



Republica Moldova

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

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
**ANRE**

str. Alexandr 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. 310**

din 6 mai 2026

mun. Chișinău

cu privire la modificarea Codului rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea  
Consiliului de administrație al ANRE nr. 420/2019

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. k) și lit. q<sup>1</sup>), art. 72 alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415), cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

### HOTĂRĂȘTE:

1. Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 420/2019, (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 14-23 art. 60), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1520 din 3 ianuarie 2020, se modifică după cum urmează:

1.1 Clauza de armonizare se exclude și se re poziționează după clauza de adoptare a Hotărârii nr. 420/2019, în următoarea redacție:

„Prezenta Hotărâre:

- transpune Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013, CELEX: 32017R0459, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 72 din 17 martie 2017, adaptat prin Decizia Nr.2018/06/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 28 noiembrie 2018 privind implementarea Regulamentului (UE) Nr.2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 2013/984;

- transpune Regulamentul (UE) 2015/703 al Comisiei din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date, CELEX: 32015R0703, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 113 din 1 mai 2015, adaptat prin Decizia Nr.2018/02/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 12 ianuarie 2018 privind adoptarea Regulamentului (CE) Nr. 2015/703 al Comisiei Europene din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date;

- transpune Regulamentul (UE) 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor, CELEX: 32017R0460, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 72 din 17 martie 2017, adaptat prin Decizia Nr.2018/07/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 28 noiembrie 2018 privind implementarea Regulamentului (UE) Nr. 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor;

- transpune Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, CELEX: 32014R0312, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 91 din 27 martie 2014, încorporat și adaptat prin Decizia Nr.2019/01/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 12

decembrie 2019 privind adoptarea Regulamentului (UE) Nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz.”

1.2 La punctul 152<sup>1</sup> subpunctul 3) se abrogă.

1.3 La punctul 241<sup>1</sup> subpunctul 3) se abrogă.

1.4 Capitolul VI<sup>1</sup> din Titlul IV va avea următorul cuprins:

## „CAPITOLUL VI<sup>1</sup> CAPACITATEA CONDIȚIONATĂ

311<sup>1</sup>. În scopul sporirii utilizării capacităților rețelelor de transport ale Republicii Moldova ca parte componentă a coridorului vertical de transport al gazelor naturale (coridorul Transbalcanic), OST asigură capacitate condiționată prin dreptul de a utiliza simultan capacitatea punctelor de interconectare de intrare și a punctelor de interconectare de ieșire de către utilizatorii de sistem, în condițiile prezentului Capitol.

311<sup>2</sup>. Accesul la capacitatea condiționată este oferit pentru produse de capacitate de tip ziua următoare/lunare/trimestriale/anuale în funcție de capacitățile tehnice ale punctelor de interconectare de intrare/de ieșire ale OST.

311<sup>3</sup>. OST asigură accesul la capacitatea condiționată la punctele de interconectare de intrare/de ieșire pentru care Agenția a aprobat tarife pentru capacitatea condiționată. OST publică pe pagina sa web oficială lista punctelor de interconectare de intrare/de ieșire la care este oferită capacitatea condiționată și tarifele aplicabile.

311<sup>4</sup>. Tarifele pentru produsul de capacitate condiționată se calculează în baza Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019. Condițiile de plată pentru capacitatea condiționată sunt stabilite în contractul pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale.

311<sup>5</sup>. Pentru utilizarea capacității condiționate, utilizatorul de sistem rezervă capacitatea și depune o nominalizare/renominalizare a capacității condiționate, în conformitate cu Codul.

311<sup>6</sup>. Cantitățile de gaze naturale transportate în condițiile de utilizare a capacității condiționate nu sunt contabilizate de către OST în portofoliul de echilibrare al utilizatorului de sistem și nu sunt luate în considerare la calculul dezechilibrului său zilnic.

311<sup>7</sup>. Utilizarea capacității condiționate este determinată îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:

1) capacitatea condiționată se oferă utilizatorilor de sistem exclusiv pentru transportul gazelor naturale din punctul de interconectare (PI) de intrare PI Căușeni (UA→MD) pentru capacitatea fără acces la PVT;

2) 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), ca și capacitate condiționată;

3) 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;

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

5) capacitatea condiționată nu poate fi utilizată 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;

6) cantitatea de gaze naturale injectată în decursul zilei gaziere, la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni, în baza capacității condiționate, 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;

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

311<sup>8</sup>. Dacă în urma procesului de verificare/corelare a nominalizărilor/renominalizărilor cu OST adiacenți rezultă că cantitățile de gaze naturale pentru capacitate condiționată 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.

311<sup>9</sup>. OST are dreptul să întrerupă, total sau parțial, serviciul de transport dacă nu sunt întrunite condițiile de alocare a capacității condiționate.

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN  
Director general

Constantin BOROSAN  
Director

Eugen CARPOV  
Director

Alexandru URSU  
Director