



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

## CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

**HOTĂRÂRE nr. \_\_\_\_**

din \_\_\_\_ mai 2026

mun. Chișinău

### **cu privire la aprobarea coeficienților de multiplicare utilizați de S.R.L. „Vestmoldtransgaz” pentru produsele de capacitate standard trimestrială, lunară, zilnică și/sau intra-zilnică, în anul gazier 2026-2027**

În temeiul pct. 57 din Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019, pct. 5, 354 și 357 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, în baza Foii de parcurs privind o soluție pe termen lung pentru creșterea atractivității comerciale a rutei transbalcanice și garantarea aprovizionării cu gaze naturale a Ucrainei din 27.03.2026, transmisă la DG ENER și autorităților naționale de reglementare de către 6 operatori ai sistemelor de transport din Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina, expediată de S.R.L. „Vestmoldtransgaz” prin scrisoarea nr. 02-245 din 30.03.2026, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

### **HOTĂRĂȘTE:**

1. Se aprobă coeficienții de multiplicare utilizați de S.R.L. „Vestmoldtransgaz” pentru produsele de capacitate standard non – anuale, după cum urmează:

<b>Nr.</b>	<b>Produs de capacitate standard</b>	<b>Anul gazier</b>	<b>Coeficientul de multiplicare</b>
1.	Trimestrial	2026-2027	1,05
2.	Lunar	2026-2027	1,10
3.	Zilnic	2026-2027	1,15
4.	Intra-zilnic	2026-2027	1,15

2. Coeficienții de multiplicare indicați la pct. 1 din prezenta Hotărâre se aplică pentru grupele de puncte de intrare/ieșire din/în rețelele adiacente de transport al gazelor naturale din țările vecine.

3. În anul gazier 2026-2027, S.R.L. „Vestmoldtransgaz” aplică coeficientul 0,1 la tariful de intrare aferent produselor de capacitate standard anuale și non-anoale pentru serviciul de transport al gazelor naturale, exclusiv pentru transportul gazelor naturale din punctul de interconectare (PI) de intrare PI Căușeni (UA→MD), pentru capacitatea fără acces la punctul virtual de tranzacționare (PVT) și dacă sunt îndeplinite cumulativ condițiile expuse în Anexa la prezenta Hotărâre.

4. Prezenta Hotărâre se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

**Alexei TARAN**  
Director general

**Constantin BOROSAN**  
Director

**Eugen CARPOV**  
Director

**Violina ȘPAC**  
Director

**Alexandru URȘU**  
Director

**Condițiile de aplicare a coeficientului 0,1 la tariful de intrare  
afereent produselor de capacitate standard anuale și non-anoale, în vederea transportului  
gazelor naturale prin punctul de interconectare (PI) de intrare PI Căușeni (UA→MD),  
pentru capacitatea fără acces la PVT**

1) Accesul la PVT prin PI Căușeni, pe direcția intrare (UA→MD), din motive operaționale este posibil în limita a 6 mil. m<sup>3</sup>/zi. Diferența dintre capacitatea tehnică disponibilă și limita de 6 mil. m<sup>3</sup>/zi va fi oferită fără acces la PVT, cu condiția rezervării unei capacități egale în PI Grebenyky, pe direcția ieșire (MD→UA);

2) În PI Căușeni, pe direcția intrare, utilizatorul de sistem poate rezerva o capacitate fermă/întreruptibilă fără acces la PVT, numai dacă, în PI Grebenyky, pe direcția ieșire, același utilizator de sistem rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în PI Căușeni fără acces la PVT;

3) În PI Grebenyky, pe direcția ieșire (MD → UA), utilizator de sistem poate rezerva întreaga capacitate tehnică fermă/întreruptibilă disponibilă cu accesul la PVT;

4) Coeficientul 0,1 la tariful de intrare pentru produsele de capacitate standard nu se aplică pentru transportul gazelor naturale în/din alte puncte de interconectare de intrare/de ieșire, spre punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale sau punctele de ieșire spre consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale;

5) Cantitatea de gaze naturale injectată în decursul zilei gaziere, la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni, în contextul condițiilor expuse mai sus, fără acces la PVT, rezervate în acest punct, trebuie să fie egală cu cantitatea de gaze naturale preluată la punctul de interconectare de ieșire PI Grebenyky;

6) Gazele naturale sunt transportate în regim vamal de tranzit, în conformitate cu cerințele Codului Vamal al Republicii Moldova aprobat prin Legea nr. 95/2021.

**Notă:** Dacă în urma procesului de verificare/corelare a nominalizărilor/renominalizărilor cu OST adiacenți rezultă că cantitățile de gaze naturale confirmate la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni diferă de cantitățile confirmate la punctul de interconectare de ieșire PI Grebenyky, OST reduce unilateral cantitățile confirmate la valoarea cea mai mică dintre cantități și informează utilizatorul de sistem și OST adiacent despre acest fapt.

S.R.L. „Vestmoldtransgaz” are dreptul să întrerupă, total sau parțial, serviciul de transport dacă nu sunt întrunite condițiile de alocare enunțate mai sus.

Cantitățile de gaze naturale transportate în condițiile menționate mai sus, nu sunt contabilizate de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz” în portofoliul de echilibrare al utilizatorului de sistem și nu sunt luate în considerare la calculul dezechilibrului său zilnic.