

Sinteză cu propunerile recepționate la proiectul Hotărârii ANRE cu privire la modificarea Regulamentului privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 297/2022

Propuneri de modificare a Hotărârii ANRE nr. 297/2022			
Participantul la avizare	Nr. Pct.	Redacția propusă de către participant	Argumentele ANRE
Institutul de Standardizare din Moldova Nr. 04-02/69 din 02.03.2026		În urma analizei efectuate s-a identificat că indicativul standardului prezentat în Notă la proiect este greșit, ceea ce induce în eroare contextul aplicabilității acestuia. Varianta corectă este SM SR EN ISO 13443:2014 „Gaz natural. Condiții de referință standard”.	Se acceptă
Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării Nr. 16/1-757 din 05.03.2026		Sub tabelul „Cerințele minime ale parametrilor de calitate ai gazelor naturale” în Nota este necesară indicarea corectă a referinței directe la standardul SM SR EN ISO 13443:2014 Gaz natural. Condiții de referință standard; În conformitate cu informația furnizată în Catalogul standardelor moldovenești www.shop.standard.md .	Se acceptă
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei din România Nr. 39021 din 12.03.2026		Ca urmare a adresei dumneavoastră nr. 04-04/1281 din 27.02.2026, înregistrată la ANRE cu nr. 32092/02.03.2026, prin care ne informați despre lansarea procesului de consultare publică aferent proiectul de modificare a Regulamentului privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 297/2022, vă comunicăm faptul că în România sunt respectate cerințele minime de calitate în conformitate cu prevederile din Anexa nr. 5 la Regulamentul de măsurare cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare (Regulament). De asemenea, vă aducem la cunoștință că ANRE își propune să revizuiască în cursul trimestrului și 2026 prevederile Regulamentului și să demareze procesul de consultare publică în sensul modificării Anexei nr. 5. în conformitate cu propunerile formulate în cadrul CESEC. <i>Atașăm Anexa nr. 5 la Regulament - Cerințe minime de calitate a gazelor naturale.</i>	Se acceptă.
SA Termoelectrica Nr. 78/1353 din 09.02.2026	Punct nou nr. 4) 16 ¹	Prin prezenta, „Termoelectrica” S.A. Vă aducem la cunoștință că în conformitate cu pct. 71 al Regulamentului cu privire la modul de prestare și achitare a serviciilor comunale și necomunale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 281/2024, operatorul de sistem al gazelor naturale, va prezenta conform listei informația referitor la consumul de gaze naturale până la data de 5 a lunii . Ținem să menționăm, că de către operatorul de sistem al gazelor naturale „Chișinău-gaz” SRL pentru luna noiembrie - decembrie 2025, ianuarie 2026 nu au fost prezentate în termen informația corespunzătoare, ceea ce a influențat negativ asupra efectuării calculelor conform Regulamentului sus menționat, emiterea facturilor fiscale, bonurilor de plată cu întârziere, respectiv „Termoelectrica” S.A. a înregistrat deficiențe majore la capitolul încășări. Prin urmare această situație are un efect negativ și la capitolul plăți către furnizorii de resurse energetice primare (S.A. „Energocom”). Mai mult ca atât, având în vedere termenul limită (10 zile calendaristice ale lunii următoare celei în care a avut loc livrarea) stabilit cu 1 Codului Fiscal art. 117 alin.(13), transmiterea intonației cu întârziere de către operatorul de sistem al gazelor naturale „Chișinău-gaz” SRL, „Termoelectrica” S.A. este impusă să suporte cheltuieli suplimentare semnificative în vederea atragerii personalului implicat în calcule la muncă în zilele de odihnă. În acest sens, luând în considerație că Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova reglementează activitatea operatorului de sistem al gazelor naturale, considerăm oportun implicarea Agenției în vederea examinării, constatării faptelor de încălcare a prevederilor actelor normative și obligarea acestuia pentru conformarea cu legislația în vigoare.	Se acceptă parțial Odată cu inițierea modificării Hotărârii de Guvern nr. 281/2024 ANRE luând în considerație propunerea SA „Termoelectrica” a înaintat către Ministerul Energiei avizul prin care este susținută propunerea abordată.

Comisia Națională de Reglementare a Energiei și Utilităților din Ucraina (NEURC) nr. 4195/13.1/7-26 din 31.03.2026	NEURC a analizat proiectul Hotărârii ANRE privind modificarea Regulamentului privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale și dorește să informeze că nu există comentarii sau propuneri la acest proiect. Având în vedere importanța securității energetice și a diversificării aprovizionării cu gaze naturale, împreună cu SRL-ul de Operațiuni de Transport Gaze din Ucraina, susținem proiectul Hotărârii ANRE de a introduce parametri clari și obligatorii ai calității gazelor naturale în cadrul inițiativei CESEC.	Se acceptă.
Operatorul sistemului de transport gaze naturale din Ucraina (GTSOU) nr. TOBBIX- 26- 5555 din 23.03.2026	Salutăm inițiativa ANRE de a introduce parametri de calitate clari, armonizați și obligatorii din punct de vedere juridic pentru măsurarea gazelor naturale și contabilitatea comercială. Considerăm că alinierea cadrelor naționale de reglementare cu propunerea de armonizare a gazelor dezvoltată în cadrul inițiativei CESEC ar oferi flexibilitatea necesară operatorilor adiacenți și ar facilita o mai mare integrare a pieței gazelor, precum și ar asigura accesul la surse alternative de gaze, inclusiv în scopul securității aprovizionării.	Se acceptă.
Bălți-gaz SRL Nr. 01-03/250 din 12.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Găgăuz-gaz SRL Nr. 201 din 12.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Orhei-gaz SRL Nr. 152 din 13.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
SA CET-Nord Nr. 227-08/0301 din 13.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Edineț-Gaz SRL Nr. 133/26 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
SD Energy Engineering Group SRL Nr. 83 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
ÎCS Nord Gaz-Sîngerei SRL Nr. 22 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Cimișlia-gaz SRL Nr. 74 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Florești-gaz SRL Nr. 129 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
SRL Dynamic Gas Group Nr. 08 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Chișinău-gaz SRL Nr. 606 din 16.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Consiliul Concurenței Nr. DJ-06/178-414 din 18.03.2026	Lipsă de propuneri și obiecții	
Ministerul Justiției	În denumirea proiectului, pentru o completă informație juridică, textul „Hotărârea ANRE nr. 297/2022” se va substitui cu textul „Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 297/2022”. În clauza de adoptare, sintagma „Legea cu privire la gazele naturale nr. 108/2016” se va substitui cu sintagma „Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale”. La pct. 1: la izvorul publicării Regulamentului privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 297/2022, cifrele „2019” se vor substitui cu cifrele „2022”; semnalăm că în cazul în care se modifică un singur act normativ, acesta nu se numerotează. Astfel, partea dispozitivă din proiect se va expune fără numerotare.	Se acceptă.

	La sbp. 1.1, în dispoziția propriu-zisă de modificare, textul „La punctul 3,” se va substitui cu textul „Punctul 3”. La sbp. 1.2, în redacția propusă a punctului 5¹, cuvintele „la Regulament” se vor exclude. Referitor la textul Anexei, semnalăm că „notele de subsol” nu reprezintă elemente de structură ale actului normativ, fapt pentru care urmează a fi expuse în text cu numerotare.																																																																																																																														
SRL „ Vestmoldtransgaz” Nr. 02-495 din 26.05.2026	Suplimentar la adresele „Vestmoldtransgaz" S.R.L. nr. 02-68 din 03.02.2026 si nr. 02-399 din 06.05.2026, având în vedere faptul că proiectul Hotărârii ANRE privind modificarea Regulamentului cu privire la măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale se află în proces de consultare publică, transmitem propuneri de modificare și completare a proiectului în vederea armonizării tuturor cerințelor cu prevederile scrisorii comune a OST din regiunea CESEC din 22.10.2025. <table><tr><th rowspan="2">Nr.</th><th rowspan="2">Parametrul de calitate</th><th rowspan="2">Unitate</th><th colspan="2">Limita admisă</th></tr><tr><th>minimă</th><th>maximă</th></tr><tr><td rowspan="4">1</td><td rowspan="4">Puterea calorifică superioară (PCS)¹⁾</td><td>MJ/Nm³</td><td>36.84</td><td>45 până la 47,73²⁾</td></tr><tr><td>kWh/Nm³</td><td>10.23</td><td>12,5 până la 13,26²⁾</td></tr><tr><td>MJ/Sm³</td><td>34.31</td><td>41,91 până la 44,45²⁾</td></tr><tr><td>kWh/Sm³</td><td>9.53</td><td>11,64 până la 12,35²⁾</td></tr><tr><td rowspan="4">2</td><td rowspan="4">Indicele Wobbe</td><td>MJ/Nm³</td><td>48.17</td><td>56.92</td></tr><tr><td>kWh/Nm³</td><td>13.38</td><td>15.81</td></tr><tr><td>MJ/Sm³</td><td>44.87</td><td>53.02</td></tr><tr><td>kWh/Sm³</td><td>12.46</td><td>14.73</td></tr><tr><td>3</td><td>Densitatea relativă</td><td>-</td><td>0.555</td><td>0.7</td></tr><tr><td>4</td><td>Punct de rouă hidrocarburi</td><td>°C</td><td colspan="2">Max. 0 °C la presiuni până la 70 bar</td></tr><tr><td>5</td><td>Sulf total</td><td>mg/m³</td><td colspan="2">Max. 20 până la 50³⁾</td></tr><tr><td>6</td><td>Hidrogen sulfurat (H₂S)</td><td>mg/m³</td><td colspan="2">Max. 5 până la 6,5³⁾</td></tr><tr><td>7</td><td>Mercaptan</td><td>mg/m³</td><td colspan="2">Max. 6 până la 8³⁾, 6))</td></tr><tr><td>8</td><td>Oxygen (O₂)</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 0,02⁵⁾</td></tr><tr><td>9</td><td>Hidrogen (H₂)</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 2</td></tr><tr><td>10</td><td>Conținut dioxid de carbon (CO₂)</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 2,5 până la 4⁴⁾</td></tr><tr><td>11</td><td>Conținut azot (N₂)</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 5 până la 7⁴⁾</td></tr><tr><td>12</td><td>Conținut Metan (CH₄)</td><td>% mol</td><td colspan="2">Min. 70</td></tr><tr><td>13</td><td>Conținut Etan</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 10⁷⁾</td></tr><tr><td>14</td><td>Conținut Propan</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 3,5⁷⁾</td></tr><tr><td>15</td><td>Conținut Butan</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 1,5⁷⁾</td></tr><tr><td>16</td><td>Conținut Pentan</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 0,5⁷⁾</td></tr><tr><td>17</td><td>Conținut Hexan</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 0,1⁷⁾</td></tr><tr><td>18</td><td>Conținut Heptan</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 0,05⁷⁾</td></tr><tr><td>19</td><td>Conținut Octani și hidrocarburi superioare</td><td>% mol</td><td colspan="2">Max. 0,05⁷⁾</td></tr><tr><td>20</td><td>Punct de rouă apă</td><td>°C</td><td colspan="2">Minus 8 °C la 40 bar</td></tr></table> 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.	Nr.	Parametrul de calitate	Unitate	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		Se acceptă.
Nr.	Parametrul de calitate				Unitate	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																																																																																																																												

	4. Limita superioară a componentelor principali (CO_2; N_2) 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 $\text{C}_2 + \text{C}_8+$ 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 C_6, C_7 și C_8+, se aplică limita de 0,2% pentru C_6+. Limita de 0,2 % a componentelor C_6+ 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.”	
--	--	--