

APROBAT

ADMINISTRATOR „VESTMOLDTRANSGAZ” S.R.L.
EMIL COSMIN DOLGOȘ



Anexa
la Regulamentul privind calitatea serviciilor de transport
și de distribuție a gazelor naturale aprobat prin
Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.422/2019 din 22.11.2019

Raport
cu privire la calitatea serviciului de transport/distribuție a gazelor naturale
pentru perioada 01.01.2026 - 31.06.2026

Tabelul 1. Registrul întreruperilor în livrarea gazelor naturale consumatorilor finali

Raion	Localitate	Rețeaua sau porțiunea de rețea de GN deconectată a OST/OSD	Nivelul de presiune (înalță PÎ / medie PM / joasă PJ)	Data întreru- perii	Ora întreru- perii	Durata întreruperii			Numărul locurilor de consum, afectate de întrerupere (NCi)			Cauza întreruperii		
						OST	OSD	Total	Locuri de consum ale CC	Locuri de consum ale CN	Total (10+11)	Programat/ Neprogra- mat (P/N)	Cauza, conform clasificării din pct. 18	Descriere detaliată
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Cahul	SC Vulcanеști, Burlaceni	OST Stație de Predare	Înalță PÎ	09.06.26 10.06.26	8 ⁰⁰ 8 ⁰⁰	24						P		Lucrări planificate
Taraclia	s. Tvardița	OST Stație de Predare	Înalță PÎ	22.06.26 24.06.26	18 ⁵⁰ 11 ¹⁵	40						P		Lucrări planificate
Comrat	s. Fereapontievca	OST Stație de Predare	Înalță PÎ	21.06.26 24.06.26	23 ³⁰ 14 ³⁰	63						P		Lucrări planificate

Comrat	or. Comrat	OST Stație de Predare (SP) Linia ORAȘ	Înaltă PÎ	21.06.26 24.06.26	19 ⁴⁰ 15 ⁴⁵	61						P		Lucrări planificate
Comrat	or. Comrat	OST Stație de Predare (SP) Linia SAT	Înaltă PÎ	21.06.26 25.06.26	00 ⁰⁰ 12 ³⁰	84.5						P		Lucrări planificate
Comrat	or. Comrat	SAAGNC Bugeac	Înaltă PÎ	20.06.26 23.06.26	19 ³⁰ 16 ³⁰	68.6						P		Lucrări planificate
Basarabeasca	s. Basarabeasca	OST Stație de Predare	Înaltă PÎ	21.06.26 25.06.26	19 ⁰⁰ 11 ³⁰	88.5						N	Alte motive	Conform scrisorii „Cimișlia-Gaz” SRL nr. 177 din 19.06.26
Ceadîr-Lunga	or. Ceadîr-Lunga	OST Stație de Predare	Înaltă PÎ	28.06.26 02.07.26	19 ³⁰ 14 ⁰⁰	90.3						N	Alte motive	Conform scrisorii „Gagauz-Gaz” SRL nr. 490 din 26.06.26

Tabelul 2. Nivelul indicatorilor generali de continuitate în rețeaua de distribuție a gazelor naturale

Rețeaua de distribuție (raionul)	Cauza întreruperilor	Numărul de consumatori deserviți (Nct)	SAIDI	SAIFI
			(minute)	(întreruperi)
SP Tohatin - linia de distribuție CET - OSD adiacent	FM	0	0	0
	AT	0	0	0
	AC	0	0	0
SP Tohatin - linia de distribuție oraș - OSD adiacent	FM	0	0	0
	AT	0	0	0
	AC	0	0	0
SP Semenî - rețea de distribuție OSD adiacent	FM	0	0	0

	AT	0	0	0
	AC	0	0	0
	FM	0	0	0
SP Ghidighici - SRM Petricani - rețea de distribuție OSD adiacent	AT	0	0	0
	AC	0	0	0
	FM	0	0	0
Total pe întreprindere	AT	0	0	0
	AC	0	0	0
	FM	0	0	0

* Capacitățile de transport gaze ale „Vestmoldtransgaz” S.R.L. în punctele de ieșire spre distribuție în perioada 01.01.2025-31.12.2025, nu au fost rezervate.

Tabelul 3. Indicatori garanți de continuitate în livrarea gazelor naturale

Punct din Regulament	Descriere		Nr. de întreruperi	Mențiuni
Pct. 14, alin 1), lit. a)	Întreruperi, legate de efectuarea de lucrări (înlocuirea unui echipament de măsurare instalat la bloc/scara blocului, instalarea sau reamplasarea prin sudare a unui echipament de măsurare la un consumator casnic sau a aparatelor de utilizare pentru încălzire locală dintr-un apartament din blocul locativ), care necesită întreruperea parțială sau integrală a livrării gazelor naturale consumatorilor finali din bloc;	Total		
		Cu durata mai mare de 8 ore		
Pct. 14, alin 1), lit. b)	Întreruperi programate legate de efectuarea lucrărilor (de verificare la etanșeitate, de reparație, de înlocuire a unui sector sau a unui element al rețelei de gaze naturale, de racordare a obiectului), necesare pentru exploatarea fiabilă a rețelei de gaze naturale cu <i>presiune joasă și medie</i> , inclusiv:			
		Total		
		Cu durata mai mare de 36 ore		
		Total		
		Cu durata mai mare de 48 ore		
		Total		
		Cu durata mai mare de 72 ore		
		Total		

	(4) cu întreruperea livrării gazelor naturale la 501 de locuri de consum ale locuri de consum ale consumatorilor finali și mai mult.	Cu durata mai mare de 120 ore		
Pct. 14, alin 1), lit. b)	Întreruperi neprogramate legate de lichidarea consecințelor avariilor sau incidentelor, inclusiv:			
	(1) cu întreruperea livrării gazelor naturale la cel mult 100 de locuri de consum ale consumatorilor finali;	Total		
		Cu durata mai mare de 36 ore		
	(2) cu întreruperea livrării gazelor naturale a cel mult 101 până la 200 de locuri de consum ale consumatorilor finali;	Total		
		Cu durata mai mare de 48 ore		
	(3) cu întreruperea livrării gazelor naturale a cel mult 201-500 de locuri de consum ale consumatorilor finali;	Total		
		Cu durata mai mare de 72 ore		
	(4) cu întreruperea livrării gazelor naturale la 501 de locuri de consum ale consumatorilor finali și mai mult.	Total		
		Cu durata mai mare de 120 ore		
Pct. 14, alin 1), lit. c)	Întreruperi, legate de efectuarea de lucrări (reparația, înlocuirea unui sector sau a unui element, racordarea obiectului), necesare pentru exploatarea fiabilă a rețelelor de gaze naturale de presiune înaltă , cu întreruperea livrării gazelor naturale;	Total	0	
		Cu durata mai mare de 120 ore	0	
Evaluarea continuității în alimentarea cu GN a consumatorilor finali – Numărul întreruperilor				
Punct din Regulament	Descriere		Nr. de consumatori	Mențiuni
Pct. 14, alin 2),	Numărul de consumatori finali (locuri de consum), afectați de întreruperi pe parcursul anului de gestiune	Total	0	
		Consumatori pentru care a fost depășit numărul admis de întreruperi	0	
Informații privind respectarea obligației de plată a compensațiilor, prevăzută la pct. 15				
Numărul de cazuri de plată a compensațiilor, conform pct. 15				
Suma compensațiilor achitate, lei				

Tabelul 4. Reclamații ale consumatorilor finali cu privire la presiunea gazelor naturale

1.	Numărul de reclamații referitor la presiunea necorespunzătoare a gazelor naturale livrate	0
2.	Numărul de cazuri în care măsurarea presiunii gazelor naturale s-a efectuat în termen normativ (pct. 27 - 5 zile lucrătoare).	0
3.	Numărul de reclamații referitor la presiunea gazelor naturale, la care s-a oferit un răspuns în termen normativ (pct. 24 - 15 zile lucrătoare).	0
4.	Valoarea indicatorului ICD1 (pct. 25)	0

Tabelul 5. Calitatea relațiilor dintre operatorii de sistem și consumatorii finali

Informarea despre întreruperile neprogramate de către OST	
Numărul total al consumatorilor finali (locuri de consum racordate la rețeaua OST), afectați de întreruperile neprogramate din rețeaua de transport (pct. 37, lit. a) – N_{UA}	0
Numărul consumatorilor finali (locuri de consum racordate la rețeaua OST), informați în termen normativ de până la 6 ore (pct. 37, lit. a) – N_{U6}	0
Indicator de calitate IC_2^1 , calculat conform pct. 37, lit. a)	100%
Informarea despre întreruperile neprogramate de către OSD	
Numărul total al consumatorilor finali (locuri de consum racordate la rețeaua OSD), afectați de întreruperile neprogramate din rețeaua de distribuție (pct. 37, lit. b) – N_{UA}	
Numărul consumatorilor finali (locuri de consum racordate la rețeaua OST), informați în termen normativ de până la 12 ore (pct. 37, lit. b) – N_{U12}	
Indicator de calitate IC_2^2 , calculat conform pct. 37, lit. b)	
Informarea despre întreruperile programate de către OST/OSD	
Numărul total al consumatorilor finali (locuri de consum racordate la rețeaua OST/OSD), afectați de întreruperile <u>programate</u> din rețeaua de transport/distribuție (pct. 45, 46 – N_{Uafect})	1
Numărul consumatorilor finali (locuri de consum racordate la rețeaua OST/OSD), informați în termen normativ de până la 3 zile calendaristice (pct. 48 – N_{U3})	1
Indicator de calitate IC_2^3 , calculat conform pct. 48	100%
Eliberarea avizului de racordare solicitanților (pct. 53)	
Numărul total al cererilor pentru eliberarea avizelor de racordare la rețeaua de GN (pct. 53 – $N_{Tracord}$)	2
Numărul avizelor de racordare/refuzurilor argumentate, eliberate în termen normativ de cel mult 15 zile calendaristice (pct. 53 – N_{15})	1
Indicatorul de calitate IC_3 , calculat conform pct. 53	100%

Racordarea la rețeaua de gaze naturale (pct. 55)	
Numărul total de cereri de racordare la rețeaua de gaze naturale	0
Numărul solicitanților de punere sub presiune a instalației de utilizare în termen normativ de cel mult 4 zile lucrătoare	0
Numărul de cereri de plată a compensației	0
Suma compensațiilor achitate conform pct. 56 (lei)	0
Reconectarea instalației de utilizare la rețeaua de gaze naturale (pct. 57)	
Numărul total de cereri privind reconectarea la rețeaua de gaze naturale	0
Numărul de reconectări la rețeaua de gaze naturale, efectuate în termen normativ de cel mult 2 zile lucrătoare	0
Numărul de cereri de plată a compensației	0
Suma compensațiilor achitate conform pct. 58 (lei)	0
Montarea unui alt echipament de măsurare în locul celui supus verificării metrologice, sau defectat nu din vina consumatorului casnic (pct. 59)	
Numărul total de cazuri de demontare a echipamentelor de măsurare ale consumatorilor casnici cu scopul verificării metrologice sau în cazul defectării nu din vina consumatorului casnic, fără instalarea altui echipament de măsurare	
Numărul de cazuri de restabilire a evidenței gazelor naturale în termen mai mare de 10 zile calendaristice	
Numărul de cereri de plată a compensației	
Suma compensațiilor achitate conform pct. 60 (lei)	

2) numărul total al cererilor privind eliberarea avizului de racordare la rețelele de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale și durata medie de procesare a acestora T_m , exprimată în zile.	
3) numărul total al reclamațiilor primite, defalcate pe fiecare indicator de calitate a serviciului de transport și/sau de distribuția gazelor naturale și durata medie de procesare a acestora T_m , exprimată în zile.	