



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul XIV — Nr. 506

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 12 iulie 2002

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
		654.	
		— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru calculul prețurilor și al tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale	6–15
636.	1	656.	
— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind aprobarea Regulilor comerciale privind piața gazelor naturale		— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro.....	16
637.	2–3	657.	
— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind modificarea și completarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale		— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate la consumatorii captivi	16
638.	3–6		
— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind modificarea și completarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale			

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR
AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

de aprobare a Regulilor comerciale privind piața gazelor naturale

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, în temeiul prevederilor art. 5 lit. x) și ale art. 8 alin. (4) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001, adoptă prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Regulile comerciale privind piața gazelor naturale, prevăzute în anexa*) care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2. — Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale, protecția consumatorilor din cadrul Autorității

Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale și agenții economici licențiați vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 3. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
Dan Pantilie

București, 19 iunie 2002.
Nr. 636.

*) Anexa se va comunica agenților economici interesați, contra cost.

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR
 AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
 ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

privind modificarea și completarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, în temeiul prevederilor art. 5 lit. c) și ale art. 8 alin. (4) și (5) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări prin Legea nr. 791/2001, adoptă prezenta decizie.

Art. I. — Contractul-cadru de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 187/2001, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 595 din 21 noiembrie 2001, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Punctul I „Părțile contractante“ va avea următorul cuprins:

„I. PĂRȚILE CONTRACTANTE

Societatea Comercială, cu sediul în, str. nr., județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, înregistrată la Oficiul registrului comerțului din sub nr., cod unic de înregistrare, având contul nr., deschis la, reprezentată legal prin, în calitate de prestator al serviciului de transport al gazelor naturale, titular al licenței de transport al gazelor naturale, denumită în cele ce urmează *transportator*, pe de o parte, și

Societatea Comercială, cu sediul în, str. nr., județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, înregistrată la Oficiul registrului comerțului din sub nr., cod unic de înregistrare, având contul nr. deschis la, reprezentată legal prin, în calitate de distribuitor, titular al licențelor de distribuție și de furnizare a gazelor naturale/furnizor, titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/consumator eligibil, denumit în cele ce urmează *beneficiar*, pe de altă parte, au convenit încheierea prezentului contract.“

2. Anexa nr. 1 „Definirea unor termeni“ va avea următorul cuprins:

„Acord tehnic — Acordul tehnic de exploatare a punctelor de predare/preluare comercială aprobat de ANRGN

— *ANRGN* — instituție publică autonomă, cu personalitate juridică, ce elaborează, aplică și urmărește sistemul de reglementări obligatorii la nivel național, necesar pentru funcționarea sectorului și a pieței gazelor naturale în condiții de eficiență, siguranță, concurență, transparență și de protecție a consumatorilor și a mediului;

— *cantitate contractată* — cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în m³;

— *cantitate lunară/zilnică contractată* — cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în m³, cu referire la fiecare lună/zi calendaristică cuprinsă în perioada din contract;

— *consumator eligibil* — persoana fizică sau juridică, română ori străină, care are deplină libertate de a cumpăra gaze naturale de la orice producător și/sau furnizor și care are acces la SNT și/sau de distribuție;

— *distribuitor (operator de distribuție) de gaze naturale* — persoana juridică română sau străină, autorizată și/sau licențiată, care are ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale, precum și comercializarea acestora către consumatorii captivi, într-o zonă delimitată;

— *furnizor de gaze naturale* — persoana juridică română sau străină, titulară a licenței de furnizare a gazelor naturale;

— *gaze naturale* — gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țitei, cele din capul de gaze asociat zăcămintelor de țitei, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;

— *metru cub* (m³) — cantitatea de gaze naturale care ocupă volumul unui cub cu latura de 1 m la temperatura de 15°C și presiunea de 1,01325 bar;

- *modificare de circumstanțe* — schimbarea condițiilor tehnice, comerciale, economico-financiare și legale care au fost avute în vedere la data semnării contractului;
- *parametrii tehnologici* — presiunea relativă și debitul volumetric în punctul de predare/preluare;
- *presiunea gazelor naturale* — diferența dintre presiunea absolută a gazelor naturale și presiunea atmosferică. Presiunea se exprimă în bar sau în Mpa;
- *punct de predare/preluare comercială a gazelor naturale* — ansamblul instalațiilor care asigură măsurarea gazelor naturale din punctul în care gazele naturale trec din proprietatea/custodia furnizorului/transportatorului în cea a operatorului de distribuție/înmagazinare sau a consumatorului;
- *Sistem național de transport* — sistemul de transport al gazelor naturale în regim de înaltă presiune, compus din ansamblul de conducte magistrale, precum și din toate instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și transportul acestora în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți și/sau înmagazinării/stocării acestora;
- *tarif de transport* — tariful aferent prestării de către transportator a serviciului de transport al gazelor naturale;
- *transportator de gaze naturale* — persoana juridică română sau străină, autorizată și/sau titulară a licenței de transport, având ca obiect de activitate transportul gazelor naturale.“

Art. II. — Încheierea contractelor de transport al gazelor naturale se va face cu respectarea prevederilor prezentei decizii.

Art. III. — Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale, protecția consumatorilor, Departamentul inspecție, control, sesizări, reclamații, grupe teritoriale, Serviciul legislație, conțios, precum și părțile din contractele de distribuție a gazelor naturale au obligația să aducă la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii.

Art. IV. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
Dan Pantilie

București, 19 iunie 2002.
Nr. 637.

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR
AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

privind modificarea și completarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, în temeiul prevederilor art. 5 lit. c) și ale art. 8 alin. (4) și (5) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări prin Legea nr. 791/2001, adoptă prezenta decizie.

Art. I. — Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 533/2001, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 698 din 2 noiembrie 2001, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Punctul I „Părțile contractante“ va avea următorul cuprins:

„I. PĂRȚILE CONTRACTANTE
Societatea Comercială, cu sediul
în, str. nr.....
județul/sectorul, cod poștal telefon, fax,
înregistrată la Oficiul registrului comerțului din sub nr., cod unic
de înregistrare, având contul nr., deschis la,

reprezentată legal prin, în calitate de prestator al serviciului de distribuție a gazelor naturale, titular al licențelor de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, denumită în cele ce urmează *distribuitor (operator de distribuție)*, pe de o parte,

și

Societatea Comercială, cu sediul în, str. nr., județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, înregistrată la Oficiul registrului comerțului din sub nr., cod unic de înregistrare având contul nr., deschis la, reprezentată legal prin, în calitate de consumator eligibil de gaze naturale, denumit în cele ce urmează *beneficiar*, pe de altă parte, au convenit încheierea prezentului contract.“

2. La capitolul II, punctul 3 va avea următorul cuprins:

„3. Convenția tehnică de exploatare a conductelor de racord la sistemul de distribuție și/sau a stațiilor de reglare-măsurare a gazelor naturale nr. din data de”

3. Articolul 4 va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — Delimitarea instalației de utilizare a consumatorului față de sistemul de distribuție a gazelor naturale se face la capătul de bransament, respectiv la robinetul de ieșire din stația/postul de reglare de la capătul bransamentului sau la robinetele de bransament ale consumatorilor racordați la rețeaua de presiune joasă.“

4. La articolul 10, litera h) va avea următorul cuprins:

„h) să notifice beneficiarului intenția de limitare sau de întrerupere programată a livrării gazelor naturale, cu excepția următoarelor situații:

— nepermiterea accesului personalului împuternicit al distribuitorului, în baza programului convenit de părți, pentru a monta, a verifica sau a citi aparatele de măsurare ori pentru a verifica și a remedia defecțiunile intervenite la instalațiile exploatate de distribuitor, când acestea se află pe proprietatea beneficiarului;

— intervenția beneficiarului la stația/postul de reglare-măsurare;“

5. La articolul 10, litera l) va avea următorul cuprins:

„l) să acorde beneficiarului, în caz de limitare sau de întrerupere programată a livrării gazelor naturale către acesta, un preaviz de zile calendaristice, conform prevederilor legale în vigoare, cu excepția situațiilor prevăzute la lit. h);“

6. La articolul 10, după litera l) se introduce litera m) cu următorul cuprins:

„m) să anunțe telefonic beneficiarului, în maximum 3 ore de la primire, dispoziția Dispeceratului Național de Gaze Naturale privind limitarea sau întreruperea programată a livrării, în situații de deficit de presiune și debit în cadrul SNT al gazelor naturale, și să notifice ulterior beneficiarului această situație în maximum 12 ore.“

7. La articolul 11, litera e) va avea următorul cuprins:

„e) să monteze un contor/echipament sau sistem de măsurare și control, lângă punctul de delimitare a instalației de utilizare, în aval de acesta.“

8. La notă se introduce punctul 2 cu următorul cuprins:

2. În cazul în care contractul de distribuție a gazelor naturale se încheie de către furnizor pentru consumatorul eligibil, aceștia vor prevedea în contractul de mandat, încheiat în acest sens conform legislației în vigoare, obligația furnizorului de a achita către distribuitor tariful de distribuție; celelalte drepturi și obligații din contractul de distribuție a gazelor naturale îi sunt opozabile exclusiv consumatorului eligibil.“

9. Anexa nr. 2 — „Definirea unor termeni“ va avea următorul cuprins:

„— *Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale — ANRGN* — instituție publică autonomă, cu personalitate juridică, ce elaborează, aplică și urmărește sistemul de reglementări obligatorii la nivel național, necesar pentru funcționarea sectorului și a pieței gazelor naturale în condiții de eficiență, siguranță, concurență, transparență și de protecție a consumatorilor și a mediului;“

- *branșament* — conducta de legătură prin care circulă gaze naturale nemăsurate din conducta de distribuție până la ieșirea din robinetul de branșament, respectiv stația sau postul de reglare;
- *cantitate contractată* — cantitatea de gaze naturale stabilită prin prezentul contract, exprimată în m³;
- *cantitate lunară/zilnică contractată* — cantitatea de gaze naturale stabilită prin prezentul contract, exprimată în m³, cu referire la fiecare lună/zi calendaristică cuprinsă în perioada din contract;
- *consum fraudulos* — consum bazat pe înșelăciune, în vederea obținerii unui folos material injust, de natură să cauzeze un prejudiciu;
- *consumator eligibil* — persoană juridică română sau străină, care are deplină libertate de a cumpăra gaze naturale de la orice producător și/sau furnizor și care are acces la Sistemul național de transport și/sau de distribuție;
- *Convenția tehnică de exploatare a conductelor de racord la sistemul de distribuție și/sau a stațiilor de reglare-măsurare a gazelor naturale* — acord scris, încheiat între distribuitor și consumator eligibil în vederea funcționării în condiții de eficiență și siguranță a conductelor de racord la sistemul de distribuție și/sau a stațiilor de reglare-măsurare a gazelor naturale;
- *distribuitor (operator de distribuție) de gaze naturale* — persoana juridică română sau străină, autorizată și/sau licențiată, care are ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale, precum și comercializarea acestora către consumatorii captivi, într-o zonă delimitată;
- *echipament de măsurare* — ansamblul mijloacelor de măsurare care furnizează informații de măsurare utilizate în determinarea unei mărimi fizice;
- *furnizor de gaze naturale* — persoană juridică română sau străină, titulară a licenței de furnizare a gazelor naturale;
- *gaze naturale* — gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din capul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;
- *instalație de utilizare* — ansamblul de conducte, aparate și accesorii montate în incinta unui consumator, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor naturale, situate în aval de robinetul de branșament, respectiv după robinetul de ieșire din stația/postul de reglare de la capătul branșamentului;
- *metru cub (m³)* — cantitatea de gaze naturale care ocupă volumul unui cub cu latura de 1 m, la temperatura de 15° C și la o presiune de 1,01325 bar;
- *modificarea circumstanțelor* — schimbarea condițiilor tehnice, comerciale, economico-financiare și legale care au fost avute în vedere la data semnării prezentului contract;
- *parametrii tehnologici* — presiunea relativă și debitul volumetric în punctul de predare/preluare;
- *post de reglare* — ansamblul de aparate, armături și accesorii, amplasat într-o firidă sau cabină ori direct pe agregate tehnologice, prin care se fac reducerea și reglarea presiunii gazelor naturale;
- *post de reglare-măsurare* — ansamblul de aparate și accesorii prin care se fac reducerea-reglarea presiunii, precum și măsurarea debitelor de gaze naturale consumate;
- *presiunea gazelor naturale* — diferența dintre presiunea absolută a gazelor naturale și presiunea atmosferică. Presiunea se exprimă în bar sau Mpa;
- *presiune minimă tehnologică* — presiunea minimă necesară, în regim de limitare la consumator, pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile;
- *presiune de avarie* — presiunea minimă necesară pentru menținerea în funcțiune a agregatelor care condiționează securitatea instalațiilor și a personalului;
- *punct de predare/preluare comercială a gazelor naturale* — ansamblul instalațiilor care asigură măsurarea gazelor naturale din punctul în care gazele naturale trec din proprietatea/custodia furnizorului/transportatorului în aceea a operatorului de distribuție/înmagazinare sau a consumatorului;
- *robinetul de branșament* — robinetul montat la capătul aval al branșamentului, de la care se poate opri în întregime alimentarea de gaze naturale a unui consumator;
- *sistem de distribuție* — ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situat între stațiile de predare și robinetele de branșament 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;

— *sistem de măsurare* — ansamblul mijloacelor de măsurare care furnizează informații utilizate în determinarea unei mărimi fizice;

— *Sistem național de transport — S.N.T.* — sistemul de transport al gazelor naturale în regim de înaltă presiune, compus din ansamblul de conducte, magistrale, precum și din toate instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și transportul acestora în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți și/sau înmagazinării/stocării acestora;

— *standard* — norme care prevăd indicatorii cantitativi și calitativi ai gazelor naturale;

— *stația de reglare-măsurare* — ansamblul de aparate, armături și accesorii de reducere-reglare a presiunii și măsurare a consumului, amplasat într-o construcție separată, prin care gazele naturale trec din sistemul de distribuție în instalația de utilizare a consumatorului;

— *tarif de distribuție* — tariful aferent prestării de către distribuitor a serviciului de distribuție a gazelor naturale.“

Art. II. — (1) În termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentei decizii părțile din contractele de distribuție a gazelor naturale, aflate în derulare, au obligația să încheie actele adiționale la acestea, cu respectarea prevederilor prezentei decizii.

(2) Încheierea unor noi contracte de distribuție a gazelor naturale se va face cu respectarea prevederilor prezentei decizii.

Art. III. — Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale, protecția consumatorilor, Departamentul inspecție, control, sesizări, reclamații, grupe teritoriale, Serviciul legislație, contencios, precum și părțile din contractele de distribuție a gazelor naturale au obligația să aducă la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. IV. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,

Dan Pantilie

București, 19 iunie 2002.

Nr. 638.

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR
AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru calculul prețurilor și al tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,

în temeiul prevederilor art. 5 lit. j) și ale art. 8 alin. (4) și (5) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări prin Legea nr. 791/2001, adoptă prezenta decizie.

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

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentei decizii se abrogă Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 79/2001 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru stabilirea prețurilor și a tarifelor reglementate în sectorul gazelor natu-

rale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 20 aprilie 2001.

Art. 3. — Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor, Departamentul inspecție, control, sesizări, reclamații, grupe teritoriale și Serviciul legislație, contencios vor asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii.

Art. 4. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,

Dan Pantilie

București, 21 iunie 2002.

Nr. 654.

CRITERII ȘI METODE pentru calculul prețurilor și al 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 pentru aprovizionarea cu gaze naturale a consumatorilor captivi, denumite în continuare *prețuri finale* = P_f ;

b) tarifelor reglementate pentru înmagazinarea gazelor naturale în depozite subterane operate de titularii licenței de înmagazinare a gazelor naturale, denumite în continuare *tarife de înmagazinare* — T_i ;

c) tarifelor reglementate pentru transportul gazelor naturale printr-un sistem de transport, denumite în continuare *tarife de transport* — t_i ;

d) tarifelor reglementate pentru distribuția gazelor naturale prin sistemele de distribuție operate de titularii ai licenței de distribuție, denumite în continuare *tarife de distribuție* — T_d .

SECȚIUNEA a 2-a

Definire și domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Prețurile finale — P_f sunt prețurile la care se realizează aprovizionarea consumatorilor captivi cu o cantitate de 1.000 m³ gaze naturale, în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale stipulate în Standard 3317. Prețurile finale au incluse toate taxele, tarifele sau impozitele de orice natură, inclusiv accizele, cu excepția T.V.A.

(2) Titularii licenței de distribuție a gazelor naturale sunt îndreptățiți să factureze și să primească contravaloarea gazelor naturale furnizate consumatorilor captivi, conform contractelor de furnizare încheiate.

(3) Prețurile finale se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular al licenței de distribuție, pe categoriile de consumatori captivi prevăzuți în anexa nr. 1 și în funcție de configurația sistemelor prin care se realizează furnizarea gazelor naturale.

(4) Prețurile finale se aprobă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, denumită în continuare ANRGN, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 3. — (1) Tariful de înmagazinare — T_i reprezintă contravaloarea serviciului prestat de un titular al licenței de înmagazinare pentru înmagazinarea subterană în depozitul subteran de înmagazinare exploatat de acesta a unei cantități de 1.000 m³ gaze naturale, în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale stipulate în Standard 3317.

(2) *Serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale* desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de un titular al licenței de înmagazinare pentru sau în legătură cu asigurarea accesului și rezervarea capacității de depozitare în depozitul subteran operat și pentru injecția, depozitarea în și extracția din această capacitate a unor cantități determinate de gaze naturale, pe parcursul unui ciclu de înmagazinare.

(3) Tarifele de înmagazinare se stabilesc diferențiat, pentru fiecare titular al licenței de înmagazinare și pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană operat de acesta, în funcție de caracteristicile tehnico-geologice și de regimul de exploatare al fiecărui depozit de înmagazinare subterană.

(4) Tarifele de înmagazinare se stabilesc de ANRGN și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 4. — (1) Tariful de transport — T_t reprezintă contravaloarea serviciului de transport prestat de un titular al licenței de transport pentru rezervarea capacității de transport și transportul prin sistemul de transport al unei cantități de 1.000 m³ gaze naturale, în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale stipulate în Standard 3317.

(2) *Serviciul de transport al gazelor naturale* desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de un titular al licenței de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în sistemul de transport operat și pentru asigurarea accesului și utilizarea sistemului de transport.

(3) Tarifele de transport se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular al licenței de transport și pentru fiecare sistem de transport operat de acesta, în funcție de caracteristicile tehnice și de regimul de exploatare al fiecărui sistem de transport.

(4) Tarifele de transport se stabilesc de ANRGN și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 5. — (1) Tariful de distribuție — T_d reprezintă contravaloarea serviciului de distribuție prestat de un titular al licenței de distribuție pentru rezervarea capacității de distribuție și vehicularea prin sistemul de distribuție a unei cantități de 1.000 m³ gaze naturale, în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale stipulate în Standard 3317.

(2) *Serviciul de distribuție a gazelor naturale* desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de un titular al licenței de distribuție pentru sau în legătură cu asigurarea accesului consumatorului la sistemul de distribuție, rezervarea capacității de distribuție în sistemul de distribuție operat și pentru utilizarea sistemului de distribuție.

(3) Tarifele de distribuție se stabilesc diferențiat pentru categoriile de consumatori prevăzuți în anexa nr. 1 și pentru fiecare titular al licenței de distribuție și/sau sistem de distribuție operat de acesta, în funcție de caracteristicile tehnice și de regimul de exploatare al fiecărui sistem de distribuție.

(4) Tarifele de distribuție nu includ contravaloarea gazelor naturale furnizate consumatorilor captivi și/sau a serviciilor prestate de titularii licenței de distribuție, în calitate de furnizori de gaze naturale, pentru sau în legătură cu comercializarea gazelor naturale, și nici impozitul pe gazele naturale din producția internă.

(5) Tarifele de distribuție se stabilesc de ANRGN și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții

Art. 6. — Termenii specifici sunt definiți în anexa nr. 2.

CAPITOLUL II

Fundamentarea, înaintarea și analizarea propunerilor de prețuri și tarife reglementate și stabilirea acestora

SECȚIUNEA 1

Prevederi generale

Art. 7. — (1) Propunerile de prețuri și tarife reglementate, respectiv cererile de revizuire, precum și fundamentarea acestora se comunică ANRGN de către:

a) titularii licenței de distribuție a gazelor naturale, în cazul prețurilor finale — P_f și al tarifelor de distribuție — T_d ;

b) titularii licenței de înmagazinare, în cazul tarifelor de înmagazinare — T_i ;

c) titularii licenței de transport, 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 persoanele prevăzute la alin. (1).

Art. 8. — Datele de fundamentare trebuie completate, pe baza datelor de exploatare obținute din activitatea curentă, de către:

a) titularii licenței de distribuție a gazelor naturale, în cazul propunerilor de prețuri finale — P_f și al propunerilor de tarife de distribuție — T_d ;

b) titularii licenței de înmagazinare, în cazul propunerilor de tarife de înmagazinare — T_i ;

c) titularii licenței de transport, în cazul propunerilor de tarif de transport — T_t .

Art. 9. — Datele de fundamentare care stau la baza determinării prețurilor și a tarifelor reglementate, prezentate ANRGN, se stabilesc ca proiecții pentru perioadele prevăzute mai jos, fiind însoțite de prezentarea în aceeași structură a realizărilor anului de bază, 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 3 ani sau pe perioada contractului de concesiune a sistemului de transport, dacă aceasta este mai mică de 3 ani;

d) propunerile de tarife de distribuție — T_d se fundamentează ca proiecții pe o perioadă de 3 ani sau pe perioada contractului de concesiune a sistemului de distribuție, dacă aceasta este mai mică de 3 ani.

Art. 10. — (1) Datele de fundamentare sunt cele rezultate din costurile justificate reflectate în ultimul bilanț contabil încheiat (anul de bază), 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.

(2) Fundamentarea va fi făcută pe categorii de cheltuieli și se determină în conformitate cu reglementările legale în vigoare, specifice fiecăreia dintre acestea.

Art. 11. — Datele de fundamentare 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. 12. — În situația în care titularii licențelor de distribuție, de înmagazinare, respectiv de transport, desfășoară simultan o activitate pentru care practică prețuri

și/sau tarife reglementate și una sau mai multe activități în sau din afara sectorului gazelor naturale, aceștia 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 de gestiune 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, de revizuire și/sau de actualizare

Art. 13. — Propunerile de prețuri și tarife reglementate împreună cu datele de fundamentare se comunică ANRGN:

a) pentru prețurile finale — P_f — până la data de 30 septembrie a anului în curs pentru anul următor;

b) pentru tarifele de înmagazinare — T_i — cu 90 de zile înainte de solicitarea autorizației de funcționare, în cazul sistemelor noi de înmagazinare, 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) pentru tarifele de transport — T_t — cu 90 de zile înainte de solicitarea autorizației de funcționare, în cazul sistemelor noi de transport, respectiv în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentelor criterii și metode, în cazul SNT/conductelor de transport existente;

d) pentru tarifele de distribuție — T_d — cu 90 de zile înainte de solicitarea autorizației de funcționare, în cazul sistemelor noi de distribuție, 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. 14. — ANRGN poate revizui trimestrial prețurile finale — P_f , din proprie inițiativă sau la cererea fundamentată a titularilor licenței de distribuție, dacă prețul mediu ponderat — P_{MP} considerat la stabilirea acestora are o variație mai mare de +/- 5%. Cererea de revizuire se înaintează cu cel puțin 45 de zile calendaristice anterior datei de intrare în vigoare a noilor prețuri finale.

Art. 15. — ANRGN poate revizui anual tarifele de înmagazinare — T_i , din proprie inițiativă sau la cererea fundamentată a titularilor licenței de înmagazinare, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare luate în considerare la stabilirea acestora are, în termeni reali, o variație mai mare de +/- 5%. Cererea de revizuire se înaintează până la data de 1 ianuarie a fiecărui an.

Art. 16. — ANRGN poate revizui semestrial tarifele de transport — T_t , din proprie inițiativă sau la cererea fundamentată a titularilor licenței de transport, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare luate în considerare la stabilirea acestora are, în termeni reali, o variație mai mare de +/- 5%. Cererea de revizuire se înaintează ANRGN cu cel puțin 90 de zile calendaristice anterior datei de intrare în vigoare a noilor tarife de transport.

Art. 17. — ANRGN poate revizui semestrial tarifele de distribuție — T_d , din proprie inițiativă sau la cererea fundamentată a titularilor licenței de distribuție, dacă cel puțin unul dintre parametrii datelor de fundamentare considerate la stabilirea acestora are, în termeni reali, o variație mai mare de +/- 5%. Cererea de revizuire se înaintează ANRGN cu cel puțin 90 de zile calendaristice anterior datei de intrare în vigoare a noilor tarife de distribuție.

Art. 18. — 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

asemenea eveniment, respectiv în termenul prevăzut prin contractul de concesiune.

Art. 19. — ANRGN poate actualiza lunar nivelul prețurilor și al tarifelor reglementate cu indicele prețurilor de consum, din proprie inițiativă sau la solicitarea titularilor licențelor de distribuție, de transport și/sau de înmagazinare, în situația în care acesta are o variație mai mare de +/-1,5% față de data intrării în vigoare a prețurilor și tarifelor curente.

SECȚIUNEA a 3-a

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

Art. 20. — Propunerile de prețuri și tarife reglementate sau, după caz, cererile de revizuire sau de actualizare a acestora, împreună cu datele de fundamentare, se comunică ANRGN de către titularii licenței de distribuție, licenței de înmagazinare sau licenței de transport în termenele cerute în prezentele criterii și metode. Nedepunerea acestora în termen atrage aplicarea de sancțiuni, conform prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 60/2000 privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001.

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

- declarația de înaintare a propunerii de prețuri și/sau tarife reglementate sau, după caz, a cererii de revizuire sau actualizare;
- dovada achitării la zi a tarifelor pentru acordarea de autorizații și/sau licențe;
- nominalizarea scrisă a persoanei împuternicite să ofere informații și lămuriri privind propunerile înaintate.

Art. 22. — În cazul cererilor de revizuire/actualizare comunicate ANRGN în cursul aceluiași an calendaristic pentru care acestea au fost stabilite nu este necesară prezentarea actelor prevăzute la art. 21 lit. b) și c), dacă nu sunt modificări față de datele înscrise în propunerile de prețuri și/sau tarife reglementate.

Art. 23. — Existența tuturor actelor, corespunzător prevederilor art. 21 și 22, constituie 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; emiterea ordinului președintelui ANRGN

Art. 24. — În termen de 30 de zile calendaristice de la înregistrarea declarației de înaintare a propunerii de preț și/sau tarif reglementat, respectiv de la înregistrarea 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 din cadrul ANRGN și titularului licenței de distribuție, de transport și/sau înmagazinare interesat, după caz.

Art. 26. — În termen de 10 zile calendaristice de la primirea raportului de analiză titularul licenței, precum și Consiliul consultativ își exprimă punctele de vedere privind acceptarea sau contestarea acestuia, împreună cu motivarea punctelor de vedere. În cazul neprezentării acestor puncte

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 10 zile lucrătoare de la primirea punctelor de vedere, o întâlnire de consultări și clarificări cu reprezentanții Consiliului consultativ din cadrul ANRGN și cu cei ai titularului de licență interesat. 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 înaintază 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

Tariful de înmagazinare — T_i

Art. 30. — (1) Tariful de înmagazinare — T_i se determină prin alocarea valorii medii a serviciului de înmagazinare subterană aferentă unui ciclu de înmagazinare la capacitatea medie rezervată a depozitului de înmagazinare și se calculează cu formula:

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

în care:

a) C_{opiNM} = costurile medii totale aferente operării depozitului de înmagazinare într-un ciclu de înmagazinare, calculate ca medie aritmetică a costurilor totale de operare în termeni comparabili, pentru perioada de fundamentare a tarifului;

b) P_{iNM} = limita maximă a profitului aferent activității de înmagazinare, acceptată de ANRGN la fundamentarea tarifului;

c) Q_r = capacitatea operațională totală a depozitului, pusă la dispoziție utilizatorilor și rezervată pentru înmagazinare.

(2) Tariful de înmagazinare are în structura sa o componentă pentru rezervarea de capacitate, o componentă aferentă ciclului de injecție și una aferentă ciclului de extracție a gazelor naturale din depozitul de înmagazinare, stabilite de ANRGN.

(3) Componenta aferentă rezervării de capacitate cuantifică costurile fixe — independente de cantitățile înmagazinate — și se calculează în funcție de capacitatea operațională totală de înmagazinare pusă la dispoziție utilizatorilor.

(4) Componentele aferente ciclului de injecție, respectiv ciclului de extracție a gazelor naturale din depozitul de înmagazinare, cuantifică costurile variabile — dependente de cantitățile înmagazinate — și se calculează în funcție de programul de injecție, respectiv de extracție din depozit.

Art. 31. — Valoarea serviciului de înmagazinare reprezintă venitul total necesar pentru acoperirea costurilor de operare și recuperarea investițiilor în construcția sistemelor de înmagazinare, în condițiile asigurării echilibrului economico-financiar al deținătorului de licență de înmagazinare, inclusiv un profit reglementat.

Art. 32. — (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, calculate ca medie aritmetică a costurilor totale de operare pentru perioada de funda-

mentare a tarifului. Costurile de operare se fundamentează conform reglementărilor legale în vigoare, pentru 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 cu personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate, la fondurile speciale, altele de aceeași natură;

c) cheltuieli administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea, inclusiv consumul tehnologic calculat conform reglementărilor legale în vigoare;

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, sume destinate proprietarilor de terenuri;

f) amortizarea mijloacelor fixe;

g) cota de dezvoltare, calculată conform prevederilor legale.

(2) Proiecțiile anuale ale valorii componentelor costurilor de operare — C_{opiNM} menționate la alin. (1) pe perioada de fundamentare a tarifului vor fi aduse în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

Art. 33. — (1) Costurile de operare — C_{opiNM} se repartizează în:

a) costuri fixe, independente de cantitățile înmagazinate, ce acoperă amortizarea investițiilor în depozitul de înmagazinare, cheltuielile legate direct de menținerea în siguranță a depozitului de înmagazinare, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea depozitului subteran;

b) costuri variabile, dependente de cantitățile înmagazinate, ce acoperă cheltuielile generate de injecția, respectiv extracția gazelor naturale din depozitele subterane și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea depozitului subteran.

(2) În costurile fixe se includ:

— amortizarea mijloacelor fixe;

— cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, inclusiv intervențiile la sistemul de înmagazinare, realizate în regie proprie sau cu terți, cu excepția cheltuielilor privind echipamentele de suprafață;

— o cotă-parte din cheltuielile cu personalul și din cheltuielile administrative;

— cheltuielile legate de concesiunea depozitului de înmagazinare: redevențe, taxe de concesiune, alte taxe sau impozite specifice legate de concesiune;

— cheltuielile privind autorizarea și licențierea titularului de licență de înmagazinare;

— cheltuielile deductibile fiscal pentru asigurarea bunurilor patrimoniale;

— cota de dezvoltare.

(3) Alocarea costurilor variabile pe componenta aferentă înmagazinării, respectiv extracției gazelor naturale din depozitul subteran, se realizează proporțional cu cheltuielile generate de fiecare dintre acestea.

Art. 34. — (1) Profitul aferent activității de înmagazinare — P_{iNM} , considerat ca limită maximă la calculul tarifului de înmagazinare, reflectă costul capitalului investit în activele fixe nete aferente sistemului de înmagazinare și se determină prin aplicarea unei rate reglementate a profitului de 10% la valoarea totală a activelor fixe nete aferente sistemului de înmagazinare, conform formulei:

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

în care:

a) P_{iNM} = limita maximă a profitului aferent activității de înmagazinare, acceptată de ANRGN la fundamentarea tarifului;

b) r_{iNM} = rata reglementată a profitului de 10%;

c) V_{afnNM} = valoarea totală în termeni comparabili a activelor fixe nete aferente sistemului de înmagazinare.

(2) Valoarea totală a activelor fixe nete aferente sistemului de înmagazinare — V_{afnNM} se calculează ca medie aritmetică a valorii rămase a activelor fixe nete aferente sistemului de înmagazinare, pentru perioada de fundamentare a tarifului, și va fi adusă în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

SECȚIUNEA a 2-a

Metoda de calcul a tarifului de transport — T_t

Art. 35. — 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. 36. — Valoarea serviciului — V_{ST} este venitul total necesar pentru acoperirea costurilor de operare și recuperarea investițiilor în sistemul de transport în condițiile asigurării echilibrului economico-financiar al titularului licenței de transport, inclusiv un profit reglementat, și se calculează cu formula:

$$V_{ST} = C_{opST} + P_t,$$

în care:

a) V_{ST} = valoarea serviciului de transport prin sistem;

b) C_{opST} = costurile medii totale aferente operării sistemului de transport, calculate ca medie aritmetică a costurilor totale de operare în termeni comparabili, pentru perioada de fundamentare a tarifului;

c) P_t = limita maximă a profitului aferent activității de transport acceptată de ANRGN la fundamentarea tarifului.

Art. 37. — (1) Costurile de operare — C_{opST} reprezintă totalul cheltuielilor pentru operarea sistemului de transport, calculate ca medie aritmetică a costurilor totale de operare pentru perioada de fundamentare a tarifului. Costurile de operare se fundamentează conform reglementărilor legale în vigoare, pentru următoarele elemente:

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

b) cheltuielile cu personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate și la fondurile speciale, altele de aceeași natură;

c) cheltuielile administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea, inclusiv consumul tehnologic calculat conform reglementărilor legale în vigoare;

d) cheltuielile financiare reprezentând sumele destinate finanțării operării sistemului de transport;

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;

h) cota de dezvoltare, calculată conform prevederilor legale.

(2) Proiecțiile anuale ale valorii componentelor costurilor de operare — C_{opST} menționate la alin. (1), pe perioada de fundamentare a tarifului, vor fi aduse în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

Art. 38. — (1) Profitul aferent activității de transport — P_t , considerat ca limită maximă la calculul tarifului de transport (T_t), reflectă costul capitalului investit în activele fixe nete aferente sistemului de transport, inclusiv activele fixe nete concesionate, și se determină prin aplicarea unei rate reglementate a profitului de 10% a valoarea totală a activelor fixe nete aferente, prin formula:

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

în care:

a) P_t = limita maximă a profitului aferent activității de transport, acceptată de ANRGN la fundamentarea tarifului;

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

c) V_{afnST} = valoarea totală în termeni comparabili a activelor fixe nete ale sistemului de transport, inclusiv a activelor fixe nete concesionate.

(2) Valoarea totală a activelor fixe nete aferente sistemului de transport — V_{afnST} se calculează ca medie aritmetică a valorii rămase a activelor fixe nete aferente sistemului de transport, pentru perioada de fundamentare a tarifului, și va fi adusă în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

Art. 39. — 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. 40. — Coeficienții α și β , prevăzuți la art. 35, 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. 41. — (1) Coeficienții de alocare a valorii serviciului de transport în costuri fixe și costuri variabile și în costuri independente și dependente de distanțele de transport se stabilesc luându-se în considerare următoarele elemente:

a) costurile fixe, independente de cantitățile transportate, acoperă amortizarea investițiilor în sistemul de transport, cheltuielile legate direct de asigurarea accesului terților la rețea, de continuitatea în funcționare și menținerea în siguranță a sistemului de transport, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia;

b) costurile variabile, dependente de cantitățile transportate, acoperă cheltuielile generate de operarea sistemului de transport (utilizarea sistemului prin transportul cantităților de gaze naturale) pe distanțele de la punctele de preluare la punctele de livrare, servicii tehnologice de sistem specifice și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea sistemului de transport.

(2) În costurile fixe se includ:

— amortizarea mijloacelor fixe;

— cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, inclusiv intervențiile la sistemul de transport, realizate în regie proprie sau cu terți;

— o cotă-parte din cheltuielile cu personalul și din cheltuielile administrative;

— cheltuielile legate de concesiunea sistemului de transport: redevențe, taxe de concesionare, alte taxe sau impozite specifice legate de concesionare;

— cheltuielile privind autorizarea și licențierea titularului de licență de transport;

— cheltuielile deductibile fiscal pentru asigurarea bunurilor patrimoniale;

— cota de dezvoltare.

(3) Alocarea costurilor fixe și variabile în costuri independente și dependente de distanțele de transport se realizează proporțional cu cheltuielile pe care lungimea sistemului de transport le generează titularului de licență.

SECȚIUNEA a 3-a

Metoda de calcul a tarifelor de distribuție — T_d

Art. 42. — (1) 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:

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

în care:

a) Ab = abonament lunar, pentru rezervarea capacității de distribuție în sistemul de distribuție operat. Abonamentul lunar — Ab cuantifică costurile implicate de operarea și exploatarea sistemului de distribuție, independente de volumele de gaze naturale distribuite, și se calculează diferențiat pe categoriile de consumatori cuprinse în anexa nr. 1, în funcție de capacitatea de distribuție rezervată la vârf de consum;

b) γ — cuantifică costurile dependente de volumele de gaze naturale vehiculate prin sistemul de distribuție, respectiv utilizarea sistemului de distribuție, și se calculează în funcție de cantitățile de gaze naturale distribuite;

c) q — reprezintă cantitățile de gaze naturale distribuite.

(2) Tarifele de distribuție nu includ contravaloarea gazelor naturale furnizate consumatorilor captivi și nici costurile totale de comercializare aferente sau impozitul pentru gazele naturale din producția internă.

(3) Abonamentul lunar — Ab nu este inclus în contravaloarea gazelor naturale furnizate consumatorilor captivi, respectiv în contravaloarea serviciilor prestate consumatorilor eligibili prin utilizarea sistemului de distribuție, și se evidențiază distinct în facturile emise de distribuitor.

(4) Pentru consumatorii captivi de gaze naturale componenta γ a tarifului de distribuție se include în contravaloarea gazelor naturale furnizate.

Art. 43. — Valoarea serviciului — V_{SD} reprezintă venitul total necesar pentru acoperirea costurilor de operare și recuperarea investițiilor în sistemul de distribuție în condițiile asigurării echilibrului economico-financiar al titularului licenței de distribuție a gazelor naturale, inclusiv un profit reglementat, și se calculează cu formula:

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

în care:

a) V_{SD} = valoarea serviciului de distribuție;

b) C_{opdSD} = costurile medii totale aferente operării sistemului de distribuție, calculate ca medie aritmetică a costurilor totale de operare în termeni comparabili, pentru perioada de fundamentare a tarifului;

c) P_d = limita maximă a profitului aferent activității de distribuție, acceptată de ANRGN la fundamentarea tarifului.

Art. 44. — (1) Costurile de operare — C_{opdSD} reprezintă totalul cheltuielilor pentru operarea sistemului de distribuție,

calculate ca medie aritmetică a costurilor totale de operare pentru perioada de fundamentare a tarifului. Costurile de operare se fundamentează conform reglementărilor legale în vigoare, pentru următoarele elemente:

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

b) cheltuielile cu personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate și la fondurile speciale, altele de aceeași natură.

c) cheltuielile administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea, inclusiv consumul tehnologic calculat conform reglementărilor legale în vigoare;

d) cheltuielile financiare reprezentând costul creditelor destinate 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;

h) cota de dezvoltare, calculată conform prevederilor legale.

(2) Proiecțiile anuale ale valorii componentelor costurilor de operare — C_{opdSD} menționate la alin. (1), pe perioada de fundamentare a tarifului, vor fi aduse în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

Art. 45. — (1) Profitul aferent activității de distribuție — P_d , considerat ca limită maximă la calculul tarifului de distribuție — T_d , reflectă costul capitalului investit în activele fixe nete aferente sistemului de distribuție și se determină prin aplicarea unei rate reglementate a profitului de 10% la valoarea totală a activelor fixe nete aferente, prin formula:

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

în care:

a) P_d = limita maximă a profitului aferent activității de distribuție acceptată de ANRGN la fundamentarea tarifului;

b) r_d = rata profitului, considerată la 10%;

c) V_{afnSD} = valoarea totală în termeni comparabili a activelor fixe nete ale sistemului de distribuție.

(2) Valoarea totală a activelor fixe nete aferente sistemului de distribuție — V_{afnSD} se calculează ca medie aritmetică a valorii rămase a activelor fixe nete aferente sistemului de distribuție, pentru perioada de fundamentare a tarifului, și va fi adusă în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

Art. 46. — 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. 47. — Coeficienții Ab și γ , prevăzuți la art. 42, 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. 48. — (1) Coeficienții de alocare a valorii serviciului de distribuție în costuri fixe și costuri variabile se stabilesc luându-se în considerare următoarele elemente:

a) costurile fixe, independente de cantitățile distribuite, acoperă amortizarea investițiilor în sistemul de distribuție pentru asigurarea debitelor orare maxime de livrare în perioada vârfului de consum orar, inclusiv cele privind asigurarea accesului terților la rețea, cheltuielile legate direct de menținerea în siguranță a sistemului de distribuție, precum

și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia;

b) costurile variabile, dependente de cantitățile furnizate, acoperă cheltuielile generate de operarea sistemului de distribuție în funcție de gradul de utilizare a debitelor maxime instalate (utilizarea sistemului prin livrarea efectivă a cantităților de gaze naturale la consumatorii finali) și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea sistemului de distribuție.

(2) În costurile fixe se includ:

— amortizarea mijloacelor fixe;

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

— o cotă-parte din cheltuielile cu personalul și din cheltuielile administrative;

— cheltuielile legate de concesiunea sistemului de distribuție: redevențe, taxe de concesiune, alte taxe sau impozite specifice legate de concesiune, sume destinate proprietarilor de terenuri;

— cheltuielile privind autorizarea și licențierea titularului de licență de distribuție;

— cheltuielile deductibile fiscal pentru asigurarea bunurilor patrimoniale;

— cota de dezvoltare.

SECȚIUNEA a 4-a

Metoda de calcul a prețului final la gazele naturale — P_f

Art. 49. — (1) Prețul final — P_f reprezintă contravaloarea furnizării și distribuției de către titularul licenței de distribuție a unei cantități de 1.000 m³ de gaze naturale consumatorilor captivi.

(2) Prețul final — P_f se determină prin adăugarea la prețul mediu ponderat (P_{MP}) al gazelor naturale achiziționate de titularul licenței de distribuție a componentei y a tarifului reglementat pentru distribuția gazelor naturale și a profitului comercial reglementat al distribuitorului, cu o formulă de tipul:

$$P_f = P_{MP} + \gamma + P_{COM},$$

în care:

a) P_f = prețul final la consumator;

b) P_{MP} = prețul mediu ponderat pentru 1.000 m³ de gaze naturale în condiții standard de presiune și temperatură;

c) y = componentă a tarifului de distribuție, stabilită potrivit prevederilor secțiunii a 3-a „Metoda de calcul a tarifelor de distribuție“;

d) P_{COM} = limita maximă a profitului total pentru activitatea de comercializare a gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, acceptată de ANRGN la aprobarea prețurilor reglementate, pentru perioada de fundamentare a prețului.

Art. 50. — Prețul mediu ponderat — P_{MP} se determină prin divizarea sumei costurilor de achiziție, a costurilor de transport și/sau de înmagazinare și a costurilor comerciale, inclusiv a profitului aferent activității de comercializare, la cantitatea totală de gaze naturale comercializate, prin formula:

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

în care:

a) C_{ACH} = costurile totale de achiziție a gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a prețului;

b) C_{INM} = costurile totale de înmagazinare a gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a prețului;

c) C_{TRS} = costurile totale de transport aferente gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a prețului;

d) C_{IMP} = costurile totale cu impozitul pentru gazele naturale, pe perioada de fundamentare a prețului;

e) C_{COM} = costurile totale de comercializare aferente gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a prețului;

f) Q_{cf} = cantitatea totală de gaze naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a prețului.

Art. 51. — Costurile totale de achiziție — C_{ACH} a gazelor naturale se determină cu formula:

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

în care:

a) 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 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.

b) Q_i = cantitatea de gaze naturale contractată cu furnizorul „i” destinată alimentării consumatorilor captivi, exclusiv consumul tehnologic;

Art. 52. — (1) Costurile totale de înmagazinare — C_{INM} reprezintă totalul costurilor suportate de titularul licenței de distribuție pentru înmagazinarea subterană a unor cantități de gaze naturale, achiziționate de acesta anterior sezonului rece și destinate acoperirii vârfului de consum, și se determină cu formula:

$$C_{INM} = \sum Q_{INM} \times (T_t + T_i),$$

în care:

a) Q_{INM} = cantitatea de gaze naturale achiziționată în vederea înmagazinării, conform programului de înmagazinare și necesarului de consum al consumatorilor captivi în perioada sezonului rece;

b) T_t = tariful de transport, dacă gazele naturale ce vor fi înmagazinate sunt transportate prin sisteme de transport anterior înmagazinării;

c) T_i = tariful de înmagazinare.

(2) În situația în care, potrivit prevederilor contractului de achiziție, furnizorul de gaze naturale livrează cantități de gaze naturale din înmagazinare, costul înmagazinării se consideră inclus în prețul de achiziție al gazelor naturale, iar costurile totale de înmagazinare — C_{INM} vor fi considerate zero.

Art. 53. — (1) Costurile totale de transport — C_{TRS} reprezintă totalul costurilor suportate de titularul licenței de distribuție pentru transportul cantităților de gaze naturale destinate consumatorilor captivi, inclusiv gazele naturale proprii extrase din înmagazinare prin sistemul de transport, și se determină cu formula:

$$C_{TRS} = \sum Q_T \times T_t,$$

în care:

a) C_{TRS} = costurile totale de transport aferente gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a prețului;

b) Q_T = cantitatea de gaze naturale transportată prin sistemul de transport, inclusiv gazele naturale proprietate a titularului licenței de distribuție extrase din înmagazinare;

c) T_t = tariful de transport.

(2) În situația în care, potrivit contractului de achiziție, furnizorul de gaze naturale livrează cantitățile de gaze naturale cu transportul inclus, costurile totale de transport — C_{TRS} vor fi considerate zero.

Art. 54. — (1) Costurile totale cu impozitul pentru gazele naturale — C_{IMP} reprezintă totalul costurilor suportate de titularul licenței de distribuție pentru plata impozitului pentru gazele naturale din producția internă livrate consumatorilor captivi, pentru perioada de fundamentare a prețului, și se determină cu formula:

$$C_{IMP} = Imp \times Q_i,$$

în care:

a) C_{IMP} = costurile totale cu impozitul pentru gazele naturale;

b) Imp = impozitul pe gazele naturale din producția internă, stabilit potrivit reglementărilor legale în vigoare, pe perioada de fundamentare a prețului;

c) Q_i = cantitatea de gaze naturale din producția internă, destinată livrării către consumatorii captivi, pe perioada de fundamentare a prețului.

(2) În situația în care furnizorul de gaze naturale are obligația achitării impozitului pe gazele naturale din producția internă, acesta se consideră inclus în prețul de achiziție al gazelor naturale, iar costurile cu impozitul pentru gazele naturale — C_{IMP} vor fi considerate zero.

Art. 55. — (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) cheltuielile cu personalul — salarii, prime, indemnizații și alte drepturi salariale stabilite conform contractului colectiv de muncă, contribuții la Fondul de asigurări de sănătate și la fondurile speciale, altele de aceeași natură;

b) cheltuielile administrative — energie, materiale, servicii specifice și altele asemenea;

c) cheltuielile 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) Proiecțiile anuale ale valorii componentelor costurilor totale de comercializare — C_{COM} menționate la alin. (1), pe perioada de fundamentare a tarifului, vor fi aduse în termeni comparabili prin corectarea cu indicele anual al prețurilor de consum (ipc) față de anul de bază.

Art. 56. — Limita maximă a profitului total pentru activitatea de comercializare a gazelor naturale — P_{COM} se calculează prin multiplicarea cantității totale de gaze naturale destinate consumatorilor captivi, pe perioada de fundamentare a tarifului, cu limita profitului unitar de 5 USD pentru fiecare 1.000 m³ de gaze naturale destinate alimentării consumatorilor captivi, conform formulei:

$$P_{COM} = Q \times 5 \text{ USD}/1.000 \text{ m}^3,$$

în care:

a) P_{COM} = limita maximă a profitului total pentru activitatea de comercializare a gazelor naturale destinate consumatorilor captivi, acceptată de ANRGN la aprobarea prețurilor reglementate, pentru perioada de fundamentare;

b) Q = cantitatea de gaze naturale destinată alimentării consumatorilor captivi pentru perioada de fundamentare.

**CATEGORII DE CONSUMATORI FINALI,
clasificați în funcție de caracteristicile tehnice ale sistemelor de alimentare și de caracteristica de consum**

1. *Consumator rezidențial* — consumatorul care utilizează gazele naturale în scopul încălzirii spațiilor proprii, producerea apei calde, pentru gătit și pentru care furnizarea se face fără limită de consum, până la nivelul debitului maxim instalat; în particular, termenul „uz rezidențial“ face referire la consumul casnic în gospodării individuale, apartamente de bloc, obiective sociale, culturale, de ocrotire a sănătății, instituții și altele asemenea;

a) consumator rezidențial individual — consumul casnic în gospodării individuale, apartamente de bloc sau cu un consum de gaze naturale de maximum 10.000 m³/an;

b) consumator rezidențial colectiv — consumul casnic în gospodării sau apartamente de bloc, cu contorizări comune și un consum de gaze naturale mai mare de 10.000 m³/an;

c) alți consumatori rezidențiali — instituții publice, unități de învățământ, spitale, creșe, grădinițe, servicii sociale, pre-cum și altele asemenea.

2. *Consumator industrial* — consumatorul care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică sau pentru procese tehnologice în industrie, sectorul extractiv, sectorul materialelor de construcții și altele asemenea, clasificat astfel:

a) consumator industrial mic — cu un consum de gaze naturale de maximum 100.000 m³/an;

b) consumator industrial mare — cu un consum de gaze naturale de minimum 100.000 m³/an;

c) consumator din industria chimică — care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică de sinteză;

d) consumator din sectorul producerii de energie electrică — consumatorul care utilizează gazele naturale în scopul producerii de energie electrică pentru utilități publice.

3. *Consumator comercial* — consumatorul care utilizează gaze naturale în sectorul comercial, restaurante, hoteluri, centre de afaceri sau în agricultură, sere și utilizări similare, pentru care furnizarea se face fără limită de consum, până la nivelul debitului maxim instalat.

4. *Consumator din sectorul distribuției districtuale a agentului termic* — consumatorul care utilizează gaze naturale pentru producerea de energie termică, în scopul distribuției publice; furnizarea se realizează în limita cantităților de gaze naturale contractate și în conformitate cu graficul de livrări prevăzut în contractul de furnizare.

TERMENI SPECIFICI

Termen utilizat	Definire
Acces la sistem	— dreptul unui producător, furnizor și/sau consumator eligibil de a utiliza sistemul de transport și/sau de distribuție, achitând tarifele și îndeplinind obligațiile de utilizare a acestuia
Actualizare	— procedură trimestrială prin care nivelul prețurilor și al tarifelor reglementate este corectat cu indicele prețurilor de consum
An de bază	— anul fiscal pentru care s-a încheiat ultimul bilanț contabil
Capacitate rezervată	— capacitatea de transport/distribuție, exprimată în m ³ /h, pe care titularul licenței de transport sau de distribuție se obligă să o aibă în orice moment disponibilă pentru beneficiarul contractului, în conformitate cu prevederile contractului de transport/distribuție încheiat
Caracteristici tehnice	— totalitatea datelor și elementelor de natură tehnică, specifice unui obiectiv din sectorul gazelor naturale
Ciclu de înmagazinare	— perioada continuă care acoperă succesiv ciclul de injecție și ciclul de extracție a gazelor naturale din depozitele subterane
Ciclu de injecție	— perioada în care se injectează gaze naturale într-un depozit subteran
Ciclu de extracție	— perioada în care se extrag gaze naturale dintr-un depozit subteran
Client	— persoană fizică sau juridică cu care se tranzacționează furnizarea gazelor naturale
Consumator captiv	— persoană fizică sau juridică, română sau străină, consumator de gaze naturale, care este obligată să contracteze gaze naturale cu un anumit producător sau furnizor
Consumator eligibil	— persoană juridică română sau străină, consumator de gaze naturale, care are dreptul să își aleagă furnizorul și să contracteze direct cu acesta gazele naturale necesare, având acces la rețelele de transport și/sau de distribuție
Debit orar maxim instalat	— suma debitelor orare ale aparatelor — echipament, utilaj, dispozitiv etc. — dintr-o instalație de utilizare aflată la locul de consum al unui consumator final

Termen utilizat	Definire
Depozit subteran de înmagazinare	— zăcământ/parte din zăcământ etanș — depletat, acvifer, salifer, în care se pot stoca temporar gaze naturale sub presiune, la volume programate, în ciclul de injecție și, respectiv, din care se pot extrage aceste cantități de gaze naturale în ciclul de extracție, pentru a fi furnizate/livrate spre consum
Grad de utilizare a debitului maxim instalat	— raportul dintre consumul orar al unui consumator final (calculat ca medie aritmetică anuală) și capacitatea rezervată de acesta
Înmagazinare subterană	— ansamblul de activități care constă în rezervarea capacității de depozitare subterană a gazelor naturale, precum și în injecția/extracția unor cantități de gaze naturale în/din depozitele subterane, utilizând infrastructura de suprafață și subterană aferentă
Punct de livrare	— punctul situat la ieșirea din sistemul de transport sau la ieșirea din sistemul de distribuție, în care gazele naturale trec din custodia/proprietatea titularului licenței de transport în cea a titularului licenței de distribuție, respectiv din custodia, proprietatea acestuia în cea a consumatorului final
Punct de preluare	— punctul situat la intrarea în sistemul de transport sau la intrarea în sistemul de distribuție, în care gazele naturale trec din custodia sau proprietatea producătorului/importatorului în cea a titularului licenței de transport, respectiv din custodia sau proprietatea acestuia în cea a titularului licenței de distribuție
Profit reglementat	— valoare maximă a profitului, exprimată valoric sau procentual, acceptată în fundamentarea prețurilor și a tarifelor reglementate
Revizuire	— procedură prin care nivelul prețurilor și al tarifelor reglementate este recalculat ca urmare a unor modificări semnificative ale datelor de fundamentare
Rezervarea capacității de depozitare	— reținerea unei părți din capacitatea de depozitare în depozitele subterane, în vederea depozitării și/sau păstrării în custodie a unei cantități determinate de gaze naturale
Sistem de transport	— ansamblul rețelelor de transport al gazelor naturale în regim de înaltă presiune, compus din conductele de transport, recipiente, echipamente și instalații aferente, care asigură preluarea gazelor naturale de la producători și/sau de la furnizori autohtoni și/sau străini și transportul acestora în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți și/sau a înmagazinării/stocării acestora
Serviciu de distribuție	— activitatea prestată de un operator de sistem în legătură cu exploatarea, dispecerizarea, întreținerea, verificarea și repararea unui sistem de distribuție și prin care asigură vehicularea gazelor naturale prin sistemul de distribuție de la punctul/punctele de preluare și până la punctul/punctele de livrare
Serviciu public	— obligație care constă în activitatea organizată și/sau autorizată de stat în vederea satisfacerii cerințelor de interes public din sectorul gazelor naturale incluzând, fără a se limita la obligația titularului licenței de distribuție 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 a sistemului de distribuție, precum și asigurarea conectării la sistemul de distribuție, în condițiile legii, a tuturor solicitanților
Sistem de alimentare	— ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situat între stațiile de predare și coșurile prin care se evacuează gazele de ardere, destinat să asigure alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor dintr-o localitate
Sistem de distribuție	— ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situat între stațiile de predare și robinetele de branșament ale consumatorilor racordate la rețeaua de presiune joasă, respectiv până la ieșirea din stațiile/posturile de reglare de la consumatorul racordat la rețeaua de presiune redusă
Sistem de înmagazinare	— totalitatea instalațiilor tehnologice de suprafață și/sau subterane, precum și depozitul propriu-zis, prin intermediul cărora se pot înmagazina ciclic și, respectiv extrage, cantități de gaze naturale
Titular al licenței de înmagazinare	— persoană juridică română sau străină autorizată și licențiată, având ca specific operarea unui sistem de înmagazinare subterană și desfășurarea de activități comerciale legate de aceasta
Titular al licenței de distribuție	— persoană juridică română sau străină autorizată și licențiată, având ca specific activitatea de distribuție și de comercializare a gazelor naturale într-o zonă delimitată
Titular al licenței de furnizare	— persoană juridică română sau străină licențiată să comercializeze gaze naturale
Titular al licenței de transport	— persoană juridică română sau străină autorizată și licențiată, având ca specific operarea unui sistem de transport și desfășurarea de activități comerciale legate de aceasta
Vârf de consum	— o perioadă continuă de 24 de ore dintr-un an calendaristic pentru care este înregistrat cel mai mare consum de gaze naturale

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR
 AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
 ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE
privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale
tranzacționate pe piața angro

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
 în temeiul prevederilor art. 5 lit. e) și ale art. 8 alin. (4) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea,
 organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu
 modificări și completări prin Legea nr. 791/2001,
 adoptă prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul de măsurare a can-
 tităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro,
 prevăzut în anexa*) care face parte integrantă din prezenta
 decizie.

Art. 2. — Departamentul autorizări, licențieri, reglementări
 și atestări tehnice din cadrul Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, agenții econo-
 mici titulari ai autorizațiilor și licențelor acordate de
 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor
 Naturale vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 3. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul
 Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
 de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
Dan Pantilie

București, 1 iulie 2002.
 Nr. 656.

*) Anexa se va comunica agenților economici interesați, contra cost.

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR
 AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
 ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE
privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale
tranzacționate la consumatorii captivi

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
 în temeiul prevederilor art. 5 lit. e) și ale art. 8 alin. (4) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea,
 organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu
 modificări și completări prin Legea nr. 791/2001,
 adoptă prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul de măsurare a can-
 tităților de gaze naturale tranzacționate la consumatorii cap-
 tivi, prevăzut în anexa*) care face parte integrantă din
 prezenta decizie.

Art. 2. — Departamentul autorizări, licențieri, reglementări
 și atestări tehnice din cadrul Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, agenții econo-
 mici titulari ai autorizațiilor și licențelor acordate de
 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor
 Naturale vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 3. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul
 Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale,
 de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
Dan Pantilie

București, 1 iulie 2002.
 Nr. 657.

*) Anexa se va comunica agenților economici interesați, contra cost.

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