



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Alexandr Pușkin nr. 52/A, MD-2012 Chișinău, Tel: 022 823955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 540

din 8 septembrie 2026

mun. Chișinău

cu privire la modificarea Regulamentului privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 297/2022

În temeiul art. 2, art. 8, alin. (1), lit. g), art. 69 alin. (2) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415*) cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 297/2022 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, nr. 187-193, art. 721*), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1726 din 14 iunie 2022, se modifică după cum urmează:

1.1 Punctul 3, se completează cu subpunctul 7) cu următorul cuprins:

„7) stabilirea Cerințelor minime ale parametrilor de calitate a gazelor naturale;”.

1.2 Se completează cu punctul 5¹ cu următorul cuprins:

„5¹. Operatorii de sistem sunt obligați să respecte Cerințele minime ale parametrilor de calitate a gazelor naturale, stabiliți conform Anexei”.

1.3 Se completează cu Anexa cu următorul cuprins:

„Anexă
la Regulamentul privind măsurarea gazelor
naturale în scopuri comerciale

Cerințele minime ale parametrilor de calitate a gazelor naturale

Nr. ord.	Parametrul de calitate	Unitatea de măsură	Limita admisă	
			minimă	maximă
1	Puterea calorifică superioară (PCS) ¹⁾	MJ/Nm ³	36.84	45 până la 47,73 ²⁾
		kWh/Nm ³	10.23	12,5 până la 13,26 ²⁾
		MJ/Sm ³	34.31	41,91 până la 44,45 ²⁾
		kWh/Sm ³	9.53	11,64 până la 12,35 ²⁾
2	Indicele Wobbe	MJ/Nm ³	48.17	56.92
		kWh/Nm ³	13.38	15.81
		MJ/Sm ³	44.87	53.02
		kWh/Sm ³	12.46	14.73
3	Densitatea relativă	-	0.555	0.7
4	Punct de rouă hidrocarburi	°C	Max. 0 °C la presiuni până la 70 bar	
5	Sulf total	mg/m ³	Max. 20 până la 50 ³⁾	
6	Hidrogen sulfurat (H ₂ S)	mg/m ³	Max. 5 până la 6,5 ³⁾	
7	Mercaptan	mg/m ³	Max. 6 până la 8 ^{3), 6)}	
8	Oxygen (O ₂)	% mol	Max. 0,02 ⁵⁾	
9	Hidrogen (H ₂)	% mol	Max. 2	

10	Conținut dioxid de carbon (CO ₂)	% mol	Max. 2,5 până la 4 ⁴⁾
11	Conținut azot (N ₂)	% mol	Max. 5 până la 7 ⁴⁾
12	Conținut Metan (CH ₄)	% mol	Min. 70
13	Conținut Etan	% mol	Max. 10 ⁷⁾
14	Conținut Propan	% mol	Max. 3,5 ⁷⁾
15	Conținut Butan	% mol	Max. 1,5 ⁷⁾
16	Conținut Pentan	% mol	Max. 0,5 ⁷⁾
17	Conținut Hexan	% mol	Max. 0,1 ⁷⁾
18	Conținut Heptan	% mol	Max. 0,05 ⁷⁾
19	Conținut Octani și hidrocarburi superioare	% mol	Max. 0,05 ⁷⁾
20	Punct de rouă apă	°C	Minus 8 °C la 40 bar

1. Pentru conversiile între condiții normale și standard se utilizează factorul de conversie din SM SR EN ISO 13443:2014 „Gaz natural. Condiții de referință standard”.

2. Limita maximă a PCS poate fi depășită pentru perioade scurte, iar durata acestora este stabilită de operatori sistemului de transport adiacenți în Acorduri de interconectare.

3. Limita superioară poate crește până la limita mai ridicată pentru o perioadă limitată (până la 48 de ore), cu excepția cazului în care operatorii de sistemului de transport adiacenți convin asupra altor condiții în Acordul de interconectare.

4. Limita superioară a componentelor principali (CO₂; N₂) poate fi depășită pentru o perioadă scurtă (de până la 7 zile), cu acordul operatorilor sistemului de transport adiacenți stabilită în Acordul de interconectare, cu condiția respectării limitelor densității relative și a indicelui Wobbe.

5. Cu excepția conținutului în % molare de maxim 0,2 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului. Aproape de instalațiile industriale sensibile și depozite subterane pot fi reduse și mai mult la 0,02 sau 0,001. Toate limitele sunt specificate ca medie mobilă pe 24 de ore, dacă este disponibil un analizor de oxigen online.

6. Cu excepția punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale către rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau către instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordați la rețeaua de transport al gazelor naturale, unde limita este stabilită prin reglementările tehnice și normativele în vigoare.

7. Intervalele pentru componentele C2 ÷ C8+ pot fi depășite la intervale mai mari pentru perioade scurte, iar perioada este definită de operatorii de sistem adiacenți.

8. În cazul în care gazcromatograful 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 de timp, iar perioada este definită de operatorii sistemului adiacent, cu condiția respectării limitelor densității relative, ale indicelui Wobbe și ale punctului de rouă al hidrocarburilor.

9. 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 fără ajustarea calității sau tratare.”

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Alexandru URSU
Director