

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008

Având în vedere prevederile:

— art. 99 lit. e), k) și l), art. 102¹ alin. (2)¹ și (2)² și ale art. 130 alin. (1) lit. d)¹, k), m) și q) și alin. (5) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

— art. 10 alin. (1) lit. g) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 489 din 1 iulie 2008, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La anexa nr. 2 „Documente de referință”, în Lista standardelor neobligatorii, după standardul SR 13251 — Vocabular internațional de termeni fundamentali și generali în metrologie se introduc două noi standarde, cu următorul cuprins:

„SR EN 16726 — Infrastructura pentru gaze. Calitatea gazului — Grupa H

SR EN 437 Gaze de încercare. Presiuni de încercare. Categorii de aparate”.

2. Anexa nr. 5 se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — (1) Proiectele tehnice aferente instalațiilor și/sau obiectivelor din sectorul gazelor naturale elaborate în baza avizelor tehnice de racordare (ATR) emise anterior intrării în vigoare a prezentului ordin și care, la data intrării în vigoare a acestuia, se află în faza de proiectare, verificare, autorizare, execuție sau recepție, respectiv cele care până la această dată nu au fost puse în funcțiune se adaptează prevederilor noilor cerințe minime de calitate a gazelor naturale.

(2) Adaptarea prevăzută la alin. (1) se realizează prin revizuirea documentației tehnice, cu respectarea dispozițiilor legale aplicabile și fără a fi necesară emiterea unui nou ATR, în situația în care modificările nu afectează soluția tehnică de racordare din ATR.

(3) În situația în care adaptarea noilor cerințe minime de calitate a gazelor naturale determină modificarea soluției tehnice de racordare sau a parametrilor tehnici care au stat la baza emiterii ATR, operatorul de sistem din amonte actualizează gratuit ATR-ul, la solicitarea beneficiarului.

(4) Punerea în funcțiune a instalațiilor și/sau obiectivelor din sectorul gazelor naturale prevăzute la alin. (1) este permisă numai după demonstrarea conformității acestora cu cerințele minime de calitate a gazelor naturale prevăzute în prezentul ordin.

Art. III. — Operatorii economici care exploatează instalațiile existente din perimetrele de producție au obligația de a asigura, în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, că gazele naturale introduse în amonte, respectiv în conductele de alimentare din amonte, în sistemul de transport sau în sistemele de distribuție al/a gazelor naturale respectă cerințele minime de calitate prevăzute în prezentul ordin, prin implementarea măsurilor tehnice necesare asupra instalațiilor de producție, tratare, condiționare, comprimare sau predare a gazelor naturale.

Art. IV. — Producătorii de gaze naturale sau de biometan, operatorii economici titulari ai licențelor de operare a sistemelor de transport/distribuție/înmagazinare subterană sau a instalației de producere/stocare a biometanului, operatorii economici titulari ai licenței de furnizare de gaze naturale sau biometan, proprietarii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, precum și ceilalți participanți la piața gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor acestuia.

Art. V. — Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 489 din 1 iulie 2008, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările și completările aduse prin prezentul ordin, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

CERINȚE MINIME DE CALITATE A GAZELOR NATURALE

1. Compoziția chimică a gazelor naturale

Denumirea și formula chimică a componentilor	Conținut în fracții/procente molare
Metan (C ₁)	minimum 70% mol
Etan (C ₂) ¹⁾	maximum 10% mol
Propan (C ₃) ¹⁾	maximum 3,5% mol
Butan (C ₄) ¹⁾	maximum 1,5% mol
Pentan (C ₅) ¹⁾	maximum 0,5% mol
Hexan (C ₆) ¹⁾	maximum 0,1% mol
Heptan (C ₇) ¹⁾	maximum 0,05% mol
Octani și hidrocarburi superioare (C ₈ +) ¹⁾	maximum 0,05% mol
Azot (N ₂) ^{2) 3)}	maximum 5% mol (până la 7% mol)
Dioxid de carbon (CO ₂) ^{4) 3)}	maximum 2,5% mol (până la 4% mol)
Oxygen ⁵⁾	maximum 0,02% mol
Hidrogen	maximum 2% mol

2. Compușii cu sulf

Compușii cu sulf	Conținut în (mg/m ³) în condiții standard
Hidrogen sulfurat H ₂ S (sub formă de sulf) ⁶⁾	maximum 5 (până la 6,5)
Mercaptani ⁷⁾	minimum 8
Sulf total ⁸⁾	20 până la 50 (maximum 100 pe perioadă scurtă)

3. Proprietăți ale gazelor naturale

Puterea calorică superioară ⁹⁾	Limită	Conținut în (MJ/m ³) în condiții standard
	minimum	34,95
	maximum	42,68 (până la 45,28)
Indicele Wobbe	Limită	Conținut în (MJ/m ³) în condiții standard
	minimum	45,70
	maximum	54,00
Densitatea relativă ¹⁰⁾	0,555÷0,70 (adimensional)	
Punctul de rouă al apei ¹¹⁾	• maximum -8 °C la presiunea gazelor naturale de 40 bara, pentru presiuni de livrare mai mari de 24 bara*; • maximum -15 °C la presiunea gazelor naturale din conductă, pentru presiuni de livrare mai mici de 24 bara*;	
Punct de rouă al hidrocarburilor ¹²⁾	0 °C la presiunea gazelor naturale de până la 70 bara*	

4. În cazul în care gaz-cromatograful nu măsoară individual componentele C₆, C₇ și C₈+, se aplică limita de 0,2% pentru C₆+

Limita de 0,2% a componentelor C₆+ poate fi depășită pentru o perioadă scurtă stabilită de comun acord de operatorii de sistem adiacenți, cu condiția respectării limitelor aferente densității relative, indicelui Wobbe și punctului de rouă al hidrocarburilor.

5. Pe lângă limitele specificate mai sus, gazele naturale furnizate nu trebuie să conțină alți constituenți și/sau impurități (inclusiv particule solide și lichide) în măsura în care nu pot fi transportate și introduse în SD (fără ajustarea calității sau tratarea gazelor naturale).

Pentru gazele naturale predate în SD conținutul de impurități mecanice nu trebuie să depășească 0,05 g/m³.

NOTE:

Notă	Observații
*	Bara — unitatea de măsură aferentă presiunii absolute — P _{absolută} ; P _{absolută} = P _{relativă} + P _{atmosferică} ; P _{relativă} este presiunea măsurată de manometru.
1)	a) Intervalele pentru componentele C₂+C₈ + pot fi depășite la intervale mai mari pentru perioade scurte stabilite de comun acord între operatorii de sistem adiacenți, cu condiția respectării limitelor aferente densității relative și indicelui Wobbe. b) Cu excepția punctelor de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții finali racordați direct în conducta de alimentare din amonte (CA).

Notă	Observații
2)	Cu excepția conținutului de N_2 în % molare de maximum 10 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0009 Beia; PM0140 Alămor; b) punctele fizice de ieșire din sistemul de transport al gazelor naturale (ST), 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 sistemul de distribuție a gazelor naturale (SD) racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA.
3)	Limita superioară a componentilor principali (CO_2 sau N_2) poate fi depășită pentru o perioadă scurtă de maximum 7 zile, perioadă stabilită de comun acord între operatorii de sistem adiacenți, cu condiția respectării limitelor aferente densității relative și indicelui Wobbe.
4)	Cu excepția conținutului de CO_2 în % molare de maximum 8 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0083 Abrămuț; PM0079 Cărani; PM0296 Mamu; PM0295 Burcioaia; b) punctele fizice de ieșire din ST, 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 SD racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA.
5)	Cu excepția conținutului de oxigen în % molare de maximum: a) 0,2% mol în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului în ST. Aproape de instalațiile industriale sensibile și depozitele subterane, limitele concentrației de oxigen pot fi reduse și mai mult la 0,02 sau 0,001; b) 0,5% mol în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului în SD. Pentru situațiile prevăzute la lit. a) și b) conținutul de oxigen se măsoară în punctul de injecție al biometanului în ST sau SD, după caz. Toate limitele sunt specificate ca medie mobilă pe 24 de ore, dacă este disponibil un analizor de oxigen online. Media mobilă pe 24 de ore este o metodă statistică utilizată pentru a netezi fluctuațiile rapide dintr-un set de date și pentru a identifica o tendință clară pe parcursul unei zile. Ea calculează valoarea medie a conținutului de oxigen în % molare, folosind doar ultimele 24 de ore, actualizându-se continuu în timp real pe măsură ce trece fiecare oră.
6)	Limita maximă a hidrogenului sulfurat de 5 mg/m³ poate fi depășită accidental până la 6,5 mg/m³, pentru perioade scurte stabilite de comun acord între operatorii de sistem adiacenți.
7)	a) Cu excepția gazelor naturale solicitate a fi comercializate la cererea clientului final, unde gradul de odorizare se stabilește de comun acord între părțile implicate, ținându-se cont de tipologia instalației de odorizare din ST care deservește respectivul loc de consum și care permite sau nu permite modificarea/reducerea concentrației de mercaptani. b) Cu excepția punctelor de interconectare transfrontaliere, unde limitele maxime sunt de la 6 până la 8 mg/m³ în condiții standard. Limita superioară de mercaptani poate crește până la o limită mai ridicată pentru o perioadă scurtă de maximum 48 de ore, cu excepția cazului în care operatorii de sistem adiacenți convin asupra altor condiții.
8)	Cu excepția conținutului de sulf total în punctele de interconectare transfrontaliere, unde limita superioară poate crește până la o limită mai ridicată pentru o perioadă scurtă de maximum 48 de ore, cu excepția cazului în care operatorii de sistem adiacenți convin asupra altor condiții.
9)	a) Limita maximă a puterii calorifice superioare poate fi depășită pentru perioade scurte stabilite de comun acord între operatorii de sistem adiacenți. b) Cu excepția punctelor de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții finali racordați direct în CA.
10)	Cu excepția gazelor naturale din PM0079 Cărani, unde valoarea maximă a densității relative este de 0,72.
11)	a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA. b) Cu excepția punctelor fizice de intrare în ST: PM0282 Herepea, PM0010 Bunești, PM0026 Urziceni Nord, PM 0123 Cucerdea și PM 0162 Sâncel Blaj, unde temperatura punctului de rouă al apei este de -8 °C la presiunea de livrare pe perioada verii, respectiv intervalul cuprins între 1 iunie și 30 septembrie a anului curent. c) Cu excepția punctelor fizice de ieșire din ST, prin care sunt vehiculate gaze naturale provenite din punctele fizice prevăzute la lit. b). d) În cazul în care nu pot fi asigurate valorile conforme ale punctului de rouă al apei, producătorul de gaze naturale este obligat, la solicitarea scrisă a operatorului de transport și de sistem al gazelor naturale (OTS), pentru PM0026 Urziceni Nord, să diminueze producția de gaze naturale, pentru o perioadă stabilită de comun acord, sau să sisteze livrarea gazelor naturale, după caz.
12)	a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA. b) Până la 31 iulie 2027 se aplică excepția pentru gazele naturale provenite de la PM0299 Galbenu II. c) În cazul în care, după data de 31 iulie 2027, nu pot fi asigurate valorile conforme ale punctului de rouă al hidrocarburilor, producătorul de gaze naturale este obligat, la solicitarea scrisă a OTS, pentru PM0299 Galbenu II, să diminueze producția de gaze naturale, pentru o perioadă stabilită de comun acord, sau să sisteze livrarea gazelor naturale, după caz.