

Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 513

din 19 august 2025

mun. Chișinău

privind aprobarea Planului de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Gagauz-gaz” pentru anii 2026-2028

În temeiul art. 9 alin. (5) lit. g) din Legea cu privire la energetică nr. 174 din 21.09.2017 (*Monitorul Oficial*, 2017, nr. 364 – 370/620), art. 7 alin. (1) lit. r), art. 49 din Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale (*Monitorul Oficial*, 2016, nr. 193 – 203/415) și în conformitate cu Regulamentul privind dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 138/2018 din 05.04.2018 (*Monitorul Oficial*, 2018, nr. 235-244/1055), în scopul asigurării fiabilității și continuității în aprovizionarea consumatorilor cu gaze naturale, urmare a examinării Planului de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Gagauz-gaz” pentru anii 2026 - 2028, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

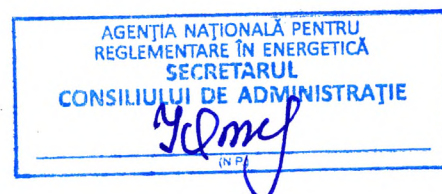
1. Se aprobă Planul de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Gagauz-gaz” pentru anii 2026 – 2028 (se anexează).
2. S.R.L. „Gagauz-gaz” va publica pe pagina sa electronică Planul de dezvoltare aprobat.
3. Informarea titularului de licență S.R.L. „Gagauz-gaz” cu prezenta Hotărâre și monitorizarea executării Planului de dezvoltare, se pun în sarcina Departamentului gaze naturale și energie termică.
4. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la notificarea acesteia.

Alexei TARAN
Director general

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director



Planul de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale pentru anii 2026-2028 a SRL "Gagauz-gaz"

Nr. de ord.	Categoriea, denumirea proiectului, amplasarea, unitatea de măsură	Total pentru anii 2026-2028		Anul 2026	Anul 2027	Anul 2028	Obiectivele, efectele financiare ce vor fi obținute în urma realizării proiectului de dezvoltare	Sursa de finanțare	Notă
		Cantitatea Km	Termenul de realizare a proiectului	Cantitatea Km	Cantitatea Km	Cantitatea Km			
1	2	3	5	6	8	10	12	13	14
SRL "Gagauz-gaz"									
Total investiții:		5.430		2.980	2.450	0.000			
1.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	5.430		2.980	2.450	0.000			
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	5.430		2.980	2.450	0.000			
1.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă								
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	1.460		1.460					
1.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă	3.970		1.520	2.450				
1.1.4	PRG	5		5					
1.2	Accesorii aferente rețelelor	32		12	10	10			
1.3	Echipamente de măsurare								
1.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor								
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților existente, total, din care:	0.000		0.000	0.000	0.000			
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	0.000		0.000	0.000	0.000			
2.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă								
2.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie								
2.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă								
2.1.4	PRG								
2.2	Accesorii aferente rețelelor	66		30	16	20			
2.3	Echipamente de măsurare	10		4	4	2			
2.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor								
1	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	5.430		2.980	2.450	0.000			
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale	5.430		2.980	2.450				
1.1.1	Gazificarea s.Dezghinea, r-ul Comrat (43+43)	5.430	2 ani	2.980	2.450		Dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale în legătură cu creșterea cererii de gaze naturale, respectând cerințele din Regulamentul privind dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale.	surse proprii	
	Rețele de distribuție de presiune medie	1.460		1.460					
	Rețele de distribuție de presiune joasă	3.970		1.520	2.450				
	PRG	5		5					
1.2	Accesorii aferente rețelelor	32		12	10	10			
1.2.1	Montare PRG (r-ul Ceadir-Lunga - 29, r-ul Comrat - 3)	32	3 ani	12	10	10	Asigurarea parametrilor de presiune și volum către consumatorii finali conform condițiilor contractuale.	surse proprii	
1.3	Echipamente de măsurare								
1.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor								
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților existente, total, din care:	0.000		0.000	0.000	0.000			
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:								
2.2.	Accesorii aferente rețelelor	66		30	16	20			
2.2.1.	Reconstrucția, modernizarea, reparația PRG (r-nul Ceadir-Lunga - 11, r-nul Comrat- 16)	27	3 ani	10	6	11	Asigurarea livrării fiabile și neîntrerupte a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării fără avarie a echipamentului tehnologic și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flanșe.	surse proprii	
2.2.2.	Înlocuirea vanelor în varianta supraterană la SRG Baurci-2, SRG Copceac-1	3	1 an	3				surse proprii	
2.2.3.	Înlocuirea vanelor în varianta supraterană în s. Sadic	7	1 an	7				surse proprii	
2.2.4.	Înlocuirea convertizoarelor (r-nul Ceadir-Lunga-8, r-nul Comrat -9)	17	3 ani	6	6	5	Executarea prevederilor din actele de verificare tehnică în scopul asigurării protecției gazoductelor subterane conform prevederilor GOST 9.602-89	surse proprii	

Nr. de ord.	Categorie, denumirea proiectului, amplasarea, unitatea de măsură	Total pentru anii 2026-2028		Anul 2026	Anul 2027	Anul 2028	Obiectivele, efectele financiare ce vor fi obținute în urma realizării proiectului de dezvoltare	Sursa de finanțare	Notă
		Cantitatea Km	Termenul de realizare a proiectului	Cantitatea Km	Cantitatea Km	Cantitatea Km			
1	2	3	5	6	8	10	12	13	14
2.2.5.	Înlocuirea prizelor de împământare anodică, r-nul Ceadir-Lunga - 3, r-nul Comrat - 9)	12	3 ani	4	4	4	totodată înlocuirea actelor de măsurare a rezistenței la intensitatea curentului electric a dispozitivelor care asigură legătura de împământare anodică).	surse proprii	
2.3	Echipamente de măsurare	10		4	4	2			
2.3.1	Înlocuirea contor evidență gaze la intrarea în localități (SRG s.Corten, SRG s.Valea-Perjei, SRG s.Beșghioz, SRG s.Gaidari, SRG s.Chiriet-Lunga)	5	3 ani	2	2	1	Efectuarea bilanțului volumelor de gaze livrate consumatorilor în conformitate cu prevederile pct. 56 alin. 3) lit. b) din Codul rețelelor de gaze naturale și pct. 40 din Regulile pieței gazelor naturale.	surse proprii	
2.3.2	Înlocuirea corector la intarae în localități (SRG s.Corten, SRG s.Valea-Perjei, SRG s.Beșghioz, SRG s.Gaidari, SRG s.Chiriet-Lunga)	5	3 ani	2	2	1		surse proprii	
2.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor								