



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>

UE

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr.

din 2025

mun. Chișinău

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

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. k) și lit. q¹), 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:

Prezenta Hotărâre transpune art. 32 alin. (1), din Regulamentul (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 publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 72/1 din 17 martie 2017, în varianta adaptată și adoptată prin Decizia Nr.2018/06/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 28 noiembrie 2018.

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, (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) Punctul 5

noțiunea „*acord de operare*” va avea următorul cuprins:

„**acord de operare** – acord încheiat între operatorii de sistem adiacenți, ale căror rețele sunt conectate într-un anumit punct de interconectare și care stabilește clauzele și condițiile, procedurile de operare și exploatare a rețelelor de gaze naturale interconectate, cu scopul de a asigura interoperabilitatea eficientă a rețelelor de gaze naturale;”.

se completează cu noțiunea „*capacitate condiționată*” cu următorul cuprins:

„**capacitate condiționată** - capacitate oferită de OST în condiții transparente și prestabilite, în conformitate cu Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și prezentul Cod, pentru a realiza transportul gazelor naturale;”.

noțiunea „*operator de sistem adiacent*” va avea următorul cuprins:

„**operator de sistem adiacent** - operatorul de sistem rețele de gaze naturale ale căruia sunt interconectate la rețelele de gaze naturale ale altui operator de sistem.”

2) Punctul 136 se completează cu cuvintele: „*sau se alocă capacitatea condiționată.*”.

3) Se completează cu punctul 152¹, cu următorul cuprins:

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

1) capacitate fermă;
2) capacitate întreruptibilă;
3) capacitate condiționată, luând în considerare caracteristicile definite în Capitolul VI¹ din Cod.”

- 4) Se completează cu punctul 241¹, cu următorul cuprins:
„241¹. OST alocă capacitatea la punctele de intrare/ieșire pentru perioade anuale, trimestriale, lunare, zilnice și intra-zilnice, inclusiv sub formă de capacitate agregată după caz, separat pentru fiecare tip de capacitate:
1) capacitate fermă;
2) capacitate întreruptibilă;
3) capacitate condiționată, în conformitate cu Capitolul VI¹.
5) Se completează cu punctul 242¹, cu următorul cuprins:
„242¹ OST pot oferi numai PCS pentru capacitate întreruptibilă cu o durată mai mare de o zi, dacă produsul standard de capacitate lunară, trimestrială sau anuală pentru capacitate fermă aferent a fost vândut cu o primă de licitație, dacă a fost epuizat sau dacă nu a fost oferit.”

6) Titlul IV se completează cu Capitolul VI¹, cu următorul cuprins:

„CAPITOLUL VI¹ CAPACITATEA CONDIȚIONATĂ

311¹. 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.

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

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

311⁴. Tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale pentru 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 și prezentul Cod.

311⁵. Pentru utilizarea capacității condiționate, utilizatorul de sistem rezervă capacitatea și depune o nominalizare / renominalizare a capacității condiționate în conformitate cu prevederile prezentului Cod.

311⁶. 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.

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

1) capacitatea condiționată se oferă utilizatorilor de sistem exclusiv pentru transportul gazelor naturale din punctul de interconectare de intrare PI Căușeni către punctul de interconectare de ieșire PI Grebeniki;

2) 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;

3) produsul de capacitate trebuie sa fie pe bază lunară / trimestrială și/sau anuală, iar cantitatea totală rezervată trebuie să fie cel puțin egală cu 5.300 MWh /zi;

4) cantitatea de gaze naturale injectată în decursul zilei gaziere, la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni trebuie să fie egală cu cantitatea de gaze naturale preluată la punctul de interconectare de ieșire PI Grebeniki;

5) lipsa accesului la punctul virtual de tranzacționare;

6) 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 capacități ferme și întreruptibile;

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.

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

311⁹. OST are dreptul să întrerupă, total sau parțial, serviciul de transport dacă nu sunt întrunite condițiile de alocare a capacității condiționate.”

7) Punctul 488 se completează cu subpunctul 8) cu următorul cuprins:

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

8) Se completează cu punctul 491¹, cu următorul cuprins:

„491¹. Nominalizările / renominalizările pentru capacitatea condiționată sunt prezentate exclusiv la punctele de interconectare de intrare și de ieșire unde este oferită capacitate condiționată.”

9) La punctul 500 subpunctul (1):

litera a) va avea următorul cuprins:

„a) dacă se încalcă cerințele privind cuprinsul și/sau procedura de depunere a nominalizării / renominalizării;

se completează cu literele e) și f) cu următorul cuprins:

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

„f) încălcarea condițiilor stabilite la punctul 311⁷;”.

10) Punctul 501 va avea următorul cuprins:

„501. OST nu are dreptul de a respinge o nominalizare / renominalizare a unui utilizator de sistem dacă 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.”.

11) Se completează cu punctul 501¹, cu următorul cuprins:

„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 fermă;

2) capacitate întreruptibilă;

3) capacitate condiționată.

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.”

12) Pct. 577¹, va avea următorul cuprins:

„577¹. OSD rețelele căruia sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale, transmite OST informația în conformitate cu prezentul Titlul și pct. 176 din Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019, recepționată de la OSD adiacenți și/sau operatorii sistemelor de distribuție închis (OSDI), rețelele cărora sunt racordate în aval de punctul de racordare la rețeaua de distribuție (OSD/OSDÎ din aval)”.

13) La pct. 582, după cuvintele „sistemului de distribuție” se completează cu textul: „, inclusiv pentru OSD/OSDÎ din aval”.

14) Se completează cu pct. 582¹, cu următorul cuprins:

„582¹ OSD transmite informațiile privind alocarea pentru fiecare portofoliul de echilibrare al PRE pentru distribuția gazelor naturale prin rețelele pe care le operează, în baza informațiilor transmise de OST către OSD în conformitate cu prevederile din prezentul Capitol și Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019, referitoare la punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale din rețelele de transport, inclusiv alocarea pentru fiecare portofoliu de echilibrare al PRE pentru distribuția gazelor naturale prin rețelele OSD/OSDÎ din aval, care nu sunt racordați direct la sistemul de transport al gazelor naturale.

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, (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 178-184, art. 911), cu modificările ulterioare, înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1448 din 16 mai 2019, se modifică după cum urmează:

1) Se completează cu punctele 87¹ – 87² cu următorul cuprins:

„87¹. OSD este în drept să solicite de la furnizor plata preventivă pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru o lună în avans, valoarea căreia este determinată în baza cantităților de gaze naturale nominalizate pentru a fi distribuite în luna următoare încheierii contractului, în cazurile:

1) față de furnizor este inițiată procedura de insolabilitate;

2) furnizorului i-a fost anterior suspendată licența de furnizare a gazelor naturale de către ANRE;

3) furnizorul a avut încheiat un contract pentru prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale care a fost rezoluționat pentru neîndeplinirea obligațiilor de plată.

87². OSD îl va elibera de plata preventivă, stabilită conform pct. 87¹ subpunctele 2)-3) pe furnizorul de gaze naturale care și-a onorat obligațiile pe parcursul unui an.”

2) La Anexa nr. 5¹:

la punctul 3,

subpunctul 1), textul: „(25 °C /0 °C)” se exclude.

subpunctul 3) va avea următorul cuprins:

„3) OST asigură disponibilitatea capacităților corespunzătoare în punctele de intrare și ieșire în/din rețelele de transport al gazelor naturale, în conformitate cu Anexele la prezentul Contract.”.

punctul 8 se completează cu subpunctul 8) cu următorul cuprins:

„8) să determine costul capacității contractate pe baza cantității rezervate a Utilizatorului de sistem, și/sau sumei nominalizărilor confirmate în cazul alocării capacității zilnice.

punctul 12, subpunct. 1), va avea următorul cuprins:

„1) Prezentul contract intră în vigoare la data semnării de către părți”.

punctul 15,

subpunctul 1) va avea următorul cuprins:

„1) Anexa nr. 1 *Informația privind capacitatea contractată (fermă, întreruptibilă și/sau condiționată, după caz) și perioada de prestare a serviciului de transport al gazelor naturale;*
subpunctul 2) se abrogă.

subpunctul 3) va avea următorul cuprins:

„3) Anexa nr. 3 *Lista persoanelor împuternicite să semneze actele de predare - primire, numerele de telefon ale persoanelor respective;*”.

3) La Anexa nr. 6:

Punctul 3.3 va avea următorul cuprins:

„3.3 *Costul serviciului de distribuție a gazelor naturale se determină de OSD în baza tarifelor în vigoare aprobate de ANRE și cantității de gaze naturale distribuite.*”

Punctul 11 va avea următorul cuprins:

„11. *Prezentul Contract produce efecte după semnarea Anexei nr. 1 la Contract (informația privind cantitatea contractată și perioada de livrare a gazelor naturale), Anexei nr. 2 privind Lista locurilor de consum și Anexei nr. 2¹ Punctele de măsurare comercială de predare/preluare și operatorul de sistem adiacent.*”

punctul 12 se completează cu litera b¹) cu următorul cuprins:

„b¹) Anexa 2¹ *Punctele de măsurare comercială de predare/preluare și operatorul de sistem adiacent.*”.

4) La anexa nr. 6¹, textul „Anexe: 1)- 5)” se substituie cu textul:

„*Anexe la contractul pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale:*

1) *capacitatea rezervată pentru fiecare punct de intrare / ieșire și perioada de prestare a serviciului de transport al gazelor naturale;*

2) *codul unic de identificare înregistrat în Registrul participanților la piața angro de energie deținut de Agenție (în cazul utilizatorilor de sistem rezidenți);*

În cazul utilizatorilor de sistem internaționali pentru realizarea tranzitului se vor prezenta informațiile privind tipul și numărul licenței deținute eliberate de autoritățile competente din țările rezidente;

3) *actele ce confirmă împuternicirile de reprezentare, extrasul din Registrul de stat al persoanelor juridice, recepționat nu mai târziu de o lună înainte de data încheierii Contractului.*

4) *cererea privind atribuirea codului EIC / shipper - codului beneficiarului serviciului de transport al gazelor naturale;*

Anexe la Contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale:

1) *cantitatea contractată și perioada de livrare a gazelor naturale;*

2) *lista locurilor de consum;*

3) *punctele de măsurare comercială de predare / preluare și operatorul de sistem adiacent;*

4) *lista persoanelor împuternicite să negocieze regimul de distribuție al gazelor naturale și să semneze actele de predare-primire, numere de telefon.*

5) *actele ce confirmă împuternicirile de reprezentare, extrasul din Registrul de stat al persoanelor juridice, recepționat nu mai târziu de o lună înainte de data încheierii Contractului;*

(data) (semnătura)”

3. 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