



Republica Moldova

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. 399

din 30 iunie 2026

mun. Chișinău

cu privire la modificarea Regulamentului privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 421/2019

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. i) 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. Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 421/2019, (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 14-23 art. 61), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1521 din 3 ianuarie 2020, se modifică după cum urmează:

1.1 Punctul 1 se completează subpunctul 3¹⁾ cu următorul cuprins:

„3¹⁾ *procedura de alocare a capacității rețelelor de transport al gazelor naturale în punctele interne*”.

1.2 La punctul 3, textul „Normele cu privire la alocarea capacității prevăzute de Secțiunea 3 din” se exclude.

1.3 Punctul 4 se completează, în ordine alfabetică, se introduc următoarele noțiuni:

„**alocare** – proces de atribuire a cantităților de gaze naturale, utilizatorilor de sistem în punctele de intrare și de ieșire ale sistemului de transport, de către operatorii sistemelor adiacente sau, după caz, de către operatorul sistemului de transport (în continuare – OST), în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

capacitate rezervată – capacitate de transport aprobată și contractată de un utilizator de sistem, pe care OST are obligația de a o pune la dispoziția utilizatorului respectiv, pe durata valabilității contractului pentru prestarea serviciului de transport, în condiții ferme sau întreruptibile.

consumatori racordați direct la rețelele de transport – consumatorii noncasnici finali instalații de utilizare ale cărora sunt racordate direct la rețeaua de transport al gazelor naturale, fără a fi alimentați printr-o rețea de distribuție.

piață primară de capacitate – totalitatea tranzacțiilor prin care capacitatea de transport al gazelor naturale este oferită inițial de către OST utilizatorilor de sistem, conform reglementărilor aplicabile.

piață secundară de capacitate – totalitatea tranzacțiilor prin care capacitatea de transport rezervată, dar neutilizată de un utilizator de sistem, poate fi tranzacționată prin transferul dreptului de utilizare (subînchiriere) sau transferul complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul pentru prestarea serviciului de transport (revânzare).

primul venit-primul servit – principiu de alocare a capacității disponibile de către OST în ordinea de primire a solicitărilor, în conformitate cu Regulamentul.

pro rata – principiu de alocare proporțională a cantităților de gaze naturale între utilizatorii de sistem, aplicat de OST în raport cu nominalizările confirmate ale acestora, în condițiile prevăzute de prezentul Regulament.

punct intern - punct cu o anumită amplasare fizică, prin care gazele naturale sunt măsurate și livrate din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale, spre instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale.”

1.4 La punctul 5,

după textul „Regulile pieței gazelor naturale” se completează cu textul „aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019”

după textul „transport și de distribuție a gazelor naturale” se completează cu textul „aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 422/2019”.

1.5 Punctul 7 se abrogă.

1.6 La punctul 11 cuvântul „interconectorilor” se substituie cu cuvântul „interconectărilor”.

1.7 Se completează cu punctele 15¹ - 15⁵ cu următorul cuprins:

„15¹. În punctele de intrare/ieșire în/din rețelele de transport al gazelor naturale se aplică următoarele proceduri/operațiuni:

1) rezervarea de capacitate;

2) nominalizarea/renominalizarea;

3) corelarea nominalizărilor;

4) alocarea;

5) restituirea de capacitate;

6) transferul dreptului de utilizare a capacității rezervate;

7) transferul complet al drepturilor și obligațiilor privind capacitatea rezervată.

15² Rezervarea capacității de transport în punctele de interconectare cu sistemele de transport al gazelor naturale din țările vecine are loc prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare a capacității, cu respectarea regulilor de operare și a calendarului de licitație publicat anual de către Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem de Gaze naturale - ENTSOG.

15³ Capacitatea poate fi rezervată de către un utilizator de sistem, doar după semnarea contractului privind prestarea serviciului de transport cu OST. Capacitatea rezervată poate fi fermă, întreruptibilă sau de tip backhaul.

15⁴ Alocarea la punctele de interconectare se realizează în conformitate cu prevederile Acordurilor de interconectare, care stabilesc procedura de alocare care asigură consecvența cantităților alocate de ambele părți ale punctului de interconectare.

15⁵ Cantitatea de gaze naturale alocată pentru o zi gazieră pentru o pereche de utilizatori de sistem la punctul de interconectare va fi egală cu cantitatea de gaze naturale confirmată pentru livrare/preluare de ambii OST, pentru ziua gazieră respectivă, pentru perechea de utilizatori de sistem.

1.8 La punctul 17, cuvântul „producție” se substituie cu cuvântul „producere”.

1.9 Punctele 24 - 54 se abrogă.

1.10 Denumirea Secțiunii 4 va avea următorul cuprins:

„Secțiunea 4

Transferul capacității alocate pe piața secundară”

1.11 Punctele 55 - 63 vor avea următorul cuprins:

„55. Utilizatorul de sistem are dreptul să transfere către alți utilizatori de sistem, fie dreptul de utilizare a capacității rezervate, sau complet drepturile și obligațiile privind capacitatea rezervată aferentă punctelor de intrare/ieșire în/din sistemul de transport.

56. Transferurile de capacitate se vor realiza prin intermediul platformei de rezervare a capacității.

57. Transferurile de capacitate inițiate pe platforma de rezervare a capacității și aprobate de OST sunt obligatorii atât pentru utilizatorul de sistem care transferă, cât și pentru utilizatorul de sistem care primește dreptul de utilizare a capacității rezervate.

58. OST va accepta cererea de transfer a capacității numai dacă un alt solicitant a depus cerere pentru alocarea capacității în cauză. Capacitatea alocată poate fi transferată integral sau

parțial numai din data transferării și până la sfârșitul perioadei pentru care a fost alocată capacitatea care se transferă.

59. Tranzacțiile pe piața secundară de capacitate pot fi încheiate între utilizatorii de sistem care au în derulare contracte privind prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale.

60. Tranzacțiile pe piața secundară de capacitate se încheie în mod independent pe punctele de intrare sau de ieșire pentru care a fost rezervată capacitate. Utilizatorul de sistem care primește dreptul de utilizare a capacității poate utiliza această capacitate numai la punctul care a făcut obiectul tranzacției.

61. Capacitatea alocată inițial sub formă de capacitate agregată nu poate fi transferată, decât sub formă de capacitate agregată pe piața secundară.

62. Natura produselor de capacitate tranzacționate (fermă, întreruptibilă) nu se schimbă prin comercializarea acestora.

63. În situația în care doi utilizatori de sistem convin asupra efectuării unui transfer de capacitate, ei apelează la una dintre următoarele modalități de tranzacționare pe piața secundară de capacitate:

- 1) transferul dreptului de utilizare a capacității;
- 2) transferul complet al drepturilor și obligațiilor”.

1.12 Punctul 64 se abrogă.

1.13 La punctul 67 după cuvântul „consumatorul” se completează cu cuvintele „în cazul în care nu există capacitate disponibilă”.

1.14 La punctul 68 textul „Dacă cei doi furnizori nu se înțeleg cu privire la transferul capacității” se substituie cu textul „Dacă între cei doi furnizori nu există un consens cu privire la transferul capacității”.

1.15 Punctele 66 - 71 se abrogă.

1.16 Se completează cu Secțiunile 4¹ – 4⁴, cu următorul cuprins:

„Secțiunea 4¹

Transferul dreptului de utilizare a capacității rezervate

71¹ Un utilizator de sistem denumit utilizator de sistem inițial poate transfera către alt utilizator de sistem denumit utilizator de sistem beneficiar dreptul de utilizare a capacității rezervate, în integralitatea acesteia sau a unei părți din aceasta. Modalitatea de tranzacționare este aplicabilă pentru produsele de capacitate anuale, trimestriale și lunare.

71² Utilizatorul de sistem beneficiar își asumă toate drepturile și obligațiile ce decurg din transferul dreptului de utilizare a capacității, cu excepția obligației de plată a capacității pentru care a obținut dreptul de utilizare.

71³ Utilizator de sistem inițial își asumă obligația de plată a capacității care a făcut obiectul transferului dreptului de utilizare către utilizatorul de sistem beneficiar.

71⁴ În vederea transferului dreptului de utilizare, utilizatorul de sistem inițial transmite către OST, prin intermediul pieței secundare de capacitate, informațiile privind transferul, precizând:

- 1) datele de identificare ale contractului încheiat între utilizatorul de sistem inițial și OST;
- 2) punctul de intrare și/sau ieșire;
- 3) datele de identificare ale utilizatorului de sistem beneficiar;
- 4) cantitatea de capacitate de intrare și/sau de ieșire care face obiectul transferului;
- 5) data de începere și, respectiv, de încheiere a perioadei de transfer;
- 6) tipul de produs de capacitate (lunar, trimestrial, anual);
- 7) natura capacității (fermă sau întreruptibilă).

71⁵ OST primește de la utilizatorul de sistem informațiile prevăzute la pct. 71⁴ cu cel puțin două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor și confirmă tranzacția, după primirea informațiilor de la ambii utilizatori de sistem parteneri, nu mai târziu de două ore după primirea informațiilor cu privire la tranzacțiile încheiate de ambele părți.

71⁶ OST are dreptul să refuze confirmarea tranzacțiilor privind transferul dreptului de utilizare a capacității, în următoarele situații:

- 1) informațiile sunt primite de la un singur utilizator de sistem;
- 2) informațiile transmise de către utilizator de sistem nu coincid sau informațiile transmise sunt incomplete;

3) informațiile sunt transmise mai târziu de două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor;

4) dacă capacitatea tranzacționată face obiectul transferului de capacitate cu drept de utilizare de la un alt utilizator de sistem.

5) dacă capacitatea tranzacționată face obiectul restituirii de capacitate solicitate de Utilizatorul de sistem inițial.

71⁷ OST notifică prin intermediul pieței secundare de capacitate ambilor utilizatorii de sistem implicați în transferul dreptului de utilizare a capacității decizia sa privind refuzul confirmării tranzacțiilor. În această situație, transferul este considerat nul.

71⁸ Utilizatorul de sistem inițial și utilizatorul de sistem beneficiar au dreptul să renunțe la tranzacția confirmată, prin informarea OST prin intermediul platformei de rezervare a capacității cu privire la renunțarea tranzacției, dar nu mai târziu de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor. OST confirmă renunțarea de către părți la tranzacție doar dacă ambii utilizatori de sistem au informat OST cu privire la decizia acestora de renunțare.

71⁹ În condițiile în care informarea privind decizia de renunțare este transmisă de un singur utilizator de sistem participant la tranzacție, OST consideră că respectiva tranzacție își păstrează valabilitatea. În acest caz, OST anunță decizia sa atât utilizatorul de sistem inițial, cât și utilizatorul de sistem beneficiar.

71¹⁰ În cazul în care utilizator de sistem inițial nu își îndeplinește obligațiile de plată, OST este îndreptățit să notifice atât pe utilizatorul de sistem inițial, cât și pe utilizatorul de sistem beneficiar cu privire la data încetării transferului.

Secțiunea 4²

Transferul complet al drepturilor și obligațiilor privind capacitatea rezervată

71¹¹ Un utilizator de sistem denumit utilizator de sistem inițial poate transfera, cu acordul OST, către alt utilizator de sistem denumit utilizator de sistem beneficiar drepturile și obligațiile ce decurg din contractul de transport, capacitate (fermă sau întreruptibilă) pentru întreaga capacitate rezervată sau pentru o parte din aceasta.

71¹² Utilizatorul de sistem beneficiar își asumă toate drepturile și obligațiile ce decurg din transfer, inclusiv obligația de plată a capacității care face obiectul acestui transfer. OST modifică corespunzător capacitatea rezervată de utilizatorul de sistem inițial, cât și de utilizatorul de sistem beneficiar în conformitate cu datele notificate în platforma de rezervare a capacității.

71¹³ În vederea transferului, utilizatorul de sistem inițial și utilizatorul de sistem beneficiar transmit către OST, prin intermediul pieței secundare de capacitate, informațiile privind transferul, precizând:

- 1) datele de identificare ale contractului încheiat între utilizatorul de sistem inițial și OST;
- 2) punctul de intrare și/sau ieșire;
- 3) datele de identificare ale utilizatorului de sistem beneficiar;
- 4) cantitatea de capacitate de intrare și/sau de ieșire care face obiectul transferului;
- 5) data de începere și, respectiv, de încheiere a perioadei de transfer;
- 6) tipul de produs de capacitate (lunar, trimestrial, anual);
- 7) natura capacității (fermă sau întreruptibilă).

71¹⁴ OST primește de la utilizatorul de sistem informațiile prevăzute la pct. 71¹³ cu cel puțin două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor și confirmă tranzacția, după primirea informațiilor de la ambii utilizatori de sistem parteneri, nu mai târziu de două ore după primirea informațiilor cu privire la tranzacțiile încheiate de ambele părți.

71¹⁵ Capacitatea de transport rezervată de către un utilizator de sistem, ajustată cu transferurile de capacitate efectuate de către acesta în conformitate cu prevederile prezentului Regulament și confirmate este luată în considerare de către OST în cadrul proceselor de nominalizare, renominalizare.

71¹⁶ OST are dreptul să refuze confirmarea tranzacțiilor privind transferul complet al drepturilor și obligațiilor, în următoarele situații:

- 1) informațiile sunt primite de la un singur utilizator de sistem;
- 2) informațiile transmise de către utilizator de sistem nu coincid sau informațiile transmise sunt incomplete;

3) informațiile sunt transmise mai târziu de două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor;

4) dacă capacitatea tranzacționată face obiectul transferului de capacitate cu drept de utilizare de la un alt Utilizator de sistem.

5) dacă capacitatea tranzacționată face obiectul restituirii de capacitate solicitate de Utilizatorul de sistem inițial.

6) nivelul garanției financiare de plată constituite de utilizator de sistem beneficiar în favoarea OST nu acoperă capacitatea de transport rezervată ajustată cu transferurile de capacitate.

71¹⁷ OST comunică prin piața secundară de capacitate ambilor utilizatori de sistem implicați în transferul complet al drepturilor și obligațiilor privind decizia sa privind refuzul confirmării tranzacțiilor. În această situație, transferul este considerat nul.

Secțiunea 4³

Procedura de nominalizare/renominalizare a capacității în punctele interne

71¹⁸ Utilizatorii de sistem nominalizează capacitatea pentru fiecare punct virtual de ieșire către rețeaua de distribuție, în funcție de necesarul de consum al consumatorilor finali din portofoliul său și către fiecare instalațiile consumator racordate direct la rețeaua de transport al gazelor naturale.

71¹⁹ Pentru fiecare operator al sistemului de distribuție se constituie câte un punct virtual de ieșire spre rețelele de distribuție, prin gruparea punctelor fizice de ieșire operate de operatorul sistemului de distribuție respectiv.

71²⁰ Pentru fiecare consumator direct racordat la rețelele de transport se constituie câte un punct virtual de ieșire.

71²¹ Capacitatea disponibilă în punctele virtuale este stabilită ca sumă a capacităților disponibile în punctele fizice din care sunt compuse respectivele puncte virtuale.

71²² Cantitatea de gaze naturale care urmează să fie menționată în nominalizare și în re nominalizare este exprimată în kWh/zi și m³/zi pentru nominalizările și re nominalizările zilnice, precum și pentru nominalizările și re nominalizările orare.

71²³ Pentru determinarea cantității de gaze naturale în unități volumetrice se va utiliza puterea calorifică superioară previzionată.

71²⁴ OST poate solicita utilizatorului de sistem informații suplimentare strict necesare pentru verificarea și confirmarea nominalizărilor și re nominalizărilor, inclusiv prognoze actualizate ale intrărilor și ieșirilor, în măsura în care aceste informații sunt necesare pentru asigurarea integrității sistemului de transport, echilibrarea operațională și aplicarea corectă a procedurilor prevăzute de prezentul Regulament.

71²⁵ Nominalizările și re nominalizările transmise de către utilizatorul de sistem către OST cu privire la punctele de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale, spre consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:

1) identificarea punctului virtual de ieșire;

2) datele de identificare ale utilizatorului de sistem sau, după caz, datele de identificare ale portofoliului de echilibrare al acestuia;

3) timpul de început și de sfârșit al fluxului de gaze naturale pentru care este prezentată nominalizarea sau re nominalizarea;

4) ziua gazieră D;

5) cantitatea de gaze naturale care se solicită să fie transportată.

71²⁶ Un utilizator de sistem este în drept să prezinte OST o nominalizare pentru ziua gazieră D, nu mai târziu de termenul limită pentru nominalizări din ziua gazieră D-1. Termenul limită de efectuare a nominalizărilor este ora 13:00 UTC (ora de iarnă) sau ora 12:00 UTC (ora de vară) în ziua gazieră D-1.

71²⁷ OST ia în considerare ultima nominalizare primită de la un utilizatorul de sistem înainte de termenul-limită de nominalizare.

71²⁸ OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantitățile confirmate nu mai târziu de termenul limită de confirmare din ziua gazieră D-1. Termenul limită de confirmare este ora 15:00 UTC (ora de iarnă) sau ora 14:00 UTC (ora de vară) în ziua gazieră D-1.

71²⁹ Un utilizator de sistem poate prezenta renominalizări pe durata perioadei de renominalizare, care începe imediat după termenul limită pentru confirmare și se încheie în decurs de minimum 3 ore înainte de încheierea zilei gaziere D. OST inițiază un ciclu de renominalizare la începutul fiecărei ore din perioada de renominalizare.

71³⁰ OST va lua în considerare, în cadrul ciclului de renominalizare, ultima renominalizare primită de la utilizatorul de sistem, înainte de demararea acestui ciclu.

71³¹ OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantitățile confirmate în termen de 2 ore de la începutul fiecărui ciclu de renominalizare. Momentul de început al modificării efective a fluxului de gaze naturale este la 2 ore de la începutul ciclului de renominalizare, cu excepția cazului în care:

- 1) utilizatorul de sistem solicită o oră ulterioară; sau
- 2) OST permite un timp anterior.

71³² OST va publica pe pagina electronică a societății modelul de nominalizare/renominalizare a capacității pentru punctele interne.

71³³ Până la operaționalizarea platformei interne de schimb de date, nominalizările vor fi transmise la adresa electronică a societății.

Secțiunea 4⁴

Procedura de alocare a capacității la punctele interne

71³⁴ OSD efectuează alocarea finală pe fiecare portofoliu până în a cincea zi calendaristică a lunii următoare pentru livrările operate prin rețelele de distribuție în baza informațiilor transmise de OST către OSD.

71³⁵ În situația în care un OSD este conectat la alt OSD racordat la sistemul de transport, OSD din aval transmite OSD racordat la sistemul de transport informațiile prevăzute în Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019.

71³⁶ În ziua gazieră D+1, OST comunică consumatorilor finali instalațiile cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale, conform acordului de operare, până la ora 10:00, cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din rețeaua de transport spre instalațiile de gaze naturale ale consumatorului final.

71³⁷ Alocarea se efectuează de către OST pe baza măsurărilor zilnice la punctele de ieșire aflate la interfața OST- consumator final racordat la rețeaua de transport al gazelor naturale.

71³⁸ În cazul în care un singur utilizator de sistem furnizează gaze naturale către consumatorii finali racordați la rețeaua de transport, întreaga cantitate măsurată se alocă acestuia de către OST.

71³⁹ În situația în care mai mulți utilizatori de sistem furnizează gaze naturale prin același punct de ieșire către consumatorii finali ale căror instalații de gaze naturale sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale, întreaga cantitate măsurată va fi alocată de către consumatorul final, conform acordurilor încheiate cu utilizatorul de sistem.

71⁴⁰ În situația în care consumatorul final nu realizează alocările conform prevederilor pct. 71³⁶, OST efectuează alocarea pentru fiecare utilizator de sistem, în mod proporțional cu nominalizările confirmate (pro rata).

71⁴¹ Cantitățile de gaze naturale aferente livrărilor din luna M sunt asumate de către OST și OSD/consumator racordat direct la rețeaua de transport prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în Acordurile de operare și cooperare. Procesul-verbal de predare-preluare a gazelor naturale consemnează cantitatea totală aferentă punctului virtual de ieșire către rețelele de distribuție, precum și cantitățile transportate prin punctele fizice (stațiile de predare), defalcate pe fiecare utilizator de sistem.

71⁴² Alocarea inițială aferentă punctelor de delimitare cu zonele în care activează operatori de sistem nelicențiați se realizează de către entitatea responsabilă de gestiunea unor porțiuni ale rețelei de transport al gazelor naturale situate în regiunea transnistreană zilnic până la ora 12:00, ținând cont de cantitatea de gaze naturale măsurată la stațiile de predare, schimbul de stoc și consumurile tehnologice/pierderile tehnice de gaze naturale.

71⁴³ Alocarea finală se prezintă până în a cincea zi calendaristică a lunii următoare și este utilizată în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OST și determinarea dezechilibrelor finale pentru entitatea responsabilă de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene.

71⁴⁴ Alocarea finală prezentată de OSD conform punctului 46 este utilizată în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OST și determinarea dezechilibrelor finale.

71⁴⁵ În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele de alocare, alocarea zilnică se efectuează de către OST pe baza principiului „alocare = nominalizare confirmată”, eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.”

1.17 Denumirea Secțiunii 5 va avea următorul cuprins:

„Secțiunea 5

Procedurile de gestionare a congestiilor contractuale. Creșterea capacității prin schema de suprasubscriere și de răscumpărare

1.18 La punctul 72, cuvintele „prezenta Secțiune” se substituie cu textul „Secțiunile 5-5³”

1.19 Punctul 73 se completează cu propoziția: „Capacitatea suplimentară se referă la capacitatea fermă oferită suplimentar față de capacitatea tehnică a unui punct de interconectare”.

1.20 După punctul 80, se completează cu textul:

„Secțiunea 5¹

Mecanismul de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare

1.21 După punctul 87, se completează cu textul:

„Secțiunea 5²

Mecanismul de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea pe termen lung

1.22 După punctul 90, se completează cu textul:

„Secțiunea 5³

Restituirea capacității contractate

90¹ Utilizatorul de sistem care nu utilizează capacitatea alocată poate restitui parțial sau în întregime capacitatea alocată, dar neutilizată în cadrul platformei de rezervare de capacitate.

90² OST acceptă orice restituire de capacitate fermă care este contractată de utilizatorul de sistem la un punct de interconectare, cu excepția produselor de capacitate cu o durată de cel mult o zi.

90³ Utilizatorul de sistem își menține drepturile și obligațiile care îi revin în temeiul contractului până când capacitatea este realocată de OST și în măsura în care capacitatea nu este realocată de OST.

90⁴ Capacitatea contractată care face obiectul restituirii de la un utilizator de sistem este alocată altor utilizator de sistem de către OST astfel:

1) după alocarea capacității ferme din portofoliul OST, înregistrată ca disponibilă la punctul de intrare și/sau de ieșire unde utilizator de sistem a solicitat restituirea de capacitate;

2) înainte de alocarea capacității retrase prin aplicarea mecanismului de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii.

90⁵ Tariful aplicabil utilizator de sistem beneficiar al capacității care a făcut obiectul restituirii de către utilizator de sistem inițiator este cel prevăzut în contractul încheiat între OST și utilizator de sistem inițiator al restituirii de capacitate.

90⁶ Utilizator de sistem inițiator își păstrează drepturile și obligațiile contractuale până la realocarea capacității restituite sau a unei părți din aceasta către utilizator de sistem beneficiar.

90⁷ După realocarea către utilizator de sistem beneficiar, OST și utilizator de sistem inițiator modifică în mod corespunzător rezervările de capacitate astfel încât să reflecte diminuarea capacității deținute de acesta la momentul realocării cu nivelul capacității realocate către utilizator de sistem beneficiar. utilizator de sistem beneficiar este obligat să prezinte OST garanțiile financiare de plată, conform prevederilor din contractele de transport.

90⁸ Utilizator de sistem nu are dreptul de a tranzacționa pe piața secundară de capacitate, capacitatea care face obiectul solicitării de restituire. O solicitare de restituire poate fi retrasă de către utilizator de sistem în măsura în care capacitatea restituită nu a fost alocată altui utilizator de sistem.

90^o Solicitățile de restituire se examinează în baza principiului „primul venit, primul servit”. OST va expedia solicitantului notificarea privind acceptarea sau privind respingerea solicitării de restituire.

1.23 La punctul 101 subpunctul 11), textul „Secțiunea 5” se substituie cu textul „Secțiunile 5-5³”.

1.24 Punctul 118 se abrogă.

1.25 Anexele nr. 1 – nr. 3 se abrogă.

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

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URSU
Director