



Republica Moldova

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ
SECRETARUL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Lupu Iliina
CONFORM ORIGINALULUI

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955 anre@anre.md, http://www.anre.md

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 820

din 23 decembrie 2025

mun. Chișinău

cu privire la modificarea termenilor și condițiilor aferente prestării serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă de către operatorul sistemului de transport al gazelor naturale aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 701/2024

În temeiul pct. 590 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Termenii și condițiile aferente prestării serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă de către operatorul sistemului de transport al gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 701/2024, se modifică după cum urmează:

1) Se completează cu punctele 8¹- 8³ cu următorul cuprins:

„8¹. În data de 10 a lunii M, OST va recalcula capacitatea de stocare pentru fiecare PRE (P_{flex}^n) pentru perioada rămasă, în dependență de cota de piață recalculată (C_{PI}^{nrec}) pentru perioada 1-9 a lunii M și volumele gazelor naturale transportate la punctele de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau spre instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordați la rețeaua de transport al gazelor naturale (V_{PRE}^{nrec}) care se va determina după cum urmează:

$$P_{flex}^{nrec} = L_{flex} \times C_{PI}^{nrec}$$

unde,

C_{PI}^{nrec} - cota de piață recalculată, determinată pentru fiecare PRE care are încheiat contract privind prestarea serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă.

Pentru PRE nr. 1 cota de piață recalculată (C_{PI}^{1rec}) se va calcula după următoarea formulă:

$$C_{PI}^{1rec} = \frac{V_{PRE}^{1rec}}{\sum V_{PRE}^{1rec} + V_{PRE}^{2rec} + \dots + V_{PRE}^{nrec}}$$

unde,

V_{PRE}^{1rec} - volumele/cantitățile transportate pentru PRE nr. 1 la punctele de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau spre instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordați la rețeaua de transport al gazelor naturale în perioada 1-9 a lunii M.

$\sum V_{PRE}^{1rec} + V_{PRE}^{2rec} + \dots + V_{PRE}^{nrec}$ - suma volumelor/cantităților transportate la punctele de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau spre instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordați la rețeaua de transport al gazelor naturale de către toate PRE care au încheiat contract privind prestarea serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă în perioada 1-9 a lunii M.

8². În cazul în care cota de piață determinată de OST pentru PRE va depăși 0,8 - OST va aplica cota maximă de 0,8.

8³. Capacitatea de stocare pentru fiecare PRE (P_{flex}^n) determinată conform pct. 8 este valabilă din prima zi până în a noua zi a lunii M. Capacitatea de stocare pentru fiecare PRE (P_{flex}^{nrec}) determinată conform pct. 8¹ este valabilă din a zecea zi până la sfârșitul lunii M."

2) Punctul 9 va avea următorul cuprins:

„9. OST va transmite până la orele 17:00 în prima zi a lunii M informația privind capacitatea de stocare a PRE și în data de 10 a lunii M va transmite capacitatea de stocare recalculată pentru fiecare PRE.”

3) Se completează cu punctele 9¹ și 9² cu următorul cuprins:

„9¹. PRE va avea posibilitatea de a transfera capacitatea de stocare recalculată (P_{flex}^{nrec}) determinată pentru o altă PRE prin notificarea de către ambele PRE a OST în termen de 48 ore de la recepționarea informației privind capacitatea de stocare recalculată alocată.

9². OST va valida și înregistra transferul respectiv și va notifica ambele PRE asigurând reflectarea corectă a volumelor în determinarea dezechilibrelor.”

4) Punctul 21 va avea următorul cuprins:

„21. Cantitatea de gaze naturale aferentă serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă (Q_f) va fi determinată după cum urmează:

- pentru prima zi gazieră a prestării serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă:

$$Q_f^1 = Q_D^1 \leq P_{flex}$$

- din ziua a doua și până în a noua zi:

$$Q_f^n = Q_f^{n-1} + Q_D^n \leq P_{flex}$$

- începând cu a zecea zi:

$$Q_f^n = Q_f^{n-1} + Q_D^n \leq P_{flex}^{nrec}$$

5) Punctul 26 se completează cu subpunctul 26.4 cu următorul cuprins:

„26.4 să reducă capacitățile de stocare ale PRE proporțional dacă condițiile LP o impun.”

2. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la notificarea acesteia.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director

