

VESTMOLDTRANSGAZ S.R.L.
IDNO 1014600024244
MD-2088, Republica Moldova mun. Chişinău
Şoseaua Balcani, nr.7E
IBAN: MD42AG000000022512333387
TVA: 0508288 din 01.11.2018
Tel.: +373 22 66 72 91, fax: +373 22 29 10 40
e-mail: office@vmtg.md
web: www.vmtg.md

Către: AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ
În atenția: Domnului ALEXEI TARAN
Director General
Referitor: Tariful pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale anul gazier 2026-2027

Stimate Domnule Director General,

În conformitate cu prevederile Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin H ANRE nr. 535/2019, înaintăm spre aprobare calculul tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale aferente anului gazier 2026-2027, însoțit de nota de fundamentare aferentă.

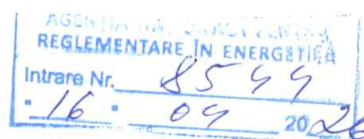
Totodată, precizăm că, pe parcursul procesului de examinare a proiectului de tarif, ne angajăm să transmitem, la solicitarea Autorității, orice document justificativ suplimentar necesar.

Anexe:

1. Proiectul tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale pentru anul gazier 2026-2027.

Cu stimă,

Administrator
Liviu Valentin DUMINICĂ



Tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale de tipul „intrare/ieșire”											
Denumirea punctelor	Destinația	WCEn	Venituri			Capacitate		Tarif			
			mln. lei	m ³ /h	m ³ /zi	MWh/h/an	MWh/zi/an	lei/1000m ³ /h/an	lei/1000m ³ /zi/an	lei/MWh/h/an	lei/MWh/zi/an
1. Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine	intrare	100.0%	480.68	210 288	5 046 914	2 218.54	53 245	2 285 814	95 242.3	216 665	9 027.7
2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate	ieșire	3.7%	17.97	7 744	185 854	81.70	1 961	2 321 166	96 715.3	220 016	9 167.3
3. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale	ieșire	96.3%	462.70	202 544	4 861 060	2 136.84	51 284	2 284 463	95 185.9	216 537	9 022.4

Prețurile de rezerva pentru produsele ferme de rezervare de capacitate

Nr. Crt.	Denumire tarif	UM	Coeficient multiplicare	Nr ore produs	1. Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine			2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate			3. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale		
					216 665	220 016	216 537	2 285 814	2 321 166	2 284 463			
1	Pret de referinta (produs anual)	lei/MWh/h/an lei/1000m ³ /h/an	1.0	8760	216 665	220 016	216 537	2 285 814	2 321 166	2 284 463			
Preturi de rezerva termen scurt trimestrial													
2	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul IV	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim	1.05	2208	57 342	58 229	54 579	604 958	614 314	575 810			
3	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul I	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim			2208	57 342	58 229	54 579	604 958	614 314	575 810		
4	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul II	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim			2160	56 095	56 963	53 393	591 807	600 960	563 292		
5	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul III	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim				2184	56 719	57 596	53 986	598 382	607 637	569 551	
Preturi de rezerva termen scurt lunar													
6	Preturi de rezerva termen scurt luna octombrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	1.1	744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023			
7	Preturi de rezerva termen scurt luna noiembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună			720	19 589	19 892	17 798	206 663	209 859	187 764		
8	Preturi de rezerva termen scurt luna decembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună		744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023			
9	Preturi de rezerva termen scurt luna ianuarie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună			744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023		
10	Preturi de rezerva termen scurt luna februarie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună		672	18 283	18 566	16 611	192 885	195 868	175 246			
11	Preturi de rezerva termen scurt luna martie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună			744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023		
12	Preturi de rezerva termen scurt luna aprilie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună		720	19 589	19 892	17 798	206 663	209 859	187 764			
13	Preturi de rezerva termen scurt luna mai	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună			744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023		
14	Preturi de rezerva termen scurt luna iunie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună		720	19 589	19 892	17 798	206 663	209 859	187 764			
15	Preturi de rezerva termen scurt luna iulie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună			744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023		
16	Preturi de rezerva termen scurt luna august	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună		744	20 242	20 555	18 391	213 551	216 854	194 023			
17	Preturi de rezerva termen scurt luna septembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună			720	19 589	19 892	17 798	206 663	209 859	187 764		
Pret de rezerva termen scurt zilnic													
18	Tarif ferm termen scurt zi	lei/MWh/h/zi lei/1000m ³ /h/zi		1.15	24	682.6	693.2	593.3	7 201.9	7 313.3	6 258.8		
Pret de rezerva termen scurt intrazilnic (1h)													
19	Tarif ferm termen scurt intrazilnic	lei/MWh/h lei/1000m ³ /h/h		1.15	1	28.4	28.9	24.7	300.1	304.7	260.8		

Tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale de tipul „intrare/ieșire” stabilite pentru grupul punctelor de intrare în rețelele de transport al gazelor naturale ale SRL „Vestmoldtransgaz” în care se rezervă capacitatea, și pentru grupul punctelor de ieșire din rețelele de transport în care se rezervă capacitatea, pentru anul 2026

Denumirea punctelor	Destinația	WCEn	RSumEn	Capacity	Tariff
			Mil lei	m ³	lei/1000m ³
1. Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine	intrare	100.00%	480.68	1 842 123 459	260.94
2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate	ieșire	3.74%	17.97	67 836 653	264.97
3. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale	ieșire	96.26%	462.70	1 774 286 806	260.78

Determinarea venitului reglementat al operatorului sistemului de transport al gazelor naturale S.R.L. „Vestmoldtransgaz”

Nr. d/o	Indicatori	Simbol	Unitatea de masura	Structura venitului reglementat 2026
	Volumul de gaze naturale transportate de SRL „Vestmoldtransgaz”		mil. m ³	1 842.1
I.	Costul total reglementat ale operatorului rețelei de transport necesare pentru desfasurarea activității de transport al gazelor naturale	CRT_n	mii lei	763 549.3
1	Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	CAI_n	mii lei	60 409.2
	Indicile prețului de consum în SUA	IPCD _n	%	3.00
	Indicile prețului de consum în Moldova	IPCM _n	%	5.1
	Salariul minim în sectorul real pentru anul "n"		lei/lună	6 300.00
	Indicele creșterii medii anuale a salariului minim garantat în sectorul real		%	14.5
	Lungimea rețelelor de gaze naturale, km	LR	km	122.74
	Creșterea lungimii rețelelor de gaze	ΔLR _n	%	0.00
	Cursul de schimb, lei/\$		lei/\$	17.37
2	Cheltuieli materiale în anul "n" indexate	CM_n	mii lei	10 377.5
3	Cheltuieli privind retribuirea muncii în anul "n"	CRM_n	mii lei	65 100.5
4	Cheltuielile aferente serviciilor prestate de terți în anul "n"	CST_n	mii lei	21 178.8
5	Costul gazelor naturale procurate în anul n pentru acoperirea consumului tehnologic si al pierderilor tehnice reglementate de gaze naturale in rețelele de transport al gazelor naturale	CPG_n	mii lei	13 319.3
6	Costul energiei electrice consumate în anul „n” de operatorul rețelei de transport pentru transportul gazelor naturale rețelele de transport al gazelor naturale	CE_n	mii lei	997.4
7	Cheltuieli administrative în anul "n"	CA_n	mii lei	6 168.6
8	Alte cheltuieli ale activității operaționale	AC	mii lei	4 049.4
	Impozite, taxe și alte plăți obligatorii	T_n	mii lei	3 066.7
	Fondul de rulment	CFR_n	mii lei	982.7
	Numărul zilelor fondului de rulment	α	zile	6.0
	Rata medie ponderată a dobânzilor la creditele noi acordate		%	8.98
9	Costul contractului de locațiune (MTG)		mii lei	182 013.0
	Costul contractului de locațiune (Terti)		mii lei	36 478.5
10	Costul contractului de mentenanță		mii lei	359 257.3
11	Plata pentru utilizarea rețelelor TTG		mii lei	4 199.8
II.	Rentabilitatea reglementata a operatorului rețelei de transport	RT_n	mii lei	154 396.3
	<i>Rata de rentabilitate</i>	<i>R_r</i>	%	10.91
III.	Venitul reglementat actualizat al OST	VT _n	mii lei	917 945.6
	Componenta de corectare a venitului reglementat al OST din perioada precedentă	Cc _{n-1}	mii lei	43 413.38
	Venitul reglementat al operatorului rețelei de transport necesar de a fi obtinut de la prestarea serviciului de transport al gazelor naturale cu componenta de corectare tarifară	VT_n	mii lei	961 359.0
	Tarifal de intrare - ieșire pentru serviciul de transport		lei/1000 m³	521.9