

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 III-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 III 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**, iar pentru trimestrul II valoarea este de **4.576.526 lei/1000 mc**. Fata de aceasta valoare vor fi determinate, la începutul trimestrului III, respectiv IV 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 III 2005 valoarea evaluata de ANRGN pentru suma fixa unitara necesara acoperirii costurilor de achizitie a gazelor naturale este de 5.161.538 lei/1000 mc, pentru trimestrul IV fiind de 4.851.917 lei/1000 mc, cu mentiunea ca valoarea aferenta trimestrului

IV urmeaza a fi recalculata. 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 :

- prognoza privind sursele si cererea totala de gaze naturale în anul 2005, defalcata trimestrial, elaborata de Dispeceratul National de Gaze Naturale din cadrul SNTGN Transgaz SA Medias;
- prognoza operatorilor licentiatii de gaze naturale privind cantitatile ce urmeaza a fi furnizate în regim reglementat în anul 2005;
- estimarea ANRGN privind evolutia pretului la gazele naturale din import, realizata pe baza cotateiilor internationale publicate în Platts Oilgram Price Report pentru produsele „GasOil 0,2” si „1% Fuel Oil” în conditia Cargoes, FOB Mediterana, Basis Italy si a unei formule de aproximare a pretului;
- prevederile punctului 23 al Memorandumului de politici economice si financiare pentru perioada 2004 – 2006 din cadrul Acordului stand-by cu FMI, ratificat prin Legea nr. 468/2004, precum si recentele negocieri cu reprezentantii FMI din ianuarie – februarie a.c., privind asigurarea unui pret mediu ponderat pentru gazele naturale din productia interna de 90 USD/1000 mc în anul 2005;
- raportarile înaintate ANRGN de catre operatorii din sector privind cantitatile de gaze naturale detinute în depozitele de înmagazinare subterana la finele lunii ianuarie a.c., precum si programele de extractie pentru lunile februarie si martie 2005 prevazute în rapoartele de fundamentare a programului de livrari si a dozajului import/total consum pentru lunile mentionate;
- raportarile înaintate ANRGN de catre operatorii din sector privind cantitatile de gaze naturale comercializate pe piata interna în anul 2004 si preturile medii realizate din aceste tranzactii;
- valoarea tarifelor de transport si înmagazinare în vigoare la data evaluarii si a impozitului pentru gazele naturale din productia interna prevazut de art 215 alin. (3) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal;
- cotatele futures pentru rata de schimb leu/Euro si leu/USD la Bursa Monetar Financiara si de Marfuri Sibiu.

Pe baza celor mentionate, ANRGN a considerat urmatoarele valori :

- structura generala a surselor si 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 interna, din care: | 4.200 | 2.407 | 2.266 | 3.927 | 12.895 |
| - gaze din câmpuri nereabilitate, din care: | 3.928 | 2.039 | 1.910 | 3.448 | 11.325 |
| - productia curenta | 3.148 | 2.720 | 2.664 | 2.863 | 11.395 |
| - injectate în depozite | 0 | 681 | 354 | 56 | 1.091 |
| - productia curenta comercializata | 3.148 | 2.039 | 1.910 | 2.807 | 9.904 |
| - extrase din depozite | 780 | 0 | 0 | 641 | 1.421 |
| - gaze din câmpuri noi si rebailitate („gaze noi”), din care: | 272 | 368 | 356 | 479 | 1.475 |
| - productia curenta | 272 | 368 | 356 | 479 | 1.475 |
| - injectate în depozite | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - productia curenta comercializata | 272 | 368 | 356 | 479 | 1.475 |
| - extrase din depozite | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Import, din care: | 2.040 | 948 | 916 | 1.820 | 5.657 |

| | | | | | |
|-------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| - import curent | 1.470 | 1.498 | 1.260 | 1.301 | 5.529 |
| - injectat în depozite | 0 | 550 | 344 | 0 | 855 |
| - import curent comercializat | 1.470 | 1025 | 916 | 1.301 | 4.751 |
| - extras din depozite | 570 | 77 | 0 | 519 | 1.032 |

Structura (import+gaze noi)/Total consum **37%** **41%** **40%** **40%** **39%**

| 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 | 354 | 585 | 1.227 |
| Gaze noi | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Import | 615 | 570 | 473 | 344 | 519 | 343 |
| 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 | 1.408 | 4.937 |
| Import, din care: | 1.198 | 597 | 421 | 939 | 3.156 |
| - import curent | 877 | 597 | 421 | 646 | 2.543 |
| Extras din depozite (intern + import) | 321 | 0 | 0 | 293 | 614 |

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 | Septembrie 2004 | Octombrie 2004 | Noiembrie 2004 | Decembrie 2004 | Ianuarie 2005 | Februarie 2005 | Martie 2005 | Aprilie 2005 | Mai 2005* |
|--------------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|----------------|-----------------|--------------|
| 1% Fuel Oil | 202,16 | 170,08 | 192,19 | 176,46 | 169,47 | 189,54 | 195,96 | 233,81 | 253,65 | 238,72 |
| GasOil 0,2 | 429,22 | 403,84 | 460,50 | 426,30 | 386,87 | 386,28 | 405,82 | 482,31 | 474,81 | 435,59 |
| Preturi estimate import | | Trim.III 2005 | Trim IV 2005 | | | | | | | |
| | | 225 | 220 | | | | | | | |

Nota – pentru luna mai 2005, cotatiile sunt disponibile pâna în data de 27 mai 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, 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 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;
 - 2.932.500 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.
- 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 III**, au fost considerate cotatele futures pentru rata de schimb leu/USD la 30 septembrie 2005, înregistrate la Bursa Monetara Financiara si de Marfuri Sibiu în data de 9 iunie 2005, ora 13.32. Valoarea considerata este de 29.200 lei/USD, respectiv de 36.500 lei/Euro; pentru trimestrele IV 2005 a fost estimata o crestere trimestriala de 1% a ratei de schimb. Pentru impozitul pentru gazele naturale din productia interna, cursul considerat este cel înregistrate la Bursa Monetara Financiara si de Marfuri Sibiu în data de 9 iunie 2005, ora 13.32., pentru cotatele futures pentru rata de schimb leu/USD la 30 iunie 2005 de 36.200 lei/Euro.

- 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 vor intra 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 65% în trimestrul IV.

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

- trimestrul III – 613.310 lei/1000 mc
- trimestrul IV – 328.121 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 pentru evaluarea costului gazelor naturale din import | | Lei/USD | 30.400 | 28.275 | 29.200 | 29.492 |
| Ponderea importului în asigurarea cererii | | % | 37% | 41% | 40% | 40% |
| Pret productie interna | productie curenta | Lei/1000 mc | 2.128.000 | 2.755.000 | 2.932.500 | 3.200.000 |
| | din înmagazinare | Lei/1000 mc | 2.128.000 | 2.755.000 | - | - |
| Pret import | curent | USD/1000 mc | 195 | 207 | 225 | 220 |
| | din înmagazinare | USD/1000 mc | 175 | 175 | - | - |
| Pret mediu ponderat amestec de gaze (intern + import) din depozitele de înmagazinare | | Lei(1000 mc) | - | - | - | 5.246.800 |
| 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 | 4.360.115 |
| Impozitul pentru gazele din productia interna | | Lei/1000 mc | 281.200 | 269.345 | 267.880 | 272.801 |
| 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 | 4.523.796 |
| Costul mediu unitar pentru serviciile de transport | | Lei/1000 mc | 228.937 | 392.464 | 613.310 | 328.121 |
| 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 | 4.851.917 |