



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 477/2020

din 07 decembrie 2020

mun. Chișinău

privind aprobarea Planului de dezvoltare modificat al S.R.L. „Găgăuz-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) și 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 din 05.04.2018 (*Monitorul Oficial*, 2018, nr. 235-244/1055), în scopul asigurării fiabilității și continuității în aprovizionarea consumatorilor cu gaze naturale, urmare examinării Planului de dezvoltare modificat al S.R.L. „Găgăuz-gaz” pentru anii 2020 - 2022, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Planul de dezvoltare modificat al S.R.L. „Găgăuz-gaz” pentru anii 2020 – 2022 (se anexează).
2. S.R.L. „Găgăuz-gaz” va publică pe pagina sa electronică Planul de dezvoltare modificat aprobat.
3. Informarea titularului de licență S.R.L. „Găgăuz-gaz” cu prezenta Hotărâre și monitorizarea executării Planului de dezvoltare modificat, se pun în sarcina Departamentului gaze naturale și energie termică.
4. Se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 508/2019 din 20.12.2019 privind aprobarea Planului de dezvoltare al S.R.L. „Găgăuz-gaz” pentru anii 2020 – 2022.
5. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile.

Veaceslav UNTILA
Director general

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Ștefan CREANGĂ
Director

Violina ȘPAC
Director

Planul de dezvoltare modificat al S.R.L. „Găgăuz-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)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Total investiții:	33,118	25578,9		5,754	6752,2	4,284	4168,0	23,080	14658,7				
1.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	10,012	6639,9		5,754	3870,6	4,258	2769,3	23,080	14658,7				
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	10,012	6639,9		5,754	3870,6	4,258	2769,3						
1.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă													
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	10,012	4150,2		5,754	2529,8	4,258	1620,4						
1.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă													
1.1.4	PRG	95	2489,7		53	1340,8	42	1148,9						
1.2	Accesorii aferente rețelelor													
1.3	Echipamente de măsurare													
1.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor													
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților existente, total, din care:	23,106	18939,0			2881,6	0,026	1398,7	23,080	14658,7				
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	23,106	12150,6			4,9	0,026	27,3	23,080	12118,4				
2.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă													
2.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	23,106	11940,6			4,9	0,026	27,3	23,080	11908,4				
2.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă	6	210,0						6	210,0				
2.1.4	PRG	154	5938,5		84	2458,6	34	1274,1	36	2205,8				
2.2	Accesorii aferente rețelelor	1	57,1		1	57,1	0	0,0						
2.3	Echipamente de măsurare	5	792,8		2	361,0	1	97,3	2	334,5				
2.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor													
1.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	10,012	6639,9		5,754	3870,6	4,258	2769,3						
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	10,012	6639,9		5,754	3870,6	4,258	2769,3						
1.1.1	Gazificarea clădirilor rezidențiale de pe str. Rabocii, Lenin, Dovzhenko, Dzerzhinsky, Gorky, Koshley, Vlasenko, Dubin, Michurn, Lermonov, Nakhimov, Khimelinsky, Pavlov, Ostrovsky în sat. Dezghingea.	0,474	898,9	1	0,474	898,9						surse proprii		
1.1.2	Gazificarea caselor rezidențiale pe str. Lenin 211, 213, 217, 219, 221, 223, 227, 229 str. Dzerzhinsky 5 în s. Dezghingea	0,474	376,7	1	0,474	376,7						surse proprii		
1.1.3	Gazificarea clădirilor rezidențiale pe str. Mozhaysky, str. Gagarin în s. Dezghingea	0,687	633,2	1	0,687	633,2						surse proprii		
1.1.4	Gazificarea clădirilor rezidențiale de pe str. Dimitrov în s. Copeac	0,558	318,8	1	0,558	318,8						surse proprii		
1.1.5	Gazificarea unui sector din or. Ceadir-Lunga	3,700	1791,7	1	3,700	1791,7						surse proprii		
1.1.6	Gazificarea s. Ceadir	0,774	751,7	1	0,774	751,7						surse proprii		
1.1.7	Gazificarea mun. Comrat	3,484	2017,6	1	3,484	2017,6						surse proprii		
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților existente, total, din care:	23,106	18939,0			2881,6	0,026	1398,7	23,080	14658,7				
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	23,106	12150,6			4,9	0,026	27,3	23,080	12118,4				
2.1.1	Reconstrucția gazoductului suprateran (reamplesarea în afara terenului privat), r-nul Ceadir-Lunga	19,300	10037,8	1	19,300	10037,8			19,300	10037,8		surse proprii	Asigurarea accesului cu scopul efectuării lucrărilor relemnate.	

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
		Termenul de realizare a proiectului		Anul 2020		Anul 2021		Anul 2022						
		Valoarea, mii lei (fără TVA)	Canțitatea, km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Canțitatea, km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Canțitatea, km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Canțitatea, km					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
2.1.2.	Reconstrucția gazoductului suprațeran (reamplasarea în afara terenului privat), r-nul Comrat <i>PRG</i> <i>Rețele de distribuție de presiune medie</i> <i>Rețele de distribuție de presiune joasă</i> <i>PRG</i>	3.780	2080,6	1					3.780	2080,6	reducerea riscului de încordare mecanoizată și micșorarea pierderilor de gaze prin elemente care nu asigură etanșeitatea corespunzătoare	surse proprii		
2.1.3.	Reconstrucția gazoductului subteran (traversarea suprațerană a râului), r-nul Ceadrî-Lunga	0,026	32,2	2		4,9	0,026	27,3			Asigurarea livrării fiabile și neîntrerupte a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.2.	Accesorii aferente rețelelor	154	5938,5		84	2458,6	34	1274,1	36	2205,8	Asigurarea livrării fiabile și neîntrerupte a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă. Scționarea și înlocuirea (cartere, microcantaie, erșbi, etc.) pentru organizarea activității reglementate conform prevederilor actelor normative-technice (verificarea la etanșetate) fără riscul de a stopa livrarea gazelor către un număr mare de consumatori.	surse proprii		
2.2.1.	Reparația modernizare și reconstrucția PRG, SRG (r-nul Ceadrî-Lunga - 44 (SRG) - 5 (PRG)), r-nul Vulcanăști - 4 (SRG), r-nul Comrat- 31 (SRG) - 2 (PRG))	84	1992,7	3	41	802,9	25	565,9	18	623,9	Execuția și montajul activator de defecare, asigurarea gazoductelor subterane cu protecția de protecție, conform GOST 9 602-89 (indeplinirea actelor de măsurare a rezistenței la intensitatea curentului electric a dispozitivelor legături de înabunțitate anodice).	surse proprii		
2.2.2.	Instalarea vanelor (Ø 150 mm) pe ramificațiile gazoductului subteran în or. Vulcanăști, r-nul Vulcanăști	2	50,0	1	2	50,0					Asigurarea funcționării sigure a utilajului pentru livrarea fiabilă și neîntreruptă a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.2.3.	Reparația convertizoarelor (r-nul Ceadrî-Lunga - 6, r-nul Vulcanăști- 2, r-nul Comrat - 8)	16	423,2	3	7	196,6	4	116,0	5	110,6	Asigurarea funcționării sigure a utilajului pentru livrarea fiabilă și neîntreruptă a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.2.4.	Restabilirea prizelor de împăninare anodică (r-nul Ceadrî-Lunga - 12 buc., r-nul Vulcanăști - 1 buc., r-nul Comrat - 14 buc.)	26	3128,5	3	9	1115,0	5	592,2	12	1421,3	Asigurarea funcționării sigure a utilajului pentru livrarea fiabilă și neîntreruptă a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.2.5.	Reparația SRG de tip "TCTO" or. Comrat, r-nul Comrat	1	50	1					1	50,0	Asigurarea funcționării sigure a utilajului pentru livrarea fiabilă și neîntreruptă a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.2.6.	Reparația protectoare r-nul Comrat-4, r-nul Vulcanăști-20	24	156,2	1	24	156,2					Asigurarea funcționării sigure a utilajului pentru livrarea fiabilă și neîntreruptă a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.2.7.	Reamplasarea de pe teritoriul gospodăriei private PRG nr. 49, situat în mun. Comrat, str. Nouă 31/A	1	137,9	1	1	137,9					Asigurarea funcționării sigure a utilajului pentru livrarea fiabilă și neîntreruptă a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării tehnologice și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a îmbinărilor prin filet și flansă.	surse proprii		
2.3	Echipamente de măsurare	1	57,1		1	57,1	0	0,0						
2.3.1	Contor gaze	1	57,1		1	57,1								
2.4	Căldiri și construcții aferente rețelelor	5	792,8		2	361,0	1	97,3	2	334,5				
2.4.1.	Reparația PRG s. Beșalma (r-nul Comrat)	1	152,1	1	1	152,1					Asigurarea protecției echipamentului tehnologic împotriva acțiunilor factorilor corozivi, stoparea degradării elementelor constructive	surse proprii		
2.4.2.	Reparația PRG s. Baurcia (r-nul Ceadrî-Lunga)	1	208,9	1	1	208,9						surse proprii		
2.4.3.	Reparația PRG s. Corten (r-nul Ceadrî-Lunga)	1	97,3	1	1	97,3			1	97,3		surse proprii		
2.4.4.	Reparația PRG s. Valea Pergii (r-nul Ceadrî-Lunga)	1	213,1	1	1	213,1			1	213,1		surse proprii		
2.4.5.	Reparația PRG s. Chiriet Lunga (r-nul Ceadrî-Lunga)	1	121,4	1	1	121,4			1	121,4		surse proprii		