

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 IV-lea al anului 2005

Prezentul document contine reevaluarile ANRGN privind estimarea costurilor 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”. Scopul reevaluării este de a determina, pe baza celor mai recente informatii disponibile, **valoarea CUG pentru trimestrul IV 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 licentiați 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 a 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 fiecărui 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, pentru trimestrul II valoarea este de 4.576.526 lei/1000 mc, iar pentru trimestrul III 2005 valoarea este de 5.161.538 ROL/1000 mc. Fata de aceasta valoare vor fi determinate, la începutul trimestrelor ulterioare, 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 estimata de ANRGN la începutul trimestrului.

Pentru trimestrul IV 2005 valoarea evaluata de ANRGN pentru suma fixa unitara necesara acoperirii costurilor de achizitie a gazelor naturale este de 5.237.674 ROL/1000 mc, respectiv 523,7674 RON/1000 mc. Valorile mentionate nu includ TVA, dar acopera costurile cu transportul gazelor naturale si impozitul pentru gazele naturale din productia interna.

În evaluarea costurilor de achizitie, ANRGN a dispus de urmatoarele surse de informatii :

| | 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 | 354 | 700 | 1.112 |
| Gaze noi | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Import | 615 | 570 | 473 | 344 | 404 | 458 |
| Total | 2172 | 1.350 | 1154 | 698 | 1.104 | 1.570 |

- 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 | 631 | 1.455 | 4.986 |
| Import, din care: | 1.198 | 597 | 421 | 892 | 3.108 |
| - import curent | 877 | 597 | 421 | 780 | 2.675 |
| Extras din depozite (intern + import) | 321 | 0 | 0 | 293 | 614 |

Sursa : prognozele de livrari ale furnizorilor licentiati 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%.

Pretul mediu de import (în 15°C cu taxe si comision vamal) estimate de ANRGN pentru baza cotatiilor înregistrate este:

USD/tona
USD/1000 mc

| | Medie 9 luni | Decembrie 2004 | Ianuarie 2005 | Februarie 2005 | Martie 2005 | Aprilie 2005 | Mai 2005 | Iunie 2005 | Iulie 2005 | August 2005 |
|---|-------------------------|-------------------|------------------|-------------------|----------------|-----------------|-------------|---------------|---------------|----------------|
| 1% Fuel Oil | 231,28 | 169,47 | 189,54 | 195,96 | 233,81 | 253,65 | 238,29 | 253,80 | 271,84 | 288,29 |
| GasOil 0,2 | 460,10 | 386,87 | 386,28 | 405,82 | 482,31 | 474,81 | 436,26 | 505,12 | 519,15 | 568,24 |
| Pretul estimat pentru import gaze naturale | Trim.IV 2005 | | | | | | | | | |
| | 252 | | | | | | | | | |

Sursa – Platts Oilgram Price Report

Pretul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2005, a fost calculat tinând cont de pretul de achizitie pentru gazele naturale din import în perioada ciclului de injectie, de tarifele aprobate de catre ANRGN pentru serviciile de înmagazinare aferente depozitelor în care aceste gaze au fost depozitate si costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate, dupa cum urmeaza :

- pretul de achizitie pentru gazele naturale din import, în perioada ciclului de injectie, a fost calculat ca medie aritmetica a preturilor de achizitie din import în perioada trimestrelor II si

III, respectiv 207 USD/1000 mc si 225 USD/1000 mc, transformate în lei pe baza cursurilor de schimb medii din perioada mentionata;

- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 586.536 ROL/1000 mc, calculat ca medie a tarifelor practicate de SNGN Romgaz SA Medias;
- costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate au fost calculate pentru o perioada medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilitatii capitalului aferenta activitatilor de distributie si furnizare reglementata, respectiv 11,7%.

- 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, conform ultimelor înțelegeri în privinta prevederilor Acordului stand-by încheiat cu FMI, ANRGN a considerat urmatoarele valori trimestriale ale pretului mediu ponderat pentru gazele naturale din productia interna :

- 2.128.000 ROL/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 ROL/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;
- 2.932.500 ROL/1000 mc în trimestrul III, atât pentru gazele naturale din productia curenta, cât si pentru cele înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterana;
- 3.205.000 ROL/1000 mc în trimestrul IV, pentru gazele naturale din productia curenta.

Pretul de valorificare pentru gazele naturale din productia interna, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2005, a fost calculat tinând cont de pretul de achizitie pentru gazele naturale din productia interna în perioada ciclului de injectie, de tarifele aprobate de catre ANRGN pentru serviciile de înmagazinare aferente depozitelor în care aceste gaze au fost depozitate si costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate, dupa cum urmeaza :

- pretul de achizitie pentru gazele naturale din productia interna, în perioada ciclului de injectie, a fost calculat ca medie aritmetica a preturilor de valorificare a productiei interne pentru piata reglementata în perioada trimestrelor II si III, respectiv 2.755.000 ROL/1000 mc si 2.932.500 ROL/1000 mc;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 586.536 ROL/1000 mc, calculat ca medie a tarifelor practicate de SNGN Romgaz SA Medias;
- costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate au fost calculate pentru o perioada medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilitatii capitalului aferenta activitatilor de distributie si furnizare reglementata, respectiv 11,7%.

- 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 IV**, au fost considerate cotatele futures pentru rata de schimb leu/USD la 30 decembrie 2005, înregistrate la Bursa Monetara Financiara si de Marfuri Sibiu în data de 7 septembrie 2005, ora 9.48. Valoarea considerata este de 28.065 ROL/USD, respectiv de 34.800 ROL/Euro. Aceleasi valori au fost considerate si pentru calculul impozitului pentru gazele naturale din productia interna.

- evaluarea costurilor de transport

Costul transportului gazelor naturale prin sistemul national de transport a fost estimat în conditiile unui tarif mediu de transport de 328.121 lei/1000 mc, corespunzator tarifelor ce au intrat în vigoare începând cu 1 iulie 2005, respectiv de 96.745 lei - componenta pentru rezervarea

capacitatii si 160.395 lei/1000 mc - componenta volumetrica. Mentionam ca valoarea medie pentru semestrul II este actualizata si acopera veniturile totale reglementate ale SNTGN Transgaz SA Medias pentru cel de al doilea an al primei perioade de reglementare. 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, 30% în trimestrul III si 55% în trimestrul IV.

Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat pentru trimestrul IV la 364.579 ROL/1000 mc, respectiv 36,4579 RON/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 evaluarilor ANRGN sunt prezentate mai jos:

| | | | Trim I 2005 | Trim II 2005 | Trim III 2005 | Trim IV 2005 |
|--|-------------------|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Curs de schimb estimat pentru evaluarea costului gazelor naturale din import | | Lei/USD | 30.400 | 28.275 | 29.200 | 28.065 |
| Ponderea importului în asigurarea cererii | | % | 37% | 41% | 40% | 38% |
| Pret productie interna | productie curenta | ROL/1000 mc | 2.128.000 | 2.755.000 | 2.932.500 | 3.205.000 |
| | din înmagazinare | ROL/1000 mc | 2.128.000 | 2.755.000 | - | 3.630.958 |
| Pret import | curent | USD/1000 mc | 195 | 207 | 225 | 252 |
| | din înmagazinare | ROL/1000 mc | 175 | 175 | - | 7.195.681 |
| Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import, fara impozitul pentru gazele naturale din productia interna si servicii de transport | | Lei/1000 mc | 3.475.744 | 4.025.149 | 4.387.500 | 4.713.432 |
| Impozitul pentru gazele din productia interna | | Lei/1000 mc | 281.200 | 269.345 | 267.880 | 257.520 |
| Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import, inclusiv impozitul pentru gazele naturale din productia interna | | Lei/1000 mc | 3.652.756 | 4.184.063 | 4.548.228 | 4.873.095 |
| Costul mediu unitar pentru serviciile de transport | | Lei/1000 mc | 228.937 | 392.464 | 613.310 | 364.579 |
| 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 | 5.161.538 | 5.237.674 |