



Republica Moldova

Agenția 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.

din 2023

mun. Chișinău

Înregistrat

Ministerul Justiției

nr. ____ din ____

Ministrul Justiției

Veronica MIHAILOV-MORARU

**cu privire la modificarea unor Hotărâri ale Consiliului de administrație
al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică**

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. q1), art. 7 alin. (1) lit. k, 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 din 22 noiembrie 2019, înregistrată la Ministerul Justiției cu nr.1520 din 3 ianuarie 2020 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr.14-23 art.60), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1) Pct. 5 se completează cu definiția:

“capacitate condiționată - capacitate fermă, oferită sub condiții transparente și prestabilite, pentru a permite transportarea gazelor naturale .

2) Pct. 136 se completează la sfârșit cu următorul text: „sau se alocă capacitatea condiționată.”

3) Se completează cu un punct nou, cu următorul conținut.

„ 152¹ OST oferă capacitatea disponibilă inclusiv sub formă de capacitate agregată la punctele de interconectare de intrare/ieșire transfrontaliere, separat pentru fiecare tip de capacitate:

1) capacitate fermă;

2) capacitate întreruptibilă;

3) capacitate condiționată luând în considerare caracteristicile definite în Capitolul III¹ din Cod.”

4) Se completează cu pct. 241¹ cu următorul cuprins:

“OST alocă capacitatea la punctele de intrare/ieșire pentru perioade anuale, trimestriale, lunare, zilnice și intra-zilnice, inclusiv sub formă de capacitate agregată, separat pentru fiecare tip de capacitate:

1) capacitate fermă;

2) capacitate fermă condiționată în conformitate cu Capitolul III¹.

2) capacitate întreruptibilă.

5) Titlul IV se completează cu Capitolul III¹, cu următorul cuprins:

„CAPITOLUL III¹

CAPACITATEA CONDIȚIONATĂ

311¹. OST asigură **capacitate condiționată** prin dreptul de a utiliza simultan capacitatea punctelor de intrare și a punctelor de ieșire din rețelele adiacente de transport al gazelor naturale din țările vecine (puncte de interconectare /transfrontaliere) de către utilizatorii de sistem în condițiile prezentului capitol.

311². Accesul la capacitate condiționată este oferit pentru produse de capacitate **lunare**, în funcție de capacitățile tehnice ale punctelor intrare/ieșire ale rețelei OST.

311³. OST asigură accesul la capacitatea condiționată la punctele de intrare/ieșire transfrontaliere, pentru care Agenția a aprobat tarife pentru capacitatea condiționată, în conformitate cu prezentul Cod. OST publică pe pagina sa web oficială listă punctelor de intrare/ieșire la care este oferită capacitatea condiționată și tarifele aplicabile.

311⁴. Costul accesului la capacitatea 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 accesul la capacitate condiționată sunt stabilite în contractul pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale și prezentul Cod.

311⁵. Pentru utilizarea capacității condiționate, utilizatorul de sistem depune la OST o cerere de nominalizare /renominalizare pentru utilizarea capacității condiționate.

311⁶. Utilizatorul de sistem care intenționează să utilizeze capacitatea condiționată, trebuie să obțină în prealabil de la OST un cod de identificare al expeditorului, care este utilizat de către utilizatorul de sistem la depunerea nominalizărilor /renominalizărilor și de către OST în timpul procedurii de verificare a conformității nominalizărilor /renominalizărilor cu OST adiacent, pentru volumele de gaze naturale transportate prin punctele de intrare/ieșire transfrontaliere la care se oferă capacitatea condiționată. În cazul utilizării capacității condiționate, utilizatorul de sistem depune o nominalizare /renominalizare separată indicând codul de identificare al expeditorului.

311⁷. 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.

311⁸. Utilizarea capacității condiționate este determinată de următoarele **condiții**:

1) capacitatea condiționată poate fi utilizată de către utilizatorii de sistem exclusiv pentru transportarea gazelor naturale prin punctele de intrare/ieșire transfrontaliere prestabilite și nu poate fi utilizată pentru transportarea gazelor naturale în/din alte puncte de intrare/ieșire;

2) produsul de capacitate oferit/rezervat trebuie să fie pe bază lunară și cel puțin egal cu 6 mil m³/zi;

3) cantitatea de gaze naturale injectată în sistemul de transport al gazelor naturale la punctul de intrare transfrontalier specificat trebuie să fie egal cu volumul de gaze naturale preluat din sistemul de transport al gazelor naturale la punctul de ieșire transfrontalier specificat.

4) lipsa accesului la punctul virtual de tranzacționare;

5) nominalizările /renominalizările pentru utilizarea capacității condiționate se confirmă de către OST, după confirmarea nominalizărilor /renominalizărilor utilizatorilor de sistem cărora li se contractează dreptul de utilizare a capacității ferme și întreruptibile.

6) cantitățile de gaze naturale specificate în nominalizările /renominalizările confirmate ale utilizatorilor de sistem cărora li se contractează dreptul de utilizare a capacității condiționate, pot fi **reduse unilateral** de către OST în cazul în care nu există capacitate liberă pentru prestarea unor astfel de servicii și/sau este necesară executarea renominalizărilor utilizatorilor de sistem cărora li s-a contractat dreptul de a utiliza capacitatea fermă și/sau întreruptibilă sau pentru a preveni apariția unui dezechilibru între acești utilizatori de sistem.

7) OST are dreptul de a respinge o nominalizare /renominalizare dacă cantitatea de gaze naturale specificată în nominalizarea /renominalizare pentru punctul de intrare transfrontalier nu corespunde cu volumul /cantitatea de gaze naturale specificată pentru punctul de ieșire transfrontalier pentru utilizarea capacității condiționate; OST are dreptul să întrerupă, total sau partial, serviciul de transport dacă nu sunt întrunite condițiile de alocare a capacității ferme condiționate.

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

9) capacitatea condiționată poate fi utilizată doar în situația în care OST adiacent din țările vecine oferă capacitate în aceleași condiții.

311⁹. Dacă în urma procesului de verificare a conformității nominalizării /renominalizării cu OST adiacenți, rezultă că cantitățile confirmate de gaze naturale pentru capacitate condiționată la punctul de intrare transfrontalier diferă de cantitățile confirmate la punctele de ieșire transfrontalier, pentru a evita un dezechilibru zilnic la utilizatorul de sistem, OST reduce unilateral cantitățile confirmate la cel mai mic dintre cantități de gaze naturale confirmate și informează utilizatorii de sistem și OST adiacent despre acest fapt.

311¹¹. Pct. 488 se completează cu un nou subpunct:

„6) precizarea că nominalizarea /renominalizarea se depune pentru cantitatea de gaze naturale care sunt declarate pentru a fi transportate folosind capacitatea condiționată;”

6) Se completează cu un punct nou cu următorul conținut:

„491¹ Nominalizările /renominalizările pentru transportarea capacității condiționate sunt prezentate exclusiv la punctele de intrare sau de ieșire unde este oferită capacitate condiționată.”

7) Pct. 500 sbp. (1)

- litera a) va avea următorul conținut:

a) dacă se încălcă cerințele privind conținutul și/sau procedura de depunere a nominalizării/renominalizării;

- se completează cu lit. e) și f) cu următorul conținut:

„e) absența unui contract valabil privind prestarea serviciului de transport al gazelor naturale sau încălcarea termenilor acestuia;”

„f) încălcarea condițiilor stabilite la pct. 311⁸;”.

8) Pct. 501 va avea următorul conținut:

„501. OST nu are dreptul de a respinge o nominalizare /renominalizare a unui utilizator de sistem din motivul că cantitățile de gaze naturale planificate de a fi injectate ale respectivului utilizator de sistem nu sunt egale cu cantitățile de gaze naturale planificate de a fi retrase din rețea, cu excepția nominalizărilor /renominalizărilor depuse pentru utilizarea capacității condiționate.”;

9) Se completează cu un punct nou cu următorul conținut:

„501¹ La verificarea nominalizărilor /renominalizărilor, OST ține cont de prioritatea tipurilor de capacitate alocate utilizatorilor de sistem pentru perioada corespunzătoare (de la cea mai mare la cea mai mică prioritate):

1) capacitate ;

2) capacitate fermă condiționată.

3) capacitate întreruptibilă;

Dintre același tip de capacități prioritatea este acordată utilizatorului de sistem cu care au rezervate produse de capacitate cu cea mai mare perioadă: anuală, trimestrială, lunară, zilnică. În cazul în care nominalizarea pentru capacitate de același tip și perioadă este imposibil de îndeplinit din motive tehnice, aceasta se alocă proporțional cantităților nominalizate.”

2. Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.112/2019, înregistrată la Ministerul Justiției cu nr.1448 din 16 mai 2019 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr.178-184, art.911), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1) Anexa nr. 5¹

pct. 3 sbp. 3) va avea următorul conținut:

„3) OST asigură disponibilitatea capacităților corespunzătoare în punctele de intrare și ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale, conform Anexei 1 (informația privind capacitatea contractată fermă sau întreruptibilă) și/ sau Anexa 1¹ (informația privind capacitatea

condiționată) la prezentul Contract și/sau în cuantumul nominalizării confirmate în cazul capacității pentru ziua următoare”.

pct. 8 se completează cu un nou punct, cu următorul conținut:

„8) Costul capacității contractate este determinat pe baza cantității alocate Utilizatorului de sistem în conformitate cu Anexa 1 la prezentul Contract (alocarea capacității) și/sau Anexa 2 la prezentul Contract (alocarea capacității condiționate) și/sau suma de nominalizarilor confirmate în cazul alocării capacității zilnice;”

Pct. 15 se completează subpunctul 6 cu următorul conținut:

“6) Anexa 6 Informația privind capacitatea condiționată (în cazul în care utilizatorului de sistem i se contractează dreptul de a utiliza capacitatea condiționată).

2) Pct. 11 din Anexa 6 va avea următoarea redacție *„Prezentul Contract produce efecte după semnarea Anexei nr. 1 la contract privind cantitatea contractată și perioada de livrare a gazelor naturale și Anexei nr. 2 privind Lista locurilor de consum.”*

3. Controlul asupra executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

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

Veaceslav UNTILA
Director general

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexei TARAN
Director

Alexandru URSU
Director