

REGULAMENT din 24 iunie 2008 de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România

▶(la data 01-iul-2008 actul a fost aprobat de Ordinul 62/2008)

CAPITOLUL I: Dispoziții generale

Subsecțiunea 1: Scop

Art. 1

Prezentul regulament stabilește condițiile de măsurare și de conversie în unități de energie a cantităților de gaze naturale vehiculate în România.

Subsecțiunea 2: Domeniu de aplicare

Art. 2

(1) Gazele naturale tranzacționate între producători/ furnizori, transportator, distribuitori și consumatorii de gaze naturale se măsoară în punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale.

(2) Sistemele/mijloacele de măsurare ce se vor utiliza pentru măsurarea gazelor naturale tranzacționate în România vor îndeplini cerințele tehnice, funcționale și de montaj minime precizate în prezentul regulament.

Art. 3

Prevederile prezentului regulament sunt obligatorii pentru toți participanții la piața gazelor naturale.

Art. 4

(1) Prezentul regulament se aplică măsurării gazelor naturale în punctele de predare-preluare comercială, după cum urmează:

a) la intrarea în SNT din câmpurile de producție și din depozitele de înmagazinare subterană;

b) la ieșirea din SNT, respectiv la intrarea în sistemele de distribuție, în depozitele de înmagazinare subterană sau direct la consumatorii racordați la SNT;

c) la ieșirea din conductele colectoare ale producătorilor, respectiv la intrarea în sistemele de distribuție sau la consumatorii racordați direct la acestea;

d) la ieșirea din sistemele de distribuție, respectiv la intrarea la consumatorii casnici sau noncasnici ori la alte sisteme de distribuție;

e) la ieșirea din SNT/sistemul de distribuție, respectiv la intrarea în stațiile de producere a gazelor naturale comprimate pentru autovehicule;

f) la ieșirea din conductele din amonte sau din punctele de import, în cazul măsurării cantităților de gaze naturale tranzacționate prin magistralele directe.

(2) Prezentul regulament nu se aplică în cazul măsurării cantităților de gaze naturale comprimate pentru vehicule la ieșirea din stațiile de producere/stocare/distribuire a acestora.

Subsecțiunea 3: Cerințe generale

Art. 5

(1) Măsurarea comercială a gazelor naturale se realizează prin intermediul sistemelor de măsurare sau al mijloacelor de măsurare montate în punctele de predare-preluare comercială (PM-uri, SM-uri sau SRM-uri).

(2) Sistemele/mijloacele de măsurare utilizate la măsurarea cantităților de gaze naturale pe piața gazelor naturale trebuie să corespundă legislației metrologice în vigoare.

Art. 6

Sistemele/mijloacele de măsurare utilizate trebuie să corespundă parametrilor de curgere (viteză, debit, presiune, temperatură, număr Reynolds), de calitate a gazelor naturale măsurate și de mediu în care acestea sunt montate.

Art. 7

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

Art. 8

(1) Pentru gazele naturale măsurate pe piața gazelor naturale este obligatorie conversia volumelor măsurate în condiții de lucru la condiții de bază, cu excepția situației precizate la art. 33 alin. (2).

(2) Condițiile de bază sunt $p = 1,01325$ bar și $T = 288,15$ K.

(3) Temperatura de combustie pentru determinarea compoziției chimice a gazelor naturale este de 15°C.

(4) Trecerea la alte condiții de bază pentru conversia volumelor măsurate în condiții de lucru, respectiv $p = 1,01325$ bar, $T = 273,15$ K și temperatura de combustie pentru determinarea compoziției chimice a gazelor naturale de 25°C, se va face ulterior, la un termen precizat de ANRE în urma consultărilor cu operatorii din sectorul gazelor naturale.

Art. 9

Clasa de exactitate a mijloacelor de măsurare trebuie să fie mai bună sau cel puțin egală cu cea precizată în prezentul regulament și reprezintă cerință minimă contractuală.

Art. 10

Caracteristicile fiecărei componente a sistemului de măsurare trebuie să corespundă caracteristicilor măsurandului căruia i se adresează, astfel încât să fie asigurată incertitudinea necesară.

Subsecțiunea 4: Regimul de proprietate

Art. 11

(1) Sistemele/mijloacele de măsurare sunt în proprietatea titularului de autorizație de funcționare/licență care predă gazele naturale, respectiv producătorii, operatorii de înmagazinare, de transport și de distribuție de gaze naturale.

(2) Sistemele/mijloacele de măsurare precizate la alin. (1) sunt sisteme de măsurare pentru decontare fiscală și sunt denumite sisteme de bază.

Art. 12

(1) Proprietarul/operatorul sistemelor de bază, la solicitarea celeilalte părți, va accepta, pe baza unei documentații tehnice avizate de către proprietarul/operatorul sistemelor de bază, ca aceasta să monteze în SM-uri sau SRM-uri sisteme de măsurare proprii, numite sisteme de control, cu aceeași clasă de exactitate ca a celor de bază.

(2) Măsurarea cu sistemele de control nu este opozabilă măsurării cu sisteme de bază.

Art. 13

În cazul în care sistemele de măsurare de bază puse în funcțiune înainte de intrarea în vigoare a prezentului

regulament sunt în proprietatea altei părți decât a titularului de licență/producătorului care predă gazele naturale sau în cazul în care se convine ca sistemul de control să devină sistem de bază, la solicitarea titularului de licență/producătorului, proprietarul poate să predea în exploatare/proprietate aceste mijloace de măsurare titularului de licență/producătorului. Condițiile transferului bunurilor se stabilesc de comun acord între cele două părți.

Art. 14

Partenerii de tranzacție au drept de acces la SM sau SRM pentru controlul sistemelor de bază, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare sau cu prevederile contractuale.

Art. 15

Proprietarul/operatorul punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale trebuie să permită, la cererea celeilalte părți, 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.

CAPITOLUL II: Caracteristici metrologice ale sistemelor de măsurare utilizate pe piața gazelor naturale**Art. 16**

Părțile implicate în tranzacțiile fiscale derulate pe baze contractuale au obligația de a stabili standardele aplicabile sistemelor de măsurare.

Art. 17

(1) Sistemul de măsurare cu element deprimogen este alcătuit din următoarele componente:

- tronsoane de conducte amonte și aval;

- element primar:

a) 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;

b) prize de presiune;

- elemente secundare (traductoare), care pot fi:

a) traductoare de presiune statică;

b) traductoare de presiune diferențială;

c) traductoare de temperatură;

d) traductor multivariabil;

e) termorezistență;

f) traductor de densitate;

g) cromatograf de linie;

- element terțiar (calculator de debit);

- elemente auxiliare, care sunt țevi de impuls pentru preluarea parametrilor gazelor naturale.

(2) Incertitudinea de măsurare cu aceste sisteme a volumelor de gaze naturale trebuie să fie de maximum $\pm 1,5\%$.

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

(4) 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 $\pm 0,2\%$.

Art. 18

(1) Sistemul de măsurare cu contoare cu pistoane rotative sau cu turbină poate fi alcătuit 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.

(2) 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 $\pm 1\%$.

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

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

a) pentru Q_{\min} mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_t , eroarea maximă este de $\pm 2\%$;

b) pentru Q_t mai mic sau egal cu Q mai mic decât 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}	mai mic decât 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}
mai mare sau egal cu 50:1	0,10 Q_{max}	mai mare decât 50:1	0,05 Q_{max}

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

a) pentru Q_{min} mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_t , eroarea maximă este de $\pm 1\%$

b) pentru Q_t mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_{max} , eroarea maximă este de $\pm 0,5\%$

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

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

b) $\pm 1\%$, pentru condiții de lucru.

Art. 19

(1) Sistemul de măsurare cu contoare cu ultrasunete este alcătuit din:

1. contor cu ultrasunete;

2. traductoare, care pot fi:

- de presiune statică și de temperatură;
- de densitate;

3. calculator de debit.

(2) Erorile maxime admise la verificarea metrologică a contoarelor cu ultrasunete sunt:

Debit	Eroare maximă admisă	
	Dn mai mic decât 12"	Dn mai mare decât 12"
Q_{min} mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_t	$\pm 1,4\%$	$\pm 1,4\%$
Q_t mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_{max}	$\pm 1\%$	$\pm 0,7\%$

Notă: Dn reprezintă diametrul contorului.

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.

Art. 20

(1) Se recomandă ca din punct de vedere constructiv contoarele de gaz cu membrană (pereți deformabili) să fie conforme cu prevederile SR EN 1359.

(2) Erorile maxime admise la verificarea metrologică pentru aceste tipuri de contoare sunt:

Debit	Verificare inițială	Verificare în serviciu
Q_{min} mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_{max}	$\pm 3\%$	- 6% până la + 3%
0,1 Q_{max} mai mic sau egal cu Q mai mic decât Q_{max}	$\pm 1,5\%$	$\pm 3\%$

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.

(3) Erorile maxime admise la verificarea metrologică a contoarelor cu membrană prevăzute cu dispozitiv de conversie a temperaturii se majorează în conformitate cu prevederile legislației metrologice aplicabile.

Art. 21

În cadrul sistemelor prevăzute la art. 17-19 se pot instala gazcromatografe online.

CAPITOLUL III: Cerințe tehnice și funcționale pentru sistemele de măsurare

Subsecțiunea 1: Cerințe tehnice

Art. 22

Toate mijloacele de măsurare trebuie să fie realizate de către producători care dețin un sistem al calității certificat.

Art. 23

Pe piața gazelor naturale se pot folosi și alte tipuri de mijloace/sisteme de măsurare pentru care prezentul regulament nu prevede cerințe tehnice și funcționale minime. Acestea trebuie să respecte prevederile legislației metrologice și se vor folosi numai cu acordul părților participante la tranzacție.

Art. 24

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.

Art. 25

Contoarele de gaze naturale, în funcție de clasa de exactitate, trebuie să îndeplinească condițiile din tabelul de mai jos:

Clasa contorului	Q_{max}/Q_{min}	Q_{max}/Q_t	Q_r/Q_{max}
1,5	mai mare sau egal cu 150	mai mare sau egal cu 10	1,2
1,0	mai mare sau egal cu 20	mai mare sau egal cu 5	1,2

unde:

Q_{max} - cea mai mare valoare a debitului la care contorul de gaz furnizează indicații ce îndeplinesc cerințele privind erorile maxime tolerate;

Q_{min} - cea mai mică valoare a debitului la care contorul de gaz furnizează indicații ce îndeplinesc cerințele privind erorile maxime tolerate;

Q_t - debitul de tranzit; este debitul situat între debitul maxim și debitul minim la care domeniul de debit este împărțit în două zone, "zona inferioară" și "zona superioară". Fiecare zonă are o eroare maximă tolerată caracteristică;

Q_r - debitul de suprasarcină; este cea mai mare valoare a debitului la care contorul funcționează într-o manieră

satisfăcătoare pentru o perioadă scurtă de timp, fără să se deterioreze.

Art. 26

(1) Proprietarul/operatorul punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale va alege echipamentul de măsurare în funcție de domeniul de debit și de parametrii de livrare.

(2) Dacă un singur echipament nu poate acoperi întregul domeniu de debit se vor alege două sau mai multe mijloace de măsurare, instalate în paralel, care pot fi utilizate simultan sau alternativ în funcție de debitul solicitat în anumite perioade, astfel încât înregistrarea consumului de gaze livrate să nu fie afectată de debitele extreme.

Art. 27

Domeniul de temperatură a gazului măsurat trebuie să fie de minimum 40°C. Se recomandă ca limitele domeniului să fie între -10°C...+30°C.

Art. 28

Contoarele trebuie să fie proiectate și executate pentru condiții climatice de lucru în domeniu de cel puțin -20°C...+40°C.

Art. 29

Dispozitivul indicator trebuie să aibă un număr de cifre suficient astfel încât cantitatea măsurată timp de 8.000 de ore la Q_{max} să nu aducă cifrele la valoarea inițială.

Subsecțiunea 2: Cerințe funcționale pentru contoare cu preplată sau cu teletransmisie de date

Art. 30

În cazul utilizării contoarelor de gaz alimentate cu energie electrică (contoare cu preplată sau teletransmisie), bateria va avea o durată de viață de minimum 5 ani. După consumarea a 90% din energia bateriei, un semnal de avertizare corespunzător va fi afișat pe ecranul contorului.

Art. 31

Cartelele utilizate la acest tip de contor pot fi construite având ca model orientativ SR ISO/CEI 7816-4+A1. Acestea vor avea posibilitatea de reîncărcare și de îmbunătățire a performanțelor, operație asigurată de către operatorul de distribuție licențiat.

Art. 32

În cazul utilizării contoarelor cu teletransmisie, operatorul de distribuție licențiat va asigura gestionarea unei baze de date care să asigure păstrarea valorilor a cel puțin 20 de citiri în regim operativ și minimum pentru 3 ani pe suport extern.

CAPITOLUL IV: Convertoare electronice, traductoare și calculatoare de debit

Subsecțiunea 1: Convertoare electronice de volum

Art. 33

(1) Montarea convertoarelor de volum este obligatorie pentru toate contoarele, cu excepția celor precizate la alin. (2).

(2) La contoarele cu membrană pentru presiuni de lucru sub 50 mbar montarea convertoarelor de volum nu este obligatorie.

Art. 34

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.

Art. 35

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.

Art. 36

Convertorul nu trebuie să influențeze funcționarea corectă a contorului.

Art. 37

(1) Convertorul trebuie să sesizeze funcționarea în afara domeniului de măsurare a diversilor 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 prese ta te.

(2) Valorile de presiune și temperatură de substituție vor fi stabilite de comun acord de către operatorul care predă gazele naturale și de beneficiar.

Art. 38

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

Art. 39

(1) Convertoarele electronice de volum și mecanismele indicatoare ale contoarelor cu pistoane rotative sau cu turbină trebuie să aibă un grad de protecție de cel puțin IP64.

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

Art. 40

Convertoarele electronice de volum și accesoriile lor vor fi în construcție antiexp dacă locul de montaj o impune.

Subsecțiunea 2: Traductoare și calculatoare de debit

Art. 41

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.

Art. 42

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 corosivă a acestora.

Art. 43

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.

Art. 44

Elementul sensibil al termorezistenței trebuie să fie alcătuit din metale pure. Termorezistența va fi, cel puțin, de tip cu 3 fire.

Art. 45

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

Art. 46

Calculatoarele de debit vor fi echipate cu imprimantă în vederea tipăririi declarației de configurare, a consumurilor sau a parametrilor de livrare ai gazelor naturale ori trebuie să dispună de o interfață la care, prin conectarea unui calculator, să poată fi citiți indicatorii menționați.

Art. 47

Calculatoarele de debit vor afișa separat consumul înregistrat în timpul alarmelor.

Art. 48

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.

CAPITOLUL V: Proiectarea SM și SRM**Art. 49**

SM-urile sau SRM-urile vor fi proiectate în conformitate cu reglementările în vigoare.

Art. 50

(1) 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.

(2) Pentru cazul în care sunt prezente impurități solide și lichide în gazele naturale, se vor prevedea din proiectare separatoare și filtre adecvate.

Art. 51

(1) 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.

(2) 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.

(3) Pentru situațiile în care temperatura gazelor naturale, după reducerea presiunii, poate scădea sub 0°C, se vor prevedea din proiectare sisteme de încălzire pentru menținerea unei temperaturi a gazelor naturale de cel puțin 0°C.

(4) Prevederile alin. (3) se aplică de operatorul de transport și de sistem, producători și de operatorii de înmagazinare.

▶(la data 31-mai-2018 Art. 51, alin. (2) din capitolul V completat de Art. I, punctul 2. din Ordinul 92/2018)

Art. 52

Sistemele/mijloacele de măsurare se montează, de regulă, într-o/într-un încăpere/incintă/cofret. Este permisă și montarea în aer liber, cu condiția ca o astfel de instalare să nu influențeze exactitatea acestor aparate.

Art. 53

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.

Art. 54

(1) La proiectarea SM-urilor și SRM-urilor, diametrul interior al conductelor situate în amonte de dispozitivul de reglare a presiunii se va calcula astfel încât viteza de curgere a gazelor să fie de maximum 30 m/s (cu excepția SM-urilor amplasate în sistemele de distribuție a gazelor naturale unde viteza de curgere a gazelor trebuie să fie de maximum 20 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.

(2) 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.

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

(4) 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).

Art. 55

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:

- a) destinația;
- b) locația de amplasare;
- c) date climatice;
- d) studii de teren, pentru amplasamente noi;
- e) compoziția gazelor, tipul și nivelul impurităților;
- f) fișă tehnică care să cuprindă parametrii de intrare și ieșire ai gazului livrat, și anume:
 - debitul de gaze naturale maxim și minim;
 - presiunea maximă/minimă, temperatura la intrare în stație, presiunile reglate și temperatura la ieșirea din stație;
 - căderea maximă de presiune admisă pe stație și pe fiecare echipament;
 - cerințele funcționale ale stației (grad de automatizare, cu/fără personal operativ, monitorizare parametri, teletransmisie de date).

Art. 56

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)	mai mare sau egal cu 500	mai mare sau egal cu 5.000	mai mare sau egal cu 10.000	mai mare sau egal cu 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

Art. 57

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.

Art. 57¹

(1) Pentru o perioadă de maximum 6 luni, părțile, respectiv producătorul și OTS, pot conveni asupra modificării parametrilor operativi de funcționare, a mărimii contoarelor utilizate sau utilizării simultane a tuturor liniilor de măsurare proiectate ale SRMP, în scopul creșterii capacității de livrare și al preluării în SNT a cantităților suplimentare de gaze naturale, prin semnarea unei convenții bilaterale privind condițiile de predare-primire a gazelor naturale în condiții de siguranță în exploatare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Convenția prevăzută la alin. (1) se încheie în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data de 1 mai 2023.

▶(la data 01-mai-2023 Art. 57 din capitolul V completat de Art. I din Ordinul 64/2023)

Art. 58

Odorizarea gazelor nu trebuie să influențeze performanțele mijloacelor de măsurare. Punctul de injecție al odorantului va fi în aval de sistemul de măsurare.

Art. 59

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

Subsecțiunea 1: Echiparea stațiilor de reglare-măsurare/măsurare**Art. 60**

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

- a) mijloace de măsurare pentru determinarea cantităților de gaze naturale;
- b) echipament pentru determinarea compoziției gazului;
- c) robinete de izolare;
- d) sisteme de monitorizare;
- e) filtre și separatoare;
- f) încălzitoare de gaze naturale;
- g) echipamente pentru reducerea zgomotului;
- h) echipament de reglare a debitului;
- i) echipamente de reducere a pulsațiilor și vibrațiilor;
- j) flanșe electroizolante;
- k) aparate indicatoare.

CAPITOLUL VI: Montarea mijloacelor de măsurare**Subsecțiunea 1: Condiții de montaj al mijloacelor de măsurare****Art. 61**

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

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

Art. 62

(1) 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.

(2) Dacă producătorul de contoare nu recomandă altfel, lungimile tronsoanelor amonte și aval de contor recomandate de SR EN 1776 sunt date în tabelul următor.

Tip sistem de măsurare	Tronson amonte, Dn	Tronson aval, Dn
Contor cu pistoane rotative	4	2
Contor cu turbină	5	2
Contor ultrasonic	10*)	3*)

*) În cazul în care contorul ultrasonic este amplasat astfel încât să măsoare fluxul de gaze naturale bidirecțional, lungimile tronsoanelor din ambele capete ale contorului vor avea lungimea 10 Dn.

(3) Pentru mijloacele de măsurare aflate în funcțiune la data intrării în vigoare a prezentului regulament, lungimile tronsoanelor amonte/aval pot rămâne neschimbate.

(4) Lungimile tronsoanelor rectilinie pot fi reduse prin montarea de dispozitive de uniformizare a curgerii, conform standardelor aplicabile fiecărei metode de măsurare în parte.

(5) Contoarele cu ultrasunete utilizate pe piața gazelor naturale vor fi montate în conformitate cu indicațiile producătorului.

Subsecțiunea 2: Montarea traductoarelor de temperatură, de presiune statică, de presiune diferențială, multivariabile și de densitate**Art. 63**

(1) 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.

(2) Amplasarea traductoarelor se va face în conformitate cu indicațiile din aprobarea de model.

Art. 64

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.

Art. 65

(1) 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 pentru sonda termometrică se proiectează și se execută de așa manieră încât să fie redus la minimum riscul apariției vibrațiilor în acest element.

(2) Teaca de temperatură se va monta numai în amonte de elementul deprimogen.

(3) 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.

(4) Cu ocazia modernizării acestor panouri, teaca pentru măsurarea temperaturii se va monta în amonte de elementul deprimogen.

Art. 66

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/elementul deprimogen, în funcție de precizia dorită a măsurării.

Art. 67

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. Robinetele de izolare trebuie să aibă posibilitatea de sigilare pentru a preveni accidentele care afectează calitatea măsurării.

Art. 68

În cazul utilizării traductoarelor de densitate, trebuie îndeplinite prevederile normativelor europene și/sau internaționale în vigoare.

Art. 69

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 pm.

Art. 70

Conducta de legătură între punctul de prelevare pm și traductorul de densitate trebuie să fie izolată termic pentru a minimiza efectul temperaturii exterioare.

Art. 71

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 echipamentul de măsurare, pentru a evita deformarea profilului curgerii. Această regulă nu este obligatorie în cazul contoarelor cu pistoane rotative.

CAPITOLUL VII: Exploatarea și întreținerea mijloacelor de măsurare

Art. 72

Exploatarea SM-urilor și SRM-urilor are la bază condiția precizată la art. 7.

Art. 73

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.

Art. 74

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.

Art. 75

Operatorii 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.

Art. 76

Toate activitățile de exploatare și întreținere trebuie realizate în conformitate cu legislația referitoare la siguranța și protecția muncii.

Art. 77

La contoarele cu pistoane rotative și cu turbină se va utiliza pentru lubrifiere numai ulei recomandat de producător.

Art. 78

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.

Art. 79

(1) 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 pereții interiori ai corpului contoarelor, pe lamelele turbinei sau pe traductoarele ultrasonice. Acestea se vor îndepărta conform procedurilor specifice.

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

Art. 80

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:

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

Art. 81

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.

Art. 82

Cu ocazia verificărilor periodice se va face întreținerea specifică fiecărui tip de mijloc de măsurare.

Subsecțiunea 1: Echipamente electrice

Art. 83

Toate echipamentele electrice utilizate trebuie să aibă protecție antiexplozie 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.

CAPITOLUL VIII: Conversia cantităților de gaze în unități de energie

Subsecțiunea 1: Prevederi generale

Art. 84

Conversia volumelor de gaze naturale în unități de energie se face aplicând 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 ;

H_s - puterea calorifică superioară la temperatura de combustie de 15°C - kWh/ m^3 .

Art. 85

Pentru determinarea puterii calorifice se utilizează cromatografe.

Art. 86

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

Art. 87

(1) În cazul utilizării cromatografelor pentru analiza compoziției gazelor, se pot lua în considerare prevederile seriei de standarde SR EN ISO 6974, iar calculul puterii calorifice se poate face în conformitate cu prevederile SR ISO 6976+C2.

(2) Incertitudinea operațională asociată determinării puterii calorifice trebuie să fie mai mic decât 2%.

Art. 88

În situația în care se utilizează gazcromatografe care determină puterea calorifică superioară la o temperatură de combustie de 0°C sau 25°C, valoarea puterii calorifice superioare astfel determinată se corectează ținând cont de factorul de corecție specificat în SR ISO 13443 sau în SR ISO 6976+C2.

Subsecțiunea 2: Zone de calitate

Art. 89

(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 a gazelor naturale pot fi alimentate din surse multiple, cu H_s diferite.

Art. 90

(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, noduri tehnologice sau panouri de măsurare, prin SNT sau de la producători. Pentru fiecare ZCG, la termenele precizate la art. 93, se alocă o putere calorifică superioară de către operatorul SNT, de producători sau de operatorii de distribuție, după caz.

(2) ZCG sunt stabilite de producători, operatorul sistemului de transport și operatorii de distribuție, după caz, pe baza analizei surselor, fluxurilor și consumurilor de gaze naturale.

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

(4) Pentru fiecare localitate alimentată cu gaze naturale din mai multe surse în același timp (prin mai multe SRM-uri), căreia îi sunt alocate H_s diferite, se constituie câte o ZCG individuală.

(5) ZCG prevăzute la alin. (4), precum și sursele de alimentare a acestora sunt precizate în anexa nr. 4.

Art. 91

(1) Puterea calorifică superioară corespunzătoare fiecărei ZCG se determină ca medie ponderată a puterilor calorifice superioare aferente fiecărui punct de livrare prin care se alimentează ZCG.

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

$$H_s = \frac{\sum_{i=1}^n (H_{Si} \times V_i)}{\sum_{i=1}^n V_i}$$

unde:

H_s - puterea calorifică superioară medie ponderată pentru ZCG;

H_{Si} - puterea calorifică superioară a surselor ce alimentează ZCG;

V_i - volumele de gaze naturale corectate (volume măsurate în condiții de bază) ce alimentează ZCG.

Subsecțiunea 3: Obligații ale operatorilor economici referitoare la determinarea puterii calorifice superioare

Art. 92

(1) Determinarea puterii calorifice superioare este obligația operatorului economic care predă gazele naturale în punctele de intrare în ZCG.

(2) În cazul utilizării gazcromatografelor on-line, pentru calculul volumului corectat (volumul măsurat în condiții de bază) se recomandă utilizarea valorii densității gazului natural, determinată de gazcromatograful on-line.

Art. 93

(1) Determinarea puterii calorifice superioare se face cu gazcromatografe on-line sau cu gazcromatografe de laborator.

(2) Intervalul maxim de timp la care se efectuează citirea volumelor de gaze naturale tranzacționate este prezentat în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Consumul anual de energie	Interval
1.	> 116.277,79 MWh	Zilnic
2.	11.627,79 MWh - 116.277,79 MWh	Decadal
3.	< 11.627,78 MWh	O dată lunar

(3) Calculul energiei pentru consumatorii care au un consum anual de energie mai mare de 116.277,79 MWh se face utilizând relația:

[poza]

unde

V_{Zi} - volumul corectat măsurat zilnic;

H_i - puterea calorifică superioară alocată zilnic ZCG conform prevederilor art. 91 alin. (2);

n - numărul de zile din luna respectivă.

(4) Calculul energiei pentru consumatorii care au un consum anual de energie cuprins între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh se face utilizând relația:

[poza]

unde

V_{Di} - volumul corectat măsurat în fiecare decadă;

H_{SDi} - puterea calorifică superioară calculată decadal conform relației:

[poza]

unde

H_{Si} - puterea calorifică superioară alocată zilnic ZCG conform prevederilor art. 91 alin. (2);

V_i - volumul corectat, măsurat zilnic în stația de reglare - măsurare-predare a gazelor naturale aferentă sistemului de distribuție;

n - numărul de zile aferente decadei.

(5) Calculul energiei pentru consumatorii care au un consum anual de energie mai mic de 11.627,79 MWh se face utilizând relația:

$$E = V_i \times H_{SL}$$

unde

V_i - volumul măsurat lunar;

H_{SL} - puterea calorifică superioară calculată lunar conform relației:

[poza]

H_{SLi} - puterea calorifică superioară alocată zilnic ZCG conform prevederilor art. 91 alin. (2);

V_i - volumul corectat, măsurat zilnic în stația de reglare - măsurare-predare a gazelor naturale aferentă sistemului de distribuție;

n - numărul de zile aferente lunii.

(6) În cazul în care, pentru consumatorii precizați la alin. (4) și (5), în stația de reglare - măsurare - predare a gazelor naturale nu sunt comunicate zilnic volumele de gaze naturale, HS se calculează astfel:

[poza]

unde

H_{Si} - puterea calorifică superioară alocată zilnic ZCG conform prevederilor art. 91 alin. (2);

n - numărul de zile aferente decadei/lunii.

(7) În cazul ZCG din anexa nr. 4, puterea calorifică superioară zilnică utilizată de operatorul de distribuție la facturarea cantităților de energie livrate consumatorilor se calculează astfel:

[poza]

unde

V_i - volumul corectat măsurat pentru fiecare sursă;

H_{Si} - puterea calorifică superioară determinată pentru fiecare sursă.

Valoarea HS astfel determinată se utilizează în relațiile de calcul precizate la alin. (3), (4) și (5), după caz, pentru calculul energiei livrate consumatorilor.

(8) 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, iar cantitatea de energie decadală se calculează astfel:

[poza]

unde

E_{Di} - energie calculată decadal;

V_{Zi} - volumul corectat măsurat zilnic;

H_{SD} - puterea calorifică superioară determinată decadal în următoarele perioade:

- prima determinare: în intervalul cuprins între 1 și 5 ale lunii, valoare folosită pentru perioada 1-10 ale lunii în curs;

- a II-a determinare: în intervalul cuprins între 11 și 15 ale lunii, valoare folosită pentru perioada 11-20 ale lunii în curs;

- a III-a determinare: în intervalul cuprins între 21 și 25 ale lunii, valoare folosită pentru perioada 21 - sfârșitul lunii în curs.

Intervalul de timp dintre prima și a doua determinare, respectiv a doua și a treia determinare este de maximum 10 zile. Transmiterea datelor referitoare la valorile puterii calorifice superioare se va face în ziua următoare determinării.

Cantitatea de energie aferentă perioadei de facturare se determină cu relația:

[poza]

(9) Pentru sistemele de distribuție alimentate direct din conductele din amonte sau consumatorii racordați direct la acestea, determinarea puterii calorifice superioare se face decadal, conform perioadelor precizate la alin. (8), iar calculul cantităților de energie se face astfel:

a) pentru consumatorii care au un consum anual de energie mai mare de 116.277,79 MWh se aplică prevederile alin. (8);

b) pentru consumatorii care au un consum anual de energie cuprins între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh se utilizează relația:

[poza]

unde

V_{Di} - volumul corectat măsurat în fiecare decadă;

H_{SDi} - puterea calorică superioară aferentă fiecărei decade;

c) pentru consumatorii care au un consum anual de energie mai mic de 11.627,79 MWh se utilizează relația:

[poza]

unde

V_l - volumul măsurat lunar;

H_{SDi} - puterea calorică superioară aferentă fiecărei decade.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 93 din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 1. din Ordinul 125/2008)

Art. 94

(1) Puterea calorică superioară utilizată de operatorul de distribuție la facturarea serviciilor de distribuție prestate beneficiarilor săi se determină conform prevederilor art. 93 alin. (3)-(7), după caz.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 94, alin. (1) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 2. din Ordinul 125/2008)

(2) Puterea calorică superioară utilizată de furnizor la facturarea consumului de energie pentru beneficiarii săi se determină conform prevederilor art. 93 alin. (3)-(7), după caz.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 94, alin. (2) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 2. din Ordinul 125/2008)

(3) [textul din Art. 94, alin. (3) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 a fost abrogat la 01-dec-2008 de Art. I, punctul 3. din Ordinul 125/2008]

(4)

[textul din Art. 94, alin. (4) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 a fost abrogat la 01-dec-2008 de Art. I, punctul 3. din Ordinul 125/2008]

(3) Distribuitorii au obligația ca pentru consumatorii situați în ZCG din anexa nr. 4, cu un consum mai mare de 11.627,78 MWh/an, să determine zilnic/decadal, conform intervalelor precizate la art. 93 alin. (2), puterea calorică superioară, în vederea facturării serviciilor prestate.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 94, alin. (5) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 4. din Ordinul 125/2008)

(4) Puterea calorică superioară utilizată de operatorul sistemului național de transport la facturarea serviciilor de transport prestate beneficiarilor săi o reprezintă media ponderată a puterilor calorifice superioare aferente ZCG pentru fiecare punct de ieșire din SNT, corespunzător acestora, la intervalele precizate la art. 93 alin. (2), aferente perioadei de facturare.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 94, alin. (6) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 4. din Ordinul 125/2008)

(5) Operatorul depozitelor de înmagazinare va utiliza la facturarea serviciilor de înmagazinare prestate beneficiarilor săi media ponderată a puterilor calorifice superioare, determinată la interfața sistemului național de transport cu depozitul de înmagazinare.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 94, alin. (7) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 5. din Ordinul 125/2008)

Art. 95

În situația în care măsurătorile efectuate de distribuitor, realizate timp de 12 luni consecutive, arată că puterea calorică superioară determinată conform prevederilor art. 94 alin. (3) nu a înregistrat variații mai mari de $\pm 2\%$, la facturare se poate utiliza aceeași putere calorică superioară pentru toți consumatorii situați în acea zonă delimitată.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 95 din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 6. din Ordinul 125/2008)

Art. 96.

În cazul cromatografelor de linie, rezultatele analizelor se păstrează timp de minimum 24 de luni pe suport electronic.

Art. 97

În cazul în care un consumator dorește să achiziționeze și să monteze pe cheltuială proprie un cromatograf de linie în instalația de utilizare pentru determinarea puterii calorifice superioare în timp real, iar aparatul îndeplinește toate condițiile legale de funcționare, acesta se consideră aparat de control, iar indicațiile sale nu sunt opozabile indicațiilor furnizate de aparatul operatorului de sistem.

Art. 98

(1) Acolo unde este cazul, producătorii și operatorii depozitelor de înmagazinare au obligația să transmită la termenele precizate la art. 93 operatorului de transport și operatorilor de distribuție (în ultimul caz, numai pentru sistemele de distribuție racordate direct la conductele din amonte) datele necesare pentru stabilirea puterilor calorifice superioare aferente ZCG. Datele se transmit în format electronic, conform modelului precizat în tabelul nr. 1.

Tabelul nr. 1

ZCG	Punct de intrare în SNT				V (m ³)	Buletin de analiză a gazelor naturale			
	Denumirea punctului de predare-primire SM	Codul punctului de predare-primire	Codul SIRUTA superior	Codul SIRUTA inferior		Nr. și data buletinului de analiză*)	Puterea calorică superioară		Presiunea gazelor în punctul de prelevare
							MWh/m ³	GJ/m ³	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)

Notă: Valorile PCS vor fi exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, cu 6 zecimale. În cazul transformării din GJ în MWh va fi luată în considerare relația 1 GJ = 0,2777778 MWh.

▶(la data 06-aug-2008 Art. 98, alin. (1) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 1. din Ordinul 115/2008)

(2) Pentru consumatorii alimentați direct din conductele din amonte, valorile puterii calorifice superioare se comunică de producători, la termenele precizate la art. 93, furnizorilor care au încheiate contracte în respectivele zone.

Art. 99

(1) Valorile puterii calorifice superioare pentru fiecare ZCG dintre cele menționate în anexa nr. 3 sunt calculate de către operatorul sistemului de transport și sunt transmise de acesta, la termenele precizate la art. 93, furnizorilor clienților direct racordați în SNT și operatorilor de distribuție interesați. Modul de transmitere a datelor este în format electronic.

*) Numai pentru cromatografele de laborator.

(2) Valorile puterii calorifice superioare pentru fiecare ZCG dintre 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 menționate în anexele nr. 3 și 4, referitoare la puterea calorifică superioară, sunt transmise, în format electronic, de către operatorul sistemului național de transport și de producători, conform formatului precizat în tabelul nr. 2.

(4) Datele precizate la alin. (3) determinate pentru ziua n se transmit de operatorul sistemului național de transport operatorilor de distribuție în ziua n+1, până cel târziu la ora 10,00.

(5) În cazul în care valorile PCS nu sunt transmise datorită unei defecțiuni tehnice, în conformitate cu prevederile prezentului articol, se va utiliza ultima valoare comunicată, timp de maximum 48 de ore. Operatorii economici implicați vor lua toate măsurile necesare ca după trecerea acestui interval să poată efectua determinarea PCS.

Tabelul nr. 2

ZCG	Punct de predare din SNT				Operator de distribuție	V (m ³)	Buletin de analiză al gazelor naturale				
	Denumirea SRM	Codul SRM	Codul SIRUTA superior	Codul SIRUTA inferior			Denumirea punctului de măsură	Nr. și data buletinului de analiză	Presiunea gazelor în punctul de prelevare	Puterea calorifică superioară	
										MWh/m ³	GJ/m ³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)

Notă: Valorile PCS vor fi exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, cu 6 zecimale. În cazul transformării din GJ în MWh va fi luată în considerare relația 1 GJ = 0,2777778 MWh.

▶(la data 06-aug-2008 Art. 99, alin. (5) din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 2. din Ordinul 115/2008)

Art. 100

Operatorii care determină puterea calorifică superioară a gazelor naturale livrate au obligația să arhiveze buletinele de analiză cromatografică pentru o perioadă de minimum 24 de luni.

Art. 101

(1) Operatorii sistemelor de distribuție vor transmite utilizatorilor sistemelor de distribuție valoarea puterii calorifice superioare și volumele de gaze naturale sau cantitatea de energie care trebuie luată în considerare pentru facturarea clienților lor.

(2) Operatorul sistemului național de transport va transmite utilizatorilor SNT valoarea puterii calorifice superioare și volumele de gaze naturale sau cantitatea de energie care trebuie luată în considerare pentru facturarea clienților racordați direct la SNT.

Art. 102

(1) Periodic, producătorii, operatorul sistemului național de transport și operatorii sistemelor de distribuție pot efectua analize de control pentru determinarea puterii calorifice superioare aferente ZCG respective. În cazul în care pentru ZCG 3 analize consecutive efectuate la un interval de 7-10 zile între ele stabilesc o putere calorifică superioară diferită cu mai mult de ± 2% față de valoarea folosită la facturare, este necesară modificarea ZCG.

(2) Pentru verificarea caracteristicilor metrologice ale cromatografelor de linie se vor efectua verificări ale indicațiilor acestora cu ajutorul unui cromatograf de laborator cel puțin o dată la două luni.

(3) Dacă rezultatele verificărilor efectuate confirmă acuratețea indicațiilor cromatografelor de linie, ANRE poate decide modificarea intervalului precizat la alin. (2).

Art. 103

(1) În situația în care apare necesitatea modificării unei ZCG, operatorii economici care livrează, respectiv preiau gaze naturale în/din acea ZCG stabilesc în scris, de comun acord, reconfigurarea ZCG.

(2) După modificarea ZCG, operatorii economici prevăzuți la alin. (1) au obligația de a actualiza corespunzător anexa nr. 3, respectiv nr. 4.

(3) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) au obligația de a transmite în scris către ANRE orice modificare referitoare la anexele nr. 3 și 4.

Art. 104

(1) Operatorii licențiați pentru distribuția gazelor naturale au obligația de a publica zilnic pe pagina proprie de internet valorile puterii calorifice superioare corespunzătoare fiecărei localități pentru care dețin licența de distribuție a gazelor naturale. Începând cu data de 1 ianuarie 2009, operatorii licențiați pentru distribuția gazelor naturale au obligația de a publica pe pagina proprie de internet și valorile puterii calorifice superioare, calculate în conformitate cu prevederile art. 93 alin. (3)-(7), aferente fiecărei perioade de facturare a cantităților de energie livrate consumatorilor, utilizată la facturare.

(2) Producătorii au obligația de a publica zilnic pe pagina proprie de internet valorile puterii calorifice superioare corespunzătoare fiecărui punct de intrare în SNT și, respectiv, fiecărui punct de intrare din cadrul unei ZCG.

(3) Operatorul sistemului național de transport are obligația de a publica zilnic pe pagina proprie de internet valorile puterii calorifice superioare corespunzătoare fiecărui punct de ieșire din SNT, corespunzător ZCG menționate în anexele nr. 3 și 4.

(4) Operatorii depozitelor de înmagazinare au obligația de a publica zilnic pe pagina proprie de internet valorile puterii calorifice superioare determinate la interfața sistemului național de transport cu depozitul de înmagazinare.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 104 din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 7. din Ordinul 125/2008)

Art. 105

Furnizorii au obligația de a asigura comunicarea, prin intermediul facturilor lunare, către consumatorii lor a informațiilor legate de accizarea gazelor naturale, consumul de gaze naturale exprimat în metri cubi, valoarea puterii calorifice superioare folosită la facturare și cantitatea totală de energie consumată.

▶(la data 01-dec-2008 Art. 105 din capitolul VIII, subsecțiunea 3 modificat de Art. I, punctul 8. din Ordinul 125/2008)

Subsecțiunea 4: Calitatea gazelor

Art. 106

Cerințele minime de calitate a gazelor naturale tranzacționate pe piața gazelor naturale sunt prezentate în anexa nr. 5.

Art. 107

Punctul de rouă al apei și al hidrocarburilor se determină și se transmite lunar sau ori de câte ori este nevoie. Parametrii determinați se consideră valabili până la următoarea determinare.

Subsecțiunea 5: Documente și înregistrări

Art. 108

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

a) cartea tehnică a instalației, care să conțină cel puțin:

- descrierea generală a instalației tehnologice, cu precizarea caracteristicilor tehnice și a anului punerii în funcțiune;
- schema tehnologică a instalației tehnologice;
- configurația geometrică a panoului de măsurare, cu precizarea dimensiunilor;
- sistemul de măsurare utilizat, cu precizarea caracteristicilor tehnice și metrologice ale tuturor componentelor;
- delimitarea zonelor de exploatare, cu evidențierea zonelor clasificate ca fiind arii periculoase;
- documente care atestă conformitatea sistemului de măsurare cu cerințele legislației metrologice în vigoare;

b) procese-verbale încheiate cu ocazia instalării și a punerii în funcțiune a contoarelor/sistemelor și echipamentelor de măsurare;

c) jurnal de configurare;

d) jurnal de calibrare;

e) jurnal de înregistrări lunare;

f) jurnal de avarii;

g) rapoarte de neconformitate încheiate cu ocazia auditurilor efectuate;

h) procese-verbale încheiate cu ocazia soluționării neconformităților.

Art. 109

Înregistrările care trebuie să existe la fiecare punct de tranzacție comercială pe piața gazelor naturale sau la sediul operatorului punctului respectiv sunt:

a) numărul și seria tuturor instrumentelor instalate;

b) data și ora înlocuirii instrumentelor defecte și citirea ultimilor indicații ale mecanismelor integratoare ale acestora (unde este cazul);

c) data și ora de început și de sfârșit al calibrărilor și/sau al verificărilor efectuate;

d) rezultatele verificărilor și/sau al calibrărilor efectuate;

e) data și ora la care s-au efectuat modificări în setarea convertoarelor sau a calculatoarelor de debit și care sunt acestea;

f) data, ora și motivul apariției alarmelor; data și ora dispariției alarmelor.

Art. 110

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

CAPITOLUL IX: Securitatea măsurărilor

Art. 111

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.

Art. 112

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 al SRM-ului.

Art. 113

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.

Art. 114

Robinetele din 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.

Art. 115

(1) Sistemele/mijloacele de măsurare care se vor monta la noii consumatori după intrarea în vigoare a prezentului regulament vor fi amplasate la limita de proprietate a consumatorului, într-o încăpere, incintă sau într-un cofret, cu acces din afara proprietății. Acestea se închid și se sigilează de către operatorul economic care exploatează sistemul/mijlocul de măsurare.

(2) Sistemele/mijloacele de măsurare cu preplată sau cu teletransmisie de date pot fi amplasate și în interiorul proprietății consumatorului.

Art. 116

La înlocuirea bransamentelor, montarea mijloacelor de măsurare se va face cu respectarea prevederilor art. 115.

Art. 117

În cazul teletransmisiei de date trebuie îndeplinite următoarele condiții:

a) securitatea și integritatea transmisilor de date vor fi în conformitate cu prevederile legale în vigoare;

b) datele înregistrate trebuie protejate prin parole software;

c) 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).

CAPITOLUL X: Rezolvarea reclamațiilor și divergențelor

Art. 118

[textul din Art. 118 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 119

[textul din Art. 119 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 120

[textul din Art. 120 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 121

[textul din Art. 121 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 122

[textul din Art. 122 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 123

[textul din Art. 123 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 124

[textul din Art. 124 din capitolul X a fost abrogat la 11-ian-2022 de Art. 3 din Ordinul 142/2021]

Art. 125

(1) În cazul reclamațiilor consumatorilor racordați la sistemele de distribuție a gazelor naturale, referitoare la puterea calorifică superioară, furnizorii pentru aceste sisteme au obligația de a răspunde consumatorilor în termen de 15 zile lucrătoare, prin punerea la dispoziție a datelor utilizate pentru determinarea puterii calorifice superioare pentru ZCG respectivă, pentru perioada precizată în factură, însoțite de o explicație referitoare la modul de calcul al 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).

(4) În cazul determinării puterii calorifice superioare cu cromatografe 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 pentru o perioadă de maximum 3 luni. Consumul se recalculează numai în cazul în care puterea calorifică superioară determinată în urma verificării este mai mică decât cea determinată inițial.

(5) 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.

CAPITOLUL XI: Condiții generale cu privire la măsurarea cantităților de gaze tranzitate pe teritoriul României

Art. 126

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.

CAPITOLUL XII: Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 127

Dispozițiile prezentului regulament se completează cu prevederile legislației în vigoare.

Art. 128

ANRE, pe baza propunerilor titularilor de licențe, ale asociațiilor pentru protecția consumatorilor și prin consultare cu organismele abilitate ale statului și cu asociații profesionale, poate revizui prezentul regulament.

Art. 129

Nerespectarea prevederilor prezentului regulament constituie contravenție și se sancționează conform Legii gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 130

(1) Abrevierile și terminologia se regăsesc în anexa nr. 1.

(2) Documentele de referință, respectiv lista cu standardele neobligatorii, precum și legislația conexasă, se regăsesc în anexa nr. 2.

Art. 131

Anexele nr. 1-5 fac parte integrantă din prezentul regulament.

Art. 132

Anexele nr. 3 și 4 întocmite conform modelului din prezentul regulament se publică pe pagina de internet a operatorilor licențiați, în conformitate cu prevederile prezentului regulament.

ANEXA nr. 1:

Abrevieri:

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; este autoritatea competentă în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale care este organizată și funcționează în temeiul prevederilor Legii energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 25/2007 privind stabilirea unor măsuri pentru reorganizarea aparatului de lucru al Guvernului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 99/2008.

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

PM - postul de măsură

AGA -Asociația Americană a Gazului

SM - stație de măsurare

SRM - stație de reglare-măsurare

SNT - Sistemul național de transport al gazelor naturale

ZCG - zona de calitate gaze, definită în conformitate cu prevederile regulamentului

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 bază	- condiții specificate la care este transformată cantitatea de gaz măsurat ($T = 288,15 \text{ K}$; $p = 1,01325 \text{ bar}$)
3. condiții de referință	- condiții de utilizare prescrise pentru încercarea funcționării unui mijloc de măsurare sau pentru intercompararea rezultatelor măsurării
4. consumator	- persoană fizică sau juridică care cumpără gaze naturale pentru consumul propriu
5. contor de gaze naturale	- aparat de măsurat care are funcția de a măsura, memora și afișa cantitatea de gaz care a trecut prin el;
6. 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
7. 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
8. 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 ale turbinei este semnalul de măsurare pentru volumul de gaz care a trecut prin contor
9. 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
10. 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;
11. distribuitor (operator de distribuție - OSD)	- persoana juridică titulară a licenței de distribuție care are ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate
12. domeniu de debit	- interval cuprins între debitul maxim și cel minim pentru care eroarea de justete a contorului este cuprinsă între limite specificate (se mai poate folosi termenul de rangeabilitate)
13. furnizor de gaze naturale	- persoană juridică, română sau străină, titulară a licenței de furnizare a gazelor naturale
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, contoarele, 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 gazelor naturale	- totalitatea tranzacțiilor având ca obiect cantitățile de gaze naturale 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 consumatori. Piața gazelor naturale se compune din segmentul concurențial și segmentul reglementat
20. punctul 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 - H_i	- cantitatea de căldură care se eliberează prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, astfel încât presiunea la care reacția are loc rămâne constantă și toți produșii de ardere sunt 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 - H_s	- cantitatea de căldură care se eliberează prin arderea completă în aera unei cantități specificate de gaz, astfel încât presiunea la care reacția are loc rămâne constantă și toți produșii de ardere sunt 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
25. sectorul gazelor naturale	- ansamblul instalațiilor și activităților desfășurate de operatorii economici pentru producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale, precum și instalațiile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activități
26. sisteme de măsurare	- ansamblul complet de mijloace de măsurare și alte echipamente, reunite pentru efectuarea unor măsurări
27. stație de măsurare(SM)	- 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

Regulament din 2008 - forma sintetica pentru data 2023-08-29

28. stație de reglare-măsurare-predare (SRM)	- 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 Notă: Referirile din regulament la SRM vizează în special contoarele/echipamentele și sistemele de măsurare care concurează la realizarea măsurării gazelor naturale.
29. traductor de măsurare	- dispozitiv care face ca unei mărimi de intrare să îi corespundă, conform unei legi determinate, o mărime de ieșire.

ANEXA nr. 2:**DOCUMENTE DE REFERINȚĂ**

SR EN ISO 5167-1	- 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	- Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. Partea 2: Diafragme
SR EN ISO 5167-3	- Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. Partea 3: Ajutaje și ajutaje Venturi
SR EN ISO 5167-4	- Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. Partea 4: Tuburi Venturi
SR EN 12480	- Contoare de gaz. Contoare de gaz cu pistoane rotative
SR EN 12261	- Contoare de gaz. Contoare de gaz cu turbină
SR EN 12405	- Contoare de gaz. Dispozitive electronice de conversie a volumului de gaz
SR EN 1359	- Contoare de gaz. Contoare de gaz cu membrană
Report no.9 AGA	- Măsurarea gazului cu contoare ultrasonice cu căi multiple
SR EN 1776	- Alimentare cu gaz. Stații de măsurare gaze naturale. Prescripții funcționale
SR 3317	- Gaz natural. Condiții tehnice de calitate
SR ISO 13686	- Gaz natural. Definierea calității
SR ISO 6976+C2	- Gaz natural. Calculul puterii calorifice, densității, densității relative și indicelui Wobbe din compoziție
SR EN ISO 6974	- Gaz natural. Determinarea compoziției cu o incertitudine definită prin gazcromatografie în fază gazoasă
SR ISO 12213-1	- Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 1: Introducere și linii directoare
SR ISO 12213-2	- Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 2: Calcul pe baza analizei compoziției molare
SR ISO 12213-3	- Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 3: Calcul pe baza proprietăților fizice
SR EN 60079-10	- Aparatură electrică pentru atmosfere explozive gazoase. Partea 10: Clasificarea ariilor periculoase
SR ISO/CEI 7816-4+A1	- Tehnologia informației. Cartele de identificare. Cartele cu circuit(e) integrat(e) cu contacte. Partea 4: Comenzi intersectoriale pentru interschimburi
SR ISO 13443	- Gaz natural. Condiții de referință standard
SR ISO 6976 + C2	- Gaz natural. Calculul puterii calorifice, densității, densității relative și indicelui Wobbe din compoziție
SR 13251	- 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.

Alte documente	Denumire
Document	
NML 004-05	- Contoare de gaz și dispozitive de conversie a volumului
NML 018-07	- Sisteme de măsurare continuă și dinamică a cantităților de fluide
OIMLR32	- Contoare de gaz cu turbină și cu pistoane rotative
Hotărârea Guvernului nr. 264/2006 privind stabilirea condițiilor de introducere pe piață și de punere în funcțiune a mijloacelor de măsurare	
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)
PrEN 14236	- Contoare de gaz ultrasonice pentru consum casnic

Legislație conexasă

Nr. crt.	Denumirea actului normativ	Aprobat	Publicare în Monitorul Oficial al României, Partea I
1.	Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare	-	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 și completările ulterioare	-	nr. 212 din 28 august 1992
3.	Legea nr. 178/9 mai 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.	Codul tehnic al sectorului gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 616/2002'		nr. 438 din 24 iunie 2002
6.	Contracte-cadru emise de ANRGN/ANRE	în vigoare	
7.	Lista oficială a mijloacelor de măsurare supuse obligatoriu controlului metrologic al statului	în vigoare	

ANEXA nr. 3:**ZONE DE CALITATE A GAZELOR**

--

Regulament din 2008 - forma sintetica pentru data 2023-08-29

Nr. crt.	Nr. zonă	Punct de măsurare a compoziției gazelor	Punct de măsură	Cod SRM	Siruta	Sirsup	Loc. SRM	Județul	Sistem	Consumator	Tip	Siruta Loc. Alim.	Den. Loc. Alim.	Tip ob.	Distrib.

ANEXA nr. 4:

ZONE DE CALITATE A GAZELOR PENTRU LOCALITĂȚI CU ALIMENTĂRI MULTIPLE

Nr. zonă	Punct de măsurare a compoziției gazelor	Nr. crt.	Punct de măsură	PCS (kj/m ³)	PCS (kWh/m ³)	Cod SRM	Siruta	Sirsup	Loc. SRM	Județul	Sistem	Consumator	Tip	Siruta Loc. Alim.	Den. Loc. Alim.	Tip ob.	Distrib.

ANEXA nr. 5:

CERINȚE MINIME DE CALITATE A GAZELOR NATURALE

1. Compoziția chimică a gazelor naturale

Denumirea și formula chimică a componentilor	Conținut în % molare
metan (C ₁)	minimum 70
etan (C ₂)	maximum 10
propan (C ₃)	maximum 3,5
butan (C ₄)	maximum 1,5
pentan (C ₅)	maximum 0,5
hexan(C ₆)	maximum 0,1
heptan (C ₇)	maximum 0,05
octan (C ₈) și hidrocarburi superioare (C ₉)	maximum 0,05
azot (N ₂)	maximum 10
dioxid de carbon (CO ₂)	maximum 8
oxigen (O ₂)	maximum 0,02
hidrogen sulfurat (H ₂ S)	maximum 6,8 mg/m ³
etilmercaptan (C ₂ H ₅ SH) ¹	minimum 8 mg/m ³
sulf total pe o perioadă scurtă	maximum 100 mg/m ³

*) La anexa nr. 5 punctul 1, rândul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

"metan [C(1)] minimum 85^{1^1}"

▶(la data 21-mai-2020 punctul 1. din anexa 5 modificat de Art. I, punctul 1. din Ordinul 80/2020)

2. Punct de rouă al apei (°C): maximum -15°C, la presiunea din punctul de predare/preluare comercială²)

3. Punct de rouă al hidrocarburilor (°C): maximum 0° C, la presiunea din punctul de predare/preluare comercială³)

4. Valoarea minimă admisă pentru puterea calorică superioară repartizată la volum este 7.840 Kcal/m³

5. Temperatura maximă admisă a gazelor naturale: 50°C

6. Conținutul de impurități mecanice (g/m³): maximum 0,05

¹⁾Cu excepția gazelor livrate pentru chimizare, pentru care gradul de odorizare se stabilește de comun acord.

^{1^1)}Cu excepția conținutului în % molare de minimum 70 pentru compoziția gazelor naturale de la:

a) punctele de intrare în SNT: PM0296 Mamu (Crețeni), PM0083 Abrămuț, PM0079 Cărani, PM0017 Scăieni Compressoare 54; dacă este cazul, lista se actualizează în baza unui studiu comun realizat de producătorul de gaze naturale și de operatorul de transport și de sistem;

b) punctele fizice de ieșire din SNT, prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a);
c) punctele de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții racordați direct în conductele de alimentare în amonte, precum și către sistemele de distribuție.

▶(la data 21-mai-2020 punctul 6. din anexa 5 completat de Art. I, punctul 2. din Ordinul 80/2020)

²⁾Cu excepția livrărilor de gaze naturale către consumatorii racordați direct la conductele colectoare din amonte.

³⁾Cu excepția livrărilor de gaze naturale către consumatorii racordați direct la conductele colectoare din amonte.

Publicat în Monitorul Oficial al României cu numărul 489 din data de 1 iulie 2008