

ORDIN

privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Emitent **AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l) și m) și ale [art. 130 alin. \(1\) lit. o\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale [art. 10 alin. \(1\) lit. q\) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007](#) privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin [Legea nr. 160/2012](#), președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin:

Articolul I

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin [Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013](#), publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 6

(1) În cuprinsul Codului rețelei sunt utilizate următoarele abrevieri:

AC - autoritate competentă;

CD - client direct;

FTC - facilitate de transfer de capacitate;

FTG - facilitate de transfer de gaze naturale;

GNL - gaze naturale lichefiate;

NIZ - nominalizare intra-zilnică;

OD - operator de distribuție;

OÎ - operator de înmagazinare;

OTS - operator de transport și de sistem;

PVT - punct virtual de tranzacționare;

SD - sistem de distribuție a gazelor naturale;

SNT - sistemul național de transport al gazelor naturale din România;

SRM - stație de reglare-măsurare gaze naturale;

TDZ - tarif de dezechilibru zilnic;

UR - utilizator al rețelei

2. La articolul 17⁴, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 17⁴

(1) Punctul virtual de tranzacționare, denumit în continuare PVT, este un punct noțional situat între punctele de intrare în SNT și punctele de ieșire din SNT, utilizat pentru notificarea următoarelor tranzacții încheiate între UR:

a)tranzacții având ca obiect gaze naturale ce urmează a fi livrate în/din SNT în cursul zilei gaziere următoare și/sau în cursul zilei de livrare, în limita dezechilibrelor prognozate;

b)tranzacții efectuate în scopul reducerii dezechilibrelor înregistrate, prin utilizarea FTG.

3. La articolul 18, alineatul (4) se abrogă.

4. La articolul 28, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) Rezilierea contractului se realizează de către OTS după notificarea prealabilă a UR; notificarea va fi însoțită de un termen de conformare de minimum o zi lucrătoare. Rezilierea se comunică și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT în care UR a rezervat capacitate de transport.

5. Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 32

(1) UR are dreptul de a solicita capacitate peste portofoliul de clienți existent, cu condiția ca solicitarea să fie susținută documentat cu cel puțin 10 zile înainte de începerea perioadei pentru care se solicită capacitatea.

(2) UR care solicită capacitate suplimentară trebuie să emită o declarație care să conțină motivele pentru

care se solicită suplimentarea capacității și să transmită OTS programul de transport aplicabil în cazul aprobării solicitării de capacitate suplimentară.

(3) Pot constitui motive pentru aprobarea suplimentării capacității:

- a) includerea de clienți noi în portofoliul propriu, neproveniți din portofoliul altor UR;
- b) racordarea unui consumator izolat din portofoliul UR la un SD conectat la SNT;
- c) cereri din partea clienților existenți, ca urmare a măririi debitului instalat față de momentul încheierii contractului de transport.

(4) Declarația precizată la alin. (2) poate fi făcută atât nominal, pe client, cât și sub forma unei liste centralizatoare.

(5) Contractele de transport se semnează pentru capacitatea solicitată în baza portofoliului de clienți estimat al fiecărui UR.

(6) UR își vor actualiza permanent portofoliile de clienți și îl vor informa în termen de 5 zile lucrătoare pe OTS în legătură cu modificările intervenite.

(7) OTS va opera în mod corespunzător schimbările în contractele de transport, cu anunțarea operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT pentru care a fost aprobată suplimentarea capacității rezervate.

6. La articolul 37, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

Articolul 37

(1) În sensul aplicării Codului rețelei, comunicarea dintre OTS și UR, partenerii UR și operatorii sistemelor adiacente a informațiilor privind solicitările de capacitate, programul de transport, nominalizările/renominalizările/NIZ, notificările partenerilor UR necesare pentru corelare, notificările în PVT a tranzacțiilor încheiate, cantitățile de gaze naturale măsurate, alocările inițiale/finale, dezechilibrele inițiale/finale, cantitățile de gaze naturale transferate între UR în urma utilizării FTG, informațiile cu caracter general cu privire la starea de echilibru a SNT, precum și mesajele OTS de informare către UR cu privire la acceptarea nominalizărilor, ajustarea nominalizărilor, aprobarea nominalizărilor, dezechilibrele prognozate se efectuează prin intermediul unei platforme informaționale online securizate.

(2) Condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale se publică de către OTS pe pagina proprie de internet. În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei OTS, OTS/UR nu pot transmite informațiile direct în platformă, acestea vor fi transmise prin intermediul următoarelor servicii de comunicare alternativă:

- a) prin e-mail, în format XML furnizat de către OTS;
- b) prin fax, utilizând formularele prevăzute în Codul rețelei, în situația în care este indisponibil serviciul de comunicare alternativ menționat la lit. a).

7. La capitolul IV „Prestarea serviciului de transport”, titlul secțiunii „Nominalizări și re-nominalizări” se înlocuiește cu titlul „Procedura de nominalizare”.

8. Articolul 49 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 49

(1) Nominalizarea reprezintă o declarație asumată de UR, adusă la cunoștința OTS, în care se precizează cantitatea de gaze naturale care va fi introdusă/preluată fizic de către UR în/din SNT pe parcursul unei zile gaziere și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie aprobată de către OTS.

(2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în anexa nr. 7, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(3) UR are obligația de a transmite către OTS, până la ora 14,00 a fiecărei zile gaziere D-1, nominalizarea aferentă portofoliului individual pentru ziua gazieră D.

(4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreeate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.

(5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14,30, atât către OTS, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreeate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră

corecte în relația contractuală cu UR respectiv.

(6) În situația în care UR nu transmite, în termenul prevăzut la alin. (3), o nominalizare pentru ziua gazieră D, OTS va lua în considerare cu titlul «nominalizare» nivelul cantitativ al mediei zilnice a energiei, determinat în conformitate cu prevederile alin. (7) pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT în care respectivul UR a rezervat capacitate, precum și partenerii menționați în cadrul ultimului program de transport trimis de UR pentru luna respectivă.

(7) Media zilnică a energiei pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT se calculează cu o precizie de 6 zecimale, prin împărțirea valorii lunare, prevăzută în ultimul program de transport trimis de UR pentru luna respectivă a fi introdusă/preluată fizic la nivelul fiecărui punct de intrare/ieșire în/din SNT în care respectivul UR a rezervat capacitate, la numărul de zile ale lunii respective, diferențele rezultate din rotunjirile zilnice fiind regularizate prin valoarea din ultima zi a lunii.

(8) Nominalizarea efectuată de către OTS în numele UR în conformitate cu prevederile alin. (6) și (7) este comunicată de către OTS respectivului UR, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), acesta din urmă având obligația de a transmite de îndată către partenerii săi, în condițiile prevăzute la alin. (4), informațiile aferente nominalizării efectuate de către OTS.

(9) În cadrul procedurii de nominalizare, OTS ia în considerare ultima nominalizare transmisă de către UR, care respectă condițiile precizate la alin. (2) și care a fost efectuată până la termenul-limită prevăzut la art. 49 alin. (3).

9. Articolul 50 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 50

Fiecare nominalizare primită din partea unui UR este analizată de către OTS în scopul verificării:

- a)** încadrării cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective;
- b)** egalității dintre cantitățile nominalizate în punctele de intrare în SNT și cantitățile nominalizate în punctele de ieșire din SNT.

10. La capitolul IV, titlul secțiunii „Nominalizări efectuate de UR” se abrogă.

11. Articolul 51 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 51

(1) În situația în care cantitatea de gaze naturale nominalizată de un UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT depășește capacitatea rezervată de acel UR în punctul respectiv, OTS verifică dacă suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către toți UR în acel punct de intrare/ieșire în/din SNT se încadrează în capacitatea tehnică a acestuia și:

- a)** suplimentează capacitatea rezervată de respectivul UR în acel punct de intrare/ieșire până la nivelul cantității nominalizate, în situația în care suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către toți UR în punctul de intrare/ieșire în/din SNT respectiv se încadrează în capacitatea tehnică a acestuia respectiv;
- b)** suplimentează capacitatea rezervată de respectivul UR în acel punct de intrare/ieșire până la nivelul cantității rezultate în urma aplicării principiului pro rata cu capacitățile rezervate asupra cantităților de gaze naturale aferente tuturor UR ale căror nominalizări depășesc capacitățile rezervate de aceștia în punctul respectiv.

(2) Nominalizările/Renominalizările transmise de un UR care depășesc capacitatea rezervată se înregistrează de către OTS numai în situația în care acestea se încadrează în capacitatea tehnică disponibilă.

(3) Suplimentarea, în condițiile prevăzute la alin. (1), a capacității rezervate este obligatorie pentru UR și OTS pentru ziua D. UR nu poate renunța la respectiva capacitate zilnică suplimentară, odată ce OTS a aprobat o nominalizare ce depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.

(4) Pentru capacitatea suplimentară rezultată în condițiile alin. (1) se percepe tariful de rezervare de capacitate pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi, în vigoare la data aprobării nominalizării.

12. Articolul 52 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 52

(1) În situația în care suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către un UR la toate punctele de intrare în SNT pentru care acesta a rezervat capacitate este egală cu suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT pentru care UR a rezervat capacitate, OTS aprobă nominalizarea UR.

(2) În situația în care condiția prevăzută la alin. (1) nu este îndeplinită, UR poate recurge la echilibrarea

cantităților de gaze naturale din cadrul nominalizării sale prin efectuarea de tranzacții pe care are obligația de a le notifica în PVT.

(3) Tranzacțiile notificate în PVT sunt luate în considerare de către OTS în conformitate cu relația:

$$NOM_I + T_C = NOM_E + T_V,$$

unde:

- NOM_I - reprezintă nominalizarea pe puncte de intrare în SNT a unui UR;
- NOM_E - reprezintă nominalizarea pe puncte de ieșire din SNT a unui UR;
- T_C - reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de cumpărare efectuată de un UR;
- T_V - reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de vânzare efectuată de un UR.

(4) UR poate notifica în PVT doar tranzacțiile efectuate în limita cantităților de gaze naturale reprezentând dezechilibrul prognozat pentru ziua D. În situația în care cantitățile tranzacționate depășesc dezechilibrul prognozat, acestea nu vor fi luate în considerare de către OTS.

(5) Odată notificate către OTS, tranzacțiile notificate în PVT sunt considerate angajamente ferme ale UR, urmând a fi luate în considerare de către OTS în cadrul proceselor de nominalizare, renominalizare, alocare și calcul al dezechilibrelor zilnice finale înregistrate de respectivul UR.

(6) În situația în care UR nu tranzacționează sau tranzacțiile notificate de către UR în PVT nu conduc la echilibrarea cantităților de gaze naturale din cadrul nominalizării acestuia, OTS va proceda la ajustarea valorii celei mai mari din relația precizată la alin. (3) la nivelul valorii celei mai mici, diminuând cantitățile de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare în SNT sau de ieșire din SNT, după caz, fără a modifica, însă, structura cantităților de gaze naturale nominalizate sau cantitățile aferente tranzacțiilor efectuate în PVT și notificate OTS.

13. Articolul 53 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 53

În ziua D-1, în intervalul orar 14,00-15,00, în vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:

- a) verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;
- b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă față de nivelurile cantitative primite de către OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care partenerii UR nu transmit informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la [art. 49 alin. \(5\)](#) sau în cazul în care informațiile transmise sunt incomplete, OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerii UR;
- c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la [art. 52 alin. \(1\)](#) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru prognozat, pentru eliminarea căruia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52 alin. (4);
- d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrelor prognozate pentru ziua D - excedent sau deficit.

14. Articolul 54 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 54

(1) În ziua D-1, în intervalul orar 15,00-16,00, UR care înregistrează un dezechilibru prognozat pot efectua tranzacții cu notificare în PVT în scopul eliminării acestuia.

(2) UR care au încheiat tranzacții în condițiile precizate la [art. 52 alin. \(2\)](#), în limita dezechilibrelor prognozate, notifică OTS cu privire la fiecare tranzacție încheiată, prin transmiterea, până cel târziu la ora 16,30, a unei notificări de tranzacționare, semnată de ambii UR implicați în tranzacție, în care se menționează: UR vânzător, UR cumpărător, cantitatea tranzacționată și prețul la care s-a încheiat tranzacția.

(3) Notificarea de tranzacționare, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 13, este transmisă de către UR cumpărător atât în format hârtie, cât și în format electronic. În situația în care există discrepanțe între informațiile transmise în cele două formate, va fi luată în considerare informația conținută în notificarea electronică. În scopul calculului dezechilibrelor, tranzacțiile vor fi luate în considerare în ordinea

primirii notificărilor în format electronic.

15. Articolul 55 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 55

În intervalul 16,30-17,30, OTS analizează informațiile transmise de UR și:

a) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care aceștia au rezervat capacitate plus cantitatea achiziționată în urma încheierii de tranzacții în PVT este egală cu suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT la care UR au rezervat capacitate plus cantitatea vândută în urma încheierii de tranzacții în PVT, OTS comunică UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale, această comunicare constituind acceptul OTS cu privire la cantitățile de gaze naturale aferente UR respectiv, pentru care va presta serviciul de transport în ziua D;

b) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care aceștia au rezervat capacitate plus cantitatea achiziționată în urma încheierii de tranzacții în PVT este diferită de suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT la care UR au rezervat capacitate plus cantitatea vândută în urma încheierii de tranzacții în PVT, OTS va aproba nominalizarea UR prin ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, în conformitate cu prevederile [art. 52 alin. \(6\)](#), și va comunica UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale;

c) în cazul în care UR nu transmite notificări de tranzacționare, OTS va aproba nominalizarea UR prin ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, în conformitate cu prevederile [art. 52 alin. \(6\)](#), și va comunica UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aferente portofoliilor individuale astfel aprobate pentru ziua D.

16. După articolul 55 se introduce titlul secțiunii „Procedura de renominalizare”.

17. Articolul 56 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 56

(1) Renominalizarea reprezintă o declarație asumată de UR, adusă la cunoștința OTS, prin care UR modifică nominalizarea aprobată și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie aprobată de către OTS.

(2) Cerințele de formă, conținut și de informare a părților implicate, aplicabile în cazul unei renominalizări, sunt cele prevăzute la [art. 49 alin. \(2\)](#), (4), (5) și (9) referitoare la nominalizare.

(3) Principiile prevăzute la [art. 50-52](#), precum și etapele prevăzute la [art. 53-55](#) sunt avute în vedere și parcurse de către OTS și în cadrul procesului de analiză și aprobare a unei renominalizări.

18. La capitolul IV, titlul secțiunii „Renominalizări efectuate de UR” se abrogă.

19. Articolul 57 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 57

(1) UR pot transmite OTS renominalizări aferente zilei D în intervalul orar 17,30-18,30 din ziua D-1.

(2) Pentru procedura de renominalizare, intervalul de timp prevăzut la [art. 53](#) este intervalul 18,30-19,30, intervalul de timp prevăzut la [art. 54 alin. \(1\)](#) este intervalul 19,30-20,30, termenul prevăzut la [art. 54 alin. \(2\)](#) este ora 21,00, iar intervalul de timp prevăzut la [art. 55](#) este intervalul 21,00-22,00.

(3) O renominalizare aprobată devine nominalizare aprobată

20. Articolul 58 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 58

(1) Nominalizările/Renominalizările UR pentru zilele declarate oficial zile libere, precum și pentru prima zi lucrătoare imediat următoare celei/celor declarate oficial zi/zile liberă(e) se efectuează în baza următoarelor opțiuni:

a) în ultima zi lucrătoare care precede zilele declarate oficial zile libere pentru fiecare dintre zilele respective, inclusiv pentru prima zi lucrătoare imediat următoare celei/celor declarate oficial zi/zile liberă(e);

b) în fiecare zi gazieră D-1, pentru ziua gazieră D.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b) transmiterea de către UR a nominalizărilor/renominalizărilor, precum și aprobarea acestora de către OTS vor fi efectuate în conformitate cu prevederile [art. 49-57](#)

21. După articolul 58 se introduce titlul secțiunii „Nominalizarea intra-zilnică”.

22. Articolul 59 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 59

(1) NIZ este o nominalizare pe care UR o poate efectua în ziua gazieră D pentru aceeași zi gazieră D în scopul ajustării portofoliilor individuale.

(2) Cerințele de formă, conținut și de informare a părților implicate, aplicabile în cazul unei NIZ, sunt cele prevăzute la [art. 49 alin. \(2\)](#), (4), (5) și (9) referitoare la nominalizare.

(3) OTS aprobă numai acele NIZ care sunt echilibrate, cu luarea în considerare atât a tranzacțiilor notificate în PVT în cadrul procesului de nominalizare/renominalizare derulat în ziua D-1, cât și a tranzacțiilor notificate în PVT în cursul zilei D, în conformitate cu formula prevăzută la art. 52 alin. (3).

(4) UR pot transmite OTS mai multe NIZ aferente zilei gaziere D, în intervalul 06,00-14,00 al zilei gaziere D.

(5) UR care au și calitatea de producători de energie electrică și care dețin unități dispecerizabile în cadrul Sistemului Electroenergetic Național, precum și UR care au în portofoliul propriu clienți producători de energie electrică, deținători de unități dispecerizabile în cadrul Sistemului Electroenergetic Național, pot transmite NIZ până la ora 22,00 a zilei D. În acest caz, NIZ este însoțită de documentul de confirmare a dispoziției Dispeceratului Energetic Național de încărcare/descărcare înregistrată în platforma informatică a Pieței de Echilibrare a Energiei Electrice, cu impact asupra fluxurilor de gaze naturale înregistrate în ziua gazieră D, iar procesul de aprobare/ respingere a NIZ se va limita la parcurgerea etapelor prevăzute la art. 53 lit. a) și b), fără posibilitatea parcurgerii etapei de tranzacționare în PVT.

(6) În vederea aprobării NIZ transmise de UR, OTS parcurge etapele prevăzute în cadrul procesului de aprobare a nominalizărilor, cu respectarea termenelor prevăzute la [art. 49 alin. \(3\)](#), [art. 53-55](#) și a principiilor prevăzute la [art. 50-52](#).

23. După articolul 59 se introduce titlul secțiunii „Alte prevederi referitoare la procedurile de nominalizare/ renominalizare/NIZ”.

24. Articolul 60 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 60

Nivelul și structura nominalizărilor/renominalizărilor/ NIZ aprobate se transmit de OTS către UR și către partenerii acestora, în conformitate cu prevederile [art. 37](#), sub forma unui document denumit «Confirmare nominalizare/renominalizare/ NIZ», întocmit conform modelului prevăzut la anexa nr. 7¹, și devin obligatorii pentru UR.

25. Articolul 61 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 61

OTS va întocmi și va actualiza permanent registrul de evidență a aprobărilor/respingerilor nominalizărilor/ renominalizărilor/NIZ și îl va pune la dispoziția AC, ori de câte ori este solicitat.

26. Articolul 63 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 63

(1) FTG reprezintă posibilitatea transferării de cantități de gaze naturale de la un UR, denumit în continuare UR care transferă, la alt UR, denumit în continuare UR beneficiar de transfer. În aplicarea FTG un UR poate efectua tranzacții numai în limita cantității de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic, comunicate de OTS în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(2) FTG se realizează lunar, în cursul lunii M + 1 pentru dezechilibrele zilnice aferente lunii M, tranzacțiile efectuate între UR fiind notificate în PVT.

(3) Gazele naturale pot fi transferate pentru aceeași zi gazieră.

27. Articolul 64 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 64

(1) FTG lunar are loc în maximum 72 de ore de când UR au fost informați de către OTS, în conformitate cu prevederile [art. 37](#), în legătură cu dezechilibrele lor zilnice finale, conform art. 75 alin. (6).

(2) OTS comunică UR posibilități parteneri pentru efectuarea FTG, în data de zece a lunii M + 1, până la ora 14,30, pe baza alocărilor finale aferente lunii M, conform art. 37 alin. (2).

(3) După ce au convenit detaliile privind transferul de gaze naturale, UR notifică în PVT cu privire la tranzacțiile încheiate prin transmiterea, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), a unei notificări de

tranzacționare, semnată de ambii UR implicați în tranzacție, în care se menționează: UR care transferă, UR beneficiar de transfer, cantitatea de gaze naturale transferată prin FTG în unități de energie, precum și prețul la care s-a încheiat tranzacția. Notificarea de tranzacționare, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 14, este transmisă de către UR cumpărător atât în format hârtie, cât și în format electronic. În situația în care există discrepanțe între informațiile transmise în cele două formate, informația conținută în notificarea electronică va prevala. În scopul calculului dezechilibrelor tranzacțiile vor fi luate în considerare în ordinea primirii notificărilor în format electronic.

(4) OTS va recalcula în mod corespunzător dezechilibrul zilnic final pentru zilele gaziere în care UR au efectuat FTG.

28. La capitolul IV, titlul secțiunii „Alocări” se înlocuiește cu titlul „Procedura de alocare”.

29. Articolul 65 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 65

(1) Alocarea reprezintă atribuirea de către OTS pentru fiecare UR în parte a cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, în punctele de intrare/ieșire în/din SNT, conform prevederilor Codului rețelei.

(2) Procesul de alocare se desfășoară zilnic și lunar.

30. După articolul 65 se introduce titlul secțiunii „Alocarea zilnică”.

31. Articolul 66 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 66

(1) OTS efectuează alocarea zilnică în ziua D + 1 pentru ziua D, pentru fiecare UR în parte, în scopul calculării dezechilibrului aferent zilei D.

(2) OTS efectuează alocarea zilnică utilizând datele referitoare la cantitățile de gaze naturale măsurate la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, datele privind alocările primite de la operatorii sistemelor adiacente și nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru ziua gazieră D.

(3) OTS afișează în ziua D + 1 până la ora 14,15, pentru fiecare UR, datele privind alocarea și nivelul dezechilibrului zilnic ale acestora pentru ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale aceluși UR, după cum urmează:

a) cantitățile alocate direct UR;

b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR.

32. La capitolul IV, titlul secțiunii „Alocarea în punctele de intrare în SNT” se înlocuiește cu titlul „Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din perimetrele de producție”.

33. Articolul 67 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 67

(1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, OTS transmite producătorilor care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:

a) denumirea UR a cărei nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct;

b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct.

(2) Fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gaziere D + 1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

b) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

c) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D către fiecare UR și/sau partener al UR cu care producătorul a încheiat un contract de vânzare a gazelor naturale, cu livrare în punctul virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

d) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în nume propriu în SNT în ziua gazieră D, în situația în care producătorul deține și calitatea de UR.

(3) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. a) și b), OTS calculează cantitatea totală de gaze naturale, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre

punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.

(4) În situația în care se înregistrează o diferență între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3), și cantitatea de gaze naturale rezultată din însumarea cantităților de gaze naturale prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la împărțirea diferenței de cantitate între acei parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate pentru acel punct de intrare în SNT, care nu se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează respectivul punct de intrare în SNT. Împărțirea diferenței de cantitate se face proporțional cu cantitățile de gaze naturale confirmate de respectivii parteneri ai UR în cadrul procedurii de corelare și înscrise în nominalizările aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.

(5) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), se încadrează în cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă UR această cantitate, proporțional cu cantitățile aferente acelui partener înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.

(6) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), depășește cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă fiecăruia dintre UR o cantitate de gaze naturale egală cu cantitatea aferentă acelui partener înscrisă în nominalizarea UR aprobată pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT, diferența rămasă fiind alocată partenerului UR, care va dobândi automat calitatea de UR fără raport contractual direct cu OTS. În acest sens, partenerul UR are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciului de transport gaze naturale ferm cu durată de o zi, capacitatea rezervată prin acest contract fiind egală cu cantitatea alocată partenerului UR în conformitate cu prevederile prezentului alineat.

(7) Procedurile menționate la alin. (5) și (6) se aplică și în cazul partenerilor UR care se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează punctul de intrare în SNT, pentru cantitățile de gaze naturale aferente acestora, comunicate de către producător, în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c).

(8) Cantitatea totală de gaze naturale alocată unui UR care a nominalizat într-un punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție se calculează prin însumarea cantităților de gaze naturale aferente UR, comunicate de către producător în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c), cu cantitățile de gaze naturale rezultate în urma aplicării procedurilor menționate la alin. (4)-(7), după caz.

34. După articolul 67 se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din depozitele de înmagazinare subterană”.

35. Articolul 68 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 68

Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului «alocare = nominalizare aprobată». În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.

36. După articolul 68 se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de interconectare transfrontalieră”.

37. Articolul 69 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 69

În punctele de interconectare Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS efectuează, în ziua D + 1, alocarea cantităților măsurate pentru ziua D, pe baza informațiilor comunicate până la ora 14,00 de către furnizorii externi, în calitate de parteneri ai UR, referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D către fiecare UR partener al acestora

38. După articolul 69 se introduc două noi articole, articolele 69¹ și 69², cu următorul cuprins:

Articolul 69¹

(1) În punctul de interconectare Csanadpalota-Ungaria (HU-RO), alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz - S.A. din România și FGSZ Zrt. din Ungaria.

Articolul 69²

În punctul de interconectare Ungheni (RO-MD), alocarea zilnică este efectuată de către OTS

cu respectarea prevederilor acordurilor încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz - S.A. din România și VESTMOLDTRANSGAZ din Republica Moldova.

39. Articolul 70 se abrogă.

40. La capitolul IV, titlul secțiunii „Alocarea în punctele de ieșire din SNT” se înlocuiește cu titlul „Alocarea la punctele de ieșire spre sisteme de distribuție”.

41. Articolul 71 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 71

În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:

a) până la ora 10,00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista partenerilor fiecărui UR din punctele de ieșire respective;

b) până la ora 11,00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);

c) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit. b), acesta va notifica OD, prin intermediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.

42. După articolul 71 se introduc șase noi articole, articolele 71¹, 71², 71³, 71⁴, 71⁵ și 71⁶, cu următorul cuprins:

Articolul 71¹

(1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele [art. 71](#), alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare aprobată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.

(2) OTS notifică OD, prin intermediul platformei informaționale, atât asupra imposibilității realizării măsurărilor din cauze tehnice, cât și asupra valorilor finale introduse în platformă.

Articolul 71²

OTS ia măsurile necesare astfel încât pentru zilele declarate oficial zile libere să transmită informațiile conform [art. 71](#) către OD, iar aceștia iau măsurile necesare pentru prelucrarea și transmiterea către OTS a datelor, conform prevederilor [art. 71³](#) și 71⁴.

Articolul 71³

(1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile [art. 71](#) referitoare la punctele de ieșire din SNT spre rețelele de distribuție.

(2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:

a) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD;

b) nivelurilor cantitative determinate în baza profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic.

(3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.

Articolul 71⁴

În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.

Articolul 71⁵

În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct de ieșire aflat la interfața OTS-OD, OTS efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:

a) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2);

b) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului pro rata, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT.

Articolul 71⁶

În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările precizate la art. 71⁴ până la ora 14,00 în ziua D+1 pentru ziua D, cantitățile măsurate vor fi alocate și comunicate UR, de către OTS, pe baza înregistrărilor echipamentelor de măsurare, respectând principiul pro rata, prin raportare la nominalizările UR aprobate.

43. După articolul 71⁶ se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de ieșire spre CD”.

44. Articolul 72 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 72

În ziua gazieră D+1, OTS comunică CD, până la ora 10,00, cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre CD, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, și până la ora 12,00 valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

45. După articolul 72 se introduc cinci noi articole, articolele 72¹, 72², 72³, 72⁴ și 72⁵, cu următorul cuprins:

Articolul 72¹

În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele [art. 72](#), alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare aprobată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.

Articolul 72²

OTS ia măsurile necesare astfel încât pentru zilele declarate oficial zile libere să transmită informațiile conform [art. 72](#) către CD, iar aceștia iau măsurile necesare pentru prelucrarea și transmiterea către OTS a datelor, conform prevederilor [art. 72⁴](#) și 72⁵.

Articolul 72³

În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, CD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

Articolul 72⁴

(1) Alocarea se efectuează de către OTS pe baza măsurătorilor zilnice la punctele de ieșire aflate la interfața OTS-CD.

(2) În cazul în care un singur UR livrează gaze naturale către CD, întreaga cantitate măsurată se alocă de către OTS acestuia.

Articolul 72⁵

În situația în care mai mulți UR livrează gaze naturale prin același punct de ieșire către un CD, întreaga cantitate măsurată va fi alocată de către CD, conform acordurilor încheiate cu UR. În caz contrar OTS efectuează alocarea în mod proporțional cu nominalizările aprobate pentru UR (pro rata).

46. După articolul 72⁵ se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de ieșire din SNT a cantităților de gaze naturale livrate în depozitele de înmagazinare subterană”.

47. Articolul 73 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 73

Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului «alocare = nominalizare aprobată». În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.

48. După articolul 73 se introduce titlul secțiunii „Alocarea lunară”.

49. Articolul 74 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 74

(1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii în care a prestat serviciul de transport (M), pentru fiecare UR în parte și pentru fiecare zi a lunii M, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS, precum și pentru determinarea dezechilibrelor zilnice finale din luna M.

(2) OTS efectuează alocarea lunară utilizând informațiile asumate și transmise de către operatorii sistemelor adiacente referitoare la nivelurile volumelor lunare măsurate, exprimate în mii Sm³, rotunjite la trei zecimale, și, respectiv, valorile energiei lunare a gazelor naturale, exprimate în MWh sau GJ, rotunjite la trei zecimale, inclusiv corecțiile convenite cu operatorii sistemelor adiacente, la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT.

(3) Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până în data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 10 a lunii M+1 pentru luna M.

(4) OTS va informa UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.

50. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 75

(1) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.

(2) OTS, în vederea parcurgerii procesului de alocare lunară, transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(3) OTS recurge la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform alin. (2) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se va finaliza până în data de 10 a lunii M+1, ora 12,00.

(4) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ.

(5) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare, iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (3), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (5) este egală cu alocarea inițială, iar cantitățile de gaze naturale aflate în divergență vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate.

(6) În data de 10 a lunii M+1, ora 14,30, OTS va afișa alocarea finală necesară pentru FTG.

(7) După încheierea FTG, în data de 13 a lunii M+1, ora 14,30, OTS efectuează alocarea lunară finală, alocare în baza căreia încheie și semnează împreună cu UR procesele-verbale comerciale privind cantitățile de gaze naturale transportate și emite facturile lunare conform [art. 105 alin. \(1\)](#) lit. b)

51. Articolul 76 se abrogă.

52. Articolul 79 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 79

- (1) Capacitatea de transport rezervată de către un UR poate face obiectul transferului integral/partial către un alt UR sau către un solicitant, persoană fizică sau juridică, română sau străină, care nu deține, la momentul inițierii transferului de capacitate, calitatea de UR.
- (2) UR care dorește să transfere capacitate, denumit în continuare UR care transferă, va înainta către UR sau solicitantul care dorește să preia respectiva capacitate, denumit în continuare beneficiar al transferului de capacitate, o cerere de transfer de capacitate, întocmită conform modelelor prevăzute în anexele nr. 8 și/sau 8¹, după caz, datată și semnată de către reprezentantul autorizat al UR.
- (3) UR/solicitantul beneficiar de transfer completează secțiunea B a cererii de transfer de capacitate și transmite atât UR care transferă, cât și OTS, cererea astfel completată, datată și semnată de către reprezentantul autorizat al UR/solicitantului beneficiar de transfer.
- (4) Cererea de transfer de capacitate completată de UR care transferă și de UR/solicitantul beneficiar de transfer va fi transmisă de către UR/solicitantul beneficiar de transfer către OTS cu maximum 21 de zile lucrătoare, dar nu mai puțin de 3 zile lucrătoare înainte de data prevăzută în această cerere pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.
- (5) OTS analizează fiecare cerere de transfer de capacitate în parte, în vederea verificării îndeplinirii cumulative a următoarelor condiții:
- a) dacă cererea de transfer este semnată atât de UR care transferă, cât și de către beneficiarul de transfer;
 - b) dacă datele prezentate în cererea de transfer de capacitate sunt corecte și complete;
 - c) dacă UR care transferă dispune de capacitatea care face obiectul transferului pentru întreaga perioadă pentru care ar urma să se efectueze transferul de capacitate, specificată în cererea de transfer.
- (6) În cazul în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c) și ambele părți implicate în transferul de capacitate au calitatea de UR la momentul analizării cererii, OTS aprobă transferul acelor capacități care au fost în mod explicit acceptate de către UR beneficiar de transfer în cadrul cererii de transfer transmise, capacitățile de transport refuzate a fi preluate de către UR beneficiar de transfer urmând a rămâne în portofoliul UR care transferă.
- (7) În cazul în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c), dar beneficiarul transferului de capacitate nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data primirii cererii de transfer de capacitate, OTS transmite acestuia, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea cererii de transfer, eventualele observații la programul de transport propus de către beneficiarul transferului de capacitate, contractul de transport aferent, în două exemplare originale, întocmit în conformitate cu contractul-cadru de transport prevăzut în anexa nr. 1, precum și cuantumul garanției ce urmează a fi constituită de către solicitant în favoarea OTS, în formatul convenit în prealabil, cererea de transfer de capacitate urmând a fi aprobată, în condițiile precizate la alin. (6), la data primirii de către OTS a unui exemplar original semnat al contractului de transport și a dovezii constituirii garanției.
- (8) În situația în care beneficiarul transferului de capacitate nu transmite OTS exemplarele semnate ale contractului de transport, însoțite de dovada constituirii garanției în formatul și cuantumul solicitate de către OTS, până în ziua lucrătoare anterioară celei prevăzute în cererea de transfer pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate, cererea de transfer este respinsă de către OTS, acest lucru fiind notificat, în cursul aceleiași zile, către UR care transferă.
- (9) În cazul în care cererea de transfer de capacitate nu este aprobată ca urmare a neîndeplinirii condițiilor prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c), OTS va preciza clar motivul refuzului, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea cererii de transfer.
- (10) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată în condițiile alin. (6), OTS va modifica în mod corespunzător contractele de transport încheiate cu UR care transferă și UR beneficiar de transfer și va proceda la recalcularea cuantumului garanțiilor constituite de către cei doi UR.
- (11) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată în condițiile alin. (7), OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport încheiat cu UR care transferă și va proceda la recalcularea cuantumului garanției constituite de către UR respectiv.
- (12) Modificările operate în contractele de transport în conformitate cu prevederile alin. (10) și (11) sunt comunicate și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT care au făcut obiectul transferului de capacitate.

53. Articolul 80 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 80

- (1) UR poate solicita OTS efectuarea unui transfer de capacitate de transport din punctele de intrare/ieșire

în/din SNT în care a rezervat capacitate în alte puncte de intrare/ieșire în/din SNT de același tip și nivel tarifar în care a rezervat sau nu capacitate de transport, prin transmiterea, către OTS, a unei cereri de transfer de capacitate întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 8².

(2) Cererea de transfer de capacitate va fi transmisă OTS cu minimum două zile lucrătoare înainte de data prevăzută în aceasta pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.

(3) OTS aprobă cererea de transfer de capacitate numai dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

a) în punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care UR dorește să îi fie transferată capacitatea rezervată există capacitate disponibilă de același tip (fermă/întreruptibilă, respectiv anuală/trimestrială/lunară/zilnică) cu cea rezervată;

b) punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care UR dorește să îi fie transferată capacitatea rezervată sunt de același tip (intrare-intrare; ieșire-ieșire) și nivel tarifar (producție-producție; depozit-depozit; distribuție-distribuție etc.) cu punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care are rezervată capacitate, menționate în cererea de transfer de capacitate.

(4) În cazul în care cererea de transfer de capacitate nu este aprobată, OTS va preciza clar motivul refuzului, cu minimum o zi lucrătoare înainte de data prevăzută pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.

(5) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată, OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport încheiat cu UR respectiv și va comunica această modificare și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT care au făcut obiectul transferului de capacitate.

54. Articolul 83 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 83

Echilibrarea fizică reprezintă gestionarea și echilibrarea cantităților de gaze naturale transportate prin SNT prin monitorizarea și controlarea parametrilor de debit, presiune și putere calorifică superioară a gazelor naturale în punctele de intrare, respectiv ieșire, precum și în nodurile tehnologice ale SNT.

55. După articolul 83 se introduc două noi articole, articolele 83¹ și 83², cu următorul cuprins:

Articolul 83¹

SNT se află în stare de echilibru atunci când pe toate direcțiile de transport sunt îndeplinite simultan următoarele condiții:

a) sunt înregistrate valori de presiune adecvate funcționării în condiții de siguranță a SNT;

b) cantitățile de gaze naturale aferente portofoliilor UR ieșite din SNT se situează pe același nivel cu cantitățile de gaze naturale intrate în SNT în cursul unei zile gaziere.

Articolul 83²

(1) În conformitate cu prevederile [Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), cu modificările și completările ulterioare, OTS nu poate deține gaze naturale decât pentru echilibrarea și exploatarea în condiții de siguranță a SNT.

(2) Pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea sistemului, sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane, și să întreprindă acțiuni de echilibrare a SNT inclusiv prin efectuarea de tranzacții de vânzare și/sau cumpărare a cantităților de gaze naturale necesare pentru echilibrarea fizică a sistemului, în mod transparent, nediscriminatoriu, prin utilizarea mecanismelor de piață.

(3) Acțiunile de echilibrare ale OTS pot include, ulterior realizării celorlalte acțiuni de echilibrare, și operațiunile efectuate de către OTS în scopul:

a) încadrării cantităților de gaze naturale aferente portofoliului unui UR nominalizate la punctele de ieșire din SNT în limitele impuse de nivelul zilnic efectiv al cantităților de gaze naturale injectate de către respectivul UR la punctele de intrare în SNT în cursul unei zile gaziere;

b) încadrării cantităților de gaze naturale aferente portofoliului unui UR nominalizate la punctele de intrare în SNT în limitele impuse de nivelul zilnic efectiv al cantităților de gaze naturale preluate de către respectivul UR la punctele de ieșire din SNT în cursul unei zile gaziere.

(4) Acțiunile de echilibrare ale OTS vor fi determinate numai de necesitatea obiectivă a menținerii parametrilor operativi de funcționare a SNT între limitele minime și maxime stabilite și publicate de OTS pe pagina proprie de internet în secțiunea dedicată UR, fiind independente de eventualele dezechilibre comerciale ale fiecărui UR.

(5) Acțiunile de echilibrare pot fi și preventive, în sensul că sunt întreprinse pentru a evita riscul de afectare a limitelor parametrilor operativi de funcționare a SNT, risc rezultat în urma calculelor zilnice efectuate de OTS,

pe baza datelor din programele de transport preliminar și/sau din nominalizările zilnice ale UR, în vederea optimizării fluxurilor de gaze naturale în sistem.

(6) Achiziția de gaze naturale efectuată de către OTS în scopul utilizării acestora cu titlul de consum tehnologic propriu nu este considerată acțiune de echilibrare a SNT.

(7) Operațiunile întreprinse de către OTS pentru echilibrarea fizică a SNT vizează echilibrarea diferențelor apărute între cantitățile de gaze naturale livrate în SNT de către UR și cele preluate de aceștia din SNT pe parcursul unei zile gaziere sau apărute ca urmare a producerii unor evenimente neașteptate.

(8) Cumpărarea gazelor naturale necesare pentru echilibrare se va realiza astfel:

a) în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale, fie pe baza contractelor standard specifice piețelor centralizate, fie pe baza unui contract-tip de cumpărare a gazelor naturale, elaborat de OTS și avizat de ANRE; și/sau

b) prin mecanisme de piață, transparent și nediscriminatoriu, cu respectarea prevederilor legislației naționale privind atribuirea contractelor de achiziție publică, pe baza unui contract-tip de cumpărare a gazelor naturale, elaborat de OTS și avizat de ANRE.

(9) Vânzarea gazelor naturale de echilibrare se va realiza în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale, fie pe baza contractelor standard specifice piețelor centralizate, fie pe baza unui contract-tip de vânzare a gazelor naturale elaborat de OTS și avizat de ANRE. În situația în care acțiunea de echilibrare a SNT prin vânzarea de către OTS a cantităților de gaze naturale livrate în excedent în sistem nu se produce în termen de 24 de ore, OTS va înmagazina cantitățile de gaze naturale respective în SNT și/sau în depozitele de înmagazinare subterană, în scopul efectuării unor acțiuni de echilibrare viitoare.

(10) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare acțiune de echilibrare fizică a SNT concretizată în vânzarea sau cumpărarea unor cantități de gaze naturale de echilibrare și pentru fiecare zi gazieră pentru care este efectuată acțiunea de echilibrare, informații referitoare la tipul acțiunii de echilibrare (preventivă sau nu), tipul tranzacției (vânzare sau cumpărare), cantitatea de gaze naturale tranzacționată, prețul aferent fiecărei tranzacții, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă și prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă.

56. Articolul 85 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 85

(1) Echilibrarea comercială reprezintă un set de acțiuni prin care UR își echilibrează cantitățile de gaze pe care le introduc și le preiau din SNT, precum și toate activitățile necesare pentru contabilizarea și alocarea corectă a gazelor naturale transportate.

(2) În vederea echilibrării comerciale, de către UR, a cantităților de gaze naturale introduse și preluate din SNT aferente portofoliilor proprii, OTS pune la dispoziția acestora, până la ora 10,00 a fiecărei zile gaziere D, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), următoarele date/informații:

a) cantitatea de gaze naturale existentă în SNT la începutul și la sfârșitul zilei gaziere D-1;

b) starea generală a SNT în ziua D la ora 06,00, respectiv informații privind situarea sau nu a parametrilor funcționali în limitele impuse de operarea SNT în condiții de siguranță și eficiență sau în afara acestora;

c) necesitatea inițierii de către OTS a unor acțiuni de echilibrare cu potențial impact asupra prețului gazelor de echilibrare aferent zilei gaziere D;

d) prognoza privind poziția agregată de echilibru/dezechilibru pentru UR, aferentă zilei gaziere D.

57. La capitolul IV „Prestarea serviciului de transport”, titlul secțiunii „Proceduri de echilibrare”, titlul punctului „A. Zilnic” și titlul punctului „C. Lunar” se abrogă.

58. Articolul 86 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 86

(1) Diferența dintre cantitățile de gaze naturale efectiv livrate în punctele de intrare și cele efectiv preluate în punctele de ieșire din SNT de către fiecare UR în parte, într-o anumită zi gazieră, cu luarea în considerare inclusiv a tranzacțiilor notificate în PVT, reprezintă dezechilibrul zilnic.

(2) Dezechilibrul zilnic, exprimat în unități de energie, se calculează pentru fiecare UR, utilizând ecuațiile de echilibrare specificate în prezenta secțiune, precum și următoarea formulă:

$$DZ = A_i + T_C - T_V - A_e, \text{ în care:}$$

DZ - dezechilibrul zilnic;

A_i - alocarea în punctele de intrare la care UR a rezervat capacitate;

A_e - alocarea în punctele de ieșire la care UR a rezervat capacitate;

T_C, T_V - au semnificația precizată la art. 52 alin. (3).

59. După articolul 86 se introduce un nou articol, articolul 86¹, cu următorul cuprins:

Articolul 86¹

(1) Până cel târziu la ora 14,15 a fiecărei zile gaziere D, OTS calculează dezechilibrul zilnic inițial pentru ziua gazieră D-1 pentru fiecare UR, utilizând alocările inițiale pentru ziua gazieră D-1, și informează UR în legătură cu dezechilibrul zilnic inițial înregistrat în ziua gazieră D-1.

(2) Dezechilibrul zilnic inițial are caracter de informare.

60. Articolul 88 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 88

(1) Până cel târziu la ora 14,30 din data de 10 a fiecărei luni, OTS îl informează pe UR în legătură cu dezechilibrul său final din fiecare zi gazieră a lunii calendaristice anterioare.

(2) Dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS pentru fiecare zi gazieră, pe baza alocărilor finale pentru ziua gazieră respectivă.

(3) În termen de 72 de ore de la primirea de către UR a informațiilor transmise de OTS cu privire la dezechilibrul lor zilnic final, respectiv între ora 14,30 din a 10-a zi calendaristică și ora 14,30 din a 13-a zi calendaristică a fiecărei luni, UR informează OTS, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), în legătură cu utilizarea FTG, potrivit prevederilor art. 64.

(4) În a 13-a zi calendaristică a fiecărei luni, în intervalul orar 14,30-18,00, OTS recalculează dezechilibrul final pentru fiecare UR și pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, pe baza informațiilor transmise de UR cu privire la cantitățile transferate prin FTG, și comunică UR dezechilibrele zilnice astfel recalulate.

61. Tabelul 1 „Proceduri de echilibrare” se abrogă.

62. La capitolul IV „Prestarea serviciului de transport”, titlul secțiunii „Dezechilibru zilnic” se abrogă.

63. Articolul 89 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 89

(1) După determinarea, în conformitate cu prevederile [art. 88](#), a cantităților finale de dezechilibru zilnic, aferente fiecărui UR și fiecărei zile gaziere din luna anterioară, UR se pot găsi în una dintre următoarele două situații:

a) excedent: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mare decât zero;

b) deficit: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mică decât zero.

(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Excedent» aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta vânzarea către OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.

(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta cumpărarea de la OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.

64. După articolul 89 se introduce un nou articol, articolul 89¹, cu următorul cuprins:

Articolul 89¹

(1) În vederea reducerii expunerii financiare a UR în ceea ce privește contravaloarea dezechilibrelor finale înregistrate, OTS ia în considerare un nivel de toleranță de 5%, în condițiile alin. (3).

(2) Nivelul de toleranță (T) se calculează aplicând formula:

$$T = (A_i - A_e) / A_i * 100, \text{ unde:}$$

A_i - alocarea în punctele de intrare la care UR a rezervat capacitate;

A_e - alocarea în punctele de ieșire la care UR a rezervat capacitate.

(3) Nivelul de toleranță determinat se aplică alocării în punctele de intrare în SNT. În cazul în care nu există capacitate rezervată în punctele de intrare în SNT, nivelul de toleranță determinat se aplică alocării în punctele de ieșire din SNT.

65. Tabelul 2 „Dezechilibrul zilnic” se abrogă.

66. Articolul 99 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 99

Pentru fiecare zi gazieră și fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT la care UR a depășit capacitatea rezervată, UR va plăti OTS un tarif de depășire a capacității rezervate (TDCR) calculat astfel:

$TDCR = RC_f \times (C_{UTL} - C_{REZ})$, unde:

RC_f - componenta fixă de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi (lei/MWh/h);

C_{UTL} - suma capacităților utilizate efectiv pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi);

C_{REZ} - suma capacităților rezervate de către UR pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi).

67. Tabelul 4 „Limite de toleranță pentru depășirea capacității rezervate” se abrogă.

68. La capitolul V „Administrarea contractelor de transport”, titlul secțiunii „Tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată” se abrogă.

69. Articolul 100 se abrogă.

70. Articolul 101 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 101

(1) OTS va plăti UR un tarif pentru neasigurarea capacității rezervate.

(2) Se consideră că OTS nu asigură capacitatea rezervată atunci când acesta recurge la limitarea/întreruperea capacității fără a respecta, din culpa sa exclusivă, obligațiile prevăzute în contractul de transport sau în Codul rețelei.

(3) Tariful pentru neasigurarea capacității rezervate se calculează pentru fiecare zi gazieră și fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT la care OTS nu a asigurat capacitatea rezervată de UR în conformitate cu următoarea formulă:

$TNCR = RC_f \times (C_{REZ} - C_{ASG})$, unde:

RC_f - componenta fixă de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi (lei/MWh/h);

C_{REZ} - suma capacităților rezervate de către UR pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi);

C_{ASG} - suma capacităților asigurate efectiv de către OTS pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi).

71. Tabelul 6 „Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată” se abrogă.

72. Articolul 102 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 102

(1) Tariful de dezechilibru zilnic se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru zilnic (Q), determinată în conformitate cu prevederile [art. 88](#), cu prețul aplicabil (P), determinat conform prevederilor art. 102¹-102⁵, după caz, luând în considerare modul de calcul al nivelului de toleranță prevăzut la art. 89¹.

(2) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mic sau egal cu nivelul de toleranță de 5%, TDZ se calculează conform prevederilor art. 102¹-102⁵, după caz, pentru toată cantitatea de dezechilibru.

(3) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mare decât nivelul de toleranță de 5%, TDZ se calculează conform prevederilor art. 102¹-102⁵, după caz, și reprezintă suma dintre TDZ aferent cantității din dezechilibrul zilnic care se încadrează în toleranța de 5% și TDZ aferent cantității din dezechilibrul zilnic care se situează peste toleranța de 5%.

73. Tabelul 7 „Valoarea dezechilibrului zilnic” se abrogă.

74. După articolul 102 se introduc șase noi articole, articolele 102¹, 102², 102³, 102⁴, 102⁵ și 102⁶, cu următorul cuprins:

Articolul 102¹

(1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este egală cu suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil atât la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre pozitive, cât și la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre negative este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.

(2) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$PMV = PMP \times (1 - Caj)$, unde:

PMV - prețul marginal de vânzare.

PMP - prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(3) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$PMC = PMP \times (1 + Caj)$, unde:

PMC - prețul marginal de cumpărare.

PMP - prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(4) În situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă. Dacă fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.

(5) La momentul inițial al aplicării prevederilor referitoare la TDZ, în situația în care nu există tranzacții notificate în PVT sau tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua respectivă, în vederea stabilirii prețului aplicabil se vor lua în considerare ultimele tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România.

(6) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare tranzacție notificată de UR în PVT pentru ziua gazieră respectivă, inclusiv ca urmare a utilizării NIZ, informații referitoare la cantitatea de gaze naturale astfel tranzacționată, prețul aferent tranzacției, precum și prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.

(7) În ziua gazieră imediat următoare ultimei zile în care este posibilă efectuarea FTG, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, informații actualizate privind nivelul prețului mediu ponderat al tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă, rezultat după efectuarea FTG.

Articolul 102[^]2

(1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS a cumpărat, pentru ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de cumpărare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră

respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare.

(2) Prețul marginal de cumpărare este dat de cea mai mare valoare dintre următoarele două:

a) cel mai mare preț la care OTS a efectuat tranzacții de cumpărare pentru ziua gazieră respectivă (CMMPC);

b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă (PMPC) plus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMV = \max (CMMPC, PMPC \times 110\%)$$

(3) Prețul marginal de vânzare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

PMV - prețul marginal de vânzare;

PMP - prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Articolul 102³

În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS nu a efectuat tranzacții de cumpărare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102¹, pentru ziua gazieră respectivă.

Articolul 102⁴

(1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS a vândut, în ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de vânzare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu

ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare.

(2) Prețul marginal de vânzare este dat de cea mai mică valoare dintre următoarele două:

a) cel mai mic preț la care OTS a efectuat tranzacții de vânzare în ziua gazieră respectivă (CMMPV);

b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă (PMPV) minus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$\text{PMV} = \min (\text{CMMPV}, \text{PMPV} \times 90\%)$$

(3) Prețul marginal de cumpărare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$\text{PMC} = \text{PMP} \times (1 + \text{Caj}), \text{ unde:}$$

PMC - prețul marginal de cumpărare;

PMP - reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Articolul 102⁵

În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS nu a efectuat tranzacții de vânzare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102¹, pentru ziua gazieră respectivă.

Articolul 102⁶

(1) Toate cheltuielile și veniturile aferente acțiunilor de echilibrare se înregistrează distinct în evidențele contabile ale OTS.

(2) OTS transferă către UR toate cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare, diferența între cheltuielile și veniturile rezultate fiind alocate trimestrial către UR.

(3) Alocarea diferenței între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare către UR se realizează conform metodologiei elaborate de OTS și aprobate de ANRE.

(4) Prima alocare către UR a diferențelor între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare se va realiza după aprobarea metodologiei menționate la alin. (3).

(5) Valoarea cheltuielilor și veniturilor din acțiunile de echilibrare se va publica de către OTS pe pagina proprie de internet, conform reglementărilor ANRE.

75. Articolul 104 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 104

(1) Tariful pentru depășirea capacității rezervate, prevăzut la [art. 99](#), tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, prevăzut la [art. 101](#), precum și tarifele de dezechilibru determinate în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ vor intra în vigoare la data de 1 decembrie 2015.

(2) Începând cu data de 1 decembrie 2015, tarifele de dezechilibru determinate în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102¹, 102³ și 102⁵, precum și contravaloarea dezechilibrelor calculate în baza acestor tarife, vor fi comunicate fiecărui UR, în scris de către OTS, atât zilnic, cât și în luna următoare lunii de livrare, după încheierea perioadei de utilizare a FTG.

76. La capitolul V „Administrarea contractelor de transport”, titlul secțiunii „Facturare și plată” se înlocuiește cu titlul „Facturare”.

77. Articolul 105 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 105

(1) Pe durata administrării contractelor de transport, OTS emite și transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport:

- a) o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;
- b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴;
- c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu

prevederile [art. 99](#), și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile [art. 101](#), după caz.

(2) Începând cu data de 1 aprilie 2016, factura menționată la alin. (1) lit. b) va include și contravaloarea dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă, calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102¹, 102³ și 102⁵.

(3) OTS are dreptul să emită o factură pro forma reprezentând contravaloarea estimată a serviciilor prestate în luna respectivă UR, până cel târziu în data de 15 a lunii gaziere.

78. Anexa nr. 7 la Codul rețelei pentru SNT se înlocuiește cu anexa nr. 1 la prezentul ordin.

79. După anexa nr. 7 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 7¹ „Confirmare nominalizare/renominalizare/NIZ”, cuprinsă în anexa nr. 2 la prezentul ordin.

80. Anexa nr. 8 la Codul rețelei pentru SNT se înlocuiește cu anexa nr. 3 la prezentul ordin.

81. După anexa nr. 8 se introduc două noi anexe, anexa nr. 8¹ „Cerere de transfer de capacitate în punctele de ieșire din SNT” și anexa nr. 8² „Cerere de transfer de capacitate la nivel de UR”, cuprinse în anexele nr. 4 și 5 la prezentul ordin.

82. Anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru SNT se abrogă.

83. După anexa nr. 12 la Codul rețelei pentru SNT se introduc două noi anexe, anexa nr. 13 „Notificare în PVT a tranzacției aferente dezechilibrului prognozat” și anexa nr. 14 „Notificare în PVT a tranzacției aferente FTG”, cuprinse în anexele nr. 6 și 7 la prezentul ordin.

Articolul II

Anexele nr. 1-7 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Articolul III

În termen de 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a elabora și transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aprobării, Metodologia de alocare, către utilizatorii rețelei, a diferenței între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare.

Articolul IV

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a transmite lunar Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei situația dezechilibrelor zilnice înregistrate de către fiecare dintre utilizatorii rețelei, precum și a acțiunilor întreprinse de către fiecare utilizator al rețelei pentru echilibrarea portofoliului propriu.

Articolul V

În termen de cel mult 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a publica, pe pagina proprie de internet, condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale online și de a comunica operatorilor sistemelor adiacente cerințele tehnice ale platformei informaționale, astfel încât aceștia să adapteze configurările propriilor platforme informaționale în vederea asigurării interoperabilității acestora.

Articolul VI

În termen de maximum 6 luni de la data comunicării de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș a cerințelor tehnice ale platformei informaționale online, operatorii sistemelor adiacente au obligația de a efectua configurările necesare, astfel încât să asigure interoperabilitatea propriilor platforme informaționale cu platforma informațională a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș.

Articolul VII

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a notifica utilizatorii de rețea (UR) și partenerii acestora cu privire la orice modificări legate de condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale online și a serviciilor de comunicare alternativă, prin publicarea acestora pe pagina proprie de internet, cu cel puțin 60 de zile înainte de realizarea acestora.

Articolul VIII

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a pune la dispoziție UR, partenerilor acestora și operatorilor sistemelor adiacente Sistemului național de transport al gazelor naturale (SNT), cu titlu gratuit, toate informațiile necesare acestora în vederea configurării propriilor platforme informaționale, astfel încât să fie posibil schimbul de date cu platforma informațională a operatorului de transport și de sistem (OTS), și de a face instruirii

gratuite cu utilizatorii rețelei și partenerii lor, la cererea acestora, în legătură cu condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale online și a serviciilor de comunicare alternativă.

Articolul IX

Pentru punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT monitorizate prin sistemul de comandă și achiziție date de la distanță - SCADA, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a pune la dispoziția operatorilor sistemelor adiacente punctelor respective datele cu privire la debite, presiuni, temperaturi, conform prevederilor convențiilor tehnice bilaterale încheiate cu aceștia.

Articolul X

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a publica, pe pagina sa de internet, datele relevante, cuprinse în acordurile încheiate cu operatorii sistemelor de transport al gazelor naturale din statele învecinate României, referitoare la rezervarea de capacitate, nominalizare/renominalizare, corelare, alocare, calitatea gazelor naturale, elemente de interoperabilitate.

Articolul XI

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș are obligația de a comunica Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, proceduri privind modalitatea de determinare a următorilor parametri:

- a)**energia gazelor naturale aferente consumurilor tehnologice localizate - determinate;
- b)**energia gazelor naturale aferente pierderilor tehnologice nelocalizate - estimate;
- c)**energia gazelor naturale aferente pierderilor localizate în SNT;
- d)**variația energiei gazelor naturale stocate în conducte.

Articolul XII

În cazul sistemelor de distribuție alimentate direct atât din SNT, cât și din alte sisteme adiacente acestora, cum ar fi sistemele de conducte din amonte, operatorii sistemelor adiacente au obligația de a încheia cu operatorul sistemului de distribuție respectiv convenții tehnice bilaterale privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de la interfața cu sistemul de distribuție în cauză.

Articolul XIII

Până la încheierea convențiilor tehnice bilaterale menționate la art. XII, operatorii sistemelor adiacente au obligația de a transmite operatorului sistemului de distribuție, până la ora 10,00 a fiecărei zile gaziere, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în sistemul de distribuție respectiv în ziua gazieră anterioară:

- a)**volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în sistemul de distribuție din sistemul adiacent;
- b)**puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în sistemul de distribuție din sistemul adiacent;
- c)**cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră anterioară în sistemul de distribuție către fiecare partener al operatorului sistemului adiacent;
- d)**cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în sistemul de distribuție, în ziua gazieră anterioară, în nume propriu de către operatorul sistemului adiacent.

Articolul XIV

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

- a)**art. 10 alin. (1) și (3) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 47/2007 pentru aprobarea Metodologiei privind schimbarea furnizorului de către consumatorii casnici de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 796 din 22 noiembrie 2007;
- b)**art. 13 alin. (1) și (3) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 47/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind schimbarea furnizorului de către consumatorii noncasnici de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 385 din 21 mai 2008.

Articolul XV

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș, utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale și partenerii contractuali ai acestora, operatorii sistemelor adiacente Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și clienții racordați direct la Sistemul național de transport al gazelor naturale vor aduce la îndeplinire

prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare din Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Articolul XVI

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 decembrie 2015, cu excepția prevederilor art. 104 alin. (2) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin [Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013](#), publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum au fost modificate prin art. I pct. 75, care intră în vigoare la data de 1 aprilie 2016.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 26 noiembrie 2015.

Nr. 160.

ANEXA Nr. 1

(Anexa nr. 7 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Nominalizare/Renominalizare/NIZ

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/II/aa MWh
				Total, din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
... n.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic/virtual.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/II/aa MWh
				Total, din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
... n	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Puterile calorifice superioare luate în calcul la elaborarea nominalizării/renominalizării sunt cele disponibile pe pagina de internet a OTS la momentul elaborării solicitării respective, puteri calorifice superioare calculate și publicate în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura nominalizare/renominalizare pentru ziua gazieră [zz/II/aa] și ne rezervăm totodată dreptul de a face renominalizare în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura renominalizare pentru ziua gazieră [zz/II/aa].

Declarăm că nominalizarea/renominalizarea este în conformitate cu obligațiile contractuale, potrivit portofoliului propriu de clienți.

Așteptăm aprobarea dumneavoastră pentru valorile sus-menționate.

ANEXA Nr. 2

(Anexa nr. 7¹ la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Confirmare nominalizare/renominalizare/NIZ

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată aprobată pentru zz/II/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total, din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
... n	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (cumpărare) pentru zz/II/aa MWh	
1.	PVT	[nume]		[valoare]	
2.	PVT	[nume]		[valoare]	
... n	PVT	[nume]		[valoare]	

*Punct de intrare fizic/virtual.

**Se va preciza motivul ajustării, și anume:

E - nominalizări neechilibrate intrare/ieșire (doar în situația transmiterii nominalizării prin canale alternative);

M - aplicarea procedurii de corelare.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/II/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total, din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]		
2.	[cod]	[nume]	[nume]		
... n	[cod]	[nume]	[nume]		
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (vânzare) pentru zz/II/aa MWh	
1.	PVT	[nume]		[valoare]	
2.	PVT	[nume]		[valoare]	
...n	PVT	[nume]		[valoare]	

*Punct de ieșire fizic.

**Se va preciza motivul ajustării, și anume:

E - nominalizări neechilibrate intrare/ieșire (doar în situația transmiterii nominalizării prin canale alternative);

M - aplicarea procedurii de corelare.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă nominalizarea/renominalizarea pentru ziua gazieră [zz/II/aa].

ANEXA Nr. 3

(Anexa nr. 8 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Cerere de transfer de capacitate în punctele de intrare în SNT

A. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR care dorește să transfere capacitate de transport către alt UR]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], în calitate de UR care transferă, solicit prin prezenta transferarea, începând cu data de [se va completa data]/pentru perioada [se

va completa perioada pentru care se solicită transferul], către
[numele/denumirea UR/solicitantului beneficiar de transfer] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare fizic/virtual.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS].

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în [se vor enumera motivele].

UR care transferă

Reprezentant autorizat

Data:

Semnătura:

B. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR/solicitantul beneficiar de transfer]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR/solicitantului], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de[se va completa data] [textul cu caractere italice nu se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer], în calitate de UR/solicitant care beneficiază de transfer,

a) sunt de acord cu preluarea de la [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare fizic/virtual.

b) nu sunt de acord cu preluarea de la [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare fizic/virtual.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS]/ să ne transmiteți spre semnare contractul de transport aferent capacității de transport transferate [textul cu caractere italice se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer].

Justificarea acestui refuz de preluare a capacității oferite spre transfer constă în [se vor enumera motivele].

UR care beneficiază de transfer

Reprezentant autorizat

Data:

Semnătură:

ANEXA Nr. 4

(Anexa nr. 8¹ la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Cerere de transfer de capacitate în punctele de ieșire din SNT

A. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR care dorește să transfere

capacitate de transport către alt UR]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], în calitate de UR care transferă, solicit prin prezenta transferarea, începând cu data de [se va completa data]/pentru perioada [se va completa perioada pentru care se solicită transferul], către [numele/denumirea UR/solicitantului beneficiar de transfer] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod c