



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul XIV — Nr. 149

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 28 februarie 2002

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE			
Decizia nr. 314 din 20 noiembrie 2001 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 privind instituirea sistemului de marcă pentru țigărete, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998	1-3	248.	3-10
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
247. — Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale		249.	10-13
			14-16

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 314

din 20 noiembrie 2001

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 privind instituirea sistemului de marcă pentru țigărete, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998

Nicolae Popa — președinte
Costică Bulai — judecător
Nicolae Cochinescu — judecător
Constantin Doldur — judecător
Kozsokár Gábor — judecător
Petre Ninosu — judecător
Lucian Stângu — judecător
Șerban Viorel Stănoiu — judecător
Ioan Vida — judecător
Paula C. Pantea — procuror
Marioara Prodan — magistrat-asistent

Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995

privind instituirea sistemului de marcă pentru țigărete, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998, excepție ridicată de Societatea Comercială „Top Netty” — S.R.L. din Timișoara în Dosarul nr. 4.159/2001 al Judecătorei Timișoara.

La apelul nominal se constată lipsa părților, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

Reprezentantul Ministerului Public pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate, precizând că textul de lege criticat a mai făcut obiectul controlului de constituționalitate, Curtea Constituțională stabilind că acesta este conform prevederilor Constituției. În acest sens se invocă Decizia nr. 95 din 11 mai 2000,

publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 392 din 22 august 2000, prin care Curtea a reținut că aplicarea și executarea unei sancțiuni pecuniare, constând în măsura confiscării unor bunuri sau valori, deși determină în mod direct diminuarea patrimoniului celui sancționat, nu constituie totuși o încălcare a prevederilor constituționale privind ocrotirea proprietății private. În final se consideră că atât soluția pronunțată, cât și considerentele acelei decizii sunt valabile și în prezenta cauză, întrucât nu se invocă elemente noi de natură să determine reconsiderarea jurisprudenței Curții.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

Prin Încheierea din 17 aprilie 2001, pronunțată în Dosarul nr. 4.159/2001, **Judecătoria Timișoara a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 privind instituirea sistemului de marcare pentru țigarete, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998, excepție ridicată de Societatea Comercială „Top Netty” — S.R.L. din Timișoara.**

În motivarea excepției de neconstituționalitate autorul acesteia susține că dispozițiile legale criticate încalcă prevederile constituționale ale art. 41 alin. (7) și (8), referitoare la protecția proprietății private, și pe cele ale art. 114 alin. (5), referitoare la aprobarea sau respingerea ordonanțelor, deoarece stabilesc în afara sancțiunii amenzii pentru contravenția prevăzută la art. 1 lit. a) și confiscarea produselor nemarcate sau marcate necorespunzător și, după caz, anularea de către autoritatea emitentă a licenței de atestare a dreptului de marcare, măsuri care determină în mod direct o diminuare a patrimoniului celui sancționat și care astfel constituie o încălcare a prevederilor constituționale privind ocrotirea proprietății private și a prezumției caracterului licit al dobândirii bunurilor. Pe de altă parte se susține că, întrucât măsura confiscării nu este dispusă prin lege, ci printr-o ordonanță a Guvernului, se încalcă și art. 114 alin. (5) din Constituție.

Exprimându-și opinia asupra excepției, instanța de judecată consideră că aceasta este neîntemeiată, deoarece, pe de o parte, textul de lege criticat dispune confiscarea averii care nu a fost dobândită în mod licit, iar pe de altă parte, obligativitatea respectării legii presupune și respectarea actelor normative subordonate legii.

În conformitate cu dispozițiile art. 24 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, republicată, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului și Guvernului, pentru a-și exprima punctul de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

Guvernul, în punctul său de vedere, apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată, deoarece dispozițiile legale criticate nu încalcă prevederile art. 41 alin. (7) și (8) și nici pe cele ale art. 114 alin. (5) din Constituție, pentru că „se referă tocmai la sancționarea unor fapte de încălcare a legii în urma cărora se dobândesc bunuri în mod ilicit”. În ceea ce privește pretinsa încălcare a prevederilor art. 114 alin. (5) din Constituție Guvernul consideră că este ignorat „sensul dispozițiilor art. 107 și ale art. 114 din Constituție care prevăd competența Guvernului de a adopta ordonanțe fie în temeiul unei legi de abilitare, fie ordonanțe de urgență în cazuri excepționale, aceasta reprezentând o delegare a atribuțiilor legislative ale Parlamentului”. Se mai arată că în ambele cazuri ordonanțele au fost emise de Guvern în baza unor legi de abilitare.

Președinții celor două Camere ale Parlamentului nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctul de vedere al Guvernului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile

procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și dispozițiile Legii nr. 47/1992, reține următoarele:

Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 144 lit. c) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (1), ale art. 2, 3, 12 și 23 din Legea nr. 47/1992, republicată, să soluționeze excepția de neconstituționalitate ridicată.

Obiectul excepției de neconstituționalitate, astfel cum rezultă din încheierea de sesizare, îl constituie dispozițiile art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 privind instituirea sistemului de marcare pentru țigarete, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998, dispoziții care au următorul conținut: „*Contravenția prevăzută la alin. 1 lit. a) se sancționează cu amendă de la 50.000.000 lei la 100.000.000 lei, confiscarea produselor nemarcate sau marcate necorespunzător și, după caz, anularea, de către autoritatea emitentă, a licenței de atestare a dreptului de marcare.*”

În susținerea excepției de neconstituționalitate autorul acesteia a invocat încălcarea următoarelor prevederi constituționale:

— art. 41 alin. (7) și (8): „*(7) Averea dobândită licit nu poate fi confiscată. Caracterul licit al dobândirii se prezumă.*”

„*(8) Bunurile destinate, folosite sau rezultate din infracțiuni ori contravenții pot fi confiscate numai în condițiile legii.*”;

— art. 114 alin. (5): „*Aprobarea sau respingerea ordonanțelor se face printr-o lege în care vor fi cuprinse și ordonanțele ale căror efecte au încetat potrivit alineatului (5).*”

Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea constată că aceasta este neîntemeiată pentru considerentele ce urmează:

Potrivit textului criticat al ordonanței, în afara sancțiunii cu amendă, contravenția prevăzută la alin. 1 lit. a) se sancționează cu confiscarea produselor nemarcate sau marcate necorespunzător, măsură care nu numai că nu încalcă art. 41 alin. (8) din Constituție, ci este permisă chiar în conformitate cu aceste prevederi, întrucât bunurile sunt rezultate din contravenții și, prin urmare, pot fi confiscate, în condițiile legii. Prin urmare Curtea reține că în cauză a fost respectată și prevederea art. 41 alin. (8) din Constituție, potrivit căreia bunurile pot fi confiscate „numai în condițiile legii”, avându-se în vedere noțiunea de lege în sens larg. Împrejurarea că dispoziția criticată este prevăzută într-o ordonanță a Guvernului, și nu într-o lege, nu are nici o relevanță, deoarece, potrivit art. 107 alin. (3) din Constituție, „*Ordonanțele se emit în temeiul unei legi speciale de abilitare, în limitele și în condițiile prevăzute de acestea*”, iar conform art. 114 alin. (1) din Constituție, „*Parlamentul poate adopta o lege specială de abilitare a Guvernului pentru a emite ordonanțe în domenii care nu fac obiectul legilor organice*”. Or, Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 a fost emisă în temeiul Legii nr. 81/1995 privind abilitarea Guvernului de a emite ordonanțe și a fost modificată ulterior prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998 (ordonanță emisă, de asemenea, în baza unei legi de abilitare, Legea nr. 148/1998).

Curtea observă totodată că au fost respectate prevederile art. 114 alin. (5) din Constituție, deoarece ordonanța criticată a fost aprobată de Parlament prin Legea nr. 132/1995.

Curtea constată, de asemenea, că dispozițiile criticate nu contravin nici prevederilor art. 41 alin. (7) din Constituție, potrivit cărora „*Averea dobândită licit nu poate fi confiscată. Caracterul licit al dobândirii se prezumă*”, deoarece, în speță, nu este vorba de bunuri dobândite licit, ci de bunuri rezultate din contravenții. Astfel prezumția caracterului licit al dobândirii acestor bunuri nu mai operează, dovedindu-se dimpotrivă caracterul ilicit al dobândirii acestora.

În consecință, Curtea reține că art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 privind instituirea sistemului de marcare pentru țigarete, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998, nu numai că nu contravine textelor constituționale invocate, ci constituie dimpotrivă o punere în aplicare a acestora, deoarece ordonanța este emisă cu respectarea

prevederilor art. 114 din Constituție, referitoare la delegarea legislativă, iar măsura confiscării este conformă prevederilor art. 41 alin. (8) din Constituție.

De altfel Curtea constată că textul criticat a mai format obiectul controlului de constituționalitate. Astfel, spre exemplu, prin Decizia nr. 95 din 11 mai 2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 392 din 22 august 2000, Curtea Constituțională a stabilit că excepția de neconstituționalitate având același obiect este neîntemeiată, întrucât „aplicarea și executarea unei sancțiuni pecuniare, precum și măsura confiscării unor bunuri sau valori, deși determină în mod direct diminuarea patrimoniului celui sancționat, nu constituie, totuși, o încălcare a dispozițiilor constituționale privind ocrotirea proprietății private”. S-a mai reținut că „împrejurarea dacă bunurile a căror confiscare s-a dispus de organul constator au fost sau nu produse din contravenție, au

servit sau nu la săvârșirea contravenției, precum și existența ori inexistența vinovăției făptuitorului constituie elemente ale stării de fapt, a căror stabilire, prin mijloacele legale de probă, cade în competența exclusivă a instanței de judecată, investită cu soluționarea litigiului, iar nu în competența Curții Constituționale”.

Curtea apreciază că este lipsită de relevanță împrejurarea că Legea nr. 32/1968, la care face trimitere art. 16 din ordonanța criticată, nu mai este în vigoare, fiind abrogată prin Ordonanța Guvernului nr. 2 din 12 iulie 2001 privind regimul juridic al contravențiilor (publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 410 din 25 iulie 2001), deoarece principiile referitoare la vinovăție, la sancțiunile contravenționale principale și sancțiunile contravenționale complementare, între care se află și confiscarea bunurilor destinate, folosite sau rezultate din contravenții, au fost preluate în dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.

Față de cele de mai sus, în temeiul art. 144 lit. c) și al art. 145 alin. (2) din Constituție, precum și al art. 13 alin. (1) lit. A.c), al art. 23 și al art. 25 alin. (1) și (4) din Legea nr. 47/1992, republicată,

CURTEA

În numele legii

D E C I D E:

Respinge excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 15 alin. 2 din Ordonanța Guvernului nr. 23/1995 privind instituirea sistemului de marcă pentru țigărele, produse din tutun și băuturi alcoolice, aprobată prin Legea nr. 132/1995, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 86/1998, excepție ridicată de Societatea Comercială „Top Netty” – S.R.L. din Timișoara în Dosarul nr. 4.159/2001 al Judecătorei Timișoara.

Definitivă și obligatorie.

Pronunțată în ședința publică din data de 20 noiembrie 2001.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE,
prof. univ. dr. **NICOLAE POPA**

Magistrat-asistent,
Marioara Prodan

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

privind aprobarea Contractului-cadru de înmagazinare subterană 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) 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, emite prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale, prevăzut 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.

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

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

București, 6 februarie 2002.
Nr. 247.

C O N T R A C T - C A D R U

de înmagazinare subterană a gazelor naturale

I. Părțile contractante:

Societatea Comercială, cu sediul în, str.
nr., județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, înregistrată la Oficiul
registrului comerțului sub nr., cod SIRUES, cod fiscal, având contul
nr., deschis la, reprezentată legal prin, în calitate de
prestator al serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, titular al licenței de înmagazinare/stocare a gazelor naturale, denumită în
cele ce urmează *prestator*, operator SÎSGN, pe de o parte,

și
Societatea Comercială, cu sediul în, str.
nr., județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, înregistrată
la Oficiul registrului comerțului sub nr., cod SIRUES, cod fiscal, având contul
nr., deschis la, reprezentată legal prin, în calitate de beneficiar al
serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, denumită în cele ce urmează *beneficiar*, pe de altă parte,
au convenit încheierea prezentului contract.

II. Terminologie

Art. 1. — Termenii utilizați în prezentul contract și lista cuprinzând abrevierile sunt prevăzuți în anexele nr. 1 și 2.

III. Obiectul contractului

Art. 2. — (1) Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de prestator pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de depozitare în depozitele subterane și pentru injecția, depozitarea în și extracția din aceste capacități a unor cantități determinate de gaze naturale, proprietate a beneficiarului sau a unui terț desemnat de acesta.

(2) Rezervarea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform programului prevăzut în anexa nr. 3, se face de către prestator la solicitarea beneficiarului, în scopul menținerii capacității de depozitare la dispoziția acestuia, pentru depozitarea cantității de gaze naturale contractate, proprietate a acestuia sau a unui terț desemnat de acesta.

(3) Cantitatea de gaze naturale de m³ se înmagazinează în depozitul/depozitele de înmagazinare subterană prevăzute/prevăzute în anexa nr. 4, în conformitate cu programul stabilit, pe cicluri și pe luni, de comun acord între părțile contractante.

IV. Durata contractului

Art. 3. — Prezentul contract se încheie pentru perioada de, convenită de către părți, dar nu mai mică decât un ciclu de înmagazinare.

Art. 4. — (1) Părțile pot conveni prelungirea prezentului contract pentru o perioadă de, sub condiția remiterii unei notificări prealabile, cu minimum 30 de zile calendaristice înainte de data încetării contractului.

(2) Perioada prevăzută la alin. (1) nu poate depăși durata de valabilitate a contractului convenit inițial.

V. Predarea/preluarea comercială a gazelor naturale: măsurarea gazelor naturale

Art. 5. — (1) Cantitățile de gaze naturale orare/zilnice/lunare, injectate conform programului prevăzut în anexa nr. 5, se asigură de către beneficiar.

(2) Cantitățile de gaze naturale aflate în depozite se extrag la solicitarea beneficiarului, conform programului prevăzut în anexa nr. 6.

Art. 6. — (1) Măsurarea cantităților de gaze naturale destinate injecției și extracției în/din depozitele subterane se face continuu pe perioada înmagazinării, în punctele de predare/preluare comercială, cu respectarea Acordului tehnic prevăzut în anexa nr. 7.

(2) Măsurarea se realizează prin intermediul contoarelor/sistemelor și echipamentelor de măsurare care îndeplinesc condițiile prevăzute de reglementările metrologice și standardele în vigoare.

(3) Cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării, măsurate la interfața SNT cu SÎSGN, respectiv la interfața SÎSGN cu SNT, vor fi consemnate lunar în procesele-verbale încheiate de operatorul sistemului de transport și de operatorul sistemului de înmagazinare, în prezența reprezentantului beneficiarului; determinarea cantităților de gaze naturale în punctele de predare/preluare comercială se face zilnic, conform prevederilor Acordului tehnic.

(4) Procesele-verbale încheiate vor sta la baza facturării de către prestator a contravalorii prestării serviciului de înmagazinare.

Art. 7. — Măsurarea și determinarea cantităților de gaze naturale pot fi contestate de către părți, caz în care se va proceda conform prevederilor Acordului tehnic.

Art. 8. — Calitatea gazelor naturale livrate de beneficiar/prestator în baza prezentului contract trebuie să fie conformă cu standardele în vigoare, fiind atestată pe baza buletinelor de analiză a probelor prelevate la punctele de predare/preluare comercială, la începutul ciclului de injecție, respectiv extracție, întocmite lunar sau ori de câte ori se solicită motivat de către beneficiar, cu respectarea prevederilor Acordului tehnic.

VI. Tariful de înmagazinare; modalități și condiții de plată

Art. 9. — Beneficiarul va plăti prestatorului tariful reglementat, aferent prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform anexei nr. 8.

Art. 10. — (1) Facturarea lunară a contravalorii serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, realizată pe baza proceselor-verbale întocmite la punctele de predare/preluare comercială, termenele de plată, nivelul majorărilor de întârziere, precum și desemnarea băncilor agree pentru derularea operațiunilor bancare se stabilesc de comun acord între părți, cu respectarea reglementărilor în vigoare.

(2) Plata tarifului de înmagazinare subterană a gazelor naturale se realizează prin orice instrument legal de plată convenit de părți.

VII. Drepturile și obligațiile prestatorului

Art. 11. — Prestatorul are următoarele drepturi:

a) să încaseze tariful aferent prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

b) să întrerupă ciclul de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele de înmagazinare subterană, cu respectarea prevederilor RPFĐ-SÎSGN prevăzute în anexa nr. 9 și a RPFĐ-SNT, aprobat prin decizie a președintelui ANRGN, cu preavizare de zile calendaristice, după expirarea unui termen de 30 de zile calendaristice de la data aplicării majorărilor de întârziere;

c) să întrerupă total sau parțial injecția/extracția gazelor naturale, cu respectarea prevederilor RPFĐ-SÎSGN și a RPFĐ-SNT, în scopul efectuării reviziilor și reparațiilor sau pentru remedierea avariilor apărute la instalațiile de comprimare/instalațiile tehnologice de suprafață, reluarea acestora urmând să se facă în termen de zile calendaristice de la data înlăturării cauzelor întreruperii;

d) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului contract în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia.

Art. 12. — Prestatorul are următoarele obligații:

- a) să factureze beneficiarului contravaloarea prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, pe baza proceselor verbale încheiate conform art. 6 alin. (3) și/sau a capacității rezervate, la tarifele prevăzute în contract;
- b) să pună și să mențină la dispoziția beneficiarului capacitatea rezervată, contractată conform prezentului contract; prestatorul poate dispune în tot sau în parte de capacitatea rezervată, conform prezentului contract, numai cu acordul scris al beneficiarului;
- c) să preia de la beneficiar spre depozitare, în punctul de predare/preluare comercială de la interfața SNT cu SÎSGN, cantitățile de gaze naturale prevăzute în programul de înmagazinare a gazelor naturale, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și a RPF-D-SNT;
- d) să livreze beneficiarului gaze naturale conform programului stabilit de comun acord pentru ciclul de extracție, în condiții de calitate și cantitate convenite prin prezentul contract, în punctul de predare/preluare de la interfața SÎSGN cu SNT, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și a RPF-D-SNT;
- e) să anunțe imediat beneficiarul și transportatorul, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și a RPF-D-SNT, despre întreruperile intervenite în desfășurarea ciclului de injecție/extracție a gazelor naturale, pentru remedierea avariilor apărute în propriile instalații;
- f) să anunțe beneficiarul și transportatorul despre întreruperile în desfășurarea ciclului de injecție/extracție a gazelor naturale, pentru efectuarea reviziilor și a reparațiilor programate, cu minimum 3 zile calendaristice înaintea efectuării acestora;
- g) să permită în prezența sa accesul reprezentanților beneficiarului/transportatorului la echipamentele de măsurare, cu respectarea Acordului tehnic;
- h) să asigure condițiile tehnice necesare pentru înmagazinarea în depozitele subterane a cantităților de gaze naturale prevăzute în prezentul contract;
- i) să asigure funcționarea corespunzătoare a sistemelor și a echipamentelor de măsurare a gazelor naturale în ciclul de injecție/extracție, în conformitate cu reglementările metrologice în vigoare;
- j) să păstreze în custodie cantitățile de gaze naturale rămase în depozitele subterane la sfârșitul ciclului de extracție;
- k) să preia riscul legat de transportul în cadrul SÎSGN al gazelor naturale destinate înmagazinării și pe cel legat de înmagazinarea acestora în depozitele subterane, în condițiile în care gazele naturale destinate înmagazinării subterane sunt preluate la presiunile convenite și nu depășesc presiunea maximă de operare;
- l) să notifice beneficiarului orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza încheierii prezentului contract.

VIII. Drepturile și obligațiile beneficiarului

Art. 13. — Beneficiarul are următoarele drepturi:

- a) să solicite și să primească de la operatorul SÎSGN, în limita de timp prevăzută în RPF-D-SÎSGN, datele privind cantitățile de gaze naturale aparținând beneficiarului sau unui terț desemnat de acesta, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană;
- b) să dispună de gazele naturale proprii aflate în depozitele de înmagazinare subterană;
- c) să conteste în mod justificat cantitățile de gaze naturale livrate de prestator în punctul de predare/preluare comercială de la interfața SÎSGN cu SNT;
- d) să solicite prestatorului modificarea și completarea prezentului contract în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia.

Art. 14. — Beneficiarul are următoarele obligații:

- a) să plătească integral și la termen facturile emise de prestator pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- b) să asigure prestatorului gazele naturale destinate ciclului de injecție, conform anexei nr. 5, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și a RPF-D-SNT, în condiții de calitate și cantitate convenite prin prezentul contract, în punctul de predare/preluare comercială de la interfața SNT cu SÎSGN;
- c) să preia gazele naturale rezultate din ciclul de extracție, conform anexei nr. 6, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și a RPF-D-SNT, în condiții de calitate și cantitate convenite prin prezentul contract, în punctul de predare/preluare comercială de la interfața SÎSGN cu SNT;
- d) să notifice prestatorului acordul său privind faptul că gazele naturale livrate pentru injecție în depozitele de înmagazinare subterană se amestecă cu gazele din sistemul de conducte și cu cele rămase în depozite din ciclul anterior și de aceea gazele naturale livrate în ciclul de extracție vor avea o compoziție diferită de cea a gazelor naturale livrate pentru ciclul de injecție; calitatea gazelor naturale livrate în ciclul de extracție trebuie să fie conformă cu standardele în vigoare;
- e) să notifice DNGN București — Operatorul de piață programul de înmagazinare a gazelor naturale în depozitele subterane, cu 25 de zile calendaristice înainte de începerea ciclului de injecție și cu 10 zile calendaristice înainte de începerea ciclului de extracție;
- f) să modifice, cu acordul scris al prestatorului, programul de injecție/extracție a gazelor naturale, cu respectarea RPF-D-SÎSGN;
- g) să notifice prestatorului, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și RPF-D-SNT, orice modificare a elementelor care au stat la baza încheierii prezentului contract.

IX. Garanții

Art. 15. — (1) La data încheierii prezentului contract părțile pot să își prezinte reciproc un instrument de garantare a propriilor obligații, convenit de către acestea, astfel:

- a) beneficiarul poate garanta cu o parte din cantitatea de gaze naturale înmagazinate/cu un instrument financiar de garantare a propriilor obligații/prin constituirea unor garanții reale;
 - b) prestatorul poate garanta cu un instrument financiar de garantare a propriilor obligații sau prin constituirea unor garanții reale.
- (2) Garanția prevăzută la alin. (1) este destinată îndeplinirii obligațiilor contractuale ale părților, la adăpostul unor evenimente viitoare neprevăzute care ar putea să îl aducă pe prestator/beneficiar în incapacitate de a înmagazina gazele naturale contractate/în incapacitate de plată.

Art. 16. — Dacă părțile constituie garanții reale — gaj, ipotecă de prim rang —, contractele de garanție vor fi perfectate o dată cu semnarea prezentului contract și vor face parte integrantă din acesta.

X. Condiții de desfășurare a serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Art. 17. — (1) Părțile sunt obligate să își notifice eventualele modificări la programul de înmagazinare cu minimum 10 zile calendaristice înainte de începerea lunii de livrare. În acest sens părțile vor conveni asupra modificărilor în termen de două zile calendaristice de la data solicitării.

(2) În cazul în care prestatorul nu înaintează observațiile în termenul prevăzut la alin. (1), programul de înmagazinare notificat de beneficiar va fi considerat acceptat de prestator.

(3) Programul de injecție/extracție a gazelor naturale se stabilește de comun acord între părți cu 30/15 zile calendaristice înaintea ciclului respectiv.

Art. 18. — Părțile vor notifica DNGN București — Operatorul de piață programul de înmagazinare convenit prin prezentul contract, în termenele prevăzute la art. 14 lit. e), precum și orice modificare a acestui program, cu minimum 5 zile calendaristice înaintea începerii lunii de injecție/extracție.

Art. 19. — În cazuri justificate părțile pot solicita una alteia diminuarea/suplimentarea cantităților destinate înmagazinării, cu respectarea termenelor prevăzute în RPF-D-SÎSGN și a prevederilor RPF-D-SNT. Condițiile în care poate fi acordată această diminuare/suplimentare se stabilesc de părți prin act adițional, cu minimum 5 zile calendaristice înainte de data solicitată.

Art. 20. — Părțile pot conveni în legătură cu admiterea unor variații ale cantităților zilnice și lunare de gaze naturale față de programul stabilit de comun acord în limita a +/-%, sub condiția ca acestea să nu afecteze siguranța în exploatare a depozitului de înmagazinare subterană.

Art. 21. — În cazul limitării sau întreruperii livrării de gaze naturale în ciclul injecție/extracție din motive independente de voința beneficiarului/prestatorului, altele decât cazurile de forță majoră, părțile își vor notifica reciproc respectiva situație în termen de de la apariția evenimentului, reluarea livrării urmând să se facă imediat, cu respectarea RPF-D-SÎSGN și a RPF-D-SNT, după eliminarea cauzelor ce au condus la limitarea sau întreruperea acestora.

Art. 22. — Părțile sunt obligate să își notifice efectuarea lucrărilor de întreținere și a reparațiilor periodice care ar putea cauza o întrerupere temporară sau o limitare a injectării ori extracției cantităților de gaze naturale, cu minimum 3 zile calendaristice înaintea efectuării acestora.

Art. 23. — Părțile se obligă reciproc să dețină și să păstreze pe toată durata contractului aprobările necesare pentru exercitarea obligațiilor prevăzute în prezentul contract, conform prevederilor legale.

XI. Clauza de confidențialitate

Art. 24. — (1) Părțile sunt obligate ca pe perioada valabilității prezentului contract să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și a informațiilor obținute în baza acestuia.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;

b) cele care sunt la data dezvăluirii lor de circulație publică;

c) cele solicitate de organele abilitate ale statului sau de autoritatea de reglementare în baza unei obligații legale de informare.

XII. Răspunderea contractuală

Art. 25. — (1) În situația în care prestatorul nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform programului convenit prin prezentul contract, beneficiarul este îndrituit să solicite și să primească daune-interese corespunzător prejudiciului cauzat.

(2) În cazul în care beneficiarul nu își îndeplinește din culpă obligația de plată a contravalorii prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale sau și-o îndeplinește în mod necorespunzător, prestatorul are următoarele posibilități:

a) să aplice majorări de întârziere de din valoarea neachitată la scadență — cotă procentuală pentru fiecare zi de întârziere. Procentul majorărilor de întârziere nu va fi mai mare decât cel stabilit pentru neplata obligațiilor față de bugetul de stat; de asemenea, valoarea majorărilor de întârziere nu va depăși cuantumul debitului. După expirarea unui termen de 30 de zile calendaristice de la data aplicării majorărilor de întârziere prestatorul are dreptul să întrerupă efectuarea prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPF-D-SÎSGN și ale RPF-D-SNT;

b) să exercite dreptul de retenție asupra cantității de gaze naturale înmagazinate, convenite și constituite ca garanție.

(3) Pentru obligațiile contractuale, altele decât cele prevăzute la alin. (1) și (2), partea în culpă va plăti celeilalte părți daune-interese în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

XIII. Rezilierea contractului

Art. 26. — Părțile sunt îndreptățite să procedeze la rezilierea contractului în următoarele situații:

a) neexecutarea de către una dintre părți a obligațiilor contractuale;

b) declanșarea procedurii falimentului uneia dintre părți;

c) dacă în termen de 30 de zile calendaristice de la data notificării intenției de amendare a prezentului contract părțile nu ajung la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/sau completarea acestuia.

Art. 27. — Intenția de reziliere a contractului, în cazul prevăzut la art. 26 lit. a), trebuie notificată celeilalte părți în termen de zile calendaristice de la data exigibilității obligației neîndeplinite.

Art. 28. — Rezilierea totală sau parțială a clauzelor prezentului contract nu are nici un efect asupra obligațiilor deja scadente între părți.

XIV. Notificări

Art. 29. — (1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc, la termenul prevăzut, orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia.

(2) Termenul de notificare este de 5 zile calendaristice de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede un alt termen.

(3) În cazul în care notificarea se face prin poștă, aceasta va fi transmisă prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire, considerându-se primită de destinatar la data menționată pe această confirmare de către oficiul poștal primitor.

(4) Notificările transmise prin fax se consideră primite în prima zi lucrătoare după ce au fost expediate.

XV. Forța majoră

Art. 30. — (1) Cazul de forță majoră este acel eveniment viitor, absolut imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă.

(2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 48 de ore de la încetarea evenimentului, urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 5 zile calendaristice de la aceeași dată; de asemenea, partea în cauză este obligată să ia măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.

(3) Cazurile de forță majoră vor fi certificate de Camera de Comerț, Industrie și Agricultură a României și a Municipiului București.

(4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 60 de zile calendaristice de la data producerii acesteia, părțile au dreptul să solicite încetarea deplină a contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

XVI. Legislația aplicabilă; soluționarea litigiilor

Art. 31. — Prevederile prezentului contract se supun legislației române în vigoare.

Art. 32. — (1) Părțile convin ca toate neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea acestuia să fie rezolvate pe cale amiabilă.

(2) În caz contrar litigiile vor fi deduse spre soluționare instanțelor judecătorești competente ori vor fi supuse arbitrajului.

(3) Neînțelegerile precontractuale, nerezolvate pe cale amiabilă în termen de 30 de zile calendaristice de la data semnării contractului de către una dintre părți, cu obiecțiuni sau divergențe, se vor înainta spre mediere ANRGN.

XVII. Cesiune

Art. 33. — (1) Nici una dintre părți nu va putea ceda sau transfera în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale correlative decurgând din contract decât cu consimțământul scris și prealabil al celeilalte părți.

(2) Părțile convin să nu refuze nejustificat cesiunea drepturilor și obligațiilor decurgând din prezentul contract.

(3) Consimțământul prevăzut la alin. (1) trebuie notificat celeilalte părți cu minimum zile calendaristice înaintea datei cedării sau transferului; în condițiile în care partea solicitată nu notifică celeilalte părți răspunsul său în termen de maximum zile calendaristice de la data solicitării, se prezumă că această parte nu a consimțit la cesiunea contractului.

XVIII. Alte clauze

Art. 34. —

.....

.....

.....

XIX. Clauze finale

Art. 35. — În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare părțile se obligă să comunice, în termen de maximum zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

Art. 36. — Părțile se obligă reciproc să dețină pe toată durata contractului aprobările necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stipulate în acesta.

Art. 37. — Dispozițiile prezentului contract se completează cu prevederile Codului comercial și ale Codului civil, precum și cu celelalte reglementări în vigoare.

Art. 38. — Prezentul contract se poate modifica și/sau completa pe baza încheierii de acte adiționale, cu acordul ambelor părți.

Art. 39. — Anexa nr. 1 „Definirea unor termeni”, anexa nr. 2 „Lista cuprinzând abrevierile”, anexa nr. 3 „Program privind rezervarea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale”, anexa nr. 4 „Program de înmagazinare subterană a gazelor naturale”, anexa nr. 5 „Program privind ciclul de injecție a gazelor naturale”, anexa nr. 6 „Program privind ciclul de extracție a gazelor naturale”, anexa nr. 7*) „Acord tehnic”, anexa nr. 8 „Tariful pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale” și anexa nr. 9*) „Regulament de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale” fac parte integrantă din prezentul contract.

Prezentul contract a fost întocmit astăzi,, în două exemplare egal autentice sau cu aceeași valoare juridică, câte unul pentru fiecare parte.

Prestator,
Reprezentant legal

.....

Vizat
Oficiul juridic

Beneficiar,
Reprezentant legal

.....

Vizat
Oficiul juridic

NOTĂ:

Prezentul contract se poate modifica și/sau completa cu prevederi specifice, potrivit înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie neconforme cu obligațiile părților, în calitate de titulari de licențe/consumatori eligibili, contrare prevederilor legale în vigoare și prezentului contract.

*) Anexele nr. 7 și 9 se comunică exclusiv agenților economici interesați.

*ANEXA Nr. 1
la contractul-cadru*

DEFINIREA UNOR TERMENI

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale — instituție publică cu personalitate juridică, aflată în coordonarea Ministerului Industriei și Resurselor, care 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 protecție a consumatorilor și a mediului.

Beneficiar — persoană juridică, română sau străină, licențiată/acreditată de ANRGN, care poate avea acces la depozitele de înmagazinare subterană: producător, titular al acordului petrolier și al licenței de furnizare/furnizor, titular al licenței de furnizare/transportator, titular al licenței de transport/distribuitor, titular al licenței de distribuție și furnizare, consumator eligibil de gaze naturale.

Cantitate orară/zilnică/lunară contractată — cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în m³, cu referire la fiecare oră/zil/lună calendaristică cuprinsă în perioada din contract.

Capacitate de înmagazinare/depozitare — parte din capacitatea de înmagazinare disponibilă, pusă la dispoziție beneficiarului.

Capacitate de înmagazinare disponibilă — volumul ocupat de cantitatea de gaze naturale care poate fi înmagazinată, în condiții de siguranță, într-un depozit subteran, în limita permisă de parametrii dinamici și statici ai zăcământului, precum și de facilitățile de suprafață existente în momentul inițierii ciclului de injecție.

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.

Consumator eligibil — persoană juridică, română sau străină, 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 și/sau capacitățile de înmagazinare.

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.

Distribuitor (operator de distribuție) de gaze naturale — persoană juridică, română sau străină, autorizată/licențiată pentru a desfășura activități de exploatare, dispecerizare, întreținere, verificare, reparație, respectiv comercializare, sub rezerva obținerii licenței de furnizare într-un sistem de distribuție a gazelor naturale.

Echipamente de măsurare — ansamblul mijloacelor de măsurare care furnizează informații de măsurare utilizate în determinarea unei mărimi fizice.

Furnizori de gaze naturale — persoană juridică, română sau străină, titulară a licenței de furnizare a gazelor naturale.

Gaze naturale – substanțe minerale combustibile, constituite din amestecuri de hidrocarburi naturale, acumulate în scoarța terestră, care, în condiții de suprafață, se prezintă în stare gazoasă și care îndeplinesc proprietățile fizice și chimice prevăzute în STAS 3317.

Înmagazinare subterană a gazelor naturale – 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.

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.

Operator SİSGN – persoană juridică, titulară a licenței de înmagazinare, care desfășoară activități de exploatare, întreținere, verificare și reparație a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Parametri tehnologici – presiunea relativă și debitul volumetric în punctul de măsurare.

Presiunea gazelor naturale – diferența dintre presiunea absolută a gazelor naturale și presiunea atmosferică. Presiunea se exprimă în bar sau în MPa.

Producător de gaze naturale – persoană juridică, română sau străină, titulară a unui acord petrolier și a licenței de furnizare a gazelor naturale.

Punct de predare/preluare comercială a gazelor naturale:

a) în ciclul de injecție – punctul în care gazele naturale trec din SNT în instalațiile prestatorului în vederea depozitării subterane;

b) în ciclul de extracție – punctul în care gazele naturale trec din instalațiile prestatorului în SNT în vederea transportului și livrării către beneficiar.

Rezervarea capacității de depozitare – reținerea unei părți din capacitatea de depozitare în depozitele subterane, în vederea depozitării/păstrării în custodie a unei cantități determinate de gaze naturale.

Sistem național de transport – sistemul de transport al gazelor naturale în regim de înaltă presiune, compus din ansamblul de conducte, 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.

Tarif de înmagazinare – tariful aferent prestării serviciului de înmagazinare a gazelor naturale, stabilit de ANRGN conform legislației în vigoare.

Transportator de gaze naturale – persoană juridică, română sau străină, autorizată și/sau licențiată, având ca obiect de activitate transportul gazelor naturale.

*ANEXA Nr. 2
la contractul-cadru*

L I S T A

cuprinzând abrevierile

ANRGN – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale;

RPF-D-SİSGN – Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale;

RPF-D-SNT – Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, aprobat prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale;

DNGN – Dispeceratul Național de Gaze Naturale;

SİSGN – Sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

SNT – Sistemul național de transport.

*ANEXA Nr. 3
la contractul-cadru*

P R O G R A M

privind rezervarea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale

– mii m³ –

Depozitul de înmagazinare subterană	Perioada							
	Luna							
	2	3	4	5				...n
1								

*ANEXA Nr. 4
la contractul-cadru*

P R O G R A M

de înmagazinare subterană a gazelor naturale

– mii m³ –

Depozitul de înmagazinare subterană	Programul de injecție în ciclul						Cumulat injectat în intervalul	Program de extracție în ciclul						Cumulat extras în intervalul
	Luna							Luna						
	2	3	4	5	6	7		9	10	11	12	13	14	
1							8							15

PROGRAM
privind ciclul de injecție a gazelor naturale

Depozitul

Punct de predare/preluare comercială la interfața SNT cu SÎSGN:

Luna Cantitatea mii m³/lună

Ziua	Presiunea de aspirație – bar –	Presiunea de refulare – bar –	Cantitatea	
			mii m ³ /h	mii m ³ /zi
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				

Ziua	Presiunea de aspirație – bar –	Presiunea de refulare – bar –	Cantitatea	
			mii m ³ /h	mii m ³ /zi
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				

PROGRAM
privind ciclul de extracție a gazelor naturale

Depozitul

Punctul de predare/preluare comercială la interfața SÎSGN cu SNT:

Luna Cantitatea mii m³/lună

Ziua	Cantitatea	
	mii m ³ /h	mii m ³ /zi
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		

Ziua	Cantitatea	
	mii m ³ /h	mii m ³ /zi
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		

*ANEXA Nr. 8
la contractul-cadru*

TARIF

pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Tariful reprezentând contravaloarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale este stabilit de ANRGN conform legislației în vigoare, incluzând:

- a) contravaloarea serviciului de rezervare a capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în valoare de*);
- b) contravaloarea serviciului de injecție a gazelor naturale în depozitele subterane, în valoare de*);
- c) contravaloarea serviciului de extracție a gazelor naturale din depozitele subterane, în valoare de*).

*) Contravalorile serviciilor prevăzute în prezenta anexă se stabilesc de către părți, în limita tarifului reglementat pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

*ANEXA Nr. 9
la contractul-cadru*

REGULAMENT

de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

privind aprobarea Metodologiei de soluționare a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale

În temeiul prevederilor 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale adoptă prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de soluționare a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2. — Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor și Serviciul legislație, conținut 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,
Gheorghe Radu

București, 6 februarie 2002.
Nr. 248.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de soluționare a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1 Scop

Art. 1. — (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN) este abilitată să soluționeze prin procedura necontencioasă neînțelegerile care pot interveni la încheierea contractelor în sectorul gazelor naturale, în conformitate cu prevederile art. 4 și ale art. 5 lit. x) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 pentru înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001.

(2) Prezenta metodologie este elaborată în scopul creării unui mecanism de soluționare operativă, eficientă și echidistantă a

neînțelegerilor apărute la încheierea contractelor comerciale din sectorul gazelor naturale.

SECȚIUNEA a 2-a Domeniu de aplicare

Art. 2. — Prezenta metodologie stabilește tipurile de neînțelegeri ce fac obiectul concilierii ANRGN, precum și modalitățile și etapele de soluționare a acestora.

Art. 3. — Neînțelegerile pot avea ca obiect:

1. clauzele negociabile din contractele-cadru elaborate de ANRGN:

a) contractul-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pentru consumatorii eligibili, aprobat prin Decizia președintelui ANRGN nr. 3 din 16 noiembrie 2000;

b) contractul-cadru de achiziție a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui ANRGN nr. 186 din 20 iulie 2001;

c) contractul-cadru de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui ANRGN nr. 187 din 10 septembrie 2001;

d) contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui ANRGN nr. 533 din 15 octombrie 2001;

e) contractul-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui ANRGN nr. 247 din 6 februarie 2002;

2. clauzele noi pe care părțile doresc să le includă în contractele pe care le încheie;

3. clauzele obligatorii din contractele-cadru, cărora părțile le dau interpretări diferite.

SECȚIUNEA a 3-a

Acte normative de referință

Art. 4. — Dispozițiile prezentei metodologii se completează cu prevederile următoarelor acte normative:

a) 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;

b) Ordonanța Guvernului nr. 60/2000 privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001.

CAPITOLUL II

Soluționarea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale

SECȚIUNEA 1

Prevederi generale

Art. 5. — Neînțelegerile apărute la încheierea contractelor în sectorul gazelor naturale se soluționează prin conciliere de către ANRGN, având la bază documentul unilateral sau comun înaintat de părți.

Art. 6. — Concilierea va cuprinde două etape:

a) procedura prealabilă, în care ANRGN, în urma analizării situației prezentate de către părți, va face recomandări acestora;

b) concilierea propriu-zisă, când părțile nu își însușesc aceste recomandări, caz în care ANRGN, în urma audierii părților și a analizării situației de fapt și de drept, va emite o decizie cu caracter obligatoriu.

SECȚIUNEA a 2-a

Procedura prealabilă

Art. 7. — (1) Declanșarea procedurii prealabile are loc în momentul înregistrării la ANRGN a cererii prin care una sau ambele părți solicită ANRGN soluționarea neînțelegerilor intervenite între acestea.

(2) Cererea va fi însoțită de documente pe care partea/părțile își întemeiază susținerile.

Art. 8. — Etapele procedurii prealabile sunt:

a) directorul direcției de resort nominalizează persoana responsabilă care va analiza cererea părților și va transmite acestora recomandările ANRGN;

b) persoana desemnată în condițiile lit. a) poate solicita, în termen de 3 zile calendaristice de la data înregistrării cererii, documente suplimentare referitoare la neînțelegerea precontractuală în cauză;

c) redactarea, în termen de 10 zile calendaristice de la data înregistrării cererii, sau, după caz, a înregistrării completărilor, a recomandărilor ANRGN privind modul de soluționare a neînțelegerii precontractuale;

d) comunicarea se va face părților prin fax, în termen de 24 de ore de la soluționare, urmând ca aceasta să fie transmisă părților și prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

Art. 9. — În urma primirii recomandărilor ANRGN părțile au următoarele opțiuni:

a) dacă își însușesc în totalitate recomandările ANRGN, încheie contractul;

b) dacă își însușesc parțial sau nu își însușesc recomandările primite, redactează un proces-verbal în care includ clauzele

rămase în divergență, precum și poziția fiecăreia dintre ele; documentul va fi înaintat ANRGN;

c) în cazul în care părțile își însușesc parțial sau nu își însușesc recomandările, iar una dintre părți refuză cu rea-credință încheierea procesului-verbal, cealaltă parte va înștiința ANRGN despre această situație o dată cu formularea cererii de conciliere.

SECȚIUNEA a 3-a

Concilierea

Cererea de conciliere

Art. 10. — ANRGN va declanșa procedura de conciliere propriu-zisă la data înregistrării cererii de conciliere prin care una sau ambele părți solicită soluționarea neînțelegerii precontractuale.

Art. 11. — (1) Cererea de conciliere va fi însoțită de procesul-verbal redactat de părți în conformitate cu dispozițiile art. 9 lit. b).

(2) În cazul prevăzut la art. 9 lit. c) partea care solicită concilierea va depune cererea prevăzută la alin. (1), în două exemplare, pentru a fi comunicată celeilalte părți.

Art. 12. — (1) La cererea de conciliere se vor anexa documente justificative, de natură să clarifice situația.

(2) Documentele vor fi prezentate în original sau, după caz, în copie, în două exemplare, pentru Comitetul de conciliere și, respectiv, pentru cealaltă parte.

(3) Documentele pot fi, fără să se limiteze la acestea:

a) documente financiare;

b) corespondența comercială dintre părți;

c) decizii ale organelor jurisdicționale, extrase din practica acestora;

d) alte documente cuprinzând informații tehnice sau de altă natură, necesare pentru soluționarea neînțelegerii.

Art. 13. — (1) Modelul cererii de conciliere este prevăzut în anexa nr. 1.

(2) Dacă cererea sau documentele sunt redactate într-o limbă străină, acestea vor fi însoțite de traduceri legalizate.

Comitetul de conciliere

Art. 14. — (1) Președintele ANRGN numește prin decizie internă Comitetul de conciliere și desemnează secretarul acestuia.

(2) Comitetul de conciliere prevăzut la alin. (1) va fi alcătuit din minimum 3 membri din cadrul ANRGN.

(3) Persoana desemnată în condițiile art. 8 lit. a) va face parte din Comitetul de conciliere.

(4) ANRGN poate apela, după caz, la consultanți, persoane fizice sau juridice de drept privat, care nu sunt în conflict de interese cu părțile.

Art. 15. — Secretarul Comitetului de conciliere, numit în condițiile art. 14 alin. (1), are următoarele atribuții:

a) alcătuirea dosarului; acesta va cuprinde, după caz: cererea de conciliere, procesul-verbal încheiat de părți, documentele justificative pe care acestea își întemeiază susținerile, precum și dovezile de convocare/comunicare;

b) pregătirea audierii și convocarea părților;

c) completarea dosarului, la solicitarea Comitetului de conciliere;

d) redactarea procesului-verbal al ședinței de conciliere;

e) redactarea hotărârii Comitetului de conciliere;

f) comunicarea deciziei ANRGN părților implicate.

Audierea părților

Art. 16. — (1) După consultarea membrilor Comitetului de conciliere secretarul acestuia va fixa termenul pentru audiere.

(2) Părțile vor fi convocate prin scrisoare recomandată sau prin fax, cu minimum două zile calendaristice înainte de termenul fixat pentru conciliere.

(3) Comunicările se fac la sediile indicate de părți în cererea de conciliere.

Art. 17. — Audierea părților are loc la sediul ANRGN în termen de 15 zile calendaristice de la data înregistrării cererii.

Art. 18. — (1) În situația în care concilierea a fost solicitată de una dintre părți, secretarul va transmite celeilalte părți un exemplar al cererii și al documentelor însoțitoare.

(2) La solicitarea membrilor Comitetului de conciliere secretarul acestuia va cere părților completarea cererii sau a documentației depuse și, după caz, precizări scrise, în termen de 3 zile calendaristice de la data primirii cererii de conciliere.

(3) Părțile sunt obligate ca în termen de 3 zile calendaristice să trimită completările solicitate; în caz contrar se vor lua în considerare doar documentele existente la dosar.

Art. 19. — (1) Părțile vor participa la audiere prin reprezentanții legali sau prin persoanele desemnate de acestea, iar pentru persoanele de altă cetățenie se va apela la interpreți autorizați.

(2) Părțile pot solicita, prin cerere, ca soluționarea audierii să se facă în lipsa lor, pe baza actelor depuse la dosar.

(3) Dacă ambele părți, deși înștiințate, nu se prezintă la dezbatere, Comitetul de conciliere va soluționa totuși cererea, cu excepția cazului în care s-a cerut amânarea pentru motive întemeiate.

Art. 20. — (1) Pe parcursul desfășurării procedurii de conciliere părțile pot solicita o singură dată Comitetului de conciliere amânarea audierii programate, pentru motive întemeiate, care să justifice imposibilitatea părții în cauză de a se prezenta la dezbatere.

(2) Audierea în condițiile alineatului precedent va avea loc în termen de 5 zile calendaristice de la data fixată pentru audierea inițială, cu convocarea părților în conformitate cu prevederile art. 16 alin. (2).

Art. 21. — (1) În cadrul audierii părțile își exprimă propria poziție, argumentată cu probe pertinente, concludente și utile.

(2) După ce fiecare parte își prezintă poziția membrii Comitetului de conciliere pot adresa întrebări părților pentru clarificarea aspectelor divergente.

(3) Lucrările ședinței sunt consemnate de către secretarul Comitetului de conciliere într-un proces-verbal.

Art. 22. — Procesul-verbal va cuprinde în mod obligatoriu:

a) data și locul unde este încheiat;

b) numele și prenumele membrilor și ale secretarului Comitetului de conciliere;

c) obiectul ședinței;

d) temeiul legal al convocării ședinței;

e) probele pe care părțile și-au întemeiat susținerile;

f) poziția părților;

g) poziția ANRGN, în conformitate cu legislația în vigoare;

h) semnătura părților, a membrilor Comitetului de conciliere și a secretarului acestuia.

Art. 23. — În cazul în care una dintre părți nu este reprezentată sau refuză semnarea procesului-verbal, secretarul Comitetului de conciliere va face această precizare în cuprinsul documentului respectiv.

Art. 24. — Dosarul întocmit conform art. 15 lit. a) și c) este confidențial. Membrii Comitetului de conciliere, secretarul acestuia și consultanții sunt obligați să nu divulge datele și informațiile de care iau cunoștință în această calitate, fără a avea acordul părților interesate.

Art. 25. — (1) Dosarul se păstrează la sediul ANRGN minimum un an de la data soluționării neînțelegerii precontractuale.

(2) Evidența dosarelor va fi ținută de către secretarul Comitetului de conciliere.

Hotărârea Comitetului de conciliere

Art. 26. — (1) Soluția motivată a membrilor Comitetului de conciliere se va materializa într-o hotărâre ce va fi redactată în termen de 5 zile calendaristice de la data ultimei audieri.

(2) Hotărârea se va lua cu majoritate simplă de voturi.

(3) Hotărârea va fi semnată de membrii Comitetului de conciliere și de secretarul acestuia.

(4) Dacă este cazul, în cuprinsul hotărârii se va consemna și opinia separată, cu arătarea considerentelor pe care aceasta se sprijină.

Art. 27. — Hotărârea Comitetului de conciliere va cuprinde:

a) denumirea și sediul social al părților ;

b) obiectul neînțelegerii precontractuale;

c) susținerile părților;

d) soluția dată, motivele de fapt și de drept pe care se întemeiază aceasta;

e) calea de atac și termenul în care se poate exercita aceasta;

f) semnăturile membrilor Comitetului de conciliere și a secretarului acestuia.

Art. 28. — Erorile sau omisiunile privind denumirea, calitatea și susținerile părților, precum și orice alte erori materiale din cuprinsul hotărârii pot fi îndreptate din oficiu de către Comitetul de conciliere, ANRGN sau la cerere, fiind notificată părților.

Art. 29. — Hotărârea va fi comunicată părților în termen de 3 zile calendaristice de la data redactării, prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

Contestația

Art. 30. — (1) Hotărârea Comitetului de conciliere poate fi contestată de partea care se consideră vătămată, în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii comunicării acesteia.

(2) Soluționarea contestației este de competența Comitetului de reglementare al ANRGN, care se va pronunța asupra temeiniciei/ netemeiniciei acesteia în termen de 10 zile calendaristice de la data înregistrării contestației.

Decizia președintelui ANRGN

Art. 31. — Decizia președintelui ANRGN de adoptare a hotărârii Comitetului de conciliere sau a Comitetului de reglementare are caracter obligatoriu pentru părțile interesate.

Art. 32. — Decizia prevăzută la art. 31 poate fi atacată în contencios administrativ la Curtea de Apel București, în termen de 30 de zile calendaristice de la data la care a fost notificată părților interesate.

CAPITOLUL III

Dispoziții finale

Art. 33. — (1) Pe tot parcursul procedurii de conciliere părțile pot cădea de acord cu privire la neînțelegerea apărută la încheierea contractului.

(2) Înțelegerea la care s-a ajuns va fi comunicată ANRGN.

Art. 34. — Prevederile prezentei metodologii se completează cu dispozițiile legale în materie.

Art. 35. — Anexa nr. 1 „Cererea de conciliere” și anexa nr. 2 „Schemă logică” la prezenta metodologie fac parte integrantă din aceasta.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

CERERE DE CONCILIERE

Către
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale
Subscriesele:

1.
(denumirea; numele reprezentanților legali)
.....
(sediul)
.....
(telefon/fax)
.....
(numărul de înmatriculare în registrul comerțului)
.....
(cod SIRUES)

prin reprezentantul legal
 și
 2.
 (denumirea; numele reprezentanților legali)

 (sediul)

 (telefon/fax)

 (numărul de înmatriculare în registrul comerțului)

 (cod SIRUES)

prin reprezentantul legal
 solicităm soluționarea neînțelegerii apărute în cadrul negocierilor desfășurate pentru încheierea contractului

(urmează expunerea pe scurt a obiectului neînțelegerii:

- indicarea contractului;
- indicarea clauzelor divergente)

Solicit soluționarea prezentei cereri în lipsă, pe baza actelor depuse la dosar:

- DA
- NU

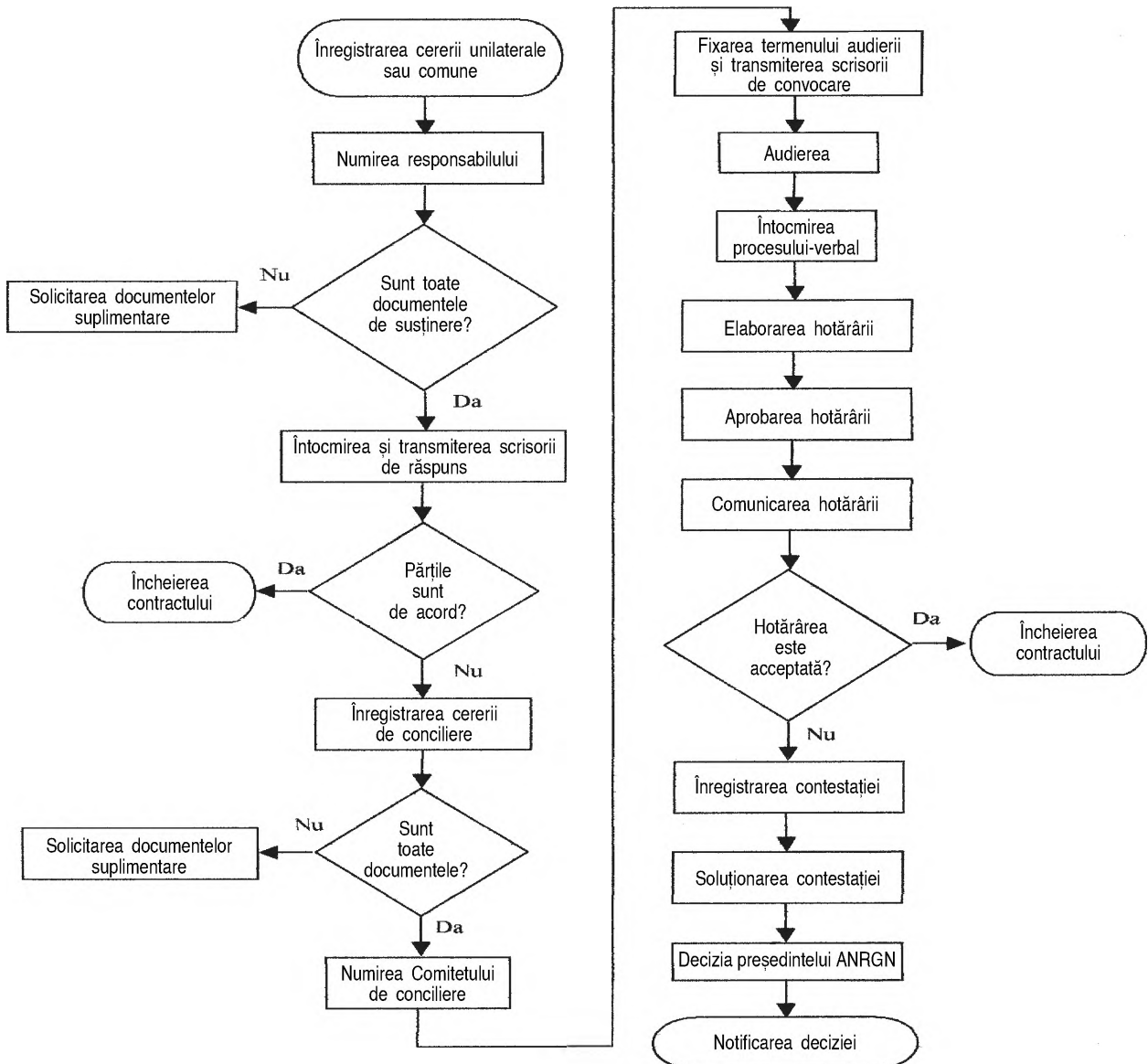
.....
 (data)

 (semnătura părții 1)

.....
 (semnătura părții 2)

*ANEXA Nr. 2
 la metodologie*

SCHEMĂ LOGICĂ



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

**pentru modificarea și completarea Regulamentului de constatare,
notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale**

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
în temeiul prevederilor 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,
emite prezenta decizie.

Art. I. — Regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 54/2001, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 84 din 19 februarie 2001, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) să constate contravențiile și să aplice sancțiunile corespunzătoare, potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 60/2000 privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001, și ale Ordonanței 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;”

2. La articolul 4, litera c) va avea următorul cuprins:

„c) să dispună sigilarea și confiscarea bunurilor destinate, folosite sau rezultate din săvârșirea contravențiilor în sectorul gazelor naturale, în condițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor;”

3. Articolul 8 va avea următorul cuprins:

„Art. 8. — (1) Procedura de constatare, notificare și sancționare a contravențiilor din sectorul gazelor naturale este prevăzută de Ordonanța Guvernului nr. 2/2001.

(2) Constatarea săvârșirii contravenției și aplicarea amenzii se fac prin proces-verbal întocmit de agenții constatare, conform anexei nr. 2 la prezentul regulament.

(3) Procesul-verbal de constatare a contravenției se semnează pe fiecare pagină de către agentul constator și contravenient. În cazul în care contravenientul nu se află de față, refuză sau nu poate să semneze, agentul constator va face mențiuni despre aceste împrejurări, care trebuie să fie confirmate de cel puțin un martor. În acest caz procesul-verbal va cuprinde și datele personale din actul de identitate al martorului și semnătura acestuia.

(4) Înaintea întocmirii procesului-verbal de constatare a contravenției agentul constator are posibilitatea, în funcție de complexitatea cauzei, să completeze o notă de constatare preliminară.”

4. La articolul 10, alineatul (5) va avea următorul cuprins:

„(5) Agenții constatori au obligația întocmirii raportului de control cu ocazia fiecărei acțiuni dispuse. În baza acestuia agenții constatori vor întocmi trimestrial/semestrial un raport detaliat privind evidența proceselor-verbale de constatare a contravențiilor, care va fi depus la Direcția inspecției, control, protecția consumatorilor.”

5. După articolul 10 se introduce articolul 10¹ cu următorul cuprins:

„Art. 10¹. — (1) Plata amenzii contravenționale se va face în termen de 15 zile calendaristice de la data înmânării sau comunicării procesului-verbal de constatare a contravenției.

(2) Contravenientul poate achita pe loc sau în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal jumătate din minimul amenzii prevăzute de lege, agentul constator făcând mențiuni despre această posibilitate în procesul-verbal.

(3) Neachitarea amenzii contravenționale în termenul prevăzut la alin. (1) sau nedeplinirea plângerii în același termen atrage executarea silită a contravenientului, fără vreo altă formalitate, conform dispozițiilor legale.”

6. Articolul 11 va avea următorul cuprins:

„Art. 11. — (1) Dacă aceeași persoană a săvârșit mai multe contravenții, sancțiunea se aplică pentru fiecare contravenție.

(2) Când contravențiile au fost constatate prin același proces-verbal, sancțiunile contravenționale se cumulează, fără a putea depăși dublul maximului amenzii prevăzut pentru contravenția cea mai gravă.

(3) În cazul în care la săvârșirea unei contravenții au participat mai multe persoane, sancțiunea se va aplica pentru fiecare dintre acestea.”

7. Articolul 12 va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — (1) Împotriva procesului-verbal de constatare a contravenției se poate face plângere în termen de 15 zile calendaristice de la data înmânării sau comunicării acestuia.

(2) Plângerea se depune la sediul ANRGN, însoțită de copia de pe procesul-verbal de constatare a contravenției.

(3) Plângerea împreună cu dosarul cauzei se vor transmite la judecătoria în a cărei circumscripție a fost săvârșită contravenția, care o va soluționa în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.

(4) Hotărârea judecătorească prin care s-a soluționat plângerea poate fi atacată cu recurs, în termen de 15 zile calendaristice de la data comunicării.

(5) Plângerea, precum și exercitarea căilor de atac împotriva procesului-verbal de constatare a contravenției sunt suspensive de executare.”

8. Articolul 14 va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — (1) Contravențiile sunt cele prevăzute și sancționate de Ordonanța Guvernului nr. 60/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001, și de Ordonanța Guvernului nr. 41/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001.

(2) Prin legi speciale se pot stabili și alte sancțiuni contravenționale.”

9. La articolul 15 se introduce alin. (2¹) cu următorul cuprins:

„(2¹) Sumele provenite din amenzi se fac venit la bugetul de stat în cotă de 75%, diferența revenind ANRGN.”

10. Articolul 16 va avea următorul cuprins:

„Art. 16. — Sancțiunile prevăzute de prezentul regulament se aplică:

a) persoanei fizice/juridice care încalcă dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 60/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001, și ale Ordonanței Guvernului nr. 41/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001;

b) persoanei juridice, titulară de autorizație/licență, conform prevederilor Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 784/2000, care nu respectă obligațiile sale legale, condiționările, restricțiile, limitările, interdicțiile ori sarcinile prevăzute în condițiile de valabilitate ale autorizației/licenței;

c) persoanei fizice/juridice care încalcă dispozițiile Ordinului ministrului industriei și resurselor nr. 15/2001 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale și a Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale.“

11. La articolul 17, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 17. — (1) Punerea în executare a sancțiunii amenzii contravenționale se va face în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.“

12. Articolul 18 va avea următorul cuprins:

„Art. 18. — Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale și executarea acesteia se prescriu în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.“

13. După articolul 19 se introduce articolul 19¹ cu următorul cuprins:

„Art. 19¹. — Cauzele care înlătură caracterul contravențional al faptei sunt prevăzute de Ordonanța Guvernului nr. 2/2001.“

14. Articolul 20 va avea următorul cuprins:

„Art. 20. — Agentul constator, împuternicit să aplice sancțiunea contravențională, dispune și confiscarea bunurilor destinate, folosite sau rezultate din contravenții, în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.“

15. Anexa nr. 1 „Împuternicire“ va avea următorul cuprins:

*„ANEXA Nr. 1
la regulament*

ÎMPUTERNICIRE

Doamna/Domnul, având funcția de, în conformitate cu prevederile art. 87 alin. (5) din Ordonanța Guvernului nr. 60/2000 privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001, și ale Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 54/2001, cu modificările și completările ulterioare, este împuternicită/împuternicit:

1. să efectueze, în vederea verificării modului de respectare a reglementărilor emise de ANRGN, controale și inspecții periodice la agenții economici din sectorul gazelor naturale, precum și la consumatorii de gaze naturale și/sau lichefiate;
2. să constate și să sancționeze contravențiile prevăzute de Ordonanța Guvernului nr. 60/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001, și la art. 14 din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001;
3. să ia măsuri de sigilare și confiscare a bunurilor destinate, folosite sau rezultate din săvârșirea contravențiilor din sectorul gazelor naturale.

Împuternicirea este valabilă pentru o perioadă de

Data eliberării

.....

Președinte,

.....“

16. Anexa nr. 2 „Procesul-verbal de constatare și sancționare a contravenției“ va avea următorul cuprins:

*„ANEXA Nr. 2
la regulament*

**PROCES-VERBAL Nr.
de constatare și sancționare a contravențiilor**

încheiat în ziua luna ... anul, în localitatea, județul

Subsemnatul, agent constator, împuternicit de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale — ANRGN, cu sediul în București, str. nr., sectorul, având legitimația nr., eliberată de ANRGN, cu ocazia controlului efectuat la, localitatea, str. nr., județul, am constatat următoarele:

La data de, ora, localitatea, str. nr., județul, a/au fost săvârșită/săvârșite următoarea/următoarele contravenție/contravenții:

.....
....., care a/au provocat următoarele pagube:

.....

Cele menționate constituie contravenție/contravenții prevăzută/prevăzute de săvârșită/săvârșite de persoana fizică/juridică cu domiciliul/sediul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., județul/sectorul, identificată cu buletinul/carta de identitate seria nr., CNP, eliberat/eliberată de la data de, ocupația și locul de muncă/înregistrată la Oficiul registrului comerțului cu nr., cod fiscal, reprezentată de, cu domiciliul în, identificat/identificată cu buletinul/carta de identitate seria nr., CNP, eliberat/eliberată de la data de

Cele constatate se sancționează conform prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, astfel:

.....
.....

De asemenea, se dispune confiscarea următoarelor bunuri destinate, folosite sau rezultate din contravenție/contravenții (caracteristici ale acestora, măsuri de conservare sau valorificare, precum și date de identificare a proprietarului):

.....
.....
.....

Contravaloarea amenzii va fi virată în contul nr., deschis la Trezoreria, și repartizată conform prevederilor din Regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 54/2001, cu modificările și completările ulterioare.

Contravenientul (nu) se angajează să plătească pe loc sau în termen de 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal jumătate din minimul amenzii prevăzut de lege, respectiv suma de lei, conform Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.
(cifre și litere)

Neplata amenzii în termen de 15 zile calendaristice de la data luării la cunoștință a procesului-verbal atrage executarea silită conform Ordonanței Guvernului nr. 2/2001.

Conform Ordonanței Guvernului nr. 2/2001, în cazul în care contravenientul nu se află de față, refuză sau nu poate să semneze, agentul constator va face mențiuni despre aceste împrejurări, care vor fi confirmate și semnate de un martor, identificat cu datele din buletinul/carta de identitate:

Alte mențiuni:

1. Obiecții ale contravenientului, conform Ordonanței Guvernului nr. 2/2001, privind cele consemnate în prezentul proces-verbal:

2. Căi de atac din partea contravenientului: plângere în termen de 15 zile calendaristice de la data înmânării sau comunicării prezentului proces-verbal, însoțită de copia de pe acesta, depuse la organul din care face parte agentul constator, obligat să o primească și să înmâneze depunătorului o dovadă în acest sens.

Prezentul proces-verbal a fost încheiat în exemplare, semnat pe fiecare pagină, iar un exemplar va fi înmânat contravenientului împreună cu înștiințarea de plată.

Agent constator,

Contravenient,

Martor,

Numele și prenumele

Datele de identificare

Am primit un exemplar.

Semnături

Ștampila Ștampila

NOTĂ:

Spațiile rămase necompletate vor fi anulate de către agentul constator.“

17. Anexa nr. 4 „Comunicare către administrația financiară“ va avea următorul cuprins:

„ANEXA Nr. 4
la regulamentul

COMUNICARE

către Administrația financiară a

Adresa

Vă transmitem alăturat Procesul-verbal de constatare și sancționare a contravenției nr. din data de, prin care domiciliat/cu sediul în, str. nr., bl., sc., (numele și prenumele/denumirea persoanei fizice/juridice)

et., ap., sectorul/județul, a fost sancționat contravențional, amenda fiind în cuantum de lei.
(cifre și litere)

În conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor vă solicităm să procedați la punerea acestuia în executare.

Președintele ANRGN,

Serviciul legislație, contencios

“

Art. II. — Regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 54/2001, cu modificările și completările aduse prin prezenta decizie, va fi republicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

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

București, 6 februarie 2002.

Nr. 249.

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