



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Aleksandr Pușkin, nr. 52a, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

PROIECT

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. _____

din __ mai 2026

mun. Chișinău

privind aprobarea tarifelor reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz”

În temeiul prevederilor art. 9 alin. (5) lit. g), art. 12 alin. (1) lit. k) și l) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, art. 7 alin. (2) lit. d), art. 26 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, pct. 13 lit. d) și e) din Regulamentul de organizare și funcționare a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 334/2018, în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 535/2019, în baza cererii S.R.L. „Vestmoldtransgaz” nr. 02-297 din 15.04.2026, precum și a Notei de argumentare a Departamentului gaze naturale și energie termică, Consiliul de administrației al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă tarifele reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz”, care se aplică începând cu 1 octombrie 2026, conform anexei la prezenta Hotărâre.

2. La 1 octombrie 2026, se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 271 din 27.05.2025 privind aprobarea tarifelor reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz”.

3. La 1 octombrie 2026, se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 424 din 18.07.2025 privind aprobarea tarifului reglementat pentru serviciul de transport al gazelor naturale la punctele de interconectare de intrare/ieșire în care S.R.L. „Vestmoldtransgaz” oferă capacitate condiționată.

4. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 zile, de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URSU
Director

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%	407.44	210 288	5 046 914	2 219	53 245	1 937 528	80 730	183 652	7 652
2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate	ieșire	3.7%	15.24	7 744	185 854	82	1 961	1 967 494	81 979	186 492	7 771
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%	392.20	202 544	4 861 060	2 137	51 284	1 936 383	80 683	183 543	7 648

Prețurile de rezerva pentru produsele ferme de rezervare de capacitate

Nr. Crt.	Denumire tarif	UM	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
1	Pret de referință (produs anual)	lei/MWh/h/an lei/1000m ³ /h/an	8760	183 652 1 937 528	186 492 1 967 494	183 543 1 936 383
Preturi de rezerva termen scurt trimestrial						
2	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul IV	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim	2208	48 605 512 781	49 357 520 712	46 263 488 075
3	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul I	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim	2208	48 605 512 781	49 357 520 712	46 263 488 075
4	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul II	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim	2160	47 548 501 634	48 284 509 392	45 257 477 464
5	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul III	lei/MWh/h/trim lei/1000m ³ /h/trim	2184	48 077 507 208	48 820 515 052	45 760 482 769
Preturi de rezerva termen scurt lunar						
6	Preturi de rezerva termen scurt luna octombrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	17 423 183 812	15 589 164 460
7	Preturi de rezerva termen scurt luna noiembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	720	16 604 175 174	16 861 177 883	15 086 159 155
8	Preturi de rezerva termen scurt luna decembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	17 423 183 812	15 589 164 460
9	Preturi de rezerva termen scurt luna ianuarie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	17 423 183 812	15 589 164 460
10	Preturi de rezerva termen scurt luna februarie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	672	15 497 163 496	15 737 166 024	14 080 148 544
11	Preturi de rezerva termen scurt luna martie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	17 423 183 812	15 589 164 460
12	Preturi de rezerva termen scurt luna aprilie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	720	16 604 175 174	16 861 177 883	15 086 159 155
13	Preturi de rezerva termen scurt luna mai	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	17 423 183 812	15 589 164 460
14	Preturi de rezerva termen scurt luna iunie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	720	16 604 175 174	16 861 177 883	15 086 159 155
15	Preturi de rezerva termen scurt luna iulie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	17 423 183 812	15 589 164 460
16	Preturi de rezerva termen scurt luna august	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	744	17 158 181 013	401 797 183 812	15 589 164 460
17	Preturi de rezerva termen scurt luna septembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m ³ /h/lună	720	16 604 175 174	16 861 177 883	15 086 159 155
Pret de rezerva termen scurt zilnic						
18	Tarif ferm termen scurt zi	lei/MWh/h/zi lei/1000m ³ /h/zi	24	578.63 6 104.54	587.58 6 198.95	502.86 5 305.16
Pret de rezerva termen scurt intrazilnic (1h)						
19	Tarif ferm termen scurt intrazilnic	lei/MWh/h lei/1000m ³ /h	1	24.11 254.36	24.48 258.29	20.95 221.05

Notă: Coeficienții de multiplicare au fost aplicați doar pentru grupele de puncte intrare/ieșire ale operatorului sistemului de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine.

Tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale determinat prin metoda prețului de referință în funcție de distanța medie ponderată bazată pe capacitatea anuală

I. Grupurile de puncte de intrare/ieșire în/din rețelele de transport al gazelor naturale a SRL „Vestmoldtransgaz”

	EXIT tariffs	WCEx	RSumEx	Capacity	Tariff		Entry tariffs	WCEn	RSumEn	Capacity	Tariff
			Mil lei	m ³	lei/1000m ³				Mil lei	m ³	lei/1000m ³
Exit points/Grupul Punctele de ieșire	Venitul reglementat	814.9	50.00%			Entry points/Grupul punctelor de intrare	Venitul reglementat	814.9	50.00%		
	Total puncte de ieșire	100.00%	407.44	1 842 123 459	221.18		Total puncte de intrare	100.00%	407.44	1 842 123 459	221.18
	2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate	3.74%	15.24	67 836 653	224.60		1. Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine	100.00%	407.4391	1 842 123 459	221.18
	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	96.26%	392.20	1 774 286 806	221.05						

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

Nr. d/o	Indicatori	Simbol	Unitatea de masura	2026
	Volumul de gaze naturale transportat 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	650 788.1
1	Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor corporale și necorporale	CAI_n	mii lei	60 388.2
	Indicile prețului de consum în SUA	IPCD _n	%	2.70
	Indicile prețului de consum în Moldova	IPCM _n	%	5.0
	Salariul minim pe țară pentru anul "n"		lei/lună	6 300.00
	Indicele creșterii medii anuale a salariului minim pe țară		%	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	CM_n	mii lei	1 918.2
3	Cheltuieli privind retribuirea muncii	CRM_n	mii lei	30 341.4
3.1	Retribuirea muncii personalului încadrat nemijlocit în procesul de întreținere și exploatare a rețelelor de transport al gazelor naturale	CRT _n	mii lei	18 601.0
	<i>Cheltuieli de remunerare a muncii</i>		<i>mii lei</i>	<i>15 000.8</i>
	<i>Contribuții de asigurări sociale</i>		<i>mii lei</i>	<i>3 600.2</i>
3.2	Retribuirea muncii personalului administrativ	CRA _n	mii lei	11 740.4
	<i>Cheltuieli de remunerare a muncii</i>		<i>mii lei</i>	<i>9 468.1</i>
	<i>Contribuții de asigurări sociale</i>		<i>mii lei</i>	<i>2 272.3</i>
4	Cheltuielile aferente serviciilor prestate de terți	CST_n	mii lei	5 292.2
5	Costul gazelor naturale procurate pentru acoperirea consumului tehnologic și al pierderilor tehnice reglementate de gaze naturale în rețelele de transport al gazelor naturale	CPG_n	mii lei	0
6	Costul energiei electrice consumate de operatorul rețelei de transport necesară pentru transportul gazelor naturale	CE_n	mii lei	996.5
7	Cheltuieli administrative	CA_n	mii lei	3 322.3
8	Alte cheltuieli ale activității operaționale	AC	mii lei	3 738.0
	<i>Impozite, taxe și alte plăți obligatorii</i>	T_n	mii lei	2 870.6
	<i>Fondul de rulment</i>	CFR_n	mii lei	867.3
	Numărul zilelor fondului de rulment	α	zile	6
	Rata medie ponderată a dobânzilor la creditele noi acordate	RDb_n	%	8.95
9	Costul contractului de locațiune		mii lei	180 663.8
10	Costul contractului de mentenanță		mii lei	356 515.0
11	Plata pentru utilizarea rețelelor TTG		mii lei	7 612.62
II.	Rentabilitatea reglementată a operatorului rețelei de transport	RT_n	mii lei	154 424.1
	Valoarea netă a activelor noi	VNA	mii lei	1 414 886
	<i>Rata de rentabilitate</i>	R_r	%	10.91
III.	Venitul reglementat actualizat al OST	VT _n	mii lei	805 212.2
	Componenta de corectare a venitului reglementat al OST din perioada precedentă	Cc _{n-1}	mii lei	9 665.99
	Venitul reglementat al operatorului rețelei de transport necesar de a fi obținut de la prestarea serviciului de transport al gazelor naturale cu componenta de corectare tarifară	VT_n	mii lei	814 878.2
	Tariful de transport intrare/ieșire		lei/1000 m³	442.4