



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul XIII — Nr. 199

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 20 aprilie 2001

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE	
79. — Decizie privind aprobarea Criteriilor și metode- lor pentru stabilirea prețurilor și a tarifelor regle- mentate în sectorul gazelor naturale.....	1-8

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru stabilirea prețurilor și a tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale — ANRGN,
în temeiul prevederilor art. 6 lit. c) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și
funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale — ANRGN,
emite prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Criteriile și metodele pentru stabili-
rea prețurilor și a tarifelor reglementate în sectorul gazelor
naturale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din
prezenta decizie.

Art. 2. — Departamentul prețuri, tarife, reglementări
comerciale și protecția consumatorilor și Serviciul legislație,
contencios vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei
decizii.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
Gheorghe Radu

București, 15 martie 2001.
Nr. 79.

CRITERII ȘI METODE**pentru stabilirea prețurilor și a tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale****CAPITOLUL I****Dispoziții generale****SECȚIUNEA 1****Scop**

Art. 1. — Prezentele criterii și metode au ca scop fundamentarea și stabilirea:

- a) prețurilor reglementate din sectorul gazelor naturale, denumite în continuare *prețuri finale* (P_f);
- b) tarifelor reglementate pentru înmagazinarea gazelor naturale, denumite în continuare *tarife de înmagazinare* (T_i);
- c) tarifului reglementat de transport din sectorul gazelor naturale, denumit în continuare *tarif de transport* (T_t);
- d) tarifelor reglementate de distribuție din sectorul gazelor naturale, denumite în continuare *tarife de distribuție* (T_d).

SECȚIUNEA a 2-a**Definire și domeniu de aplicare**

Art. 2. — *Prețurile finale* (P_f) sunt prețurile pe care distribuitorii de gaze naturale le vor practica, în calitate de furnizori de gaze naturale și ca obligație de serviciu public, în contractele pentru alimentarea consumatorilor captivi racordați la sistemul de distribuție pe care îl operează; distribuitorii de gaze naturale sunt cei îndreptățiți să factureze și să primească contravaloarea gazelor naturale furnizate consumatorilor captivi, prin aplicarea prețului final (P_f) la cantitățile livrate, conform contractelor de furnizare încheiate.

Art. 3. — *Tarifele de înmagazinare* (T_i) sunt tarifele pe care furnizorii de gaze naturale au obligația să le achite deținătorilor de licență de înmagazinare pentru înmagazinarea subterană a cantităților proprii de gaze naturale, corespunzător contractelor de înmagazinare încheiate.

Art. 4. — *Tariful de transport* (T_t) este tariful pe care transportatorul îl va practica în contractele privind transportul gazelor naturale destinate alimentării consumatorilor captivi și pe care furnizorii îl vor achita pentru serviciile prestate de transportator, corespunzător contractului de transport încheiat.

Art. 5. — *Tarifele de distribuție* (T_d) sunt tarifele pe care distribuitorii de gaze naturale sunt obligați să le practice și consumatorii captivi să le achite, ca plată a serviciului de distribuție, corespunzător clauzelor contractelor de furnizare încheiate.

Art. 6. — Prezentele criterii și metode pot constitui ghid de referință în cazul practicării unor prețuri și/sau tarife negociate și care, pe cale de consecință, nu sunt supuse aprobării ANRGN.

SECȚIUNEA a 3-a**Definiții**

Art. 7. — Termenii specifici sunt definiți în anexa care face parte integrantă din prezentele criterii și metode.

CAPITOLUL II**Fundamentarea, înaintarea și analizarea propunerilor de prețuri și tarife reglementate și stabilirea acestora****SECȚIUNEA 1****Prevederi generale**

Art. 8. — (1) Propunerile de prețuri și tarife reglementate, respectiv cererile de revizuire, precum și fundamentarea acestora se comunică ANRGN de către:

- a) distribuitorii de gaze naturale, în cazul prețurilor finale (P_f) și al tarifelor de distribuție (T_d);
- b) deținătorii de licență de înmagazinare, în cazul tarifelor de înmagazinare (T_i);

c) transportator, în cazul tarifelor de transport (T_t).

(2) La cererea fundamentată a consumatorilor sau a asociațiilor profesionale ale acestora și/sau în funcție de situația concretă ANRGN poate solicita analiza datelor de fundamentare și revizuirea prețurilor și/sau a tarifelor de către cei prevăzuți la alin. (1).

Art. 9. — Datele de fundamentare trebuie să fie complete pe baza datelor de exploatare obținute din activitatea curentă, de către:

- a) deținătorul de licență de distribuție a gazelor naturale, în cazul propunerilor de prețuri finale (P_f) și al propunerilor de tarife de distribuție (T_d);
- b) deținătorul de licență de înmagazinare, în cazul propunerilor de tarife de înmagazinare (T_i);
- c) deținătorul de licență de transport, în cazul propunerilor de tarif de transport (T_t).

Art. 10. — Datele de fundamentare care stau la baza determinării prețurilor și a tarifelor reglementate, prezentate ANRGN, se stabilesc ca proiecții pe perioadele prevăzute mai jos, fiind însoțite de prezentarea în aceeași structură a realizărilor anului financiar precedent, astfel:

a) propunerile de prețuri finale (P_f) se fundamentează ca proiecții pentru o perioadă de un an;

b) propunerile de tarife de înmagazinare (T_i) se fundamentează ca proiecții pe perioada concesiunii sistemelor de înmagazinare, dar nu mai puțin decât perioada normată de amortizare a investițiilor convenite prin contractul de concesiune;

c) propunerile de tarif de transport (T_t) se fundamentează ca proiecții pe o perioadă de 5 ani sau pe perioada contractului de concesiune a sistemului de transport, dacă aceasta este mai mică de 5 ani;

d) propunerile de tarife de distribuție (T_d) se fundamentează ca proiecții pe o perioadă de 5 ani sau pe perioada contractului de concesiune a sistemului de distribuție, dacă aceasta este mai mică de 5 ani.

Art. 11. — Datele de fundamentare sunt cele rezultate din costurile justificate reflectate în bugetele de venituri și cheltuieli, din programele de investiții, din contractele de concesiune, de creditare și/sau de finanțare sau din orice alte angajamente legale, aprobate conform reglementărilor legale în vigoare și însușite de conducătorul instituției.

Art. 12. — Datele de fundamentare a propunerilor de prețuri și tarife reglementate vor fi însoțite de scurte note explicative privind criteriile de stabilire a acestora. Notele explicative vor prevedea informații de piață privind costurile și prețurile.

Art. 13. — Distribuitorii de gaze naturale, deținătorii de licență de înmagazinare, respectiv transportatorul, în situația în care desfășoară simultan o activitate pentru care practică, parțial sau total, prețuri și/sau tarife reglementate și una sau mai multe activități în sau din afara sectorului gazelor naturale au obligația să prezinte ANRGN fundamentarea distinctă a propunerilor de prețuri și/sau tarife reglementate, după caz, precum și datele privind celelalte activități desfășurate. Pentru fiecare dintre activitățile desfășurate pe bază de prețuri și tarife reglementate contabilitatea va fi organizată în conturi analitic distincte, cu respectarea reglementărilor legale în domeniu, astfel încât să permită cunoașterea veniturilor realizate și a costurilor fixe și variabile aferente.

SECȚIUNEA a 2-a**Termenele de stabilire și de revizuire**

Art. 14. — Propunerile de prețuri și tarife reglementate împreună cu datele de fundamentare se comunică ANRGN:

a) până la data de 30 noiembrie a anului în curs pentru anul următor, în cazul prețurilor finale (P_f);

b) cu 90 de zile înainte de solicitarea autorizației de funcționare, în cazul tarifelor de înmagazinare (T_i), respectiv în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentelor criterii și metode, în cazul sistemelor de înmagazinare existente;

c) în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentelor criterii și metode, în cazul tarifului de transport (T_t);

d) cu 90 de zile înaintea solicitării autorizației de funcționare, în cazul tarifelor de distribuție (T_d), respectiv în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentelor criterii și metode, în cazul sistemelor de distribuție existente.

Art. 15. — Revizuirea prețurilor finale (P_f) poate fi solicitată trimestrial, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare luate în considerare la stabilirea acestora are o variație mai mare de $\pm 5\%$. Cererea de revizuire se înaintează ANRGM până la data de întâi a lunii premergătoare trimestrului pentru care a fost formulată cererea de revizuire.

Art. 16. — Revizuirea tarifelor de înmagazinare (T_i) poate fi solicitată anual, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare luate în considerare la stabilirea acestora are o variație mai mare de $\pm 5\%$. Cererea de revizuire se înaintează ANRGN până la data de întâi a lunii premergătoare anului pentru care a fost formulată cererea de revizuire.

Art. 17. — Revizuirea tarifului de transport (T_t) poate fi solicitată semestrial, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare luate în considerare la stabilirea acestora are o variație mai mare $\pm 5\%$. Cererea de revizuire se înaintează ANRGN până la data de întâi a lunii premergătoare semestrului pentru care a fost formulată cererea de revizuire.

Art. 18. — Revizuirea tarifelor de distribuție (T_d) poate fi solicitată semestrial, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare luate în considerare la stabilirea acestora are o variație mai mare $\pm 5\%$. Cererea de revizuire se înaintează ANRGN până la data de întâi a lunii premergătoare semestrului pentru care a fost formulată cererea de revizuire.

Art. 19. — Cererile de revizuire pot fi comunicate și în alte termene, în caz de forță majoră sau în caz fortuit. Solicitantul are obligația să notifice ANRGN situația constatată, înăuntrul cazului de forță majoră sau cazului fortuit ori în termen de 15 zile calendaristice de la data încetării unui eveniment, respectiv în termenul prevăzut prin contractul de concesiune.

SECȚIUNEA a 3-a

Înaintarea propunerilor de prețuri reglementate și a cererilor de revizuire a acestora

Art. 20. — Propunerile de prețuri și tarife reglementate sau, după caz, cererile de revizuire a acestora, împreună cu datele de fundamentare, se comunică ANRGN de către distribuitorii de gaze naturale, deținătorii de licență de înmagazinare sau de transportatori în termenele cerute de prezentele criterii și metode. Nedepunerea în termen atrage aplicarea de sancțiuni, conform prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 60/2000 privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 21. — Datele de fundamentare ce stau la baza propunerilor de prețuri și tarife reglementate vor fi însoțite de:

a) declarația de înaintare a propunerii de prețuri și/sau tarife reglementate sau, după caz, a cererii de revizuire;

b) dovada achitării la zi a tarifelor pentru acordarea de autorizații și/sau de licențe;

c) nominalizarea scrisă a persoanei împuternicite să ofere informații și lămuriri privind propunerile înaintate.

Art. 22. — În cazul cererilor de revizuire a prețurilor și/sau tarifelor reglementate, comunicate ANRGN pe parcursul aceluiași an calendaristic pentru care acestea au fost stabilite, nu este necesară prezentarea actelor prevăzute la art. 21 lit. b) și c), dacă acestea nu prezintă modificări față de data înaintării propunerilor de prețuri și/sau tarife reglementate.

Art. 23. — Existența tuturor actelor, corespunzător prevederilor art. 21 și 22, constituie o condiție obligatorie pentru înregistrarea și analizarea propunerilor sau cererilor înaintate. Propunerea, respectiv cererea, se consideră comunicată ANRGN la data înregistrării, iar asigurarea depunerii în termen este obligația solicitantului.

SECȚIUNEA a 4-a

Analiza propunerilor de prețuri și tarife reglementate și a cererilor de revizuire a acestora; stabilirea deciziei președintelui ANRGN

Art. 24. — În termen de 10 zile calendaristice de la data înregistrării declarației de înaintare a propunerii de preț și/sau tarif reglementat, respectiv de la data înregistrării cererii de revizuire a acestora, Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor din cadrul ANRGN analizează datele de fundamentare prezentate.

Art. 25. — La împlinirea termenului prevăzut la art. 24 Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor din cadrul ANRGN prezintă rezultatele analizei propunerilor de prețuri și tarife reglementate printr-un raport de analiză, care se transmite Consiliului consultativ al ANRGN și distribuitorului de gaze naturale, transportatorului și/sau deținătorului de licență de înmagazinare interesat, după caz.

Art. 26. — În termen de 5 zile calendaristice de la primirea raportului de analiză distribuitorul de gaze naturale, transportatorul și/sau deținătorul de licență de înmagazinare interesat, precum și Consiliul consultativ al ANRGN își exprimă punctele de vedere privind acceptarea sau contestarea acestuia. În cazul neprezentării acestui punct de vedere în termenul menționat raportul de analiză se consideră acceptat.

Art. 27. — În cazul contestării raportului de analiză de către oricare dintre cei prevăzuți la art. 25, Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor din cadrul ANRGN va organiza, în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea punctelor de vedere, o întâlnire de consultări și clarificări cu reprezentanții Consiliului consultativ al ANRGN și cu cei ai distribuitorului de gaze naturale, transportatorului și/sau deținătorului de licență de înmagazinare interesat, după caz. Rezultatele întâlnirii se consemnează într-o minută semnată de toți cei prezenți.

Art. 28. — Raportul de analiză, însoțit de punctele de vedere prevăzute la art. 26 și, după caz, de minuta prevăzută la art. 27, se înaintează Comitetului de reglementare.

Art. 29. — Comitetul de reglementare adoptă hotărârea privind stabilirea sau, după caz, revizuirea prețurilor și a tarifelor reglementate.

CAPITOLUL III

Metodele de calcul al prețurilor și tarifelor reglementate

SECȚIUNEA 1

Metoda de calcul al prețului final (P_f) la gazele naturale

Art. 30. — Prețul final (P_f) se determină prin metoda „cost-plus” și rezultă prin adăugarea la prețul mediu ponderat (P_{MP}) al gazelor naturale comercializate de distribuitor a tarifelor reglementate pentru transportul și distribuția

gazelor naturale destinate alimentării consumatorilor captivi, conform formulei:

$$P_f = P_{MP} + T_t + T_d,$$

în care:

- P_f = prețul final la consumator;
 P_{MP} = prețul mediu ponderat pentru un metru cub de gaze naturale;
 T_t = tariful de transport;
 T_d = tariful de distribuție.

Art. 31. — În cazul în care distribuitorul achiziționează gazele naturale pentru alimentarea consumatorilor captivi în condițiile preluării acestora la intrarea în sistemul de distribuție, tariful de transport este considerat inclus în prețul furnizorului.

Art. 32. — Prețul mediu ponderat (P_{MP}) se determină prin divizarea sumei costurilor de achiziție, a costurilor de înmagazinare și a costurilor comerciale, inclusiv a profitului aferent activității de comercializare, la cantitatea totală de gaze naturale comercializate, prin formula:

$$P_{MP} = (C_{ACH} + C_{INM} + C_{COM})/Q_{cf} + P_{COM},$$

în care:

- C_{ACH} = costurile totale de achiziție a gazelor naturale, exclusiv cantitățile destinate înmagazinării;
 C_{INM} = costurile totale de înmagazinare;
 C_{COM} = costurile totale de comercializare;
 P_{COM} = profitul total pentru activitatea de comercializare;
 Q_{cf} = cantitatea totală de gaze naturale furnizate.

Art. 33. — Costurile totale de achiziție (C_{ACH}) a gazelor naturale se determină prin formula:

$$C_{ACH} = \sum (P_i \times Q_i),$$

în care:

- Q_i = cantitatea de gaze naturale contractată cu furnizorul „i”, exclusiv cantitățile destinate înmagazinării;
 P_i = prețul stipulat în contractul de furnizare cu furnizorul „i” pentru cantitatea de gaze naturale Q_i ; prețul rezultă prin negociere, ținându-se seama de mecanismele concurențiale ale pieței și de apropierea de valoarea de piață a combustibililor alternativi, în condițiile asigurării viabilității financiare a producătorilor, și avându-se în vedere protejarea intereselor legitime ale consumatorilor.

Art. 34. — Costurile totale de înmagazinare (C_{INM}) reprezintă totalul costurilor suportate de distribuitor pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale și se determină prin formula:

$$C_{INM} = (1 + ipc) \times [\sum (P_i \times Q_{iNM}) + \sum Q_{iNM} \times (T_t + T_i)],$$

în care:

- Q_{iNM} = cantitatea de gaze naturale contractată cu furnizorul „i”, destinată înmagazinării;
 P_i = prețul stipulat în contractul de furnizare cu furnizorul „i” pentru cantitatea de gaze naturale Q_{iNM} , stabilit conform principiilor enunțate la art. 33 lit. b);
 T_t = tariful de transport;
 T_i = tariful de înmagazinare;
 ipc = indicele prețurilor de consum, comunicat de Institutul Național de Statistică și Studii Economice pentru perioada în care se realizează înmagazinarea, exprimat subunitar.

Art. 35. — (1) Costurile totale de comercializare (C_{COM}) reprezintă totalul costurilor aferente activității de comercializare a gazelor naturale, determinate conform reglementărilor legale în vigoare, și includ următoarele elemente:

- a) cheltuieli de personal — salarii, prime, indemnizații și alte drepturi salariale stabilite conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate, la fondurile speciale și la alte fonduri de aceeași natură;
b) cheltuieli administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea;
c) cheltuieli financiare reprezentând sumele destinate finanțării cumpărării gazelor naturale;
d) alte cheltuieli reprezentând impozite, taxe și tarife pentru autorizații, licențe și altele asemenea, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;
e) amortizarea mijloacelor fixe aferente activității de comercializare a gazelor naturale.

(2) Valoarea componentelor costurilor totale de comercializare (C_{COM}) menționate la alin. (1) va fi considerată cel mult la nivelul realizărilor din anul precedent, conform bilanțului contabil încheiat, amendate cu un coeficient de corecție egal cu indicele prețurilor de consum (ipc) minus un factor de eficiență stabilit de ANRGN.

Art. 36. — Profitul (P_{COM}) pentru activitatea de comercializare este reglementat și se stabilește de ANRGN ca valoare pe 1.000 m³ de gaze naturale furnizate.

Art. 37. — Costurile totale care vor fi luate în considerare la calculul prețului mediu ponderat (P_{MP}), conform art. 32, sunt cele aferente alimentării consumatorilor captivi. În situația în care distribuitorul furnizează gaze naturale și către alți clienți costurile aferente consumatorilor captivi se calculează prin corectarea costurilor totale de comercializare (C_{COM}), determinate conform art. 35, cu coeficientul rezultat din raportul dintre volumul anual de gaze naturale destinat alimentării consumatorilor captivi și volumul anual total de gaze naturale furnizate.

SECȚIUNEA a 2-a

Metoda de calcul al tarifului de înmagazinare (T_i)

Art. 38. — Tariful de înmagazinare (T_i) se determină prin metoda alocării valorii serviciului de înmagazinare subterană — injecție și extracție — la capacitatea de înmagazinare rezervată și se determină prin formula:

$$T_i = (C_{opINM} + Inv_{iNM} + P_{iNM})/Q_r,$$

în care:

- C_{opINM} = costurile totale de operare a sistemului de înmagazinare;
 Inv_{iNM} = investiția totală pentru realizarea sistemului de înmagazinare;
 P_{iNM} = profitul aferent activității de înmagazinare subterană;
 Q_r = capacitatea totală rezervată de clienți, furnizori și/sau distribuitori.

Art. 39. — Tariful de înmagazinare (T_i) se repartizează pe cele două faze ale înmagazinării subterane — injecție și extracție — proporțional cu costurile implicate de acestea, printr-un coeficient de repartizare stabilit prin decizie a președintelui ANRGN, pe baza hotărârii Comitetului de reglementare.

Art. 40. — Valoarea serviciului de înmagazinare reprezintă venitul total necesar pentru acoperirea costurilor de operare și a investițiilor în construcția sistemelor de înmagazinare, în condițiile asigurării echilibrului economico-financiar al deținătorului de licență de înmagazinare, inclusiv un profit reglementat.

Art. 41. — (1) Costurile de operare (C_{opINM}) reprezintă totalul costurilor deținătorului de licență de înmagazinare aferente operării sistemului de înmagazinare într-un ciclu

complet de injecție/extracție, determinate conform reglementărilor legale în vigoare, și includ următoarele elemente:

- a) cheltuieli cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, inclusiv intervențiile la sistemul de înmagazinare, realizate în regie proprie sau cu terți;
- b) cheltuieli de personal — salarii, prime și alte drepturi salariale acordate conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate, la fondurile speciale și la alte fonduri de aceeași natură;
- c) cheltuieli administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea;
- d) cheltuieli financiare reprezentând sumele destinate finanțării operării sistemului de înmagazinare;
- e) alte cheltuieli reprezentând impozite, taxe și tarife pentru autorizații, licențe și altele asemenea, precum și redevențe, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;
- f) amortizarea mijloacelor fixe.

(2) Valoarea componentelor costurilor de operare (C_{opINM}) menționate la alin. (1) va fi considerată cel mult la nivelul realizărilor din anul precedent, conform bilanțului contabil încheiat, amendate cu un coeficient de corecție egal cu indicele prețurilor de consum (ipc) minus un factor de eficiență stabilit de ANRGN.

Art. 42. — (1) *Investițiile în construcția sistemului de înmagazinare* (Inv_{iNM}) reprezintă totalul costurilor deținătorului de licență de înmagazinare aferente construcției, dezvoltării, modernizării și abandonării sistemului de înmagazinare, determinate conform reglementărilor legale în domeniu și/sau impuse prin contractul de concesiune a sistemului de înmagazinare, și includ următoarele elemente:

- a) cheltuielile pentru proiectarea, execuția, testarea și punerea în funcțiune a depozitului;
- b) cheltuielile pentru reabilitarea, modernizarea, dezvoltarea și abandonarea sistemelor de înmagazinare, protecția mediului și reconstrucția ecologică;
- c) sumele destinate proprietarilor de terenuri;
- d) taxe, tarife, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;
- e) cheltuielile financiare ale deținătorului de licență de înmagazinare aferente finanțării investițiilor.

(2) Investițiile în construcția sistemului de înmagazinare (Inv_{iNM}) pentru anul curent se calculează ca medie aritmetică anuală a investițiilor prevăzute pentru un interval proiectat de 10 ani, la care se adaugă diferența dintre valoarea investițiilor realizate efectiv în anul precedent și media aritmetică anuală luată în considerare la stabilirea tarifului aferent aceluși an.

Art. 43. — Profitul aferent activității de înmagazinare (P_{iNM}), avut în vedere la calculul tarifului de înmagazinare, reflectă costul capitalului investit în activele fixe nete aferente sistemului de înmagazinare și se calculează prin aplicarea unei rate reglementate a profitului asupra valorii acestora, prin formula:

$$P_{iNM} = r_{iNM} \times V_{afnINM}$$

în care:

- P_{iNM} = profitul estimat al activității de înmagazinare;
- r_{iNM} = rata profitului, considerată la 10%;
- V_{afnINM} = valoarea totală a activelor fixe nete aferente sistemului de înmagazinare.

SECȚIUNEA a 3-a

Metoda de calcul al tarifului de transport (T_t)

Art. 44. — Tariful de transport (T_t) se determină prin alocarea valorii serviciului de transport la capacitatea de transport pusă la dispoziție utilizatorilor și la cantitățile de gaze naturale transportate pentru aceștia pe distanțele corespunzătoare și se calculează cu o formulă binomială de tipul:

$$T_t = \alpha + \beta \times d,$$

ai cărei termeni au următoarele semnificații:

a) α cuantifică costurile fixe — independente de cantitățile transportate — și se calculează în funcție de capacitatea de transport pusă la dispoziție utilizatorilor;

b) β cuantifică costurile variabile — dependente de cantitățile transportate — și se calculează în funcție de cantitățile de gaze naturale transportate și de distanțele de transport corespunzătoare;

c) d reprezintă distanțele de transport.

Art. 45. — *Valoarea serviciului* (V_{SNT}) este venitul total necesar pentru acoperirea costurilor de operare și a investițiilor în Sistemul național de transport (SNT) în condițiile asigurării echilibrului economico-financiar al transportatorului, inclusiv un profit reglementat, și se calculează cu formula:

$$V_{SNT} = C_{opSNT} + Inv_{SNT} + P_t$$

în care:

- V_{SNT} = valoarea serviciului de transport prin SNT;
- C_{opSNT} = costurile de operare a SNT;
- Inv_{SNT} = investițiile în SNT;
- P_t = profitul aferent activității de transport.

Art. 46. — (1) *Costurile de operare* (C_{opSNT}) reprezintă totalul cheltuielilor pentru operarea SNT, determinate conform reglementărilor legale în vigoare, și includ următoarele componente:

- a) cheltuieli cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, inclusiv intervențiile la SNT, realizate în regie proprie sau cu terți;
- b) cheltuieli de personal — salarii, prime și alte drepturi acordate conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate, la fondurile speciale și la alte fonduri de aceeași natură;
- c) cheltuieli administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea;
- d) cheltuieli financiare reprezentând sumele destinate finanțării operării SNT;
- e) alte cheltuieli reprezentând impozite, taxe și tarife pentru autorizații, licențe, precum și redevențe, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;
- f) sume destinate proprietarilor de terenuri;
- g) amortizarea mijloacelor fixe.

(2) Valoarea componentelor costurilor de operare (C_{opSNT}) menționate la alin. (1) va fi considerată cel mult la nivelul realizărilor din anul precedent, conform bilanțului contabil încheiat, amendate cu un coeficient de corecție egal cu indicele prețurilor de consum (ipc) minus un factor de eficiență stabilit de ANRGN.

Art. 47. — (1) *Investițiile* (Inv_{SNT}) în SNT reprezintă totalul cheltuielilor pentru construcția, dezvoltarea și modernizarea SNT, determinate conform reglementărilor legale în domeniu și/sau impuse prin contractul de concesiune a SNT, și includ următoarele componente:

- a) cheltuieli pentru proiectarea, execuția, testarea și punerea în funcțiune a SNT sau a unor părți din acesta;
- b) cheltuieli pentru reabilitarea, modernizarea și dezvoltarea SNT sau a unor părți din acesta, protecția mediului și reconstrucția ecologică;
- c) sume destinate proprietarilor de terenuri;
- d) taxe, tarife, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;

e) cheltuieli financiare ale deținătorului de licență de transport pentru finanțarea investițiilor.

(2) Investițiile în construcția sistemului de transport (Inv_{SNT}) pentru anul curent se calculează ca medie aritmetică anuală a investițiilor prevăzute pentru un interval proiectat de 10 ani, la care se adaugă diferența dintre valoarea investițiilor realizate efectiv în anul precedent și media aritmetică anuală luată în considerare la stabilirea tarifului aferent aceluși an.

Art. 48. — Profitul aferent activității de transport (P_t), luat în calculul tarifului de transport (T_t), reflectă costul capitalului investit în activele fixe nete ale SNT și se calculează prin aplicarea unei rate reglementate a profitului asupra valorii acestora, prin formula:

$$P_t = r_{tr} \times V_{afnSNT},$$

în care:

P_t = profitul estimat al transportatorului;

r_{tr} = rata profitului, considerată la 10%;

V_{afnSNT} = valoarea totală a activelor fixe nete ale SNT.

Art. 49. — Capacitatea de transport pusă la dispoziție utilizatorilor reprezintă suma produselor dintre capacitățile rezervate de aceștia pentru transportul gazelor naturale la vârful de consum și distanțele corespunzătoare de transport.

Art. 50. — La determinarea tarifului de transport (T_t) pentru consumatorii captivi, avându-se în vedere că SNT este utilizat simultan pentru alimentarea consumatorilor captivi, consumatorilor eligibili și/sau pentru tranzitul de gaze naturale, elementele de calcul prevăzute la art. 46–48 se corectează astfel:

a) costurile de operare (C_{opSNT}), cu coeficientul rezultat din raportul dintre totalul cantităților destinate alimentării consumatorilor captivi și totalul cantităților transportate, pe un an calendaristic;

b) investițiile în SNT (Inv_{SNT}) și profitul aferent activității de transport (P_t), cu coeficientul rezultat din raportul dintre totalul capacităților rezervate pentru consumatorii captivi și totalul capacităților rezervate, în condițiile vârfului de consum.

Art. 51. — Coeficienții α și β prevăzuți la art. 44 se calculează prin alocarea valorii serviciului de transport în costuri fixe, independente de cantitățile transportate, și în costuri variabile, dependente de cantitățile transportate; costurile fixe și costurile variabile se alocă, la rândul lor, în costuri dependente de distanțele de transport și costuri independente de distanțele de transport.

Art. 52. — Coeficienții de alocare a costului serviciului aferent consumatorilor captivi în costuri fixe și costuri variabile și costuri independente și dependente de distanțele de transport se stabilesc prin decizie a președintelui ANRGN, pe baza hotărârii Comitetului de reglementare, luându-se în considerare următoarele elemente:

a) costurile fixe, independente de cantitățile transportate, reflectă investițiile în SNT pentru realizarea capacităților de transport și o parte din costurile de operare a SNT;

b) costurile variabile, dependente de cantitățile transportate, reflectă cea mai mare parte a costurilor de operare a SNT generate de transportul cantităților de gaze naturale pe distanțele de la punctele de preluare la punctele de livrare.

Art. 53. — Analiza SNT privind capacitățile rezervate, cantitățile de gaze naturale transportate și distanțele de transport — analiza flux—distanță — se realizează pe subsistemele interconectate constituente ale acestuia, care, pe baza caracteristicilor constructive și de operare și a zonelor geografice deservite, se delimitează în 5 subsisteme de conducte, conform tabelului de mai jos:

Sistemul de conducte	Județele deservite
S I	Alba, Brașov, Bistrița-Năsăud, Cluj, Covasna, Harghita, Hunedoara, Mureș, Sibiu
S II	Bacău, Botoșani, Iași, Neamț, Suceava, Vaslui
S III	București, Brăila, Buzău, Călărași, Constanța, Dâmbovița, Galați, Giurgiu, Ialomița, Ilfov, Prahova, Tulcea, Vrancea

Sistemul de conducte	Județele deservite
S IV	Argeș, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman, Vâlcea
S V	Arad, Bihor, Caraș-Severin, Maramureș, Satu Mare, Sălaj, Timiș

SECȚIUNEA a 4-a

Metoda de calcul al tarifelor de distribuție (T_d)

Art. 54. — Tarifele de distribuție (T_d) se determină prin alocarea valorii serviciului de distribuție la capacitatea de distribuție pusă la dispoziție consumatorilor și la cantitățile de gaze naturale livrate acestora în funcție de cererea de consum a diferitelor clase de consumatori și se calculează cu o formulă binomială de tipul:

$$T_d = \gamma + \delta \times q,$$

în care:

γ cuantifică costurile independente de volumele distribuite și se calculează în funcție de capacitatea de distribuție la vârf de consum pusă la dispoziție consumatorilor captivi;

δ cuantifică costurile dependente de volumele distribuite și se calculează în funcție de cantitățile de gaze naturale distribuite consumatorilor captivi;

q reprezintă cantitățile distribuite.

Art. 55. — Tarifele de distribuție se stabilesc diferențiat, pe categorii de consumatori captivi, clasificați conform caracteristicii consumului de gaze naturale — grad de utilizare a debitului maxim instalat — în diferitele perioade ale unui an calendaristic și ale unei zile, astfel:

A. *consumator rezidențial* — consumatorul care utilizează gazele naturale în scopul încălzirii spațiilor, producerii apei calde pentru gătit, iar, în particular, termenul *uz rezidențial* face referire la consumul casnic în gospodării individuale, apartamente de bloc, spitale, creșe, grădinițe, servicii sociale, instituții și alte unități rezidențiale. Consumul este în general sub 10.000 m³/an și gradul de utilizare a debitului maxim instalat este redus vara și neuniform pe parcursul unei zile; furnizarea se face constant și continuu, fără limită de consum;

B. *consumator comercial* — consumatorul care utilizează gazele naturale în sectorul comercial, în unitățile cu activitate de comerț angro și en detail, restaurante, hoteluri, birouri, în agricultură, sere sau utilizări similare. Consumul este în general sub 10.000 m³/an și gradul de utilizare a debitului maxim instalat este redus vara și relativ uniform pe parcursul unei zile; furnizarea este constantă și continuă, în limita cantităților de gaze naturale și în conformitate cu graficul de livrări, prevăzute în contract;

C. *consumator industrial* — consumatorul care utilizează gazele naturale în industrie, sectorul extractiv, sectorul materialelor de construcții și altele asemenea, inclusiv consumatorii care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică și pentru producția de energie electrică. Din punct de vedere al consumului se definesc următoarele subcategorii:

a) *consumator industrial mic* — cu consum până la 100.000 m³/an și grad de utilizare a debitului maxim instalat relativ constant pe tot parcursul anului și neuniform pe parcursul unei zile;

b) *consumator industrial mare* — cu consum peste 100.000 m³/an și cu grad de utilizare a debitului maxim instalat relativ constant pe tot parcursul anului și uniform pe parcursul unei zile;

c) *consumator din industria chimică* — consumatorul care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică de sinteză; gradul de utilizare a debitului maxim instalat este constant pe tot parcursul anului și uniform pe parcursul unei zile;

d) *consumator din sectorul producerii de energie electrică* — consumatorul care utilizează gazele naturale în scopul producerii de energie electrică pentru utilități publice; gradul de utilizare a debitului maxim instalat este constant pe tot parcursul anului și uniform pe parcursul unei zile;

D. *consumator din sectorul distribuției districtuale a agentului termic* — consumatorul care îndeplinește cumulativ următoarele criterii:

a) utilizează gazele naturale pentru producerea de căldură, în scopul distribuției publice — centrale termice și centrale termice de zonă;

b) consumul înregistrat este în general de maximum 500.000 m³/an;

c) gradul de utilizare a debitului maxim instalat este redus în timpul verii și uniform pe parcursul unei zile; furnizarea este constantă și continuă, în limita cantităților de gaze naturale contractate și în conformitate cu graficul de livrări prevăzute în contract;

E. *consumatori întreruptibili* — oricare dintre categoriile de consumatori enumerați anterior care, din proprie voință, acceptă ca prevedere contractuală sistarea furnizării și/sau livrării de gaze naturale în perioada vârfurilor de consum.

Art. 56. — Valoarea serviciului (V_{SD}) reprezintă venitul total necesar pentru acoperirea costurilor de operare și a investițiilor în sistemul de distribuție în condițiile asigurării echilibrului economico-financiar al distribuitorului de gaze naturale, inclusiv un profit reglementat, și se calculează cu formula:

$$V_{SD} = C_{opdSD} + Inv_{SD} + P_d$$

în care:

V_{SD} = valoarea serviciului de distribuție;

C_{opdSD} = costurile de operare a sistemului de distribuție;

Inv_{SD} = investițiile în sistemul de distribuție;

P_d = profitul aferent activității de distribuție.

Art. 57. — (1) *Costurile de operare* (C_{opdSD}) reprezintă totalul cheltuielilor distribuitorului de gaze naturale privind operarea sistemului de distribuție, determinate conform reglementărilor legale în vigoare, și includ următoarele componente:

a) cheltuieli cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, inclusiv intervențiile la sistemul de distribuție, realizate în regie proprie sau cu terți;

b) cheltuieli de personal — salarii, prime și alte drepturi salariale acordate conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate, la fondurile speciale și la alte fonduri de aceeași natură;

c) cheltuieli administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea;

d) cheltuieli financiare reprezentând sumele destinate finanțării operării sistemului de distribuție;

e) alte cheltuieli reprezentând impozite, taxe și tarife pentru autorizații, licențe și altele asemenea, precum și redevențe, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;

f) sume destinate proprietarilor de terenuri;

g) amortizarea mijloacelor fixe.

(2) Valoarea componentelor costurilor de operare (C_{opdSD}) menționate la alin. (1) va fi considerată cel mult la nivelul realizărilor din anul precedent — conform bilanțului contabil încheiat —, amendate cu un coeficient de corecție egal cu indicele prețurilor de consum (ipc) minus un factor de eficiență stabilit de ANRGN.

Art. 58. — (1) *Investițiile* (Inv_{SD}) în sistemul de distribuție reprezintă totalul cheltuielilor pentru construcția, dezvoltarea și modernizarea sistemului de distribuție, determinate conform reglementărilor legale în domeniu și/sau impuse prin contractul de concesiune a acestuia, și includ următoarele componente:

a) cheltuieli pentru proiectarea, execuția, testarea și punerea în funcțiune a sistemului de distribuție sau a unor părți din acesta;

b) cheltuieli pentru reabilitarea, modernizarea și dezvoltarea sistemului de distribuție sau a unor părți din acesta, protecția mediului și reconstrucția ecologică;

c) sume destinate proprietarilor de terenuri;

d) taxe, tarife, cheltuieli de asigurare și altele asemenea;

e) cheltuieli financiare ale distribuitorului de gaze naturale pentru finanțarea investițiilor.

(2) Investițiile în construcția sistemului de distribuție (Inv_{SD}) pentru anul curent se calculează ca medie aritmetică anuală a investițiilor prevăzute pentru un interval proiectat de 10 ani, la care se adaugă diferența dintre valoarea investițiilor realizate efectiv în anul precedent și media aritmetică anuală luată în considerare la stabilirea tarifului aferent aceluși an.

Art. 59. — Profitul aferent activității de distribuție (P_d), luat în calculul tarifului de distribuție (T_d), reflectă costul capitalului investit în activele fixe nete ale sistemului de distribuție și se calculează prin aplicarea unei rate reglementate a profitului asupra valorii acestora, prin formula:

$$P_d = r_d \times V_{afnSD}$$

în care:

P_d = profitul estimat al distribuitorului;

r_d = rata profitului, considerată la 15%;

V_{afnSD} = valoarea totală a activelor fixe nete ale sistemului de distribuție.

Art. 60. — Capacitatea de distribuție pusă la dispoziție consumatorilor reprezintă suma debitelor orare maxime instalate pentru alimentarea consumatorilor conectați la sistemul de distribuție, exclusiv suma debitelor orare maxime instalate pentru alimentarea consumatorilor întreruptibili din sistem, în condițiile vârfului de consum.

Art. 61. — La determinarea tarifului de distribuție (T_d) pentru consumatorii captivi, avându-se în vedere că sistemul de distribuție este utilizat simultan pentru alimentarea consumatorilor captivi și a consumatorilor eligibili, elementele de calcul prevăzute la art. 57—59 se corectează astfel:

a) costurile de operare (C_{opdSD}), cu coeficientul rezultat din raportul dintre totalul cantităților destinate alimentării consumatorilor captivi și totalul cantităților distribuite, pe un an calendaristic;

b) investițiile în sistemele de distribuție (Inv_{SD}) și profitul aferent activității de distribuție (P_d), cu coeficientul rezultat din raportul dintre totalul debitelor orare maxime instalate pentru consumatorii captivi și totalul debitelor orare maxime instalate, în condițiile vârfului de consum.

Art. 62. — Coeficienții γ și δ prevăzuți la art. 54 se calculează prin alocarea costului serviciului de distribuție în costuri fixe, independente de volumele distribuite și în costuri variabile, dependente de volumele distribuite și de gradul de utilizare a debitului maxim instalat.

Art. 63. — Coeficienții de alocare a costului serviciului aferent consumatorilor captivi în costuri fixe și costuri variabile se stabilesc prin decizie a președintelui ANRGN, pe baza hotărârii Comitetului de reglementare, luându-se în considerare următoarele:

a) costurile fixe, independente de volumele distribuite, reflectă investiția în sistemul de distribuție pentru asigurarea debitelor orare maxime de livrare în perioada vârfului de consum orar și o parte din costurile de operare a sistemului de distribuție;

b) costurile variabile, dependente de volumele livrate, reflectă cea mai mare parte a costurilor de operare a sistemului de distribuție, generate de asigurarea furnizării/livrării gazelor naturale diferitelor categorii de consumatori — gradului de utilizare a debitelor maxime instalate.

TERMENI SPECIFICI

Nr. crt.	Termenul utilizat	Definire
1.	<i>capacitate rezervată</i>	— capacitatea de transport/distribuție pe care, prin contractul de transport/distribuție încheiat, transportatorul/distribuitorul se obligă să o aibă în orice moment disponibilă pentru beneficiarul contractului;
2.	<i>client</i>	— persoană fizică sau juridică cu care se tranzacționează furnizarea gazelor naturale;
3.	<i>consumator captiv</i>	— persoană fizică sau juridică, română ori străină, care este obligată să contracteze gaze naturale cu un anumit producător sau furnizor;
4.	<i>debit orar maxim instalat</i>	— suma debitelor orare ale aparatelor — echipament, utilaj, dispozitiv etc. — dintr-o instalație de utilizare aflată la locul de consum al unui consumator final;
5.	<i>deținător de licență de înmagazinare</i>	— persoană juridică titulară a unei licențe de înmagazinare eliberate de autoritatea competentă;
6.	<i>distribuitor de gaze naturale</i>	— persoană juridică română sau străină, autorizată și licențiată, având ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale, precum și de comercializare a acestora într-o zonă delimitată;
7.	<i>furnizor</i>	— persoană juridică română sau străină, licențiată să comercializeze gaze naturale;
8.	<i>grad de utilizare a debitului maxim instalat</i>	— raportul dintre consumul mediu anual al unui consumator final și capacitatea de distribuție rezervată;
9.	<i>înmagazinarea subterană</i>	— proces ciclic de depozitare care constă în introducerea/injecția și extragerea/extracția unor cantități de gaze și/sau lichide în/din spații etanșe — medii poroase, acvifere, cavități și altele asemenea —, la diferite presiuni și temperaturi;
10.	<i>punct de livrare</i>	— punctul situat la ieșirea din sistemul național de transport sau la ieșirea din sistemul de distribuție, în care gazele naturale trec din custodia/proprietatea transportatorului în cea a distribuitorului, respectiv din custodia/proprietatea distribuitorului în cea a consumatorului final;
11.	<i>punct de preluare</i>	— punctul situat la intrarea în sistemul național de transport sau la intrarea în sistemul de distribuție, în care gazele naturale trec din custodia/proprietatea producătorului în cea a transportatorului, respectiv din custodia/proprietatea transportatorului în cea a distribuitorului;
12.	<i>profit reglementat</i>	— valoarea maximă a profitului, exprimată valoric sau procentual, acceptată în fundamentarea prețurilor și a tarifelor reglementate;
13.	<i>serviciu de distribuție</i>	— activitatea prestată de un operator de sistem în legătură cu exploatarea, dispecerizarea, întreținerea, verificarea și repararea unui sistem de distribuție;
14.	<i>serviciu public</i>	— obligație în sarcina distribuitorilor de a asigura continuitatea furnizării gazelor naturale conform standardelor de performanță, pentru toți consumatorii captivi conectați la sistemul de distribuție operat de aceștia, în condiții de siguranță tehnică în exploatarea sistemului de distribuție, precum și conectarea la sistemul de distribuție, în condițiile legii, a tuturor solicitanților;
15.	<i>sistem de distribuție</i>	— ansamblu compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situate între stațiile de predare și robinetele de bransament ale consumatorilor racordați la rețeaua de presiune joasă, respectiv până la ieșirea din stațiile/posturile de reglare de la consumatorul racordat la rețeaua de presiune redusă;
16.	<i>sistem de înmagazinare</i>	— totalitatea instalațiilor tehnologice de suprafață și/sau subterane, precum și depozitul propriu-zis prin intermediul cărora se pot înmagazina ciclic și, respectiv, se pot extrage cantități de gaze naturale;
17.	<i>vârf de consum</i>	— o perioadă continuă de 24 de ore dintr-un an calendaristic, pentru care este înregistrat cel mai mare consum de gaze naturale.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, str. Izvor nr. 2–4, Palatul Parlamentului, sectorul 5, București, cont nr. 2511.1–12.1/ROL Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București și nr. 5069427282 Trezoreria sector 5, București (alocat numai persoanelor juridice bugetare).

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1, bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 411.97.54, tel./fax 410.77.36.

Tiparul : Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, tel. 490.65.52, 335.01.11/2178 și 402.21.78, E-mail: ramomrk@bx.logicnet.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro