



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. **583**

din 30 noiembrie 2021

mun. Chișinău

privind aprobarea Planului modificat de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Ungheni-gaz” pentru anii 2020-2022

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 modificat de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Ungheni-gaz” pentru anii 2020 - 2022, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Planul modificat de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Ungheni-gaz” pentru anii 2020 – 2022 (se anexează).
2. S.R.L. „Ungheni-gaz” va publica pe pagina sa electronică Planul modificat de dezvoltare aprobat.
3. Informarea titularului de licență S.R.L. „Ungheni-gaz” cu prezenta Hotărâre și monitorizarea executării Planului modificat de dezvoltare, se pun în sarcina Departamentului gaze naturale și energie termică.
4. Se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 482/2020 din 07.12.2020 privind aprobarea Planului de dezvoltare modificat al S.R.L. „Ungheni-gaz” pentru anii 2020 – 2022.
5. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la notificarea acesteia.

Veaceslav UNTILA
Director general

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Ștefan CREANGĂ
Director

Violina ȘPAC
Director

Planul modificat de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Ungheni-gaz” pentru anii 2020 – 2022

Nr. de ord.	Categorie, denumirea proiectului, amplasarea, unitatea de măsură	Total pentru anii 2020-2022				Anul 2020		Anul 2021		Anul 2022		Obiectivele, efectele financiare ce vor fi obținute în urma realizării proiectului de dezvoltare	Sursa de finanțare	Notă	
		Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Termenul de realizare a proiectului	Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Cantitatea Km				Valoarea, mii lei (fără TVA)
1	2	72,653	35785,5		7,310	3147,1		11,205	7037,1	54,138	25601,3	13	14		
	Total investiții:														
1.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	66,174	28274,9		5,218	1445,6		7,323	2180,8	53,633	24648,5				
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	66,174	28274,9		5,218	1445,6		7,323	2180,8	53,633	24648,5				
1.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă	19,700	15014,5		0,925	246,100		2,785	746,070	9,266	2499,6				
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	32,798	8238,8		4,293	1137,200		4,538	1228,230	23,967	5873,4				
1.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă	38	1529,8		5	62,3		7	206,5	26	1261,0				
1.1.4	PRG														
2.2.	Accesorii aferente rețelelor														
2.3.	Echipamente de măsurare														
2.4.	Clădiri și construcții aferente rețelelor														
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților existente, total, din care:	6,479	7510,6		2,092	1701,5		3,882	4856,3	0,505	952,8				
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	6,479	5623,0		2,092	728,4		3,882	4540,3	0,505	354,3				
1.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă	0,552	1300,0		0,191	55,4		0,552	1300,0	0,000	0,0				
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	3,521	2815,4		1,901	620,2		3,330	2760,0	0,505	354,3				
1.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă	2,406	974,5		2	52,8		1	480,3	0	0,0				
1.1.4	PRG	3	533,1												
2.2.	Accesorii aferente rețelelor	29	1887,6		11	973,1		4	316,0	14	598,5				
2.3.	Echipamente de măsurare														
2.4.	Clădiri și construcții aferente rețelelor														
1	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	66,174	28274,9		5,218	1445,6		7,323	2180,8	53,633	24648,5				
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	66,174	28274,9		5,218	1445,6		7,323	2180,8	53,633	24648,5				
1.1.1	Gazificarea s. Dereneu r-nul Calaras	3,454	1049,1	2	1,591	462,5		1,673	495,6	1,863	586,6		surse proprii		
1.1.1.1	Rețele de distribuție de presiune medie	1,121	311,2		0,495	134,6		0,173	49,6	0,626	176,6				
1.1.1.2	Rețele de distribuție de presiune joasă	2,333	647,0		1,096	297,9		1,500	430,2	1,237	349,1				
1.1.1.3	PRG	4	90,9		2	30,0		1	15,8	2	60,9				
1.1.1.4	Gazificarea s. Pârlița r-nul Ungheni	1,673	495,6		1,673	495,6		1,673	495,6						
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	0,173	49,6	1	0,173	49,6		0,173	49,6						
1.1.2.1	Rețele de distribuție de presiune joasă	1,500	430,2		1,500	430,2		1,500	430,2						
1.1.2.2	PRG	1	15,8		1	15,8		1	15,8						
1.1.3	Gazificarea s. Nicolaevea r-nul Ungheni	1,954	487,5		1,954	487,5		1,954	487,5						
1.1.3.1	Rețele de distribuție de presiune medie	0,257	61,9	1	0,257	61,9		0,257	61,9						
1.1.3.2	Rețele de distribuție de presiune joasă	1,697	409,1		1,697	409,1		1,697	409,1						
1.1.3.3	PRG	2	16,5		2	16,5		2	16,5						
1.1.4	Gazificarea s. Hirova r-nul Calaras	2,297	680,6		2,297	680,6		2,297	680,6						
1.1.4.1	Rețele de distribuție de presiune medie	1,085	282,2	1	1,085	282,2		1,085	282,2						
1.1.4.2	Rețele de distribuție de presiune joasă	1,212	315,3		1,212	315,3		1,212	315,3						
1.1.4.3	PRG	3	83,1		3	83,1		3	83,1						
1.1.5	Gazificarea s. Sicovert r-nul Ungheni	1,740	510,0		0,685	179,2		1,740	510,0						
1.1.5.1	Rețele de distribuție de presiune medie	0,685	179,2	1	0,685	179,2		0,685	179,2						
1.1.5.2	Rețele de distribuție de presiune joasă	1,055	276,0		1,055	276,0		1,055	276,0						
1.1.5.3	PRG	2	54,8		2	54,8		2	54,8						
1.1.6	Gazificarea s. Agromovcea r-nul Ungheni	5,586	1570,5		3,286	990,2		3,286	990,2	2,300	580,3				
1.1.6.1	Rețele de distribuție de presiune medie	1,213	332,2	2	1,015	284,7		1,015	284,7	0,198	47,5				
1.1.6.2	Rețele de distribuție de presiune joasă	4,373	1141,0	2	2,271	636,9		2,271	636,9	2,102	504,1				
1.1.6.3	PRG	3	97,3		2	68,6		2	68,6	1	28,7				
1.1.6.4	Gazificarea s. Varzaresti, r-nul Nisporeni	1,684	425,8		1,684	425,8		1,684	425,8						

Executarea prevederilor Hotărârii de Guvern nr. 715 din 16.06.2008 cu privire la măsurile de accelerare a procesului de gazificare internă a localităților la solicitarea administrației publice locale a localității.

		Rețele de distribuție de presiune joasă PRG		0,69 l	196,5			0,69 l	196,5			accesului noilor potențiali consumatori.		
2.1.5	PRG și rețele de gaze (incluzând) Rețele de distribuție de presiune bună Rețele de distribuție de presiune medie PRG		PRG	1	27,6			1	27,6				surse proprii	
				0,552	1780,3			0,552	1780,3					
				0,552	1300,0			0,552	1300,0					
2.1.6	PRG și rețele de gaze (incluzând) (II etapă) Rețele de distribuție de presiune medie		PRG	1	480,3			1	480,3				surse proprii	
				2,030	2500,0			2,030	2500,0					
2.1.7	Reconstrucția rețelelor de gaze existente din str. Industrială- str. Alexandru cel Bun (incluzând) Rețele de distribuție de presiune medie			1,300	260,0			1,300	260,0				surse proprii	
				1,300	260,0			1,300	260,0					
2.2.	Accesorii aferente rețelelor			29	1887,6			11	973,1	4	316,0	14	598,5	
2.2.1	Reconstrucția, modernizarea PRG (r-nul Cărlăraș, r-nul Unghești)			19	1649,0			11	973,1	4	316,0	4	359,9	surse proprii
2.2.2	Modernizarea PRG (telemetrie)			10	238,6							10	238,6	surse proprii

Asigurarea livrării fiabile 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.

Monitorizarea parametrilor de lucru (presiunii) în PRG, SRG. Transmiterea datelor on line la centru de dispecerat pentru sporirea operativității de reacționare și intervenție, reducerea timpului de reacție la situațiile neprevăzute din sistemul de gaze naturale.