



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 173 (XVII) — Nr. 868

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Marți, 27 septembrie 2005

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
1.099. — Hotărâre privind acordarea unor ajutoare de urgență .....	1-4	ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale nr. 911/2004 privind acțiunile fitosanitare de interes național și modul de finanțare a acestora ....	15
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
664. — Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale pentru aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro.....	4-14	33. — Circulară pentru suspendarea aplicabilității unor prevederi din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 5/2005 privind comisioanele practicate de Banca Națională a României pentru efectuarea operațiunilor de depunere și retragere numerar ale instituțiilor de credit și ale Trezoreriei Statului, cu modificările ulterioare .....	15
950. — Ordin al ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale pentru completarea Ordinului			

## HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

### GUVERNUL ROMÂNIEI

#### HOTĂRÂRE privind acordarea unor ajutoare de urgență

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 28 alin. (1) din Legea nr. 416/2001 privind venitul minim garantat, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă acordarea unor ajutoare de urgență în valoare totală de 232.950 lei (RON), din creditele bugetare aprobate cu această destinație în bugetul Ministerului Muncii, Solidarității Sociale și Familiei pe

anul 2005, familiilor și persoanelor singure prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, pentru refacerea locuințelor distruse de incendii, intemperii și alunecări de teren.

PRIM-MINISTRU  
**CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU**

Contrasemnează:

Ministrul muncii, solidarității sociale și familiei,

**Gheorghe Barbu**

p. Ministrul administrației și internelor,

**Anghel Andreescu,**

secretar de stat

p. Ministrul finanțelor publice,

**Doina-Elena Dascălu,**

secretar de stat

București, 22 septembrie 2005.

Nr. 1.099.

Nr. crt.	Beneficiar	Adresa	Județul	Suma aprobată /lei
1	Stoica Maria	Zlatna, str. Vasile Alecsandri nr.12	Alba	1000.00
2	Pădurean Georgeta Ileana	Câmpeni, str. Dumbravei nr.4	Alba	500.00
3	Cercea Petru	Alba Iulia, (Pâclișa), str. Văii nr.2	Alba	1000.00
4	Gheorghe Maria	Comuna Meteș, sat Poiana Ampoiului nr.95.A	Alba	3000.00
5	Pădurean Iov	Comuna Scărișoara, str. Centru nr. 204	Alba	1500.00
6	Bălțatu Ilie	Comuna Țițești, sat Valea Mănăstirii	Argeș	1000.00
7	Ardeleanu Rodica	Moinești, str. Lucăcești nr. 49	Bacău	1500.00
8	Chibilic Liliana Florentina	Oraș Tg. Ocna, str. C.Negri, bl.C1, sc.A, ap.19	Bacău	3000.00
9	Ioja Neculai	Comuna Balcani, sat. Frumoasa	Bacău	3000.00
10	Hurjui Victor	Comuna Stănisești, sat Slobozia	Bacău	2000.00
11	Miron Eliana	Comuna Balcani, sat Schitu Frumoasa	Bacău	3000.00
12	Negru Elena	Comuna Stănisești, sat Slobozia	Bacău	2000.00
13	Prisăcaru Viorica	Comuna Magirești	Bacău	7000.00
14	Zaharia Constantin	Moinești, str. Păltiniș nr. 2	Bacău	2000.00
15	Banu M. Mihai	Comănești, str. Republicii, bl.18, ap.10	Bacău	6000.00
16	Bindiu Patriciu Radu Mircea	Comuna Rodna, str. Piața Mică nr.745	Bistrița-Năsăud	1500.00
17	Burlea Nicolae Dorel	Localitatea Zagra nr.209	Bistrița-Năsăud	1500.00
18	Olovani Emil	Comuna Budacu de Jos, sat Buduș nr.133	Bistrița-Năsăud	3500.00
19	Gaftone Ilie	Comuna Feldru, sat Feldru nr.1341	Bistrița-Năsăud	3000.00
20	Coța Vasile	Comuna Feldru, sat Feldru nr.1337	Bistrița-Năsăud	2500.00
21	Coța Traian	Comuna Feldru, sat Feldru nr.1339	Bistrița-Năsăud	3000.00
22	Ciurcău Ilie	Comuna Feldru, sat Feldru nr.1336	Bistrița-Năsăud	3500.00
23	Sperneac Liubita	Bocșa, str. Cireșilor nr.10	Caraș Severin	4000.00
24	Tudorache Mitel Petrică	Comuna Borcea	Călărași	650.00
25	Niculae Nat. Niculina	Comuna Curcani	Călărași	300.00
26	Georgescu Elena	Moreni, str. Republicii nr.12	Dâmbovița	1000.00
27	Cosovanu Dumitru	Moreni, str. Neptun nr.3, bl.L3, sc.B, et.2	Dâmbovița	1000.00
28	Purcel Daniel	Moreni, str. Unirii nr.13	Dâmbovița	2500.00
29	Antonescu Radu Nicu	Moreni, str. Unirii nr.11	Dâmbovița	2000.00

\*) Anexa este reprodusă în facsimil.

30	Dima Georgeta	Comuna Răzvad, str. Valea Mare nr.73	Dâmbovița	3500.00
31	Radu Ion	Comuna Răzvad, str. Valea Mare nr.65	Dâmbovița	3500.00
32	Costache Lucica	Comuna Răzvad, str. Valea Mare nr.69	Dâmbovița	3500.00
33	Voiculescu Viorica	Comuna Răzvad, str. Valea Mare nr.75	Dâmbovița	5000.00
34	Simion Nicolae	Comuna Iedera	Dâmbovița	2000.00
35	Gîrleanu Marian	Comuna Bratovoiesti	Dolj	1500.00
36	Prejbeanu Marin	Comuna Terpezița, sat Lazu	Dolj	1500.00
37	Văduva Oprea	Comuna Dioști, sat Radomir	Dolj	1000.00
38	Păunescu Dumitru	Comuna Dioști	Dolj	1000.00
39	Badea Ilina	Craiova, str. Teilor nr.77	Dolj	2500.00
40	Tanasa Constanța	Galați, str. Slănic nr.3, bl.5B,ap.12	Galați	1500.00
41	Franguța Nela	Comuna Foltești	Galați	1000.00
42	Feraru Costache	Comuna Foltești	Galați	1500.00
43	Cristea Dumitru	Comuna Fîrțânești	Galați	700.00
44	Mihalache Maria	Galați, str. Saturn nr.16, bl.D2,ap.38	Galați	300.00
45	Preda Marius Emanuel	Comuna Ulmii, sat Drăgăneasca	Giurgiu	3000.00
46	Burgui Nicolae	Comuna Prundu	Giurgiu	500.00
47	Mihai Ioana	Giurgiu, fdt.Mărului nr.1A	Giurgiu	2100.00
48	Chelariu Gheorghiața	Comuna Popricani, sat Popricani	Iași	4000.00
49	Alexandru Petrache	Comuna Fîntînele	Iași	5000.00
50	Amarghioalei Valeriu	Comuna Deleni	Iași	10000.00
51	Ciobotariu Maria	Comuna Țigănași, sat Carniceni	Iași	6300.00
52	Enache Gheorghe	Pașcani, str. Alexandru Odobescu nr.8	Iași	3000.00
53	Frunză Doina	Comuna Popricani, sat Moimești	Iași	2000.00
54	Ursei Marin	Oraș Buftea, str. Trandafirilor nr.9	Ilfov	2000.00
55	Cadinoiu Dumitru Nelu	Oraș Buftea, str. Independenței nr.160	Ilfov	2000.00
56	Tecalenca Mihaela	Comuna Pantelimon, str. Câmpului nr.3	Ilfov	2000.00
57	Biti Dochiața	Comuna Tăureni, Str. Satu Nou nr.22A	Mureș	1600.00
58	Iurian Maria	Comuna Valea Largă, str. Valea Urieșului nr.68	Mureș	2000.00
59	Abosculesei Gh. Maria	Comuna Podoleni, str. Bistriței	Neamț	2500.00
60	Gherasim Dragoș	Comuna Ștefan cel Mare, sat Ștefan cel	Neamț	3000.00
61	Loghin Dorin-Edi	Comuna Dobreni, sat Negrești	Neamț	3000.00
62	Pojoga N. Magdalena	Orașul Roznov, str. Gării nr.1047	Neamț	2500.00
63	Bălan Dumitru	Comuna Bîra, sat Rediul nr.15	Neamț	2000.00
64	Andrei Maria	Localitatea Slatina str. Stejarului nr.19	Olt	500.00
65	Monea I Tanța	Oraș Drăgănești Olt, str. Cpt. Drăgănescu nr.20, bl.20,sc.B, ap.17	Olt	2000.00
66	Fierariu Anca Gabriela	Localitatea Slatina str. Meșteșugarilor nr.23	Olt	400.00
67	Ene Marieta	Comuna Surani, sat Surani nr. 411	Prahova	15000.00

68	Boian Victor Viorel	Câmpina, str alea Scărișoarei nr.7	Prahova	2500.00
69	Dimache Constantin	Orașul Breaza, str.Aleea Brazilor nr.5	Prahova	10000.00
70	Filip Petre	Comuna Rafov, sat Moara Domnească nr.199	Prahova	2000.00
71	Radu Gabriel	Comuna Rafov, sat Moara Domnească nr.206	Prahova	2000.00
72	Ilie Gheorghe	Comuna Rafov, sat Moara Domnească nr.206	Prahova	2000.00
73	Stan Florica	Comuna Tarna Mare nr.170	Satu-Mare	1000.00
74	Racoți Sorina	Orașul Avrig, str. Rîului nr.78	Sibiu	4000.00
75	Popescu Rodica	Comuna Drăgoiești, loc. Dragoiești	Suceava	10000.00
76	Obadă Z. Gheorghe	Comuna Drăgoiești, sat. Corlata	Suceava	2600.00
77	Brânzaru Alexandru	Comuna Ciuperceni, sat Poiana	Teleorman	1500.00
78	Artene Cătălin	Comuna Crețești	Vaslui	2000.00
79	Chiriac Aneta	Vaslui, str. Alexandru Vlahuță nr.19	Vaslui	2500.00
80	Savin Emanuel	Vaslui, Suburbia Rediu, str. Bistriței nr.23	Vaslui	5000.00
81	Pavel Mihai	Comuna Oltenești, sat Târzii	Vaslui	4000.00
82	Ifrim Dănuț	Comuna Tutova, sat Crivești	Vaslui	1500.00
83	Toader Ioan	Orașul Mărășești, str Putnei nr.31	Vrancea	2000.00
84	Luminiță Ștefan	Comuna Câmpuri	Vrancea	3000.00
85	Trifan Paulina	Orașul Mărășești, str Izlaz nr.11	Vrancea	1500.00
<b>TOTAL GENERAL:</b>				<b>232,950</b>

## ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

### DECIZIE

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

Având în vedere prevederile art. 8 lit. k) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 10 alin. (4) și (5) din Legea gazelor 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, operatorii de înmagazinare, operatorul Sistemului național de transport, producătorii, furnizorii, consumatorii eligibili, precum și persoanele juridice străine beneficiare ale

tranzitului pe teritoriul României vor duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentei decizii se abrogă Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 656/2002 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 506 din 12 iulie 2002.

Art. 4. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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

București, 23 august 2005.  
Nr. 664.

**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. Prezentul regulament 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 direct la acestea;
- la ieșirea din sistemele de distribuție, respectiv la intrarea la consumatorii eligibili sau la alte sisteme de distribuție.

**Terminologie**

- |   |  |
|---|--|
| 1. <i>Clasă de exactitate</i>                 | — clasă de mijloace de măsurare care satisfac anumite condiții metrologice, destinate să mențină erorile în limitele specificate.  |
| 2. <i>Condiții de bază</i>                    | — condiții specificate la care este transformată cantitatea de gaz măsurat (în prezent: T = 288,15 K; p = 1,01325 bar, iar după data aderării României la Uniunea Europeană: T = 273,15 K; p = 1,01325 bar).   |
| 3. <i>Condiții de referință</i>               | — condiții de utilizare prescrise pentru încercarea funcționării unui mijloc de măsurare sau pentru intercompararea rezultatelor măsurării.  |
| 4. <i>Consumator captiv</i>                   | — persoana fizică sau juridică, română ori străină, care este obligată, datorită configurației sistemului de distribuție, să contracteze gaze naturale cu un anumit producător sau distribuitor, titular al licenței de furnizare.   |
| 5. <i>Consumator casnic</i>                   | — consumator care achiziționează gaze naturale pentru consumul casnic propriu.   |
| 6. <i>Consumator noncasnic</i>                | — consumator care achiziționează gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu.   |
| 7. <i>Contor de gaze naturale</i>             | — aparat de măsurat care are funcția de a măsura, memora și afișa cantitatea de gaz care a trecut prin el.   |
| 8. <i>Contor de gaz cu membrană</i>           | — contor de debit în care volumul de gaz se măsoară prin umplerea și golirea succesivă a camerelor sale cu pereți deformabili.   |
| 9. <i>Contor de gaze cu pistoane rotative</i> | — 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. <i>Contor de gaze cu turbină</i>          | — 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. <i>Contor de gaze cu ultrasunete</i>      | — 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. <i>Convertor de volum</i>                 | — 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* – parametru asociat rezultatului unei măsurări, care caracterizează împrăștierea valorilor ce în mod rezonabil ar putea fi atribuite măsurandului.
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* – 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 capacitatea 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. *Piață 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 presiunea specificată. Pentru orice presiune mai mică decât presiunea specificată nu există condensare la această temperatură.
22. *Putere calorifică inferioară* – cantitatea de căldură care ar trebui eliberată prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, încât presiunea la care reacția are loc să rămână 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.
23. *Putere calorifică superioară* – cantitatea de căldură care ar trebui eliberată prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, încât presiunea la care reacția are loc să rămână constantă și toți produșii de ardere să fie aduși la aceeași temperatură specificată ca și reactanții, toți acești produși fiind în stare gazoasă, cu excepția apei formate prin combustie, care este condensată la starea lichidă la temperatura menționată mai sus. Temperatura și presiunea menționate mai sus trebuie specificate.
24. *Sectorul gazelor naturale* – ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea, dispecerizarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale.
25. *Sisteme de măsurare* – ansamblul complet de mijloace de măsurare și alte echipamente, reunite pentru efectuarea unor măsurări.
26. *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.
27. *Stație de reglare-măsurare-predare* – ansamblul instalațiilor de reducere și reglare a presiunii, măsurare a debitului, filtrare și odorizare, prin care gazul din conductele de transport intră în sistemul de alimentare a unor consumatori.
28. *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 5167-1:2004	– Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. Partea 1: Principii și condiții generale;
SR EN ISO 5167-2:2004	– Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. Partea 2: Diafragme;
SR EN 12480:2002	– Contoare de gaz. Contoare de gaz cu pistoane rotative;
SR EN 12261:2003	– Contoare de gaz. Contoare de gaz cu turbină;
SR EN 12405:2004	– Contoare de gaz. Dispozitive electronice de conversie a 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. Definierea 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: Calculul pe baza analizei compoziției molare;
SR ISO 12213-3:2001	– Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 3: Calculul 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.

**2.2. Alte documente**

Documentul	Denumirea
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 emise de președintele ANRGN	Publicare în Monitorul Oficial al României
1.	Legea gazelor nr. 351/2004	—	nr. 679 din 28 iulie 2004
2.	Ordonanța Guvernului nr. 20/1992 privind activitatea de metrologie, aprobată cu modificări prin Legea nr. 11/1994, cu modificările ulterioare	—	nr. 212 din 28 august 1992
3.	Legea nr. 178/2003 privind aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 104/1999 pentru modificarea și completarea prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 20/1992 privind activitatea de metrologie	—	nr. 338 din 19 mai 2003
4.	Hotărârea Guvernului nr. 862/2004 privind aprobarea instrucțiunilor de metrologie legală	—	nr. 567 din 28 iunie 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	1.342 din 22 octombrie 2004	nr. 1.017 din 4 noiembrie 2004
6.	Acordul tehnic privind exploatarea punctelor de predare-preluare comercială a gazelor naturale (în vigoare)	—	—
7.	Codul tehnic al sectorului gazelor naturale	616 din 10 iunie 2002	nr. 438 din 24 iunie 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 în stații de reglare măsurare (SRM).

NOTĂ: Referirile ulterioare din prezentul 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, denumit în continuare *Acord tehnic*, anexă la contractele menționate la pct. 1.1.

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

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.

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 măsurare 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 pct. 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.

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

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



acestora 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 în 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	
	$D_n < 12''$	$D_n \geq 12''$
$Q_{\min} \leq Q < Q_t$	$\pm 1,4\%$	$\pm 1,4\%$
$Q_t \leq Q \leq Q_{\max}$	$\pm 1\%$	$\pm 0,7\%$

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 minimum 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. Converterul 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. Converterul nu trebuie să influențeze funcționarea corectă a contorului.

6.4.4. Converterul 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 converterului trebuie să aibă o durată de viață de minimum 5 ani. La consumarea a 90% din durata de viață a acesteia, converterul trebuie să afișeze un semnal de avertizare vizibil pe ecran.

6.4.6. Convertoarele electronice de volum și mecanismele indicatoare ale contoarelor cu pistoane rotative sau cu turbină trebuie să aibă un grad de protecție la impurități lichide și solide de minimum IP 64.

În 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. Convertoarele electronice de volum și accesoriile lor vor fi în construcție antiexplozie 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 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 3 fire.

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

6.5.6. Calculatoarele de debit vor fi echipate cu imprimantă în vederea tipării declarației de configurare, a

consumurilor sau a parametrilor de livrare ai gazelor naturale ori 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 neîntreruptibile de tensiune trebuie să fie de cel puțin două 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 conducta 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 în amonte de organul de reglare a presiunii se va calcula astfel încât viteza de curgere a gazelor să fie de maximum 30 m/s; pentru determinarea diametrului interior al conductelor situate în aval de organul de reglare, se va lua în calcul o viteză de maximum 20 m/s.

Excepție de la această regulă vor face conductele situate în 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 aflate în 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 date 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 climatice;
- 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 intrarea 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, monitorizarea parametrilor, teletransmisie de date).

6.13. În tabelul de mai jos sunt prezentate unele cerințe recomandate la proiectarea SM-urilor sau SRM-urilor, în funcție de mărimea debitului vehiculat.

Nr. crt.	Dotare/Debit (m <sup>3</sup> /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 nr. crt. 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 SM/SRM

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 al mijloacelor de măsurare

a) La sistemele de măsurare cu element deprimogen se recomandă respectarea condițiilor de montaj pentru elementul primar prevăzute în SR EN ISO 5167-1:2004.

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 rectilinie, fără obstacole, deviații, prize de presiune în amonte și aval de contor. Dacă producătorul de contoare nu recomandă altfel, lungimile tronsoanelor aflate în 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.

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

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

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 temperatură, de presiune statică, de presiune diferențială, multivariabile și de densitate se pot monta în cofrete termostate, pentru a asigura o temperatură de lucru corespunzătoare exactității indicațiilor, dacă prin aprobarea de model nu se specifică altfel.

6.20. Pentru sistemele 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 se 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 acesteia. 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 temperatură, de presiune statică, de presiune diferențială și multivariabile se montează astfel încât să poată fi izolate de proces, pentru a putea fi verificate și calibrate. Robinetele de izolare trebuie să aibă

posibilitatea de sigilare pentru a se 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 se 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 pct. 4.2.

6.29. Pentru toate operațiile efectuate în cadrul SM-urilor și SRM-urilor, operatorul va întocmi și va 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 ale punctului de zero al traductoarelor de presiune statică și presiune diferențială sau al 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 septembrie 2007 facturarea gazelor naturale se va face în unități de energie.

7.2. Conversia volumelor de gaze naturale în unități de energie se face aplicându-se formula:

$$E = V_b \times H_s,$$

unde:

$E$  — energia gazelor naturale [kWh];

$V_b$  — volumul corectat (volumul măsurat în condiții de bază) [ $m^3_C$ ];

$H_s$  — puterea calorifică superioară la temperatura de combustie de 25°C [ $kWh/m^3_C$ ].

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

- câmpurile de producție și SNT;
- SNT și depozitele de înmagazinare subterană;
- punctele de import gaze naturale (în aceste stații de măsurare determinarea puterii calorifice se face de către operatorul SNT);

– operatorul SNT și distribuitori/consumatori racordați direct la SNT;

– distribuitori și consumatori având un consum mai mare de 1.240.000  $m^3$  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.	Consum de gaze naturale/an	Intervalul maxim de timp pentru determinarea puterii calorifice superioare	Modul de facturare lunară a energiei
1.	>12.400.001 $m^3$	Zilnic*)	$E = \sum_{i=1}^n V_{zi} \times H_i,$ unde: $V_{zi}$ — volumul corectat consumat zilnic $H_i$ — puterea calorifică superioară măsurată zilnic $n$ — numărul de zile din luna respectivă
2.	1.240.001—12.400.000 $m^3$	Decadal**)	$E = \sum_{i=1}^n V_{Di} \times H_i,$ unde: $V_{Di}$ — volumul corectat consumat în fiecare decadă $H_i$ — puterea calorifică superioară măsurată decadal
3.	<1.240.000 $m^3$	O dată/lună***)	$E = V_l \times H_s,$ unde: $V_l$ — volumul corectat consumat lunar $H_s$ — puterea calorifică superioară măsurată lunar

\*) În cazul interfeței 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:

- prima determinare: 1—5 ale lunii;
- a doua determinare: 11—15 ale lunii;
- a treia determinare: 21—25 ale lunii.

\*\*\*) Determinarea se face în perioada 10—20 ale fiecărei luni.

7.5. În cazul unor consumatori noi sau al unor consumatori care au solicitat și au 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 prevăzut la pct. 7.4.

7.6. Pentru cazul în care mai multe zone delimitate sunt alimentate din aceeași sursă, puterea calorifică superioară

corespunzătoare se determină într-un singur punct, la termenele precizate în tabelul prevăzut la pct. 7.4.

7.7. Pentru o zonă delimitată unde există o singură sursă de alimentare, puterea calorifică 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 prevăzut 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 calorifică superioară utilizată de operatorul de distribuție la facturarea cantităților de gaze naturale livrate beneficiarilor săi care au un consum mai mic de 1.240.000 m<sup>3</sup>/an reprezintă media ponderată a puterilor calorifice superioare corespunzătoare fiecărei surse.

Media ponderată a puterii calorifice se calculează la intervalele de timp precizate în tabelul prevăzut la pct. 7.4, folosindu-se următoarea formulă:

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

unde:

$V_i$  — volumul măsurat pentru fiecare sursă;

$H_i$  — puterea calorifică superioară determinată pentru fiecare sursă;

$V_{\text{total}}$  — 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, folosindu-se calorimetre, sau prin metoda indirectă, folosindu-se 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 mai mică de 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 se poate face în conformitate cu prevederile SR ISO 6976+C2:1999.

Incertitudinea asociată determinării puterii calorifice trebuie să fie mai mică de 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 august 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 maximum 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 un buletin de verificare metrologică cu mențiunea „admis” sau „respins”, în funcție de rezultatul verificării.

Dacă rezultatul verificării este „admis” (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 pct. 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. 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, furnizorul este obligat să accepte utilizarea aparatului cu condiția ca acesta să fie predat de beneficiar în vederea exploatării, pe baza unui contract. Acesta trebuie să prevadă că beneficiarul va suporta cheltuielile aferente verificărilor metrologice, inclusiv reparațiilor necesare menținerii în clasa de exactitate.

7.17. În vederea trecerii la măsurarea în unități de energie, începând cu data de 1 septembrie 2006 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 data de 1 septembrie 2007.

## 8. Calitatea gazelor

Cerințele minime de calitate a gazelor tranzacționate pe piața angro sunt cele prezentate în anexa nr. 3 la 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 ultimelor 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 ale 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 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 dintre căile de acces (locală sau de la distanță).

#### 11. **Rezolvarea reclamațiilor și a 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 sau Acordul tehnic și/sau din 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, ale consumatorilor eligibili și prin consultare cu organismele abilitate ale statului și cu asociații profesionale, va revizui prezentul regulament.

13.3. Anexa nr. 1 „Abrevieri“ și anexa nr. 2 „Bibliografie“ fac parte integrantă din prezentul regulament.

*ANEXA Nr. 1  
la regulament*

#### 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 al gazelor naturale

*ANEXA Nr. 2  
la regulament*

#### BIBLIOGRAFIE

ISO/DIS 9857	— Petrol și produse petroliere — Măsurarea continuă a densității
ISO/DIS 15112	— Gaz natural. Determinarea energiei
prEN 50154	— Instalarea instalațiilor electrice în zone periculoase — Instalații electrice în atmosfere gazoase periculoase (altele decât mine)

MINISTERUL AGRICULTURII, PĂDURILOR ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

**ORDIN****pentru completarea Ordinului ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale nr. 911/2004 privind acțiunile fitosanitare de interes național și modul de finanțare a acestora**

În temeiul prevederilor art. 7 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 71/1999 privind reorganizarea activității de protecție a plantelor și carantină fitosanitară, modificată și completată prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 17/2001, aprobată și modificată prin Legea nr. 206/2001,

în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 155/2005 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii, Pădurilor și Dezvoltării Rurale, cu modificările și completările ulterioare,

**ministrul agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale** emite următorul ordin:

**Art. I.** — Ordinul ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale nr. 911/2004 privind acțiunile fitosanitare de interes național și modul de finanțare a acestora, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.260 din 28 decembrie 2004, se completează după cum urmează:

— **După litera o) a alineatului (2) al articolului 1 se introduce o nouă literă, litera p), cu următorul cuprins:**

„p) combaterea manei (*Plasmopara viticola*) în plantațiile de viță-de-vie din soiuri nobile.“

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

Ministrul agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale,

**Gheorghe Flutur**

București, 14 septembrie 2005.

Nr. 950.

**ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI**

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

**CIRCULARĂ****pentru suspendarea aplicabilității unor prevederi din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 5/2005 privind comisioanele practicate de Banca Națională a României pentru efectuarea operațiunilor de depunere și retragere numerar ale instituțiilor de credit și ale Trezoreriei Statului, cu modificările ulterioare**

Având în vedere:

— Nota nr. VI.1/4.422 din 5 septembrie 2005 a Direcției emisiune, tezaur și casierie;

— Hotărârea Consiliului de administrație din ședința din 12 septembrie 2005;

în baza prevederilor art. 21 alin. (1) și (3) din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României, cu modificările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 48 din Legea nr. 312/2004, cu modificările ulterioare,

**Banca Națională a României** emite prezenta circulară.

**Art. 1.** — În perioada 1 octombrie 2005—31 decembrie 2006, pentru retragerile de numerar sub formă de monedă metalică se suspendă aplicarea prevederilor art. 3 alin. (2) și (3) din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 5/2005 privind comisioanele practicate de Banca Națională a României pentru efectuarea operațiunilor de depunere și retragere numerar ale instituțiilor de credit și ale Trezoreriei Statului, publicat în Monitorul Oficial al

României, Partea I, nr. 486 din 9 iunie 2005, cu modificările ulterioare.

**Art. 2.** — Celelalte prevederi din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 5/2005, cu modificările ulterioare, rămân în vigoare.

**Art. 3.** — Prezenta circulară intră în vigoare la data de 1 octombrie 2005.

p. Guvernatorul Băncii Naționale a României,

**Florin Georgescu**

București, 23 septembrie 2005.

Nr. 33.

**T A R I F E**  
**pentru publicarea unor acte în Monitorul Oficial al României pentru anul 2005**

**1. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I**

- 1.1. Ordine ale miniştrilor, precizări, instrucţiuni, criterii, norme metodologice emise de organe ale administraţiei publice şi de alte instituţii publice, care nu sunt prevăzute de Constituţie, republicată, în art. 78, 100, 108, 115 şi 147 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 1.2. Deciziile pronunţate de Secţiile Unite ale Înaltei Curţi de Casaţie şi Justiţie 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris

**2. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a III-a**

- 2.1. Pierderi de acte, sigilii, ştampele, ciocane silvice, rovinele 120.000 lei/act/12 lei noi/act
- 2.2. Schimbări de nume 120.000 lei/act/12 lei noi/act
- 2.3. Citaţii emise de instanţele judecătoreşti 120.000 lei/act/12 lei noi/act
- 2.4. Citaţii la care numărul persoanelor citate este mai mare de unu 120.000 lei/act + 2.500 lei/cuvânt/  
12 lei noi/act + 0,25 lei noi/cuvânt
- 2.5. Publicarea ordonanţei judecătoreşti privind pierderea, sustragerea sau distrugerea ceului ca instrument de plată, a cambiei şi a biletului la ordin 650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.6. Acte procedurale ale instanţelor judecătoreşti, a căror publicare este prevăzută de Legea nr. 31/1990, republicată 650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.7. Extras-cerere pentru dobândirea sau renunţarea la cetăţenia română 750.000 lei/anunţ/75 lei noi/anunţ
- 2.8. Concursuri pentru ocuparea de posturi didactice în învăţământul superior şi a posturilor vacante de funcţionari publici 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.9. Anunţuri privind concursul de admitere la Institutul Naţional al Magistraturii, la concursul de admitere în magistratură, la examenul de capacitate pentru magistraţii stagiaşi, precum şi pentru locurile vacante de magistraţi, executori judecătoreşti, notari publici 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.10. Anunţuri privind concursul pentru posturile vacante de manager economic şi celelalte posturi vacante de personal ale curţilor de apel şi tribunalelor 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.11. Anunţuri privind data la care au loc adunările generale ale judecătorilor şi procurorilor, precum şi perioada de depunere a propunerilor de candidaturi pentru Consiliul Superior al Magistraturii (C.S.M.) 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.12. Publicarea ordonanţei de clasare a comisiei de cercetare a averilor sau a hotărârii irevocabile a instanţei judecătoreşti, prin care se constată că provenienţa bunurilor este justificată 650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.13. Publicarea declaraţiilor de avere potrivit legii 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 2.14. Publicarea rapoartelor periodice de activitate ale autorităţilor publice şi a raportului privind starea justiţiei 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 2.15. Bilanţuri de ocupare a forţei de muncă pe judeţe şi la nivel naţional 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 2.16. Publicarea listei donatorilor şi a donaţiilor făcute partidelor politice, precum şi a raportului de venituri şi cheltuieli electorale ale partidelor 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 2.17. Alte publicaţii cu prezentare tabelară 50.000 lei/rând tabel/5 lei noi/rând tabel
- 2.18. Alte acte a căror publicare este prevăzută de Legea nr. 31/1990, republicată 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt

**3. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a IV-a**

- 3.1. Publicarea în extras sau integral a încheierilor judecătoreşti delegate de autorizare a constituirii societăţilor comerciale şi de înmatriculare a acestora 315.000 lei/pag. de manuscris/31,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.2. Alte hotărâri judecătoreşti prevăzute de lege 750.000 lei/pag. de manuscris/75 lei noi/pag. de manuscris
- 3.3. Publicarea proiectului de fuziune sau divizare 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.4. Bilanţuri şi conturi de profit şi pierdere (anunţuri-extras) 795.000 lei/anunţ/79,5 lei/anunţ
- 3.5. Bilanţuri ale băncilor 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.6. Acte adiţionale 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.7. Publicarea dispoziţiunii hotărârii definitive de excludere a unui asociat (S.N.C., S.C.S., S.R.L.), precum şi a hotărârii de declarare a nulităţii unei societăţi comerciale 400.000 lei/anunţ/40 lei noi/anunţ
- 3.8. Alte publicaţii ale agenţilor economici, sub formă de text, a căror publicare este prevăzută de lege (somatăi, convocări de adunări generale, hotărâri ale adunărilor generale, acte de numire a lichidatorilor, bilanţuri contabile ale lichidatorilor, raportul cenzorilor în caz de lichidare etc.) 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.9. Publicaţii cu prezentare tabelară 50.000 lei/rând tabel/5 lei noi/rând tabel
- 3.10. Alte acte a căror publicare este prevăzută de lege 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris

**4. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a V-a**

- 4.1. Publicarea contractelor colective de muncă încheiate la nivel naţional şi de ramură Tariful se calculează în funcţie de numărul de pagini şi de tirajul comandat

**5. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a VI-a**

- 5.1. Publicarea anunţului de intenţie pentru iniţierea unor proiecte în condiţii de parteneriat public-privat, conform O.G. nr. 16/2002 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.2. Publicarea hotărârilor judecătoreşti irevocabile pronunţate în aplicarea O.U.G. nr. 60/2001 720.000 lei/pag. de manuscris/72 lei noi/pag. de manuscris
- 5.3. Publicarea anunţului de licitaţie publică deschisă în vederea delegării gestiunii serviciilor publice de alimentare cu apă şi de canalizare 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.4. Publicarea anunţului de licitaţie publică deschisă pentru delegarea gestiunii serviciilor publice de salubritate a localităţilor prin concesiune 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.5. Publicarea anunţului de licitaţie publică deschisă privind organizarea şi funcţionarea serviciilor publice de administrare a domeniului public şi privat de interes local 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.6. Alte acte a căror publicare este prevăzută de lege 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris

**6. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a VII-a**

- 6.1. Publicarea încheierii judecătoreşti delegate de înmatriculare a societăţii cooperative — în extras sau integral, conform Legii nr. 359/2004 315.000 lei/pag. de manuscris/31,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.2. Hotărârile A.G.A. sau actul adiţional, în cazul în care s-a modificat actul constitutiv prin aceste hotărâri 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.3. Hotărârea irevocabilă a tribunalului de anulare a hotărârii A.G.A. 400.000 lei/anunţ/40 lei noi/anunţ
- 6.4. Hotărârea A.G.A. prin care se aprobă situaţia financiară anuală 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.5. Hotărârea A.G.A. pentru majorarea capitalului social, numai dacă majorarea este mai mare de 10% 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.6. Proiectul de fuziune/divizare vizat de judecătorul delegat 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.7. Actul modificator al actului constitutiv al societăţii absorbante 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.8. Actul de dizolvare a societăţii 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.9. Actul de numire a lichidatorilor 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris

**Tarifele de publicare cuprind T.V.A. în cotă de 19%.**

**EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAŢILOR**

Regia Autonomă „Monitorul Oficial“, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, Bucureşti,  
 IBAN: RO75RNCB510100000120001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea“ Bucureşti  
 şi IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcţia de Trezorerie şi Contabilitate Publică a Municipiului Bucureşti  
 (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 relaţii cu publicul, Bucureşti, şos. Panduri nr. 1,  
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 şi 410.47.30, tel./fax 410.77.36 şi 410.47.23  
 Tiparul: Regia Autonomă „Monitorul Oficial“



5 948368 048539