



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 174 (XVIII) — Nr. 1.014

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 20 decembrie 2006

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE			
Decizia nr. 804 din 9 noiembrie 2006 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 399 și art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă	2-3	privind stimularea procesului de restructurare, reorganizare și privatizare a unor societăți naționale, companii naționale și societăți comerciale cu capital majoritar de stat, precum și a societăților comerciale și regiilor autonome subordonate autorităților administrației publice locale	7-8
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
1.789. — Hotărâre privind plata contribuției Guvernului României potrivit Acordului de administrare a Fondului fiduciar dintre Guvernul României, Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare și Agenția Internațională de Dezvoltare privind Fondul fiduciar susținut de mai mulți finanțatori pentru sprijinirea Deceniului de incluziune a romilor 2005—2015, semnat la București la 17 noiembrie 2005 (TF nr. 070367)	3-4	ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
1.792. — Hotărâre privind transmiterea unor imobile din domeniul privat al statului și din administrarea Regiei Autonome de Distribuție și Exploatare a Filmelor „Româniafilm” în domeniul public al unor orașe, municipii și/sau județe și în administrarea consiliilor locale sau, după caz, județene ale acestora.....	4-7	1.304. — 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	8-45
1.808. — Hotărâre pentru completarea anexei la Hotărârea Guvernului nr. 349/2006 privind aprobarea Listei societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale aflate sub autoritatea sau în coordonarea Ministerului Economiei și Comerțului, la care se efectuează concedieri colective în anul 2006 și care vor beneficia de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/2003		2.027/1.988. — Ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului și al ministrului finanțelor publice pentru modificarea Instrucțiunilor privind tipărirea și decontarea biletelor speciale de călătorie gratuită, emise în baza prevederilor Legii nr. 44/1994 privind veteranii de război, precum și unele drepturi ale invalizilor și văduvelor de război, republicată, cu modificările și completările ulterioare, aprobate prin Ordinul ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului și al ministrului finanțelor publice nr. 266/312/2005	46
		REPUBLICĂRI	
		Legea nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între comercianți și consumatori.....	46-48

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 804

din 9 noiembrie 2006

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 399 și art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă

Ioan Vida	— președinte
Nicolae Cochinescu	— judecător
Acsinte Gaspar	— judecător
Kozsokár Gábor	— judecător
Petre Ninosu	— judecător
Ion Predescu	— judecător
Tudorel Toader	— judecător
Ion Tiucă	— procuror
Ingrid Alina Tudora	— magistrat-asistent

Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 399 și art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Societatea Comercială „Blind Romana Construcții Blindaje Export Import” — S.R.L. din Târgoviște în Dosarul nr. 823/2006 al Judecătoriei Târgoviște.

La apelul nominal lipsesc părțile, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

Cauza este în stare de judecată.

Reprezentantul Ministerului Public pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate ca fiind inadmisibilă. În acest sens, arată că motivarea autorului excepției nu cuprinde critici de neconstituționalitate, ci aspecte care privesc aplicarea și interpretarea legii, care sunt de competența instanței de judecată.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

Prin Încheierea din 17 mai 2006, pronunțată în Dosarul nr. 823/2006, **Judecătoria Târgoviște a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă**, excepție ridicată de Societatea Comercială „Blind Romana Construcții Blindaje Export Import” — S.R.L. din Târgoviște.

În motivarea excepției de neconstituționalitate autorul acesteia susține că dispozițiile de lege criticate constituie o dublă legiferare a condițiilor de urgență referitoare la executare, întrucât permit debitorului să folosească căi judiciare de împiedicare a unei executări silite, astfel încât creditorul se află în inferioritate de șanse privind apărarea sa. Ca atare, apreciază că cele două texte de lege ar trebui reunite într-unul singur, pentru a fi reduse posibilitățile de tergiversare, prin instituirea unei amenzi de rea-credință pentru debitor cel puțin egală cu cuantumul cauțiunii.

Judecătoria Târgoviște apreciază că excepția de neconstituționalitate invocată este neîntemeiată. În acest sens, arată că dispozițiile de lege criticate nu contravin prevederilor constituționale invocate în susținerea excepției, deoarece existența art. 399 și art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă nu constituie „o dublă legiferare a condițiilor de urgență referitoare la executare”, întrucât primul text are în vedere posibilitatea formulării unei contestații la executare, iar celălalt are în vedere

posibilitatea formulării cererii de suspendare a executării silite până la soluționarea contestației la executare. Instanța arată că reglementarea art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă vine în completarea celei prevăzute de art. 399 din același cod, acestea nesuprapunându-se, astfel încât apreciază că nu se pun la dispoziția debitorului mai multe căi.

Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

Guvernul consideră că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată. În susținerea acestui punct de vedere, subliniază faptul că, prin numeroase decizii, Curtea Constituțională s-a mai pronunțat asupra art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă, statuând, în mod constant, că aceste dispoziții de lege sunt constituționale.

Avocatul Poporului consideră că dispozițiile de lege criticate sunt constituționale. În acest sens, arată că dispozițiile art. 399 și art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă nu contravin prevederilor art. 16 alin. (1), art. 21, art. 24, art. 44 și celor ale art. 53 alin. (1) din Constituție.

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

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctele de vedere ale Guvernului și Avocatului Poporului, raportul întocmit în cauză de judecătorul-raportor, notele scrise depuse la dosar, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

Curtea Constituțională este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, ale art. 1 alin. (2), precum și ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate cu care a fost sesizată.

Din examinarea opiniei instanței, exprimată în cuprinsul încheierii de sesizare, precum și din notele scrise ale autorului excepției, Curtea constată că, deși prin dispozitivul încheierii a fost sesizată numai cu dispozițiile art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă, obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie de fapt dispozițiile art. 399 și ale art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă, care au următorul conținut:

— Art. 399: „*Împotriva executării silite, precum și împotriva oricărui act de executare se poate face contestație de către cei interesați sau vătămați prin executare. De asemenea, dacă nu s-a utilizat procedura prevăzută de art. 281¹, se poate face contestație și în cazul în care sunt necesare lămuriri cu privire*

la înțelesul, întinderea sau aplicarea titlului executoriu, precum și în cazul în care organul de executare refuză să îndeplinească un act de executare în condițiile prevăzute de lege.

Nerespectarea dispozițiilor privitoare la executarea silită însăși sau la efectuarea oricărui act de executare atrage sancțiunea anulării actului nelegal.

De asemenea, după ce a început executarea silită, cei interesați sau vătămați pot cere, pe calea contestației la executare, și anularea încheierii prin care s-a dispus investirea cu formulă executorie sau, după caz, încuviințarea executării, dată fără îndeplinirea condițiilor legale.

În cazul în care executarea silită se face în temeiul unui titlu executoriu care nu este emis de o instanță judecătorească, se pot invoca în contestația la executare apărări de fond împotriva titlului executoriu, dacă legea nu prevede în acest scop o altă cale de atac.“;

— Art. 403 alin. 1: „Până la soluționarea contestației la executare sau a altei cereri privind executarea silită, instanța competentă poate suspenda executarea, dacă se depune o

cauțiune în quantumul fixat de instanță, în afară de cazul în care legea dispune altfel.“

Autorul excepției susține că dispozițiile de lege criticate contravin prevederilor constituționale ale art. 16 referitoare la egalitatea în drepturi, art. 21 privind accesul liber la justiție, art. 24 referitoare la dreptul la apărare și celor ale art. 44 privind dreptul de proprietate privată.

Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea observă că autorul excepției susține că prin reglementarea criticată se instituie o dublă legiferare a condițiilor de urgență referitoare la executare și că, pentru a fi reduse posibilitățile de tergiversare, cele două texte de lege ar trebui reunite într-unul singur.

Așa fiind, Curtea constată că, în speță, aspectele invocate de autorul excepției nu reprezintă critici de neconstituționalitate, ci vizează probleme de interpretare și aplicare a legii, aspecte asupra cărora Curtea nu are competența a se pronunța, întrucât, potrivit art. 2 din Legea nr. 47/1992, aceasta exercită numai un control de constituționalitate.

Pentru considerentele expuse, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d), precum și al art. 29 din Legea nr. 47/1992,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca fiind inadmisibilă, excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 399 și art. 403 alin. 1 din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Societatea Comercială „Blind Romana Construcții Blindaje Export Import” — S.R.L. din Târgoviște în Dosarul nr. 823/2006 al Judecătorei Târgoviște.

Definitivă și general obligatorie.

Pronunțată în ședința publică din data de 9 noiembrie 2006.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE,
prof. univ. dr. **IOAN VIDA**

Magistrat-asistent,
Ingrid Alina Tudora

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRĂRE

privind plata contribuției Guvernului României potrivit Acordului de administrare a Fondului fiduciar dintre Guvernul României, Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare și Agenția Internațională de Dezvoltare privind Fondul fiduciar susținut de mai mulți finanțatori pentru sprijinirea Deceniului de incluziune a romilor 2005—2015, semnat la București la 17 noiembrie 2005 (TF nr. 070367)

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 30 alin. (2) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările ulterioare, și al art. 11 lit. a) din Legea bugetului de stat pe anul 2006 nr. 379/2005, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se aprobă suplimentarea bugetului Secretariatului General al Guvernului, din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2006, la capitolul 51.01 „Autorități publice și

acțiuni externe“, titlul 55 „Alte transferuri“, articolul 55.02 „B. Transferuri curente în străinătate (către organizații internaționale)“, cu suma de 74 mii lei, pentru plata contribuției Guvernului României potrivit Acordului de

administrare a Fondului fiduciar dintre Guvernul României, Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare și Agenția Internațională de Dezvoltare privind Fondul fiduciar susținut de mai mulți finanțatori pentru sprijinirea Deceniului de incluziune a romilor 2005—2015, semnat la București la 17 noiembrie 2005 (TF nr. 070367).

(2) Plata contribuției prevăzute la alin. (1) se efectuează de către Secretariatul General al Guvernului, în limita echivalentului în lei al sumei de 20 mii euro.

Art. 2. — Se autorizează Ministerul Finanțelor Publice să introducă, la propunerea ordonatorului principal de credite, modificările corespunzătoare în structura bugetului de stat și în volumul și structura bugetului Secretariatului General al Guvernului pe anul 2006.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul delegat pentru coordonarea
Secretariatului General al Guvernului,
Radu Stroe

Ministrul finanțelor publice,
Sebastian Teodor Gheorghe Vlădescu

București, 13 decembrie 2006.
Nr. 1.789.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind transmiterea unor imobile din domeniul privat al statului și din administrarea Regiei Autonome de Distribuție și Exploatare a Filmelor „Româniafilm” în domeniul public al unor orașe, municipii și/sau județe și în administrarea consiliilor locale sau, după caz, județene ale acestora

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. II din Legea nr. 328/2006 pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 39/2005 privind cinematografia, cu modificările și completările ulterioare, precum și al art. 8 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2) și (3) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă transmiterea imobilelor, alcătuite din clădiri cu destinația de cinematograf și terenul aferent, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, din domeniul privat al statului și din administrarea Regiei Autonome de Distribuție și Exploatare a Filmelor „Româniafilm” în domeniul public al unor orașe, municipii și/sau județe și în administrarea consiliilor locale sau, după caz, județene ale acestora.

Art. 2. — (1) Imobilele prevăzute la art. 1 au, de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, destinațiile stabilite potrivit anexei.

(2) Consiliile locale sau, după caz, județene care administrează imobilele prevăzute la art. 1 sunt obligate să păstreze destinația acestora potrivit anexei.

Art. 3. — Personalul cinematografelelor prevăzute la art. 1 este preluat de consiliile locale sau județene, la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, în condițiile legii.

Art. 4. — Predarea-preluarea imobilelor prevăzute la art. 1 se va face pe bază de protocol încheiat între părțile interesate, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, la valoarea de inventar de la data transmiterii.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul culturii și cultelor,
Adrian Iorgulescu

Ministrul administrației și internelor,
Vasile Blaga

Ministrul muncii, solidarității sociale și familiei,
Gheorghe Barbu

Ministrul finanțelor publice,
Sebastian Teodor Gheorghe Vlădescu

București, 13 decembrie 2006.
Nr. 1.792.

DATELE DE IDENTIFICARE

a imobilelor care se transmit din domeniul privat al statului și din administrarea Regiei Autonome de Distribuție și Exploatare a Filmelor „Româniafilm” în domeniul public al unor orașe, municipii și/sau județe și în administrarea consiliilor locale sau, după caz, județene ale acestora

Nr. crt.	Adresa imobilului	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Caracteristicile tehnice ale imobilelor	Destinație	Valoare de inventar lei (RON)
1.	Cinematograf „Patria” Mun. Brașov, B-dul 15 Noiembrie nr. 50 Jud. Brașov	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Brașov	Capacitate (nr. de locuri) - 789 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 850 mp, Suprafață construită 801 mp, Suprafață teren 1164 mp	Sediu al Filarmonicii Brașov	71 777, 77
2.	Cinematograf „Modern” Mun. Suceava, Str. Petru Rareș nr. 1 Jud. Suceava	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Suceava	Capacitate (nr. de locuri) - 501 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 890 mp, Suprafață construită 800 mp, Suprafață teren 1350 mp	Sală pentru spectacole cinematografice și alte manifestări culturale	4 3219, 66
3.	Cinematograf „Tineretului” Mun. Caransebeș, B-dul 15 Noiembrie nr. 50 Jud. Caraș-Severin	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Caransebeș	Capacitate (nr. de locuri) 522 Clădire și teren Suprafață desfășurată 661 mp Suprafață construită 628 mp Suprafață teren 904 mp	Sediu al casei de cultură și pentru difuzare filme	4 449, 93
4.	Cinematograf „Chioarul” Orașul Șomcuța Mare Str. Ioan Buteanu nr. 1 Jud. Maramureș	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Șomcuța Mare	Capacitate (nr. de locuri) 298 Clădire și teren Suprafață desfășurată 360 mp Suprafață construită 340 mp Suprafață teren 413 mp	Sediu al casei de cultură și pentru difuzare filme	6 628, 66
5.	Cinematograf „Arta” Orașul Cristuru Secuiesc, P-ța Libertății nr. 35, Jud. Harghita	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Cristuru Secuiesc	Capacitate (nr. de locuri) - 355 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 625 mp, Suprafață construită 625 mp, Suprafață teren 809 mp	Sediu al casei de cultură și pentru difuzare filme	21 785. 09
6.	Cinematograf „Capitol” Mun. Timișoara, Bd. C.D. Loga nr. 2, Jud. Timiș	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Timișoara	Capacitate (nr. de locuri) - 1079 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 2422mp, Suprafață construită 1865 mp, Suprafață teren 5957mp	Sediu și sală de concerte pentru Filarmonica „Banatul”	12 653,48
7.	Cinematograf „Victoria”, Municipiul Călărași, Bd.1 Mai nr. 2, Jud. Călărași	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Călărași	Capacitate (nr. de locuri) - 150 Clădire și teren: Suprafață construită 150 mp, Suprafață teren 300 mp	În folosința Bibliotecii Județene „Alexandru Odobescu”	4 578,00
8.	Cinematograf „Transilvania” Mun. Oradea, P-ța Regele Ferdinand nr. 2, Jud. Bihor	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor „România-Film”	Consiliul Local Oradea	Capacitate (nr. de locuri) - 399 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 647 mp, Suprafață construită 480 mp, Suprafață teren 675 mp	Sală pentru spectacole, manifestări culturale, inclusiv difuzare filme	3 058, 56

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

Nr. crt.	Adresa imobilului	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Caracteristicile tehnice ale imobilelor	Destinație	Valoare de inventar lei (RON)
9.	Complex cinematografic -3 săli „Libertatea” Mun. Oradea, Str. Independenței nr. 1, Jud. Bihor	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Județean Bihor	Capacitate (nr. de locuri) – 961 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 1857 mp, Suprafață construită 1572 mp, Suprafață teren 1572 mp	Sală pentru spectacole cinematografice și alte manifestări culturale	11 109, 7 9
10.	Cinematograf „Republica”, Mun. Cluj-Napoca, P-ța Mihai Viteazul nr. 11, Jud. Cluj	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Cluj-Napoca	Capacitate (nr. de locuri) - 1010 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 1962mp, Suprafață construită mp 1463, Suprafață teren 1463 mp	Valorificarea potențialului turistic și cultural al municipiului și difuzare filme	47 166, 55
11.	Cinematograf „Progresul”, Orașul Drăgășani, Str. Gib Mihăescu nr. 31 Jud. Vâlcea	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Drăgășani	Capacitate (nr. de locuri) - 298 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 589 mp, Suprafață construită 487 mp, Suprafață teren 487 mp	Sediu al casei de cultură și pentru difuzare filme	4 279, 48
12.	Cinematograf „Pescăruș”, Mun. Brăila, Carier Viziru I. Jud. Brăila	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Brăila	Capacitate (nr. de locuri) - 355 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 736,29 mp, Suprafață construită 682,29 mp, Suprafață teren 750 mp	Sediu al casei de cultură și pentru difuzare filme	25 535, 77
13.	Cinematograf „Lumina” Orașul Gura Humorului, Str. Piața Republicii nr. 15, Jud. Suceava	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Gura Humorului	Capacitate (nr. de locuri) - 150 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 552.82 mp, Suprafață construită 469 mp, Suprafață teren 469 mp	Sediu pentru organizarea de activități social-culturale, educative și difuzare filme	5 287, 66
14.	Cinematograf „Zarand” Municipiul Brad Str. Moșilor nr. 13 Jud. Hunedoara	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Brad	Capacitate (nr. de locuri) - 623 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 912 mp, Suprafață construită 788 mp, Suprafață teren 788 mp	Sală pentru spectacole și concerte, inclusiv difuzare filme	3 982, 18
15.	Cinematograf „Victoria”, Municipiul Covasna str. Gh. Doja nr. 1, județul Covasna	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Covasna	Capacitate (nr. de locuri) - 300 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 520 mp, Suprafață construită 494 mp, Suprafață teren 494 mp	Sală pentru spectacole cinematografice și alte manifestări culturale	12 851,4
16.	Cinematograf „Transilvania” Municipiul Miercurea Ciuc str. Majlath Gustav nr.2 Județul Harghita	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Miercurea Ciuc	Capacitate (nr. de locuri) - 501 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 950 mp, Suprafață construită 860 mp, Suprafață teren 1450 mp	Sală pentru spectacole cinematografice și alte manifestări culturale	41 106,27
17.	Cinematograf „Alutus” Municipiul Slatina, bd. A.I.Cuza nr. 28 Județul Olt	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film"	Consiliul Local Slatina	Capacitate (nr. de locuri) - 612 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 1124 mp, Suprafață construită 1124 mp, Suprafață teren 1124 mp	Sală pentru spectacole cinematografice și alte manifestări culturale	10 492,35

Nr. crt.	Adresa imobilului	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Caracteristicile tehnice ale imobilelor	Destinație	Valoare de inventar lei (RON)
18.	Cinematograf „Flacăra” Municipiul Râmnicu-Vâlcea, str. Tineretului nr.1 Județul Vâlcea	Regia Autonomă de Distribuție și Exploatare a Filmelor "România-Film	Consiliul Local Râmnicu -Vâlcea	Capacitate (nr. de locuri) - 362 Clădire și teren: Suprafață desfășurată 689 mp, Suprafață construită 613 mp, Suprafață teren 688 mp	Sală pentru spectacole cinematografice și alte manifestări culturale	15 539,85

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru completarea anexei la Hotărârea Guvernului nr. 349/2006 privind aprobarea Listei societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale aflate sub autoritatea sau în coordonarea Ministerului Economiei și Comerțului, la care se efectuează concedieri colective în anul 2006 și care vor beneficia de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/2003 privind stimularea procesului de restructurare, reorganizare și privatizare a unor societăți naționale, companii naționale și societăți comerciale cu capital majoritar de stat, precum și a societăților comerciale și regiilor autonome subordonate autorităților administrației publice locale

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Anexa la Hotărârea Guvernului nr. 349/2006 privind aprobarea Listei societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale aflate sub autoritatea sau în coordonarea Ministerului Economiei și Comerțului, la care se efectuează concedieri colective în anul 2006 și care vor beneficia de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/2003 privind stimularea procesului de restructurare, reorganizare și privatizare a

unor societăți naționale, companii naționale și societăți comerciale cu capital majoritar de stat, precum și a societăților comerciale și regiilor autonome subordonate autorităților administrației publice locale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 260 din 22 martie 2006, se completează conform anexei care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul economiei și comerțului,
Varujan Vosganian
Ministrul muncii, solidarității sociale și familiei,
Gheorghe Barbu
Ministrul finanțelor publice,
Sebastian Teodor Gheorghe Vlădescu

București, 13 decembrie 2006.
Nr. 1.808.

ANEXĂ

LISTA

societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale aflate sub autoritatea sau în coordonarea Ministerului Economiei și Comerțului, la care se efectuează concedieri colective în anul 2006 și care vor beneficia de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/2003 privind stimularea procesului de restructurare, reorganizare și privatizare a unor societăți naționale, companii naționale și societăți comerciale cu capital majoritar de stat, precum și a societăților comerciale și regiilor autonome subordonate autorităților administrației publice locale

Nr. crt.	Denumirea operatorului economic	Nr. de persoane
1.	Societatea Națională a Cărbunelui — S.A. Ploiești	635
2.	Compania Națională a Metalelor Prețioase și Neferoase „Remin” — S.A. Baia Mare	564

Nr. crt.	Denumirea operatorului economic	Nr. de persoane
3.	Societatea Comercială „Cuprumin” — S.A. Abrud	107
4.	Societatea Comercială „Minbucovina” — S.A. Vatra Dornei	200
5.	Societatea Comercială „Miniera Banat Anina” — S.A.	200
6.	Compania Națională a Uraniului — S.A. București	50
7.	Societatea Comercială „Petrotrans” — S.A.	424
8.	Societatea Comercială „Electrocentrale Galați” — S.A.	39
9.	La dispoziția Ministerului Economiei și Comerțului pentru corecții în programele de restructurare la societățile comerciale din sectorul resurse minerale și complexuri energetice	332
TOTAL:		2.551

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

DECIZIE

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

Având în vedere dispozițiile art. 8 lit. n) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 10 alin. (4) și (5) din Legea nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 2. — Compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, producătorii de gaze naturale, operatorul de transport, operatorii conductelor de alimentare din amonte și operatorii licențiați pentru distribuția și furnizarea gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 3. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentei decizii se abrogă Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 664/2005 pentru aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 868 din 27 septembrie 2005, cu modificările ulterioare.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,
Ștefan Cosmeanu

București, 30 noiembrie 2006.
Nr. 1.304.

REGULAMENT**de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro****1. Scop. Domeniu de aplicare. Terminologie**

1.1. Prezentul regulament stabilește condițiile de măsurare și de conversie în energie a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro, între agenții economici din sectorul gazelor naturale în baza următoarelor contracte:

- Contract cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale
- Contract cadru de transport al gazelor naturale
- Contract cadru de distribuție a gazelor naturale

1.2. Gazele naturale tranzacționate între producători / furnizori, transportator, distribuitori și consumatori eligibili se măsoară în punctele de predare – preluare comercială a gazelor naturale.

1.3. Prevederile prezentului regulament sunt obligatorii pentru toți participanții la piața angro a gazelor naturale, agenți economici licențiați și consumatori eligibili acreditați de ANRGN

1.4. Regulamentul se aplică măsurării gazelor naturale în punctele de predare – preluare comercială, după cum urmează:

- la intrarea în SNT din câmpurile de producție și din depozitele de înmagazinare subterană.
- la ieșirea din SNT respectiv la intrarea directă în sistemele de distribuție, în depozitele de înmagazinare subterană sau direct la consumatorii eligibili racordați la SNT.
- la ieșirea din conductele colectoare ale producătorilor respectiv la intrarea în sistemele de distribuție sau la consumatorii eligibili racordați direct la acestea.
- la ieșirea din sistemele de distribuție, respectiv intrarea la consumatorii eligibili sau la alte sisteme de distribuție.

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

Terminologie

1. **clasă de exactitate** - clasă de mijloace de măsurare care satisfac anumite condiții metrologice, destinate să mențină erorile în limitele specificate
2. **condiții de baza** - condiții specificate la care este transformată cantitatea de gaz măsurat (în prezent: $T = 288,15 \text{ K}$; $p = 1,01325 \text{ bar}$, iar după data aderării României la Uniunea Europeană: $T=273,15 \text{ K}$; $p=1.01325 \text{ bar}$)
3. **condiții de referință** - condiții de utilizare prescrise pentru încercarea funcționării unui mijloc de măsurare sau pentru intercompararea rezultatelor măsurării
4. **consumator captiv** - consumatorul care, din considerente de reglementare, nu poate alege furnizorul
5. **consumator casnic** - consumator care achiziționează gaze naturale pentru consumul casnic propriu
6. **consumator noncasnic** - consumator care achiziționează gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu
7. **contor de gaze naturale** - aparat de măsurat care are funcția de a măsura, memora și afișa cantitatea de gaz care a trecut prin el
8. **contor de gaz cu membrană** - contor de debit în care volumul de gaz se măsoară prin umplerea și golirea succesivă a camerelor sale cu pereți deformabili

9. **contor de gaze cu pistoane rotative** - contor de gaz în care se formează un compartiment rigid între pereții unei camere staționare și un element (sau elemente) în mișcare. Fiecare ciclu de rotație al elementului (elementelor) deplasează un volum cunoscut de gaz care este înregistrat cumulativ și indicat de un dispozitiv indicator
10. **contor de gaze cu turbină** - contor de gaz în care forțele dinamice ale unui gaz aflat în mișcare produc rotația unei turbine cu o viteză proporțională cu volumul de gaz care trece prin turbină. Numărul de rotații al turbinei este semnalul de măsurare pentru volumul de gaz care a trecut prin contor
11. **contor de gaze cu ultrasunete** - contor de gaz care măsoară timpul de propagare a ultrasunetelor prin gazul aflat în curgere, între una sau mai multe perechi de transductoare ultrasonice. Timpul de propagare este semnalul de măsurare pentru indicarea volumului de gaz care a trecut prin contor
12. **convertor de volum** - dispozitiv electronic conectat la un contor de gaz care transformă automat volumul de gaz măsurat în condiții de lucru în volum de gaz în condiții de bază
13. **domeniu de debit** - gamă de debite de gaz limitate de debitul maxim și cel minim pentru care eroarea de justete a contorului este

- cuprinsă între limite specificate (se mai poate folosi termenul de rangeabilitate)
14. **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.
15. **incertitudine de măsurare** - Estimare a rezultatului unei măsurări care caracterizează domeniul valorilor în care se presupune că se găsește valoarea reală a acestui rezultat
16. **indice Wobbe** - putere calorifică superioară volumică în condiții de referință specificate, împărțită la rădăcina pătrată din densitatea relativă în aceleași condiții de referință specificate la măsurare
17. **mijloc de măsurare** - reprezintă toate măsurile, aparatele, dispozitivele, instalațiile, precum și mostrele de materiale și substanțe care materializează și conservă unități de măsură și furnizează informații de măsurare.
18. **operator de sistem** - persoana juridică, autorizată și/sau licențiată să opereze infrastructura sistemului de transport, de distribuție, de dispecerizare, de înmagazinare/stocare, de alimentare și de producție a gazelor naturale, în scopul menținerii siguranței parametrilor funcționali ai sistemului.

19. **piața angro** - totalitatea tranzacțiilor libere având ca obiect cantitățile de gaze vândute/cumpărate, în baza contractelor de achiziție/contractelor de vânzare/cumpărare a gazelor naturale, încheiate între titularii licenței de furnizare a gazelor naturale sau între aceștia și consumatorii eligibili;
20. **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.
21. **punctul de rouă al apei** - temperatura peste care condensarea vaporilor de apă nu se produce la presiune specificată. Pentru orice presiune mai mică decât presiunea specificată nu există condensare la această temperatură.
22. **punctul de rouă al hidrocarburilor** - temperatura deasupra căreia nu se mai produce condensarea hidrocarburilor la o presiune specificată
23. **putere calorifică inferioară** - cantitatea de căldură care se eliberează prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, încât presiunea la care reacția are loc rămâne constantă și toți produșii de ardere să fie aduși la aceeași temperatură specificată ca și reactanții, toți acești produși fiind în

- stare gazoasă. Temperatura și presiunea menționate mai sus trebuie specificate.
24. **putere calorifică superioară** - cantitatea de căldură care se eliberează prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, încât presiunea la care reacția are loc rămâne constantă și toți produșii de ardere să fie aduși la aceeași temperatură specificată ca și reactanți, toți acești produși fiind în stare gazoasă cu excepția apei formată prin combustie, care este condensată la starea lichidă la temperatura menționată mai sus. Temperatura și presiunea menționate mai sus trebuie specificate.
25. **sectorul gazelor naturale** - ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea, dispecerizarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale.
26. **sisteme de măsurare** - ansamblul complet de mijloace de măsurare și alte echipamente, reunite pentru efectuarea unor măsurări
27. **stație de măsurare** - ansamblul instalațiilor de măsurare a debitului, filtrare și odorizare, conectate printr-un racord la conductele colectoare, de transport sau distribuție și care alimentează un sistem de distribuție, un grup de consumatori sau un consumator.

28. **stație de reglare–** - ansamblul instalațiilor de reducere și
măsurare-predare reglare a presiunii, măsurare a debitului,
filtrare și odorizare, prin care gazul din
conducele de transport intră în sistemul
de alimentare a unor consumatori.
29. **traductor de măsurare** - dispozitiv care face ca unei mărimi de
intrare să îi corespundă, conform unei
legi determinate, o mărime de ieșire

2. Documente de referință

2.1 Lista standardelor neobligatorii

- SR EN ISO 5167- - Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare
1: 2004 a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune
circulară sub sarcină. Partea 1: Principii și condiții
generale;
- SR EN ISO 5167- - Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare
2: 2004 a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune
circulară sub sarcină. Partea 2: Diafragme;
- SR EN ISO 5167- - Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare
3: 2004 a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune
circulară sub sarcină. Partea 3: Ajutaje și ajutaje
Venturi;
- SR EN ISO 5167- - Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare
4: 2004 a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune
circulară sub sarcină. Partea 4: Tuburi Venturi;
- SR EN - Contoare de gaz. Contoare de gaz cu pistoane rotative;
12480:2002
- SR EN - Contoare de gaz. Contoare de gaz cu turbină;
12261:2003
- SR - Contoare de gaz. Dispozitive electronice de conversie a
EN12405:2004 volumului de gaz

- Report no.9 AGA - Măsurarea gazului cu contoare ultrasonice cu căi multiple;
- SR EN 1776:2002 - Alimentare cu gaz. Stații de măsurare gaze naturale.Prescripții funcționale;
- SR 3317: 2003 - Gaz natural. Condiții tehnice de calitate
- SR ISO 13686:2001 - Gaz natural. Definirea calității;
- SR ISO 6976+C2:1999 - Gaz natural. Calculul puterii calorifice, densității, densității relative și indicelui Wobbe din compoziție;
- SR EN ISO 6974:2002 - Gaz natural – Determinarea compoziției cu o incertitudine definită prin gazcromatografie în fază gazoasă.
- SR ISO 12213 – 1: 2001 - Gaz natural . Calculul factorului de compresibilitate. Partea 1: Introducere și linii directoare.
- SR ISO 12213 – 2: 2001 - Gaz natural . Calculul factorului de compresibilitate. Partea 2: Calcul pe baza analizei compoziției molare.
- SR ISO 12213 – 3: 2001 - Gaz natural . Calculul factorului de compresibilitate. Partea 3: Calcul pe baza proprietăților fizice.
- SR EN 60079-10:2004 - Aparatură electrică pentru atmosfere explozive gazoase. Partea 10 : Clasificarea ariilor periculoase.
- SR 13251:1996 - Vocabular internațional de termeni fundamentali și generali în metrologie.

Notă: în situația în care se modifică standardele din tabelul de mai sus, se va lua în considerare ultima ediție oficială a acestora.

2.2 Alte documente

Document	Denumire
NML 004 - 05	Contoare de gaz și dispozitive de conversie a volumului
OIML R32	Contoare de gaz cu turbină și cu pistoane rotative
MID 22-2004	Directiva 2004/22/EC

3. Legislație conexă

Nr. crt.	Denumirea actului normativ	Nr. deciziei de aprobare emisă de președintele ANRGN	Publicare în Monitorul Oficial
1.	Legea Gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare	-	nr.679 din 28.07.2004
2.	O.G. 20/1992 privind activitatea de metrologie, aprobată cu modificări prin Legea 11 / 1994, cu modificările ulterioare	-	nr. 212 din 28.08.1992
3.	Legea nr. 178 / 9.05.2003, privind aprobarea O.G. 104/1999 pentru modificarea și completarea prevederilor O.G. 20/1992	-	nr. 338 din 19.05.2003
4.	H.G. 862/ 2004 privind aprobarea instrucțiunilor de metrologie legală	-	nr. 567 din 28.06.2004
5.	Regulamentul pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale și Regulamentul pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale	1342/1.11.2004 cu modificările și completările ulterioare	nr. 1017 din 4.11.2005
6.	Acordul tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale (în vigoare)	-	-

7.	Codul Tehnic al sectorului gazelor naturale	616/10.06.2002	nr.438 din 24.06.2002
8.	Contracte-cadru emise de ANRGN (în vigoare)	-	-
9.	Lista Oficială a mijloacelor de măsurare supuse obligatoriu controlului metrologic al statului (în vigoare)	-	-

4. Cerințe generale

4.1. Măsurarea comercială a gazelor naturale pe piața angro se realizează prin intermediul mijloacelor de măsurare care sunt montate în stații de măsurare (SM) sau stații de reglare măsurare (SRM).

NOTA : Referirile ulterioare din regulament la SRM, vizează în special echipamentele care concură la realizarea măsurării gazelor naturale

4.2 SM-urile sau SRM-urile trebuie să fie proiectate, construite, exploatate și întreținute în conformitate cu legislația în vigoare, normele și reglementările tehnice europene și internaționale aplicabile, cu instrucțiunile producătorilor de contoare / sisteme și echipamente de măsurare și vor îndeplini condițiile minime de performanță stipulate în contractul dintre părți.

Condițiile concrete și precizarea particularităților de exploatare a SM-urilor și SRM-urilor sunt precizate în Acordul Tehnic de exploatare a punctelor de predare / preluare comercială a gazelor naturale, numit în continuare Acord Tehnic, anexă la contractele menționate la pct. 1.1.

4.3 (1) Pentru gazele naturale măsurate pe piața angro este obligatorie conversia volumelor măsurate în condiții de lucru la condiții de bază.

(2) Condițiile de bază sunt $p=1,01325$ bar și $T=288,15$ K, iar după data aderării României la Uniunea Europeană, acestea vor fi $p=1,01325$ bar și $T=273,15$ K.

(3) Temperatura de combustie pentru determinarea compoziției chimice a gazelor naturale este de 15°C , iar după data aderării României la Uniunea Europeană, aceasta va fi 25°C .

Trecerea la noile condiții de referință și la noua temperatură de combustie se va face simultan, la termenul precizat de ANRGN.

- 4.4 Clasa de exactitate a mijloacelor de măsurare trebuie să fie mai bună sau cel puțin egală cu cea precizată în reglementările emise de ANRGN, și reprezintă cerință minimă contractuală.
- 4.5 Caracteristicile fiecărei componente a sistemului de măsurare trebuie să corespundă caracteristicilor măsurandului căruia i se adresează, astfel încât să fie asigurată incertitudinea necesară.
- 4.6 Mijloacele de măsurare utilizate la măsurarea cantităților de gaze naturale pe piața angro trebuie să corespundă legislației metrologice în vigoare.

Regimul de proprietate

- 4.7. Mijloacele de măsurare sunt, de regulă, în proprietatea titularului de licență care predă gazele naturale, respectiv producătorii / furnizorii și operatorii de înmagazinare, de transport și de distribuție de gaze naturale. Acestea sunt sisteme de măsurare pentru decontare fiscală și sunt denumite sisteme de bază.
- 4.8. Proprietarul/operatorul sistemelor de bază, la solicitarea celeilalte părți, va accepta, pe baza unei documentații tehnice avizate, ca aceasta să monteze în SM-uri sau SRM-uri sisteme de măsurare proprii, numite sisteme de control, în condițiile prevăzute în Acordul Tehnic. Sistemul de măsurare de control nu este opozabil sistemului de bază.
- 4.9. În cazul în care mijloacele de măsurare de bază sunt în proprietatea altei părți decât a titularului de licență care predă gazele naturale, sau în cazul în care se convine ca sistemul de control să devină sistem de bază, proprietarul este obligat să predea în exploatare aceste mijloace de măsurare titularului de licență pe baza unui Protocol de predare/primire care va stipula cel puțin: componența sistemului, repartitia cheltuielilor de exploatare și întreținere, inclusiv condițiile de răscumpărare.
- 4.10. Partenerii de tranzacție au drept de acces la SM sau SRM pentru controlul sistemelor de bază, în conformitate cu prevederile Acordului Tehnic.
- 4.11. Proprietarul/operatorul punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale trebuie să permită, la cererea Beneficiarului, instalarea de

echipamente pentru transmiterea la distanță a datelor de exploatare (presiune, temperatură, debit instantaneu, index al aparatului de masurare, etc.) acolo unde nivelul tehnic al instalațiilor permite, fără a fi afectată corectitudinea măsurării.

5. Caracteristici metrologice ale sistemelor de măsurare utilizate pe piața angro.

Părțile implicate în contractele precizate la articolul 1.1. au obligația de a stabili în contracte standardele aplicabile sistemelor de măsurare.

5.1 Sisteme de măsurare cu element deprimogen.

Sistemul este alcătuit din următoarele componente:

- Tronsoane de conducte amonte și aval;
- Element primar
 - element deprimogen de tipul :
 1. diafragmă cu prize de presiune în unghi;
 2. diafragmă cu prize de presiune la flanșe;
 3. diafragmă cu prize de presiune la D și D/2;Diafragmele se pot monta în dispozitive port-diafragmă.
 - prize de presiune
- Elemente secundare (traductoare), care pot fi:
 - traductoare de presiune statică;
 - traductoare de presiune diferențială;
 - traductoare de temperatură;
 - traductor multivariabil ;
 - termorezistență;
 - traductor de densitate;
 - cromatograf de linie;
- Element terțiar (calculator de debit);
- Elemente auxiliare, care sunt :
 - țevi de impuls pentru preluarea parametrilor gazelor naturale;

Incertitudinea de măsurare cu aceste sisteme a volumelor de gaze naturale, este de maxim $\pm 1,5\%$.

Elementele secundare din sistemul de măsurare, respectiv traductoarele de presiune statică, diferențială, temperatură, multivariabile sau densitate, nu trebuie să depășească o eroare maximă de $\pm 0,1\%$.

Elementul terțiar al sistemului de măsurare, respectiv calculatorul de debit (incluzând convertoarele de intrare) va avea eroarea maximă admisă de calcul a volumului corectat de $\pm 0,2\%$.

5.2. Sisteme de măsurare cu contoare cu pistoane rotative sau cu turbină .

Aceste sisteme pot fi alcătuite în două configurații:

1. a. contor cu pistoane rotative sau contor cu turbină;
b. convertor electronic de volum de gaz, care poate fi de două tipuri:
 - complet (cu traductoare integrate);
 - cu traductoare externe;
2. a. contor cu pistoane rotative sau contor cu turbină;
b. traductoare:
 - de presiune statică și de temperatură;
 - de densitate;
c. calculator de debit;

Operatorul licențiat care exploatează sistemele de măsurare va lua toate măsurile pentru funcționarea sistemelor de măsurare cu o incertitudine de măsurare a cantităților de gaze naturale (în volume) de $\pm 1\%$.

Convertoarele electronice de volum trebuie să fie în conformitate cu normativele europene și / sau internaționale în vigoare.

Erorile maxime admise la verificarea metrologică inițială pentru contoarele cu pistoane rotative sau cu turbină sunt:

- pentru $Q_{\min} \leq Q < Q_t$, eroarea maximă este de $\pm 2\%$;
- pentru $Q_t \leq Q \leq Q_{\max}$, eroarea maximă este de $\pm 1\%$;

unde Q_{\max} – debitul maxim la care echipamentul furnizează indicații care satisfac cerințele cu privire la erorile maxime admise;

Q_{\min} – debitul minim la care echipamentul furnizează indicații care satisfac cerințele cu privire la erorile maxime admise;

Q_t – debitul de tranzit; este debitul care desparte domeniul de debit în două zone distincte, care au erori maxime admise

diferite.

Valoarea debitului de tranzit este funcție de raportul Q_{\max}/Q_{\min} .

Contoare cu turbină		Contoare cu pistoane rotative	
Raport Q_{\max}/Q_{\min}	Q_t	Raport Q_{\max}/Q_{\min}	Q_t
10:1	$0,20 Q_{\max}$	< 20:1	$0,20 Q_{\max}$
20:1	$0,20 Q_{\max}$	30:1	$0,15 Q_{\max}$
30:1	$0,15 Q_{\max}$	50:1	$0,10 Q_{\max}$
$\geq 50:1$	$0,10 Q_{\max}$	> 50:1	$0,05 Q_{\max}$

Dacă verificarea metrologică inițială se face la presiuni mai mari de 4 bar, erorile maxime admise sunt următoarele:

- pentru $Q_{\min} \leq Q < Q_t$, eroarea maximă este de $\pm 1\%$
- pentru $Q_t \leq Q \leq Q_{\max}$, eroarea maximă este de $\pm 0,5\%$

Erorile maxime admise la verificarea metrologică inițială pentru convertoarele electronice sunt:

- $\pm 0,5\%$, pentru condiții de referință ($t = 20 \pm 5^{\circ}\text{C}$ și presiune atmosferică)
- $\pm 1\%$, pentru condiții de lucru

5.3. Sisteme de măsurare cu contoare cu ultrasunete.

Acest sistem este alcătuit din:

1. contor cu ultrasunete;
2. traductoare, care pot fi
 - de presiune statică și de temperatură;
 - de densitate;
3. calculator de debit.

Erorile maxime admise la verificarea metrologică a contoarelor cu ultrasunete sunt (D_n reprezintă diametrul contorului):

Debit	Eroare maximă admisă	
	Dn < 12"	Dn ≥ 12"
$Q_{\min} \leq Q < Q_t$	± 1,4%	± 1,4%
$Q_t \leq Q \leq Q_{\max}$	± 1%	± 0,7%

- 5.4. Pe piața angro a gazelor naturale se pot folosi și alte tipuri de mijloace de măsurare. Acestea trebuie să dețină marcaj CE sau după caz, aprobare de model eliberată de BRML, dar numai cu acordul părților participante la tranzacție.

6 Cerințe tehnice

- 6.1. Toate mijloacele de măsurare trebuie să fie realizate de către producători care dețin un sistem al calității certificat.
- 6.2. Mijloacele de măsurare utilizate trebuie să corespundă parametrilor de curgere (debit, presiune, temperatură), de calitate a gazelor naturale măsurate și de mediu în care acestea sunt montate.
- 6.3. Contoarele cu pistoane rotative, cu turbină sau cu ultrasunete trebuie să funcționeze corespunzător și în cazul măsurării unui debit de $1,2 Q_{\max}$ timp de minim de o oră.
- 6.4. Convertoare electronice de volum .
- 6.4.1. Se recomandă ca factorul de compresibilitate Z , să se calculeze în conformitate cu SR ISO 12213-1, SR ISO 12213-2, SR ISO 12213-3.
- 6.4.2. Convertorul trebuie să afișeze toate datele relevante ale măsurării fără utilizarea unor echipamente adiționale. Afișarea volumului corectat trebuie să se facă de regulă la nivel de unitate de volum. Prin acordul părților implicate în măsurarea gazelor naturale, pentru indicarea volumului corectat se pot utiliza afișaje de tipul 10^n unități de volum.
- 6.4.3. Convertorul nu trebuie să influențeze funcționarea corectă a contorului.
- 6.4.4. Convertorul trebuie să sesizeze funcționarea în afara domeniului de măsurare a diverși parametri (temperatură, presiune, debit). În acest caz, echipamentul va opri contorizarea volumului corectat și va contoriza în alt

registru de memorie volumul necorectat înregistrat de contor sau corectat cu valori de presiune și temperatură de substituție presetate. Valorile de presiune și temperatură de substituție vor fi precizate de către operatorul care predă gazele naturale și vor fi aprobate de către beneficiar.

6.4.5. Bateria de alimentare a convertorului trebuie să aibă o durată de viață de minim 5 ani. La consumarea a 90 % din durata de viață a acesteia, convertorul trebuie să afișeze un semnal de avertizare vizibil pe ecran.

6.4.6. Convertearele electronice de volum și mecanismele indicatoare ale contoarelor cu pistoane rotative sau cu turbină trebuie să aibă un grad de protecție de cel puțin IP 64.

In cazul montării într-o incintă, este permisă și utilizarea contoarelor / sistemelor și echipamentelor de măsurare care au un grad de protecție IP 54.

6.4.7. Convertearele electronice de volum și accesoriile lor vor fi în construcție antiex dacă locul de montaj o impune.

6.5. Traductoare și calculatoare de debit.

6.5.1. Traductoarele de presiune statică, de presiune diferențială, de temperatură, multivariabile și de densitate vor fi construite din materiale rezistente la solicitările la care sunt supuse în timpul funcționării.

6.5.2. Elementele componente care alcătuiesc traductorul, aflate în zona de contact cu mediul ambiant și cu fluidul de lucru, trebuie să aibă acoperiri de protecție sau să fie executate din materiale care să reziste la acțiunea corozivă a acestora.

6.5.3. Pentru a evita erorile introduse de variația presiunii atmosferice, pentru măsurarea presiunii statice se vor utiliza traductoare de presiune absolută. Pentru presiuni absolute ale gazelor naturale de peste 21 de bar se pot utiliza și traductoare de presiune relativă.

6.5.4. Elementul sensibil al termorezistenței trebuie să fie alcătuit din metale pure. Termorezistența va fi, cel puțin, de tip cu trei fire.

6.5.5. Toate traductoarele utilizate vor fi în construcție antiex corespunzătoare cerințelor impuse de locul de montaj.

- 6.5.6. Calculatoarele de debit vor fi echipate cu imprimantă în vederea tipăririi declarației de configurare, a consumurilor sau a parametrilor de livrare ai gazelor naturale, sau să dispună de o interfață la care, prin conectarea unui calculator, să poată fi citiți indicatorii menționați.
- 6.5.7. Calculatoarele de debit vor afișa separat consumul înregistrat în timpul alarmelor.
- 6.5.8. Pentru a asigura continuitatea alimentării cu energie electrică a sistemelor de măsurare electronice, acestea vor fi prevăzute cu surse neîntreruptibile de tensiune cu autonomie de cel puțin 8 ore. În cazul în care sistemul de măsurare este echipat cu grup electrogen automat, autonomia sursei neîntreruptibilă de tensiune trebuie să fie de cel puțin 2 ore.

Proiectarea SM și SRM

- 6.6. SM-urile sau SRM-urile vor fi proiectate în conformitate cu reglementările în vigoare.
- 6.7. SM-urile sau SRM-urile vor fi proiectate astfel încât să fie asigurată funcționarea lor corectă pentru întregul domeniu de debite, presiuni și temperaturi specificate în tema de proiectare, și în limitele de variație a compoziției chimice a gazelor. Pentru cazul în care sunt prezente impurități solide și lichide în gazele naturale, se vor prevedea din proiectare separatoare și filtre adecvate.
- 6.8. SM-urile sau SRM-urile vor fi proiectate astfel încât să asigure continuitatea în furnizare în condiții de siguranță și în timpul efectuării operațiunilor de întreținere. În cazuri extreme, trebuie să fie posibilă separarea stației de conductă amonte și aval prin robinete de secționare cu închidere rapidă, în condiții de siguranță.
- 6.9. Mijloacele de măsurare se montează de regulă într-o încăpere. Este permisă și montarea în aer liber, cu condiția ca o astfel de instalare să nu influențeze exactitatea acestor aparate.
- 6.10. Pentru cazurile în care este posibilă o curgere bidirecțională a gazelor naturale prin sistemul de măsurare și acest lucru este de natură să afecteze măsurarea corectă, este obligatorie montarea unei clapete de curgere unisens.

6.11. La proiectarea SM-urilor și SRM-urilor, diametrul interior al conductelor situate amonte de organul de reglare a presiunii se va calcula astfel încât viteza de curgere a gazelor să fie de maxim 30 m/s; pentru determinarea diametrului interior al conductelor situate în aval de organul de reglare, se va lua în calcul o viteză de maxim 20 m/s.

Excepție de la această regulă vor face conductele situate amonte/aval de elementul deprimogen sau de contor, prin care indiferent dacă se află înainte sau după elementul de reglare a presiunii, se limitează viteza maximă la 20 m/s.

Se acceptă viteze de curgere mai mari în cazul liniilor de măsurare cu debitmetre cu ultrasunete, în conformitate cu recomandările producătorului.

Robinetele amonte și aval de sistemul de măsurare vor fi cu deschidere completă la dimensiunea diametrului interior al conductelor (această condiție nu este obligatorie în cazul utilizării contoarelor cu pistoane rotative).

6.12. Proiectele de SM sau SRM vor fi realizate pe baza temei de proiectare dată de titularul de licență care urmează să predea gazele naturale în punctul respectiv și care va cuprinde cel puțin următoarele precizări :

- destinația;
- locația de amplasare;
- date climaterice;
- studii de teren, pentru amplasamente noi;
- compoziția gazelor, tipul și nivelul impurităților;
- fișă tehnică care să cuprindă parametrii de intrare și ieșire ai gazului livrat și anume:
 - a. debitul de gaze naturale maxim și minim;
 - b. presiunea maximă/minimă, temperatura la intrare în stație, presiunile reglate și temperatura la ieșirea din stație;
 - c. căderea maximă de presiune admisă pe stație și pe fiecare echipament;

d. cerințe funcționale ale stației (grad de automatizare, cu/fără personal operativ, monitorizare parametrii, teletransmisie de date);

6.13. Tabelul de mai jos prezintă unele cerințe recomandate la proiectarea SM-urilor sau SRM-urilor, în funcție de mărimea debitului vehiculat.

Nr. Crt	Dotare / Debit, m ³ /h (condiții de bază)	≥ 500	≥ 5.000	≥ 10.000	≥ 100.000
1	Posibilitate de interconectare a unui sistem de control			X	X
2	Corecție de volum cu temperatura și presiunea	X	X	X	X
3	Corecție de volum cu factor de compresibilitate		X	X	X
4	Alternativă la 2,3: Corecție de volum cu densitatea			X	X

6.14. În cazul proiectării mai multor linii de măsurare a gazelor naturale, numărul acestora trebuie să fie ales astfel încât debitul maxim pe stație să poată fi măsurat cu o linie închisă și cu celelalte linii funcționând în condițiile specificate .

6.15. Odorizarea gazelor nu trebuie să influențeze performanțele mijloacelor de măsurare. Amplasarea instalației de odorizare se va face în aval de sistemul de măsurare.

6.16. Orice echipament periferic care se conectează la mijloacele de măsurare nu trebuie să influențeze exactitatea măsurării.

6.17. Echiparea stațiilor de reglare măsurare / măsurare.

În funcție de necesități, SM-urile sau SRM-urile pot fi echipate cu următoarele componente principale:

- mijloace de măsurare pentru determinarea cantităților de gaze naturale;
- echipament pentru determinarea compoziției gazului;
- robinete de izolare;
- sisteme de monitorizare;

- filtre și separatoare;
- încălzitoare de gaze naturale;
- echipamente pentru reducerea zgomotului;
- echipament de reglare a debitului ;
- echipamente de reducere a pulsațiilor și vibrațiilor;
- flanșe electroizolante ;
- aparate indicatoare.

Montarea mijloacelor de măsurare

6.18. Condiții de montaj a mijloacelor de măsurare.

a) La sistemele de măsurare cu element deprimogen, se recomandă respectarea condițiilor de montaj prevăzute în SR EN ISO 5167-1:2004, SR EN ISO 5167-2:2004, SR EN ISO 5167-3:2004 și SR EN ISO 5167-4:2004.

Elementele secundare se vor monta astfel încât să poată fi izolate de proces, pentru a putea fi verificate pe teren.

b) La sistemele de măsurare cu contoare cu pistoane rotative, cu turbină și ultrasonice, pentru a asigura un profil uniform al curgerii, se prevăd porțiuni de conductă rectilinii, fără obstacole, deviații, prize de presiune în amonte și aval de contor. Dacă producătorul de contoare nu recomandă altfel, lungimile tronsoanelor amonte și aval de contor recomandate de SR EN 1776:2002 sunt date în tabelul următor. Pentru mijloacele de măsurare aflate în funcțiune la data intrării în vigoare a prezentului regulament, distanțele amonte/aval pot rămâne neschimbate.

Tip echipament măsurare	Tronson amonte, Dn	Tronson aval, Dn
Contor cu pistoane rotative	4	2
Contor cu turbină	5	2
Contor ultrasonic	10	3

Lungimile rectilinii pot fi reduse prin montarea de dispozitive de uniformizare a curgerii, conform standardelor aplicabile fiecărei metode de măsurare în parte.

Contoarele cu ultrasunete utilizate pe piața angro vor fi montate în conformitate cu indicațiile producătorului.

Montarea traductoarelor de temperatură, de presiune statică, de presiune diferențială, multivariabile și de densitate

- 6.19. Traductoarele electronice de presiune statică, de presiune diferențială, de temperatură, multivariabile și de densitate se pot monta în cofrete termostatate, pentru a asigura o temperatură de lucru corespunzătoare exactității indicațiilor, dacă prin aprobarea de model nu se specifică altfel.
- 6.20. Pentru sisteme de măsurare, altele decât cele cu contoare cu pistoane rotative sau cu element deprimogen, sondele de temperatură se montează în aval de contor pentru a evita deformarea profilului curgerii.
- 6.21. Pentru asigurarea măsurării corecte a temperaturii, teaca pentru sonda termometrică trebuie să pătrundă în interiorul conductei aproximativ o treime din diametrul conductei. La conducte cu diametrul mai mare de 300 mm este permisă reducerea lungimii de inserție la minimum 75 mm.
- Teaca de temperatură se va monta numai în amonte de elementul deprimogen.
- La panourile existente, unde lungimea tronsoanelor nu permite montarea tecii în amonte, se admite montarea acesteia în aval, cu condiția ca sistemul de măsurare să dețină aprobare de model cu precizarea expresă a posibilității de măsurare a temperaturii gazelor naturale în aval de elementul deprimogen.
- Cu ocazia modernizării acestor panouri, teaca pentru măsurarea temperaturii se va monta în amonte de elementul deprimogen.
- 6.22. Pentru a asigura măsurarea corectă a temperaturii gazelor naturale poate fi necesară izolarea părții exterioare a traductorului de temperatură și a unor porțiuni de conductă amonte și aval de contor / element deprimogen, în funcție de precizia dorită a măsurării.
- 6.23. Traductoarele de presiune statică, de presiune diferențială, de temperatură, și multivariabile se montează astfel încât să poată fi izolate de proces, pentru a putea fi verificate și calibrate. Robineții de izolare trebuie să aibă posibilitatea de sigilare pentru a preîntâmpina închideri accidentale care afectează calitatea măsurării.

- 6.24. În cazul utilizării traductoarelor de densitate, trebuie îndeplinite prevederile normativelor europene și/sau internaționale în vigoare.
- 6.25. În cazul în care se utilizează un alt sistem de măsurare decât cel cu element deprimogen, proba de gaz pentru traductorul de densitate trebuie prelevată de la priza de presiune a contorului marcată p_m .
- 6.26. Conducta de legătură între punctul de prelevare p_m și traductorul de densitate trebuie să fie izolată termic pentru a minimiza efectul temperaturii exterioare.
- 6.27. În cazul în care se utilizează traductoare de densitate care se montează în conductă, acestea se vor monta numai în aval de contor/sistem sau echipament de măsurare, pentru a evita deformarea profilului curgerii. Această regulă nu este obligatorie în cazul contoarelor cu pistoane rotative.

Exploatarea și întreținerea mijloacelor de măsurare

- 6.28. Exploatarea SM-urilor și SRM-urilor are la bază condiția precizată la punctul 4.2.
- 6.29. Pentru toate operațiile efectuate în cadrul SM-urilor și SRM-urilor, operatorul va întocmi și actualiza prin revizii periodice (sau ori de câte ori este cazul), un set de proceduri de lucru conforme cu Manualul de Asigurare a Calității.
- 6.30. Toate persoanele care desfășoară activități de operare și întreținere în cadrul SM-urilor și SRM-urilor, trebuie nominalizate iar obligațiile și responsabilitățile lor trebuie bine precizate.
- 6.31. Agenții economici titulari de licență, care au în operare SM-uri și SRM-uri se vor îngriji de școlarizarea și perfecționarea personalului responsabil cu măsurarea gazelor naturale și cu formarea de specialiști în domeniul măsurării.
- 6.32. Toate activitățile de exploatare și întreținere trebuie realizate în conformitate cu legislația referitoare la siguranța și protecția muncii.
- 6.33. La contoarele cu pistoane rotative și cu turbină se va utiliza, pentru lubrifiere, numai ulei recomandat de producător.
- 6.34. La contoarele cu pistoane rotative este permisă instalarea unui dispozitiv pentru urmărirea valorii căderii de presiune pe contor. Creșterea acesteia

peste valoarea normală dată de producător semnifică apariția unei defecțiuni mecanice sau a unui blocaj.

6.35 În cazul în care apar anomalii în funcționarea contorului cu turbină sau a contorului cu ultrasunete (de exemplu: zgomote deosebite, diferențe semnificative la măsurarea parametrilor de proces față de valorile așteptate) se va proceda fie la montarea contorului de control și compararea celor două seturi de indicații fie la demontarea și examinarea contorului în cauză . Se va verifica integritatea dispozitivului de laminare a curgerii și a turbinei. De asemenea se va verifica dacă există depuneri pe peretele interior al corpului contoarelor, pe lamelele turbinei sau pe traductoarele ultrasonice. Acestea se vor îndepărta conform procedurilor specifice.

Responsabilul cu măsurarea va decide, după caz, dacă este necesară verificarea pe stand a contorului.

6.36 La sistemele cu element deprimogen, se vor verifica, în plus față de prevederile din LO, în funcție de condițiile concrete, în special referitoare la calitatea gazelor naturale (impurități lichide și solide), următoarele :

- diametrul d al elementului deprimogen;
- integritatea muchiilor elementului deprimogen;
- existența depunerilor în conductele amonte și aval de elementul deprimogen și pe fețele diafragmei;
- concentricitatea diafragmei cu conductele amonte și aval.

6.37 Se recomandă efectuarea de verificări la un interval cuprins între 3 și 6 luni a punctului de zero a traductoarelor de presiune statică și presiune diferențială sau a traductorului multivariabil din cadrul sistemelor de măsurare cu element deprimogen.

Echipamente electrice

6.38 Toate echipamentele electrice utilizate trebuie să aibă protecție antiex în funcție de zona cu pericol de explozie în care vor fi montate. Clasificarea zonelor cu pericol de explozie din stații va fi precizată prin proiect.

7 Măsurarea cantităților de gaze în unități de energie

7.1 Având în vedere prevederile Legii Gazelor nr. 351/2004, începând cu data de 1.09.2007 facturarea gazelor naturale se va face în unități de energie.

7.2 Conversia volumelor de gaze naturale în unități de energie se face aplicând formula:

$$E = V_b \times H_s \quad \text{unde}$$

E – energia gazelor naturale – [kWh]

V_b – volumul corectat (volumul măsurat în condiții de bază) – [m³c]

H_s - puterea calorifică superioară la temperatura de combustie de 25⁰C - [kWh/ m³c]

7.3 Determinarea puterii calorifice superioare este obligația operatorului care livrează gazele naturale, în punctele de predare-primire între :

- câmpurile de producție și sistemul național de transport;
- sistemul național de transport și depozitele de înmagazinare subterană;
- punctele de import gaze naturale (în aceste stații de măsurare determinarea puterii calorifice se face de către operatorul sistemului național de transport);
- operatorul SNT și distribuitori / consumatori racordați direct la SNT;
- distribuitori și consumatori având un consum mai mare de **1.240.000 m³** pe an;

La cererea beneficiarului, acesta poate participa la prelevarea probelor sau la determinările on-line care se fac în SRM-urile de predare.

7.4. Pentru determinarea energiei gazelor naturale livrate, determinarea puterii calorifice superioare se face astfel:

- cu cromatografe sau calorimetre on-line;
- cu cromatografe sau calorimetre de laborator la perioade de timp stabilite în funcție de consumul de gaze naturale corespunzător anului anterior după cum urmează:

Nr. crt.	Cantitate de gaze măsurată / an	Intervalul maxim de timp pentru determinarea puterii calorifice superioare	Modul de facturare lunară a energiei
1.	>12.400.001 m³	Zilnic (*)	$E = \sum_{i=1}^n V_{zi} \times H_i$, unde V_{zi} – volumul corectat măsurat zilnic H_i – puterea calorifică superioară măsurată zilnic n - numărul de zile din luna respectivă
2.	1.240.001 – 12.400.000 m³	Decadal (**)	$E = \sum_{i=1}^3 V_{Di} \times H_i$, unde V_{Di} – volumul corectat măsurat în fiecare decadă H_i – puterea calorifică superioară măsurată decadal
3.	< 1.240.000 m³	O dată /lună (***)	$E = V_l \times H_s$, unde V_l – volumul corectat măsurat lunar H_s – puterea calorifică superioară măsurată lunar

(*) – în cazul interfetei dintre producători și operatorul SNT, pentru situațiile în care livrarea către SNT se face dintr-o singură sursă, determinarea puterii calorifice superioare se face decadal

(**) – determinările se vor face în următoarele perioade:

I determinare: 1-5 ale lunii

a II-a determinare: 11-15 ale lunii

a III-a determinare: 21-25 ale lunii

- intervalul de timp între prima și a doua determinare, respectiv a doua și a treia determinare este de maxim zece zile.

(***) – determinarea se face în perioada 10 - 20 ale fiecărei luni

7.5. În cazul unor consumatori noi sau a unor consumatori care au solicitat și obținut modificarea debitului instalat, în primul an de consum numărul de determinări ale puterii calorifice superioare se stabilește în funcție de debitul instalat și conform tabelului de la punctul 7.4.

7.6. Pentru cazul în care mai multe zone delimitate sunt alimentate din aceeași sursă, puterea calorică superioară corespunzătoare se determină într-un singur punct, la termenele precizate în tabelul de la pct.7.4.

7.7. Pentru o zonă delimitată unde există o singură sursă de alimentare, puterea calorică superioară utilizată de operatorul de distribuție la facturarea energiei pentru toate categoriile de consumatori reprezintă media valorilor puterii calorifice determinate în SRM-ul de predare în luna respectivă, la termenele precizate în tabelul de la pct.7.4.

7.8. În cazul în care o zonă delimitată este alimentată cu gaze naturale din mai multe surse în același timp (prin mai multe SRM-uri), puterea calorică superioară utilizată de operatorul de distribuție la facturarea cantităților de gaze naturale livrată beneficiarilor săi care au un consum mai mic de **1.240.000 m³ / an**, reprezintă media ponderată a puterilor calorifice superioare corespunzătoare fiecărei surse în parte.

Media ponderată a puterii calorifice se calculează la intervalele de timp precizate în tabelul de la punctul 7.4, folosind următoarea formulă:

$$H_s = \sum_{i=1}^n \left[H_i \times \frac{V_i}{V_{total}} \right], \text{ unde}$$

V_i – volumul măsurat pentru fiecare sursă

H_i – puterea calorifică superioară determinată pentru fiecare sursă

V_{total} – volumul de gaze naturale măsurat prin toate sursele

7.9. Aparatele utilizate la determinarea puterii calorifice superioare trebuie să îndeplinească toate prevederile legale în vigoare (marcaj CE / aprobare de model, verificare în termen, etc.).

7.10 Determinarea puterii calorifice se poate face prin metoda directă, folosind calorimetre, sau prin metoda indirectă, folosind cromatografe (se determină compoziția gazului și se calculează apoi puterea calorifică).

7.11 În cazul utilizării calorimetrelor, incertitudinea asociată determinării puterii calorifice trebuie să fie < 1%. Calorimetrele trebuie instalate în incinte cu temperatură controlată pentru a putea asigura o exactitate corespunzătoare a măsurării.

7.12 În cazul utilizării cromatografelor, pentru analiza compoziției gazelor, se pot lua în considerare prevederile seriei de standarde SR EN ISO 6974:2002, iar calculul puterii calorifice în conformitate cu prevederile SR ISO 6976+C2:1999.

Incertitudinea asociată determinării puterii calorifice trebuie să fie < 1%.

7.13. În cazul determinării puterii calorifice superioare cu cromatografe de laborator, operatorii care efectuează determinări ale puterii calorifice, vor elabora până la data de 1.08.2006, proceduri proprii avizate de ANRGN, pentru soluționarea reclamațiilor beneficiarilor în legătură cu valorile puterii calorifice utilizate la facturare.

Reclamațiile beneficiarilor cu privire la valoarea puterii calorifice utilizate la facturare, se pot face în termen de maxim două luni de la data primirii facturii.

Recalcularea consumului se face numai în următoarele cazuri:

- puterea calorifică superioară determinată în urma verificării, este mai mică decât cea determinată inițial

- puterea calorifică superioară determinată în urma verificării, diferă față de determinarea inițială cu o valoare mai mare decât cea corespunzătoare incertitudinii asociate determinării puterii calorifice superioare.

7.14. În cazul determinării puterii calorifice superioare cu cromatografe sau calorimetre on line, verificările efectuate în urma unor reclamații în cadrul expertizei metrologice vor fi efectuate de laboratoare neutre, autorizate, pentru a se asigura neutralitatea celui care rezolvă reclamația. Acesta va elibera buletin de verificare metrologică cu mențiunea „admis” sau „respins” în funcție de rezultatul verificării.

Dacă rezultatul verificării este „admis” (deci reclamația nu a fost întemeiată), reclamantul suportă cheltuielile aferente verificării metrologice a aparatului, iar facturarea consumului se face conform măsurătorii efectuate. În cazul în care analizorul supus expertizei, deși se încadrează în clasa de exactitate corespunzătoare, nu are verificarea metrologică periodică conform legislației în vigoare, cheltuielile vor fi suportate de operator.

Dacă rezultatul verificării metrologice a analizorului este „respins”, cheltuielile aferente înlocuirii aparatului și expertizei metrologice sunt suportate de operatorul responsabil de măsurare, recalculându-se consumul în conformitate cu prevederile art. 11. Consumul se recalculează numai în cazul în care puterea calorifică superioară determinată în urma verificării, este mai mică decât cea determinată inițial.

7.15 În cazul calorimetrelor sau cromatografelor de linie, rezultatele analizelor se păstrează timp de 6 luni pe suport electronic.

7.16 (1) În cazul în care un beneficiar dorește să achiziționeze și să monteze pe cheltuială proprie un cromatograf sau calorimetru de linie în vederea determinării și contorizării energiei în timp real, iar aparatul îndeplinește toate condițiile legale de funcționare, operatorul sistemului este obligat să accepte utilizarea aparatului cu condiția ca acesta să îi fie predat de beneficiar în vederea exploatării, pe baza unui contract. Acesta trebuie să

prevadă că beneficiarul va suporta cheltuielile aferente verificărilor metrologice, inclusiv a reparațiilor necesare menținerii în clasa de exactitate.

(2) În cazul în care operatorul sistemului utilizează pentru acest beneficiar un cromatograf sau calorimetru de linie propriu, aparatul montat de către beneficiar se consideră aparat de control, iar indicațiile sale nu sunt opozabile indicațiilor furnizate de aparatul operatorului de sistem.

7.17 În vederea trecerii la măsurarea în unități de energie, începând cu 01.01.2007 furnizorii vor trece pe facturile de gaze naturale într-o rubrică separată, cantitatea de energie livrată către beneficiar. Totodată, factura va fi însoțită (în fiecare lună) de o notă explicativă cu privire la modificările care vor interveni începând cu 1.09.2007.

Metodologie de stabilire a puterii calorifice superioare a gazelor naturale pe zone de calitate gaze (ZCG) în perioada 1 ianuarie 2007 – 1 septembrie 2007

7.18 (1) În perioada 1 ianuarie – 1 septembrie 2007 operatorii de rețea aplică pentru determinarea puterii calorifice superioare prezenta metodologie.

(2) Puterea calorifică superioară determinată conform prezentei metodologii, se trece de către furnizori pe facturile aferente consumului de gaze naturale, pentru informarea consumatorilor.

7.19 (1) Gazele naturale intrate în SNT din producția internă și din import se amestecă în conductele de transport, astfel încât la ieșirea din SNT acestea pot avea putere calorifică superioară diferită de cea a surselor alocate prin contract.

(2) În anumite cazuri, sistemele de distribuție pot fi alimentate din surse multiple de gaze naturale, cu PCS diferite.

7.20 (1) Unitățile de măsură folosite la măsurarea energiei conținute de gazele naturale sunt kWh sau GJ, în condiții de referință (15°C și 1,01325 bar).

(2) Puterea calorifică superioară a gazelor naturale se determină la o temperatură de combustie de 15°C.

(3) În situația în care se utilizează gazcromatografe care determină puterea calorifică superioară la 0°C sau 25°C, valoarea puterii calorifice superioare

astfel determinată se corectează ținând cont de factorul de corecție specificat în SR ISO 13443:2000.

7.21 (1) Zona de calitate gaze (ZCG) reprezintă zona pentru care calitatea gazelor naturale se consideră omogenă și constantă pentru o perioadă determinată de timp, alimentată prin una sau mai multe SRM-uri sau panouri de măsurare, prin SNT sau direct de la producători. Pentru fiecare ZCG se alocă lunar o putere calorifică superioară.

(2) ZCG sunt propuse de producători, operatorul sistemului de transport și operatorii de distribuție cu consultarea furnizorilor și operatorilor depozitelor de înmagazinare subterană.

(3) ZCG sunt stabilite de operatorii menționați la alin. (2) pe baza analizei surselor, fluxurilor, și consumurilor de gaze naturale

(4) ZCG și sursele de alimentare a acestora sunt precizate în Anexa nr. 3.

(5) Pentru fiecare localitate alimentată cu gaze naturale din mai multe surse în același timp căreia îi sunt alocate PCS diferite (prin mai multe SRM-uri), se constituie câte o ZCG individuală. În această situație, puterea calorifică superioară aferentă acelei zone reprezintă media ponderată a puterilor calorifice superioare corespunzătoare fiecărei surse în parte.

(6) ZCG de la alin. (5), precum și sursele de alimentare ale acestora sunt precizate în Anexa nr.4.

7.22 (1) Puterea calorifică superioară corespunzătoare fiecărei ZCG se determină ca medie ponderată a puterilor calorifice superioare aferente fiecărei surse care alimentează zona de consum în parte.

(2) Puterea calorifică superioară corespunzătoare fiecărei ZCG se determină utilizând următoarea formulă:

$$H_s = \frac{\sum_{i=1}^n H_{s_i} \cdot V_i}{\sum_{i=1}^n V_i}$$

unde:

H_s – puterea calorifică superioară medie ponderată pentru zona de consum

H_{Si} – puterea calorifică superioară a surselor ce alimentează zona de consum determinată lunar

V_i – volumele de gaze naturale ce alimentează zona de consum

(3) Responsabilitatea determinării puterii calorifice superioare aferente fiecărei surse revine operatorilor care livrează gazele naturale în punctele de predare-primire între:

- câmpurile de producție și Sistemul Național de Transport;
- câmpurile de producție și operatori ai sistemelor de distribuție;
- sistemul național de transport și depozitele de înmagazinare subterană;
- punctele de import gaze naturale (în aceste stații de măsurare determinarea puterii calorifice superioare se face de către operatorul sistemului național de transport);
- operatorul SNT și operatori ai sistemelor de distribuție.

7.23 (1) Producătorii și operatorii depozitelor de înmagazinare au obligația să transmită lunar, în format electronic, operatorului de transport și operatorilor de distribuție, în ultimul caz numai pentru sistemele de distribuție racordate direct la sistemul producătorilor, datele necesare pentru stabilirea puterilor calorifice superioare aferente zonelor de consum. Datele se transmit conform tabelului 1.

Punct intrare SNT					V (m ³)	Buletin de analiză al gazelor naturale							
ZCG	Denumire punct predare-primireSM/ predare-primireSM/	Cod punct predare- primire	Cod siruta superior	Cod siruta inferior		Nr. și data buletin analiză	Puterea calorifică superioară		Presiunea gazelor în punctul de prelevare	Punct de rouă al apei - t_{C_1}	Punct de rouă al hidrocarburilor (*)		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)		kWh/ m ³	GJ/ m ³				(8)	(9)

Tabelul nr.1

(*) Pentru gazele naturale asociate zăcămintelor de țiței, precum și pentru gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide

Notă: valorile PCS vor fi exprimate în kWh/m³, cu trei zecimale.

(2) Pentru consumatorii alimentați direct din conductele din amonte valorile puterii calorifice superioare se comunică de producători, lunar, furnizorilor care au încheiate contracte în respectivele zone.

(3) Termenul limită de transmitere a datelor precizate la alin. (1) și alin. (2) este ultima zi lucrătoare a lunii curente sau prima zi lucrătoare a lunii următoare.

7.24 (1) Valorile puterii calorifice superioare pentru fiecare zonă de consum din cele menționate în Anexa nr.3 sunt calculate de către operatorul sistemului de transport și sunt transmise lunar de acesta furnizorilor clienților direct racordați în sistemul de transport și operatorilor de distribuție interesați. Modul de transmitere a datelor este în format electronic.

(2) Valorile puterii calorifice superioare pentru fiecare zonă de consum din cele menționate în Anexa nr.4 sunt calculate de către operatorul de distribuție care deține licență pentru acea localitate, pe baza datelor transmise de către operatorul sistemului național de transport și de către producători.

(3) Datele precizate la alin. (2), referitoare la puterea calorifică superioară, sunt transmise de către operatorul sistemului național de transport, în format electronic, conform tabelului nr. 2.

Punct predate din SNT					Operator de distribuție	V (m ³)	Buletin de analiză al gazelor naturale						
ZCG	Denumire SRM	Cod SRM	Cod siruta superior	Cod siruta inferior			Denumire punct de masura	Nr și data buletin/buletine analiză	Presiunea gazelor în punctul de prelevare	Putere calorifică superioară		Nr și data buletin analiză pct rouă al apei	Punct de rouă al apei
										kWh/m ³	GJ/m ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Tabelul nr.2

7.25 Operatorii nominalizați conform prevederilor art. 7.22 alin. (3), pentru determinarea puterii calorifice superioare a gazelor naturale livrate, au obligația să arhiveze buletinele de analiză cromatografică.

7.26 Operatorul sistemului de transport, respectiv producătorii, în termen de trei zile de la data închiderii de lună de la operatorul de piață, va transmite furnizorilor clienților direct racordați în sistemul de transport, respectiv în

conducele din amonte și operatorilor de distribuție interesați valoarea puterii calorifice aferente fiecărei ZCG, valoare ce va fi folosită în scopul precizat la art.7.18 alin. (2), începând cu acea dată și care va fi valabilă până la următoarea comunicare.

7.27 Operatorii sistemelor de distribuție vor transmite utilizatorilor de sistem de distribuție valoarea PCS care trebuie luată în considerare pentru facturarea clienților lor.

7.28 (1) Operatorii menționați în prezenta metodologie au obligația ca în luna decembrie 2006 să aplice experimental modalitatea de alocare a puterii calorifice superioare aferentă zonelor de consum precizate în anexa nr. 3 și în anexa nr. 4;

(2) În luna decembrie 2006, informațiile prevăzute la art. 7.23 și 7.24 se transmit până în data de 20 decembrie 2006.

7.29 Furnizorii au obligația de a asigura comunicarea către consumatorii lor a informațiilor legate de accizarea gazelor naturale începând cu data de 1 ianuarie 2007.

7.30 (1) În cazul reclamațiilor consumatorilor racordați la sistemele de distribuție a gazelor naturale referitoare la puterea calorifică superioară utilizată în scopul precizat la art.7.18 alin. (2), furnizorii pentru aceste sisteme au obligația de a răspunde acestora în termen de 15 zile, prin punerea la dispoziție a buletinelor de analiză utilizate la determinarea puterii calorifice superioare pentru zona de consum respectivă și perioada precizată în factură, însoțite de o explicație referitoare la modul de calcul a puterii calorifice superioare.

(2) Reclamațiile consumatorilor racordați direct la SNT, referitoare la puterea calorifică superioară utilizată la facturare, sunt soluționate de operatorul sistemului național de transport similar cu precizările de la alin. (1).

(3) Reclamațiile consumatorilor racordați la conductele din amonte, referitoare la puterea calorifică superioară utilizată la facturare, sunt soluționate de operatorii acestor conducte similar cu precizările de la alin. (1).

7.31 Periodic, producătorii, operatorul sistemului național de transport și operatorii sistemelor de distribuție pot efectua analize de control nesistematice pentru

determinarea puterii calorifice superioare. În cazul în care, pentru aceeași zonă de consum, pe parcursul a 30 de zile, trei analize consecutive efectuate la interval de minim 7 zile, stabilesc o putere calorifică superioară diferită cu mai mult de $\pm 2\%$ față de valoarea folosită la facturare, operatorii care livrează, respectiv preiau gaze naturale în zona de consum în cauză, solicită, dacă este cazul, ANRGN modificarea pe cale de consecință a anexei nr.3 și a anexei nr. 4.

7.32 (1) Operatorii din sectorul gazelor naturale, au obligația de a transmite în scris către ANRGN, orice modificare referitoare la anexele nr. 3 și nr.4.

(2) După primirea notificării, ANRGN actualizează listele prevăzute în anexa nr. 3 și în anexa nr. 4.

7.33 (1) Producătorii și operatorul sistemului național de transport au obligația de a publica pe pagina proprie de internet, extrase din anexele nr. 3 și nr.4, care privesc activitatea proprie precum și valoarea puterii calorifice superioare corespunzătoare ultimei determinări pentru fiecare ZCG în parte.

(2) Operatorii licențiați pentru distribuția gazelor naturale au obligația de a publica pe pagina proprie de internet valorile PCS corespunzătoare fiecărei localități pentru care dețin licența de distribuție a gazelor naturale.

8 Calitatea gazelor

Cerințele minime de calitate ale gazelor tranzacționate pe piața angro sunt cele prezentate în Anexa 3 din Acordul Tehnic.

9 Documente și înregistrări

9.1 Fiecare punct de predare / preluare comercială de pe piața angro trebuie să posede o arhivă (în responsabilitatea operatorului punctului de predare-preluare comercială a gazelor naturale), care să conțină cel puțin următoarele documente:

- cartea tehnică a instalației în conformitate cu Acordul Tehnic;
- procese verbale încheiate cu ocazia instalării și a punerii în funcțiune a contoarelor / sistemelor și echipamentelor de măsurare;
- jurnal de configurare ;
- jurnal de calibrare;

- jurnal de înregistrări lunare;
- jurnal de avarii ;
- rapoarte de neconformitate încheiate cu ocazia auditurilor efectuate ;
- procese verbale încheiate cu ocazia soluționării neconformităților.

9.2 Înregistrările care trebuie să existe la fiecare punct de tranzacție comercială pe piața angro sunt:

- numărul și seria tuturor instrumentelor instalate;
- data și ora înlocuirii instrumentelor defecte și citirea ultimilor indicații ale mecanismelor integratoare ale acestora (unde este cazul);
- data și ora de început și de sfârșit a calibrărilor și / sau a verificărilor efectuate;
- rezultatele verificărilor și / sau calibrărilor efectuate;
- data și ora la care s-au efectuat modificări în setarea convertoarelor sau a calculatoarelor de debit și care sunt acestea;
- data, ora și motivul apariției alarmelor; data și ora dispariției alarmelor.

9.3 Toate rapoartele de întreținere și verificare a mijloacelor de măsurare trebuie semnate de persoana care a efectuat operațiile respective.

10 Securitatea măsurărilor

10.1 În vederea asigurării securității măsurării, mijloacele de măsurare vor fi sigilate conform schemei de sigilare din aprobarea de model. Prin acordul părților se pot aplica sigilii suplimentare.

10.2 Accesul partenerului de contract în SM-uri sau SRM-uri se va face numai de către personalul menționat pe lista de personal înaintată de acesta către operatorul stației, pe baza legitimației și a ordinului de serviciu, numai în prezența reprezentantului autorizat al operatorului SM-ului sau SRM-ului.

10.3 În cazul existenței liniilor de măsurare aflate în rezervă, acestea vor fi izolate etanș prin închiderea și sigilarea robinetelor. La SM-urile sau SRM-urile automatizate, poziția închis / deschis a robinetelor va fi indicată vizual pe sistemul de monitorizare.

10.4 Robinetele amonte și aval de sistemul de măsurare aflat în funcțiune se vor sigila în poziția complet deschis. La SM-urile sau SRM-urile automatizate,

poziția închis / deschis a robinetelor va fi indicată vizual pe sistemul de monitorizare.

10.5 În cazul teletransmisiei de date trebuie să îndeplinite următoarele condiții:

- Securitatea și integritatea transmisiilor de date va fi în conformitate cu prevederile legale în vigoare;
- Datele înregistrate trebuie protejate prin parole software;
- Valorile preluate ale parametrilor de proces prin convertoare / calculatoare de debit trebuie să fie de tip "numai citire", neputând fi modificate prin intervenții pe oricare din căile de acces (locală sau de la distanță).

11 Rezolvarea reclamațiilor și divergențelor

Reclamațiile și divergențele care pot apărea între părți (din punct de vedere al măsurării gazelor naturale) se rezolvă în conformitate cu prevederile contractelor dintre părți, sau, în lipsa unor prevederi specifice, în conformitate cu prevederile din Acordul Tehnic și/sau Standardul de Performanță pentru furnizarea gazelor naturale pe piața angro.

12 Condiții generale la măsurarea cantităților de gaze tranzitate pe teritoriul României

La măsurarea cantităților de gaze tranzitate prin conducte dedicate pe teritoriul României, se admite o diferență între volumele intrate, respectiv ieșite din țară pentru o anumită perioadă de timp, în limita volumelor calculate prin suma incertitudinilor sistemelor de măsurare utilizate în cele două puncte, la care se adaugă sau se scade după caz, variația din aceeași perioadă de timp a volumelor de gaze din conducta la care se face referire.

13 Dispoziții finale și tranzitorii

13.1. Dispozițiile prezentului regulament se completează cu prevederile legislației în vigoare

13.2. ANRGN, pe baza propunerilor titularilor de licențe, a consumatorilor eligibili și prin consultare cu organismele abilitate ale statului și asociații profesionale va revizui prezentul regulament.

13.3. Anexele 1-4 fac parte integrantă din prezentul regulament.

13.4. Anexele 3 și 4 se publică pe pagina de internet a ANRGN, www.anrgn.ro, și se actualizează prin decizie internă a președintelui ANRGN.

ABREVIERI

ANRGN – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor
Naturale

BRML – Biroul Român de Metrologie Legală

IML – instrucțiuni de metrologie legală

LO – lista oficială a mijloacelor de măsurare supuse obligatoriu controlului
metrologic al statului

SR – Standard Român

ISO – Organizația Internațională de Standardizare

AGA – Asociația Americană a Gazului

SM – stație de măsurare

SRM – stație de reglare măsurare

SNT – sistemul național de transport a gazelor naturale

BIBLIOGRAFIE

ISO / DIS 9857 - Petrol și produse petroliere – Măsurarea continuă a
densității

ISO / DIS - Gaz natural. Determinarea energiei
15112

prEN 50154 - Instalarea instalațiilor electrice în zone periculoase –
Instalații electrice în atmosfere gazoase periculoase
(altele decât mine)

MINISTERUL TRANSPORTURILOR, CONSTRUCȚIILOR ȘI TURISMULUI
Nr. 2.027 din 3 noiembrie 2006

MINISTERUL FINANȚELOR PUBLICE
Nr. 1.988 din 21 noiembrie 2006

O R D I N

pentru modificarea Instrucțiunilor privind tipărirea și decontarea biletelor speciale de călătorie gratuită, emise în baza prevederilor Legii nr. 44/1994 privind veteranii de război, precum și unele drepturi ale invalizilor și văduvelor de război, republicată, cu modificările și completările ulterioare, aprobate prin Ordinul ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului și al ministrului finanțelor publice nr. 266/312/2005

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 412/2004 privind organizarea și funcționarea Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 11 alin. (5) din Hotărârea Guvernului nr. 208/2005 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor Publice și a Agenției Naționale de Administrare Fiscală, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul transporturilor, construcțiilor și turismului și ministrul finanțelor publice emit următorul ordin:

Art. I. — Instrucțiunile privind tipărirea și decontarea biletelor speciale de călătorie gratuită, emise în baza prevederilor Legii nr. 44/1994 privind veteranii de război, precum și unele drepturi ale invalizilor și văduvelor de război, republicată, cu modificările și completările ulterioare, aprobate prin Ordinul ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului și al ministrului finanțelor publice nr. 266/312/2005, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 287 din 6 aprilie 2005, se modifică după cum urmează:

1. În tot cuprinsul instrucțiunilor se înlocuiește sintagma „Direcția generală activități patrimoniale și protocol — DAPP” cu sintagma „Direcția generală activități patrimoniale și administrative — DGAPA.”

2. Articolul 1 va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — Tipărirea biletelor speciale de călătorie gratuită pe calea ferată, pe căile fluviale și pe căile auto județene se face prin grija Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului — Direcția generală activități patrimoniale și administrative, denumită în continuare

DGAPA, pe baza cererilor primite de la asociațiile veteranilor de război legal constituite și a avizului Ministerului Finanțelor Publice.”

3. Articolul 2 va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — (1) Selectarea operatorilor economici care urmează să efectueze tipărirea biletelor speciale de călătorie gratuită se face de Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, în calitate de persoană juridică achizitoare, în condițiile legii.

(2) De organizarea ofertării sau a licitației pentru achizițiile publice răspunde Direcția generală investiții, achiziții și concesiuni, denumită în continuare *DGIAC*.

(3) *DGIAC* va prevedea în caietul de sarcini pentru licitația prin care se face selectarea operatorilor economici care urmează să efectueze tipărirea biletelor speciale de călătorie gratuită obligativitatea tipării acestor bilete speciale cu elemente de siguranță, astfel încât să se evite reproducerea neautorizată a acestora.”

Art. II. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul transporturilor, construcțiilor și turismului,
Radu Mircea Berceanu

Ministrul finanțelor publice,
Sebastian Teodor Gheorghe Vlădescu

R E P U B L I C Ă R I

L E G E A Nr. 193/2000

privind clauzele abuzive din contractele încheiate între comercianți și consumatori*)

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art. 1. — (1) Orice contract încheiat între comercianți și consumatori pentru vânzarea de bunuri sau prestarea de servicii va cuprinde clauze contractuale clare, fără echivoc,

pentru înțelegerea cărora nu sunt necesare cunoștințe de specialitate.

(2) În caz de dubiu asupra interpretării unor clauze contractuale, acestea vor fi interpretate în favoarea consumatorului.

*) Republicată în temeiul prevederilor art. III din Legea nr. 65/2002 pentru modificarea Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între comercianți și consumatori, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 52 din 25 ianuarie 2002, dându-se textelor o nouă numerotare.

Legea nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între comercianți și consumatori a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 560 din 10 noiembrie 2000 și a fost modificată prin Legea nr. 65/2002 pentru modificarea Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între comercianți și consumatori, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 52 din 25 ianuarie 2002.

(3) Se interzice comercianților stipularea de clauze abuzive în contractele încheiate cu consumatorii.

Art. 2. — (1) În sensul prezentei legi, prin *consumator* se înțelege orice persoană fizică sau grup de persoane fizice constituite în asociații, care încheie un contract în afara activității lor autorizate, profesionale sau comerciale.

(2) În sensul prezentei legi, prin *comerciant* se înțelege orice persoană fizică sau juridică ce încheie un contract în cadrul unei activități autorizate, comerciale sau profesionale.

Art. 3. — (1) Prevederile prezentei legi se aplică și bonurilor de comandă sau bonurilor de livrare, biletelor, tichetelor și altora asemenea care conțin stipulări sau referiri la condiții generale prestabile.

(2) Clauzele contractuale prevăzute în temeiul altor acte normative în vigoare nu sunt supuse dispozițiilor prezentei legi.

CAPITOLUL II

Drepturile și obligațiile părților contractante

Art. 4. — (1) O clauză contractuală care nu a fost negociată direct cu consumatorul va fi considerată abuzivă dacă, prin ea însăși sau împreună cu alte prevederi din contract, creează, în detrimentul consumatorului și contrar cerințelor bune-credințe, un dezechilibru semnificativ între drepturile și obligațiile părților.

(2) O clauză contractuală va fi considerată ca nefiind negociată direct cu consumatorul dacă aceasta a fost stabilită fără a da posibilitate consumatorului să influențeze natura ei, cum ar fi contractele standard preformulate sau condițiile generale de vânzare practicate de comercianți pe piața produsului sau serviciului respectiv.

(3) Faptul că anumite aspecte ale clauzelor contractuale sau numai una dintre clauze a fost negociată direct cu consumatorul nu exclude aplicarea prevederilor prezentei legi pentru restul contractului, în cazul în care o evaluare globală a contractului evidențiază că acesta a fost prestabilit unilateral de comerciant. Dacă un comerciant pretinde că o clauză standard preformulată a fost negociată direct cu consumatorul, este de datoria lui să prezinte probe în acest sens.

(4) Lista cuprinsă în anexa care face parte integrantă din prezenta lege redă, cu titlu de exemplu, clauzele considerate ca fiind abuzive.

Art. 5. — În cazul contractelor standard preformulate, comerciantul are obligația să remită, la cerere, oricărei persoane interesate un exemplar din contractul pe care îl propune.

Art. 6. — Clauzele abuzive cuprinse în contract și constatate fie personal, fie prin intermediul organelor abilitate prin lege nu vor produce efecte asupra consumatorului, iar contractul se va derula în continuare, cu acordul consumatorului, numai dacă după eliminarea acestora mai poate continua.

Art. 7. — În măsura în care contractul nu își mai poate produce efectele după înlăturarea clauzelor considerate abuzive, consumatorul este îndreptățit să ceară rezilierea contractului, putând solicita, după caz, și daune-interese.

CAPITOLUL III

Organele abilitate pentru constatarea contravențiilor și soluționarea litigiilor

Art. 8. — Controlul respectării dispozițiilor prezentei legi se face de reprezentanții împuterniciți ai Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor, precum și de specialiști autorizați ai altor organe ale administrației publice, potrivit competențelor.

Art. 9. — Organele de control efectuează verificări la sesizarea persoanelor prejudiciate prevăzute la art. 2 alin. (1) sau din oficiu.

Art. 10. — Comercianții au obligația de a prezenta organelor de control, în original, contractele încheiate cu consumatorii.

Art. 11. — Organele de control abilitate încheie procese-verbale prin care se consemnează faptele constatate cu ocazia verificărilor făcute, precum și articolele din lege încălcate de comerciant.

Art. 12. — Procesul-verbal se transmite, după caz, la judecătoria în a cărei rază teritorială s-a săvârșit fapta sau în a cărei rază teritorială contravenientul își are domiciliul sau, după caz, sediul.

Art. 13. — (1) Instanța, în cazul în care constată existența clauzelor abuzive în contract, aplică sancțiunea contravențională conform art. 15 și dispune, sub sancțiunea daunelor, modificarea clauzelor contractuale, în măsura în care contractul rămâne în ființă, sau desființarea acelui contract, cu daune-interese, după caz.

(2) În caz contrar, instanța va anula procesul-verbal întocmit.

Art. 14. — Consumatorii prejudiciați prin contracte încheiate cu încălcarea prevederilor prezentei legi au dreptul de a se adresa organelor judecătorești în conformitate cu prevederile Codului civil și ale Codului de procedură civilă.

CAPITOLUL IV

Sancțiuni

Art. 15. — (1) Constituie contravenție, în măsura în care fapta nu este săvârșită în astfel de condiții încât, potrivit legii penale, să fie considerată infracțiune, încălcarea interdicției stipulate la art. 1 alin. (3) și se sancționează cu amendă de la 200 lei la 1.000 lei.

(2) Prevederile prezentei legi se completează cu dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția art. 27—29.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 16. — Prezenta lege intră în vigoare la 30 de zile de la publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea I. Pe aceeași dată, orice dispoziții contrare se abrogă.

LISTA
cuprinzând clauzele considerate ca fiind abuzive

Sunt considerate clauze abuzive acele prevederi contractuale care:

a) dau dreptul comerciantului de a modifica, în mod unilateral, clauzele contractuale, fără a avea un motiv specificat în contract și acceptat de consumator prin semnarea acestuia;

b) obligă consumatorul să se supună unor condiții contractuale despre care nu a avut posibilitatea reală să ia cunoștință la data semnării contractului;

c) obligă consumatorul să își îndeplinească obligațiile contractuale, chiar și în situațiile în care comerciantul nu și le-a îndeplinit pe ale sale;

d) dau dreptul comerciantului să prelungească automat un contract încheiat pentru o perioadă determinată, prin acordul tacit al consumatorului, dacă perioada limită la care acesta putea să își exprime opțiunea a fost insuficientă;

e) dau dreptul comerciantului să modifice unilateral, fără acordul consumatorului, clauzele privind caracteristicile produselor și serviciilor care urmează să fie furnizate sau termenul de livrare a unui produs ori termenul de executare a unui serviciu;

f) dau dreptul comerciantului să constate unilateral conformitatea produselor și serviciilor furnizate cu prevederile contractuale;

g) dau dreptul exclusiv comerciantului să interpreteze clauzele contractuale;

h) restrâng sau anulează dreptul consumatorului să pretindă despăgubiri în cazurile în care comerciantul nu își îndeplinește obligațiile contractuale;

i) obligă consumatorul la plata unor sume disproporționate de mari în cazul neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către acesta, comparativ cu pagubele suferite de comerciant;

j) restrâng sau interzic dreptul consumatorului de a rezilia contractul, în cazurile în care:

— comerciantul a modificat unilateral clauzele menționate la lit. e);

— comerciantul nu și-a îndeplinit obligațiile contractuale;

k) exclud sau limitează răspunderea legală a comerciantului în cazul vătămării sau decesului

consumatorului, ca rezultat al unei acțiuni sau omisiuni a comerciantului privind utilizarea produselor și serviciilor;

l) exclud dreptul consumatorului de a întreprinde o acțiune legală sau de a exercita un alt remediu legal, solicitându-i în același timp rezolvarea disputelor în special prin arbitraj;

m) permit în mod nejustificat impunerea unor restricții în administrarea probelor evidente de care dispune consumatorul sau solicitarea unor probe care, potrivit legii, fac obiectul unei alte părți din contract;

n) dau dreptul comerciantului să transfere obligațiile contractuale unei terțe persoane — agent, mandatar etc. —, fără acordul consumatorului, dacă acest transfer servește la reducerea garanțiilor sau a altor răspunderi față de consumator;

o) interzic consumatorului să compenseze o datorie către comerciant cu o creanță pe care el ar avea-o asupra comerciantului;

p) permit stabilirea prețului la livrare sau creșterea prețului la livrare, față de cel stabilit la încheierea contractului, în măsura în care nu se dă dreptul consumatorului de a rezilia contractul când consideră că prețul este prea mare față de cel stabilit inițial;

r) permit comerciantului obținerea unor sume de bani de la consumator, în cazul neexecutării sau finalizării contractului de către acesta din urmă, fără a prevedea existența compensațiilor în sumă echivalentă și pentru consumator, în cazul neexecutării contractului de către comerciant;

s) dau dreptul comerciantului să anuleze contractul în mod unilateral, fără să prevadă același drept și pentru consumator;

t) dau dreptul comerciantului să înceteze contractul încheiat pentru o durată nedeterminată fără un anunț prealabil, cu excepția unei motivații pertinente, acceptate de consumator prin semnarea contractului.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.U.I. 427282; Atribut fiscal R,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 318.51.29/150, fax 318.51.15, E-mail: marketing@ramo.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

