componenta pentru rezervarea capacitatii, respectiv 115.518 lei/1000 mc - componenta volumetrica) pentru semestrul I al anului 2005, respectiv un tarif mediu de transport de 284.151 lei/1000 mc pentru semestrul II 2005. Mentionam ca valoarea medie pentru semestrul II urmeaza a fi recalculata dupa actualizarea veniturilor totale reglementate ale SNTGN Transgaz SA Medias.

În evaluarea costului transportului pentru fiecare trimestru al anului 2005, au fost considerate grade de utilizare a capacitatii SNT diferite, exprimate ca raport între gradul mediu trimestrial de utilizare a capacitatii SNT si gradul mediu anual de utilizare a capacitatii SNT (considerat la fundamentarea tarifelor de transport). Gradul mediu anual de utilizare a capacitatii SNT considerat este de 61%, iar gradele medii trimestriale de utilizare a capacitatii SNT sunt 43% în trimestrul II, 32% în trimestrul III si 65% în trimestrul IV.

Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat dupa cum urmeaza :

- trimestrul II – 392.464 lei/1000 mc
- trimestrul III – 546.445 lei/1000 mc
- trimestrul IV – 270.620 lei/1000 mc

- evaluarea impozitului pentru gazele naturale din productia interna

Pentru gazele naturale din productia interna a fost considerat impozitul prevazut de art 215 alin. (3) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, de 7,4 Euro/1000 mc, valoare considerata

constanta pentru întregul an 2005. Transformarea impozitului exprimat în Euro în echivalent USD s-a realizat pe baza cursului de schimb leu/Euro considerat potrivit explicatiilor anterioare.

Rezultatele sintetice ale evaluărilor ANRGN sunt prezentate mai jos:

			Trim I 2005	Trim II 2005	Trim III 2005	Trim IV 2005
Curs de schimb estimat		Lei/USD	30.400	28.275	28.558	28.843
Pondere importului în asigurarea cererii		%	37%	40%	41%	38%
Pret productie interna	productie curenta	Lei/1000 mc	2.128.000	2.755.000	3.050.000	3.200.000
	din înmagazinare	Lei/1000 mc	2.128.000	2.755.000	3.050.000	3.200.000
Pret import	curent	USD/1000 mc	195	207	202	195
	din înmagazinare	USD/1000 mc	175	175	-	225
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		Lei/1000 mc	228.937	392.464	546.445	270.620
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import la intrarea în sistemul de distributie (inclusiv impozitul pentru gazele naturale din productia interna, serviciile de înmagazinare si de transport)		Lei/1000 mc	3.881.693	4.576.526	4.871.601	4.646.722

Filename: Evaluarea CUG trim II 2005.doc
Directory: C:\Documents and Settings\camil.ANRGN\Local
Settings\Temporary Internet Files\Content.IE5\O96VWPIR
Template: C:\Documents and Settings\camil.ANRGN\Application
Data\Microsoft\Templates\Normal.dot
Title: Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea
Subject:
Author: gsirbu
Keywords:
Comments:
Creation Date: 22/02/2005 11:10 AM
Change Number: 84
Last Saved On: 28/02/2005 3:47 PM
Last Saved By: gsirbu
Total Editing Time: 451 Minutes
Last Printed On: 28/02/2005 5:06 PM
As of Last Complete Printing
Number of Pages: 5
Number of Words: 1,991 (approx.)
Number of Characters: 11,353 (approx.)