

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

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. 54/2007

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (1) lit. i) și n) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 71 și 71 bis din 30 ianuarie 2008, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

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

„Art. 2. — (1) Prevederile Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, denumit în continuare *Codul rețelei*, sunt în conformitate cu prevederile Legii gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, cu modificările ulterioare, și se aplică de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale «Transgaz» — S.A. Mediaș, denumită în continuare *operatorul sistemului de transport (OST)*, de utilizatorii SNT, denumiți în continuare *utilizatori ai rețelei (UR)*, de producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale, precum și de operatorii sistemelor de distribuție (*OSD*), consumatorii direcți (*CD*) și operatorii depozitelor de înmagazinare (*OSI*).”

2. La articolul 9 alineatul (1), definițiile termenilor „interval de echilibrare”, „punct de ieșire” și „punct de intrare” se abrogă.

3. La articolul 9 alineatul (1), definițiile termenilor „procedură de corelare” și „unitate de energie” se modifică și vor avea următorul cuprins:

„**Procedură de corelare** — procedură prin care OST analizează comparativ nominalizarea unui utilizator al rețelei la un anumit punct de intrare sau de ieșire cu informațiile partenerilor privind respectivul punct de intrare sau de ieșire.

.....
„**Unitate de energie** — unitatea de măsură a cărei valoare va fi exprimată în MWh.”

4. La articolul 9, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Termenii definiți la alin. (1) se completează cu cei definiți în Legea nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, și în Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009, cu modificările ulterioare.”

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

„Art. 12. — Un *punct de intrare* este acel punct fizic în care, în baza contractului, UR predă și OST preia, pentru transport prin SNT, gazele naturale din sistemele adiacente.”

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

„Art. 13. — Punctul de intrare fizic este reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, cu excepția situațiilor prevăzute la art. 13².”

7. După articolul 13 se introduc două noi articole, articolele 13¹ și 13², cu următorul cuprins:

„Art. 13¹. — AC poate aproba crearea mai multor puncte virtuale de intrare dintr-un punct fizic sau gruparea mai multor puncte fizice de intrare într-un punct de intrare virtual, la propunerea OST și/sau a UR.

Art. 13². — În cazul punctelor virtuale create dintr-un punct fizic, respectivele puncte virtuale au caracter de punct fizic, așa cum acesta a fost definit la art. 12.”

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

„Art. 14. — Punctele de intrare în SNT pot fi:

- a) puncte de intrare din import;
- b) puncte de intrare din perimetrele de producție de pe uscat (on-shore) și din perimetrele de producție de pe platoul continental al Mării Negre (off-shore);
- c) puncte de intrare din depozite de înmagazinare subterană (pentru extracția de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană);
- d) puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE;
- e) puncte de interconectare cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe (non-UE);
- f) puncte de intrare din terminale GNL;
- g) puncte de intrare din instalații de producție a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin SNT.”

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

„Art. 15. — (1) Un *punct de ieșire* este acel punct fizic în care, în baza contractului, OST predă și UR preia gazele naturale transportate prin SNT în scopul predării acestora în sistemele adiacente/la CD.

(2) În cazul localităților alimentate prin mai multe puncte fizice interconectate între ele, la solicitarea OSD, OST poate substitui punctele fizice respective printr-un punct de tip inel cu caracter de punct fizic, așa cum acesta a fost definit la alin. (1).”

10. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 16. — Punctul de ieșire fizic este reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, cu excepția situațiilor prevăzute la art. 15 alin. (2).”

11. După articolul 16 se introduce un nou articol, articolul 16¹, cu următorul cuprins:

„Art. 16¹. — AC poate aproba gruparea mai multor puncte fizice de ieșire, inclusiv a celor menționate la art. 15 alin. (2), într-un punct de ieșire virtual, la propunerea OST și/sau a UR.”

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

„Art. 17. — Punctele de ieșire din SNT pot fi:

- a) puncte de ieșire spre sisteme de distribuție;
- b) puncte de ieșire spre CD;
- c) puncte de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană (pentru injecția de gaze naturale în depozitele de înmagazinare subterană);
- d) puncte de interconectare cu alte sisteme de transport gaze naturale din state membre ale UE;
- e) puncte de interconectare cu alte sisteme de transport gaze naturale din state terțe (non-UE);
- f) puncte de ieșire spre rețele de conducte din amonte.”

13. După articolul 17 se introduce un nou subtitlu, intitulat „Proceduri/Operațiuni comerciale derulate pe punctele de intrare/ieșire în/din SNT”, cuprinzând articolele 17¹ și 17², cu următorul cuprins:

„Art. 17¹. — (1) În punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT se derulează următoarele proceduri/operațiuni comerciale prevăzute de Codul rețelei:

- a) accesul la serviciile de transport:
 - (i) rezervarea de capacitate;
 - (ii) stabilirea programului de transport;
- b) procedurile operaționale de utilizare a SNT:
 - (i) nominalizarea/renominalizarea;
 - (ii) corelarea nominalizărilor;
 - (iii) alocarea (doar în cazul punctelor de ieșire din SNT);
- c) procedurile de management al congestiilor contractuale:
 - (i) returnarea voluntară de capacitate;
 - (ii) facilitatea de transfer de capacitate (FTC);
 - (iii) transferul obligatoriu de capacitate;
- d) aplicarea tarifelor de dezechilibru:
 - (i) tariful de depășire a capacității rezervate;
 - (ii) tariful pentru neasigurarea capacității rezervate.

(2) Rezervarea de capacitate pe puncte fizice de intrare/ieșire în/din SNT se va face începând cu anul gazier 2012—2013.

(3) Tariful de depășire a capacității rezervate și tariful pentru neasigurarea capacității rezervate se vor percepe numai după aplicarea sistemului de tarifare de tipul «intrare-ieșire».

Art. 17². — (1) În punctele virtuale de intrare/ieșire în/din SNT se derulează următoarele proceduri/operațiuni comerciale prevăzute de Codul rețelei:

- a) procedurile operaționale de utilizare a SNT:
 - (i) alocarea (doar în cazul punctelor de intrare în SNT);
 - (ii) facilitatea de transfer gaze (FTG ex-post);
- b) aplicarea tarifelor de dezechilibru:
 - (i) tariful de nerespectare a nominalizării;
 - (ii) tariful de dezechilibru zilnic;
 - (iii) tariful de dezechilibru acumulat;
 - (iv) tariful pentru livrare sub nominalizarea aprobată.

(2) Pentru aplicarea tarifelor prevăzute la alin. (1) lit. b) se iau în considerare următoarele date:

a) nominalizările pe puncte virtuale de intrare obținute prin însumarea nominalizărilor aprobate pentru punctele fizice aferente;

b) alocările finale pe punctele virtuale de intrare;

c) nominalizările pe puncte virtuale de ieșire obținute prin însumarea nominalizărilor aprobate pentru punctele fizice aferente;

d) alocările finale pe punctele virtuale de ieșire obținute prin însumarea alocărilor finale pentru punctele fizice aferente.”

14. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 18. — OST are obligația de a publica pe pagina de internet cel puțin informațiile prevăzute de Regulamentul (CE) nr. 715/2009, cu modificările ulterioare.”

15. Articolul 20 se abrogă.

16. Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 21. — OST asigură accesul nediscriminatoriu la capacitatea disponibilă la punctele de intrare în/ieșire din SNT.”

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

„Art. 22. — (1) Capacitatea necesară OST pentru operarea și întreținerea sistemului, defalcată pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT, va fi înaintată AC în vederea aprobării, anual, până la data de 15 martie.

(2) AC analizează și aprobă capacitatea solicitată până la data de 31 martie.”

18. Articolul 23 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 23. — (1) OST acordă capacitatea în punctele de intrare în/ieșire din SNT pe baza principiului «primul venit, primul servit», în următoarea ordine de prioritate:

- a) pentru capacitățile solicitate în scopul îndeplinirii obligațiilor de serviciu public;
- b) pentru capacitățile solicitate în alte scopuri decât îndeplinirea obligațiilor de serviciu public.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), principiile de acordare de capacitate pentru punctele de interconectare cu un sistem de transport terț vor fi corelate cu acordurile stabilite între operatorii sistemelor de transport interconectate.”

19. La articolul 25, litera B „cerințe tehnice” se modifică și va avea următorul cuprins:

„B. cerințe tehnice:

- (i) OST deține o platformă informațională, realizată în conformitate cu prevederile prezentului act normativ. Serverele OST sunt sincronizate cu un server de timp precizat în documentația de utilizare a platformei;
- (ii) UR trebuie să dispună de mijloace informatice care să permită transmiterea informațiilor în platforma informațională a OST, în conformitate cu prevederile Codului rețelei.”

20. La articolul 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 26. — (1) Neîndeplinirea cerințelor financiare și/sau tehnice de acces sus-menționate în orice moment pe durata valabilității contractului de transport poate constitui motiv de reziliere a contractului de transport.”

21. Articolul 27¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 27¹. — (1) Rezervarea de capacitate se face în punctele de intrare în SNT și în punctele de ieșire din SNT, în unități de energie.

(2) Capacitatea solicitată se calculează luând în considerare puterea calorifică superioară medie anuală, determinată pe baza datelor din anul calendaristic anterior.

(3) În cazul contractelor de transport încheiate pe multiplu de ani gazieri, capacitatea rezervată se va recalcula anual în conformitate cu prevederile alin. (2).”

22. La articolul 29, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 29. — (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) Contractele de transport se semnează pentru capacitatea solicitată în baza portofoliului de clienți estimat al fiecărui UR."

23. Articolul 30 se abrogă.

24. Subtitlul „Rezervarea de capacitate la punctele de intrare în SNT” se abrogă.

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

„Art. 31. — Pentru rezervarea de capacitate în punctele de intrare din import, din perimetrele de producție și din depozitele de înmagazinare subterană, precum și în punctele de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană, utilizatorul rețelei care solicită capacitate în aceste puncte trebuie să emită o declarație conform modelului prevăzut în anexa nr. 2.”

26. Articolele 32—34 se abrogă.

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

„Art. 37. — (1) UR solicită rezervarea de capacitate în SNT prin completarea și transmiterea formularului «Solicitare de capacitate», conform modelului prevăzut în anexa nr. 3, împreună cu propunerea de program de transport, direct în platforma informațională, în conformitate cu prevederile art. 25 lit. B.

(2) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentele precizate la alin. (1) direct în platformă, formularul și programul de transport vor fi transmise prin e-mail în format XML furnizat de către OST.

(3) Puterea calorifică superioară medie anuală luată în calcul pentru rezervarea de capacitate în unități de energie (MWh/zi) se calculează ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare determinate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

(4) Valorile puterilor calorifice superioare medii anuale calculate conform alin. (3), afișate pe pagina de internet a OST la data de 15 aprilie, sunt valabile pentru întreaga perioadă a anului gazier următor.”

28. La articolul 43 alineatul (2), litera d) se abrogă.

29. La articolul 45, alineatele (1), (2) și (4)—(6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 45. — (1) Pentru implementarea contractului de transport, utilizatorul rețelei are responsabilitatea de a informa OST în legătură cu livrările și preluările de gaze naturale în/din SNT, planificate la toate punctele de intrare și de ieșire la care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate; informarea va fi sub forma programului de transport și a nominalizărilor/renominalizărilor, cu respectarea procedurilor și termenelor prevăzute în prezenta secțiune.

(2) La întocmirea programului de transport și a nominalizărilor/renominalizărilor, utilizatorii rețelei vor ține cont de lucrările planificate care cauzează o reducere sau o întrerupere a capacității în SNT.

(4) OST are obligația de a informa UR, cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de data efectivă a lucrărilor prevăzute la alin. (3), în legătură cu perioada de întrerupere și cu privire la data previzionată a reluării prestării serviciului de transport.

(5) Utilizatorii rețelei vor fi informați în legătură cu orice posibilă modificare a graficului de lucrări planificate cu cel puțin 30 de zile înainte.

(6) În cazul schimbării programului de lucrări planificate, anunțate în conformitate cu alin. (3), UR va avea posibilitatea de a modifica, de comun acord cu OST, programul de transport și nominalizările/renominalizările.”

30. La articolul 46, alineatele (1) și (3)—(6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 46. — (1) Programul de transport va fi întocmit de UR în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 5, pentru fiecare lună fiind precizate următoarele:

a) cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie la fiecare punct de intrare în SNT la care UR a rezervat capacitate, defalcat pe parteneri;

b) cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie, la fiecare punct de ieșire din SNT la care UR a rezervat capacitate, defalcat pe parteneri.

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul menționat la alin. (1) direct în platformă, programul de transport va fi transmis prin e-mail în format XML furnizat de către OST.

(4) Puterea calorifică superioară medie anuală luată în calcul pentru elaborarea programului de transport în unități de energie (MWh/zi) se calculează ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare determinate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

(5) Valorile puterilor calorifice superioare medii anuale determinate conform alin. (4) vor fi disponibile pe pagina de internet a OST la data de 15 aprilie.

(6) Parametrii operativi aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din SNT (presiune minimă, presiune maximă, capacitate), precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la respectarea acestor parametri vor face obiectul unor convenții bilaterale încheiate de OST cu producătorii, OSÎ și OSD până la data de 15 aprilie pentru anul gazier următor. CD vor încheia convenții bilaterale direct sau prin furnizorii lor, după caz.”

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

„Art. 47. — Programul de transport se va anexa la contractul de transport. După începerea anului gazier și cel târziu cu 5 zile anterior începerii lunii de livrare, până la ora 14,00, utilizatorii rețelei își pot modifica programul de transport pentru luna următoare sau pentru restul anului gazier.”

32. Articolul 48 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 48. — (1) Programul de transport poate fi modificat prin notificarea scrisă a UR. Notificarea este întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 6 și transmisă direct în platforma informațională.

(2) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, notificarea va fi transmisă prin e-mail în format XML furnizat de către OST.”

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

„Art. 49. — (1) Nominalizarea/Renominalizarea reprezintă o informație angajantă pe care utilizatorii rețelei o transmit OST și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie aprobată de OST.

(2) Nominalizările utilizatorilor rețelei vor fi făcute săptămânal și pot fi făcute în orice zi gazieră, în termenele prevăzute în prezenta secțiune. Renominalizările pot fi făcute pentru fiecare zi gazieră în termenele prevăzute în prezenta secțiune. În cazul în care utilizatorii rețelei nu au transmis nominalizarea/renominalizarea la aceste termene, se aplică prevederile art. 52.

(3) În situația în care se constată diferențe între valorile nominalizărilor/renominalizărilor aprobate de OST și valorile alocate, se va aplica un tarif de nerespectare a nominalizării conform prevederilor art. 105.”

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

„Art. 50. — (1) La efectuarea nominalizărilor și renominalizărilor se vor respecta următoarele principii:

- a) nominalizarea supusă aprobării OST este cea existentă în platformă la termenul-limită prevăzut la art. 51 alin. (1);
- b) renominalizarea supusă aprobării OST este cea existentă în platformă la termenul-limită prevăzut la art. 59 alin. (1);
- c) nominalizarea sau renominalizarea nu poate să fie mai mare decât capacitatea rezervată pentru respectivul punct de intrare în sau de ieșire din SNT;

d) nominalizările sau renominalizările pentru punctele de intrare în SNT nu pot fi mai mari decât cantitățile de gaze naturale contractate de către UR în punctele respective;

e) fiecare UR va pune la dispoziția OST nominalizări și renominalizări echilibrate, respectiv energia zilnică livrată în SNT trebuie să fie egală cu preluarea zilnică de energie din SNT;

f) nominalizările sau renominalizările pentru punctele de intrare în și de ieșire din SNT vor fi egale cu cele pe care UR le-a convenit cu clienții săi și le-a comunicat, după caz, OSÎ, producătorilor, furnizorilor, CD, OSD și importatorilor.

(2) Nominalizarea sau renominalizarea care nu respectă condițiile de mai sus va fi respinsă de OST, cu informarea UR.”

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

„Art. 51. — (1) Până la ora 14,00 din ziua de luni a fiecărei săptămâni gazieră $n-1$, utilizatorii rețelei comunică OST nominalizarea pentru săptămâna gazieră n , în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 7, indicând pentru fiecare zi gazieră a săptămânii gazieră n :

a) cantitatea de gaze naturale, defalcată pe parteneri, exprimată în unități de energie, la fiecare punct de intrare în SNT pentru care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate;

b) cantitatea de gaze naturale, defalcată pe parteneri, exprimată în unități de energie pentru fiecare punct de ieșire din SNT pentru care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate.

(2) Utilizatorii rețelei transmit nominalizarea direct în platforma informațională, în conformitate cu procedura prevăzută la art. 25 lit. B.

(3) În situația în care nominalizarea este 0, această valoare se transmite de către UR în mod explicit, în caz contrar aplicându-se prevederile art. 52 alin. (1).

(4) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, nominalizarea va fi transmisă prin e-mail în format XML furnizat de către OST; se ia în considerare în vederea aprobării cea mai recentă nominalizare primită de către OST în termenul-limită stabilit, prin oricare din cele două căi de transmitere admise (platformă sau fișier XML).

(5) OST asigură preluarea datelor din fișierele XML în platformă în termen de maximum 30 de minute.”

36. La articolul 52, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 52. — (1) În situația în care utilizatorul rețelei nu transmite, pentru fiecare punct de intrare și de ieșire din SNT, o nominalizare în termenele prevăzute în prezenta secțiune, OST va înregistra, în mod automat și fără acordul prealabil al utilizatorului rețelei, nominalizarea la o valoare egală cu media zilnică a energiei, potrivit ultimului program de transport trimis de utilizatorul rețelei pentru luna respectivă.”

37. La articolul 52, după alineatul (1) se introduc două noi alineate, alineatele (1¹) și (1²), cu următorul cuprins:

„(1¹) 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 prevăzute în programul de transport la numărul de zile ale lunii respective, diferențele

rezultate din rotunjirile zilnice fiind regularizate prin valoarea din ultima zi a lunii.

(1²) În situația prevăzută la alin. (1¹), pentru asigurarea egalității nominalizării totale pe punctele de intrare cu nominalizarea totală pe punctele de ieșire, se procedează astfel:

- a) se calculează suma mediilor zilnice pe punctele de intrare;
- b) se calculează suma mediilor zilnice pe punctele de ieșire;
- c) se egalizează valorile de intrare cu valorile de ieșire la nivelul celei mai mici valori dintre acestea;
- d) egalitatea se realizează prin diminuarea valorii de pe punctul de intrare/ieșire cu cea mai mare nominalizare cu diferența:

— dintre valoarea rezultată conform lit. a) și cea rezultată conform lit. b) — pentru situația în care suma mediilor zilnice pe punctele de intrare este mai mare decât suma mediilor zilnice pe punctele de ieșire;

— dintre valoarea rezultată conform lit. b) și cea rezultată conform lit. a) — pentru situația în care suma mediilor zilnice pe punctele de ieșire este mai mare decât suma mediilor zilnice pe punctele de intrare.”

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

„Art. 53. — (1) OST va informa utilizatorul rețelei, în termenele și conform procedurilor specificate mai jos, în legătură cu aprobarea sau respingerea nominalizării, atât în cazul în care nominalizarea a fost trimisă de utilizatorul rețelei, cât și în cazul în care nominalizarea a fost făcută de OST pentru utilizatorul rețelei, în conformitate cu prevederile art. 52.

(2) Notificarea UR cu privire la aprobarea sau respingerea nominalizării se face în cadrul platformei, atunci când sunt sau nu sunt respectate condițiile privind introducerea nominalizării impuse prin art. 50 alin. (1), și, suplimentar, prin e-mail, atunci când OST ajustează nominalizarea conform art. 52 alin. (1²), art. 55 lit. a) și art. 57.”

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

„Art. 55. — Înainte de a aproba nominalizarea transmisă de UR, OST va parcurge următoarele etape:

a) verifică dacă nominalizarea transmisă se încadrează în capacitatea rezervată pentru fiecare punct de intrare/ieșire; OST va respinge nominalizarea transmisă dacă această cerință nu este îndeplinită și va aplica prevederile art. 52;

b) aplică o procedură 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 nu concordă cu informațiile corespunzătoare primite de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare în/ieșire din SNT, nominalizările vor fi reduse la nivelul cel mai mic al celor două valori;

c) verifică dacă suma energiei nominalizate de utilizatorul rețelei la toate punctele de intrare în SNT la care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate este egală cu suma energiei de la toate punctele de ieșire din SNT la care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate, pentru fiecare zi gazieră inclusă în nominalizare; în cazul în care nu există egalitate, se procedează la ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, diminuând valorile proporțional cu nominalizarea (pro-rata) pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT.”

40. Articolul 56 se abrogă.**41. Articolul 57 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 57. — Până cel târziu la ora 16,00 din ziua de luni a săptămânii gazieră $n-1$, OST va informa utilizatorul rețelei, prin afișarea pe platformă a unui mesaj în format XML, dacă nominalizarea săptămânală pentru săptămâna gazieră n a fost aprobată sau respinsă.”

42. La articolul 60, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) UR transmit renominalizările direct în platforma informațională, în conformitate cu prevederile art. 25 lit. B.

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, nominalizarea va fi transmisă prin e-mail în format XML furnizat de OST.”

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

„Art. 61. — (1) La primirea unei renominalizări trimise de utilizatorul rețelei pentru ziua *n*, dar nu mai târziu de ora 16,00 din ziua gazieră *n-1*, OST va informa utilizatorul rețelei în legătură cu aprobarea sau respingerea renominalizării pentru ziua gazieră *n*.

(2) Notificarea UR cu privire la aprobarea ori respingerea renominalizării se face în cadrul platformei, atunci când sunt sau nu sunt respectate condițiile privind introducerea renominalizării impuse prin art. 50 alin. (1), și, suplimentar, prin e-mail, atunci când OST ajustează renominalizarea conform art. 62.”

44. Articolul 62 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 62. — Înainte de a aproba renominalizarea transmisă de UR, OST va parcurge următoarele etape:

a) verifică dacă renominalizarea transmisă se încadrează în capacitatea rezervată pentru fiecare punct de intrare/ieșire;

b) aplică o procedură de corelare între renominalizarea 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 trimis renominalizarea; în cazul în care renominalizările UR nu concordă cu informațiile corespunzătoare primite de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare în/ieșire din SNT, renominalizările vor fi reduse la nivelul cel mai mic al celor două valori;

c) verifică dacă suma energiei renominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care UR a rezervat capacitate este egală cu suma energiei de la toate punctele de ieșire din SNT la care UR a rezervat capacitate; în cazul în care nu există egalitate, se procedează la ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, diminuând valorile proporțional cu renominalizarea (pro-rata) pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT;

d) OST va respinge renominalizarea transmisă dacă aceasta nu respectă condiția precizată la lit. a) și va considera validă nominalizarea aprobată.”

45. Articolul 63 se abrogă.

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

„Art. 64. — (1) O renominalizare poate fi respinsă parțial sau integral în cazul în care aceasta nu îndeplinește condițiile prevăzute la art. 50 alin. (1).

(2) În cazul în care OST aprobă integral o renominalizare, aceasta devine nominalizare acceptată.

(3) O renominalizare ajustată de OST pentru a îndeplini termenii și condițiile din art. 50 alin. (1) devine nominalizare aprobată.”

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

„Art. 65. — (1) UR trebuie să accepte o reducere temporară a capacității în următoarele cazuri:

a) în cazul în care OST nu acceptă gazele naturale care urmau să fie livrate de UR în SNT din cauza faptului că respectivele gaze naturale nu îndeplinesc cerințele minime de calitate precizate de legislația în vigoare;

b) în cazul în care OSÎ, OSD sau CD nu acceptă gazele naturale care urmau să fie livrate UR din cauza faptului că respectivele gaze naturale nu îndeplinesc cerințele minime de calitate precizate de legislația în vigoare.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), OST nu este obligat la plata penalităților prevăzute la art. 107 și 108.

(3) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b), UR are dreptul să solicite și să primească sumele aferente prejudiciului creat, în conformitate cu prevederile contractuale.”

48. Articolul 81 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 81. — În situația în care OST nu asigură serviciile de transport cu mai mult de 2,5% din nominalizarea aprobată, acesta va plăti utilizatorului rețelei un tarif pentru livrare sub cantitatea nominalizată potrivit prevederilor art. 107, pentru diferența dintre pragul menționat și cantitățile de gaze naturale efectiv livrate.”

49. Articolul 84 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 84. — (1) Facilitatea de transfer de capacitate (FTC) este un instrument prin care utilizatorii rețelei fac transfer reciproc de capacitate.

(2) Utilizatorul rețelei care dorește să transfere capacitate (denumit în continuare *utilizatorul rețelei care transferă*) și utilizatorul rețelei care dorește să preia respectiva capacitate (denumit în continuare *utilizatorul rețelei beneficiar de transfer*) vor înainta o notificare în acest sens către OST.

(3) Capacitatea se poate transfera integral sau parțial. Perioada de transfer parțial de capacitate poate fi din prima zi pentru care OST a aprobat transferul de capacitate până la sfârșitul anului gazier.

(4) OST va modifica în mod corespunzător contractele de transport încheiate cu utilizatorul rețelei care transferă și utilizatorul rețelei beneficiar de transfer.”

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

„Art. 89. — (1) Dispeceratul OST primește nominalizările/renominalizările pentru fiecare zi gazieră:

— de la UR;

— de la OST, pentru consumul tehnologic propriu;

— de la OST, pentru cantitățile de gaze de echilibrare a SNT.

(2) Calculele efectuate de OST în vederea optimizării fluxurilor de gaze în SNT includ pentru fiecare zi gazieră a următoarei săptămâni gaziere următoarele:

a) prognozarea cantităților de gaze naturale stocate în conducte la începutul zilei gaziere;

b) prognozarea cantităților de gaze naturale stocate în conducte la sfârșitul zilei gaziere;

c) identificarea constrângerilor în cazul în care se prognozează că livrările vor depăși capacitatea disponibilă la locația respectivă (de exemplu la tronsoane de conductă care urmează să fie reparate);

d) identificarea cantităților de gaze de echilibrare pentru ziua gazieră următoare în vederea utilizării depozitelor de înmagazinare subterană și/sau a altor surse de gaze naturale.”

51. La articolul 90, alineatele (7) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins:

(7) Pentru fiecare zi gazieră pentru care dezechilibrul zilnic depășește toleranța zilnică prevăzută în tabelul 2, utilizatorilor rețelei li se va percepe tariful de dezechilibru zilnic prevăzut în tabelul 6.

(9) După expirarea celor 48 de ore, pentru fiecare săptămână gazieră pentru care dezechilibrul acumulat depășește limitele de echilibrare prevăzute în tabelul 3, utilizatorilor rețelei li se percepe tariful de dezechilibru acumulat prevăzut în tabelul 7.”

52. La articolul 93, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(6) Procedurile de echilibrare sunt prevăzute în tabelul 1.”

53. Tabelul 3 „Proceduri de echilibrare” se modifică și devine tabelul 1, cu următorul cuprins:

„Tabelul 1 — Proceduri de echilibrare

	Procedură	Răspunsul către utilizatorii rețelei	Implicații
Zilnic (sfârșitul zilei gaziere)	OST calculează dezechilibrul zilnic provizoriu pe baza alocării provizorii pentru ziua gazieră anterioară.	Până cel târziu la ora 14,00 din ziua gazieră <i>n</i> , OST informează utilizatorul rețelei în legătură cu dezechilibrul său provizoriu pentru ziua gazieră <i>n-1</i> .	Dezechilibrul zilnic provizoriu are doar caracter de informare.
Săptămânal (sfârșitul săptămânii gaziere)	OST calculează dezechilibrul acumulat provizoriu pe baza alocării provizorii pentru săptămâna gazieră anterioară.	Până cel târziu la ora 16,00 din prima zi gazieră a săptămânii gaziere <i>n</i> , OST informează utilizatorul rețelei în legătură cu dezechilibrul său acumulat provizoriu pentru săptămâna gazieră <i>n-1</i> .	Dezechilibrul acumulat provizoriu are doar caracter de informare.
Lunar (sfârșitul lunii calendaristice)	OST calculează dezechilibrul zilnic final și dezechilibrul acumulat final pe baza alocării finale pentru fiecare săptămână gazieră întreagă din respectiva lună calendaristică și pentru fiecare zi gazieră din respectivele săptămâni gaziere.	În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii, OST informează utilizatorul rețelei în legătură cu dezechilibrul acumulat final pentru fiecare săptămână gazieră întreagă din respectiva lună și cu dezechilibrul final pentru fiecare zi gazieră din respectivele săptămâni gaziere.	Pentru fiecare zi gazieră în care dezechilibrul lor zilnic depășește toleranța zilnică prevăzută în tabelul 2, utilizatorilor rețelei li se percepe tariful de dezechilibru zilnic prevăzut în tabelul 6.
În următoarele două zile lucrătoare	Posibilă utilizare a FTG	În termen de două zile lucrătoare de la primirea informațiilor de la OST privind dezechilibrul acumulat final.	OST recalculează și dezechilibrul acumulat final pe baza alocării finale din fiecare săptămână gazieră întreagă din respectiva lună calendaristică și fiecare zi gazieră din respectivele săptămâni gaziere. Pentru fiecare săptămână gazieră în care dezechilibrul lor acumulat depășește limitele de echilibrare prevăzute în tabelul 3, utilizatorilor rețelei li se percep tarifele de dezechilibru acumulat prevăzute în tabelul 7 sau în tabelul 8, după caz.”

54. Subtitlul „Toleranța zilnică și intervalul de echilibrare” se modifică și va avea următorul cuprins:

„Dezechilibru zilnic și dezechilibru acumulat”

55. Articolul 94 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 94. — (1) Utilizatorii rețelei răspund de asigurarea echilibrului dintre cantitățile de gaze naturale livrate la punctele de intrare ale SNT și cantitățile de gaze naturale preluate la punctele de ieșire ale SNT.

(2) În situația în care toleranțele zilnice prevăzute în tabelul 2 sunt depășite, OST percepe tarife de dezechilibru zilnic conform prevederilor art. 109. Tarifele de dezechilibru zilnic vor fi aplicate

pentru fiecare zi gazieră, pe baza alocării finale, indiferent dacă utilizatorul rețelei optează sau nu pentru utilizarea FTG ex-post.

(3) Pentru depășirea limitelor de echilibrare prevăzute în tabelul 3, utilizatorilor rețelei li se percepe tariful de dezechilibru acumulat prevăzut la art. 110. Tarifele de dezechilibru acumulat se aplică pentru fiecare săptămână gazieră pe baza alocării finale, după ce utilizatorii rețelei au avut oportunitatea de a utiliza FTG ex-post.

(4) Dezechilibrul zilnic se calculează ca diferență dintre alocarea totală la punctele de intrare în SNT și alocarea totală la punctele de ieșire din SNT.

(5) Dezechilibrul acumulat se calculează prin însumarea dezechilibrelor zilnice calculate conform alin. (4).”

56. Tabelul 1 „Dezechilibru zilnic” se modifică și devine tabelul 2, cu următorul cuprins:

„Tabelul 2 — Dezechilibrul zilnic

Dezechilibrul zilnic

2,5% < dezechilibrul zilnic final ≤ 5% din alocarea totală la punctele de intrare

5% < dezechilibrul zilnic final ≤ 15% din alocarea totală la punctele de intrare

Dezechilibrul zilnic final > 15% din alocarea totală la punctele de intrare

NOTĂ:

Valori absolute ale dezechilibrului zilnic final.”

57. Tabelul 2 „Dezechilibru acumulat” se modifică și devine tabelul 3, cu următorul cuprins:

„Tabelul 3 — Dezechilibrul acumulat

Dezechilibrul acumulat

2,5% < dezechilibrul acumulat final < 5% din alocarea totală la punctele de intrare

5% < dezechilibrul acumulat final < 8% din alocarea totală la punctele de intrare

8% < dezechilibrul acumulat final < 12% din alocarea totală la punctele de intrare

12% < dezechilibrul acumulat final < 15% din alocarea totală la punctele de intrare

Dezechilibrul acumulat final > 15% din alocarea totală la punctele de intrare

NOTĂ:

Valori absolute ale dezechilibrului acumulat final.”

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

„Art. 105. — Pentru fiecare zi gazieră și pentru fiecare punct de intrare și/sau de ieșire din SNT la care alocarea utilizatorului rețelei diferă de nominalizarea aprobată cu o valoare mai mare decât limitele intervalului specificat în tabelul 5, utilizatorul rețelei va plăti un tarif de nerespectare a nominalizării.”

59. Tabelul 5 „Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului de nominalizare” se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tabelul 5 — Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului de nerespectare a nominalizării

Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului de nerespectare a nominalizării

3% < diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 10% din nominalizarea aprobată la punctul de intrare/ieșire

10% < diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 20% din nominalizarea aprobată la punctul de intrare/ieșire

Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată > 20% din nominalizarea aprobată la punctul de intrare/ieșire

NOTĂ:

Valori absolute.”

60. Articolul 107 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 107. — În condițiile art. 81 și ale anexei nr. 10, OST va plăti UR un tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată, pentru cantitățile de gaze cu care aceasta nu a fost respectată, în funcție de limitele de toleranță specificate în tabelul 51.”

61. Articolul 108 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 108. — (1) OST va plăti UR un tarif pentru neasigurarea capacității rezervate.

(2) Se consideră că OST nu asigură capacitatea rezervată atunci când acesta recurge la limitarea/întreruperea capacității fără a respecta obligațiile prevăzute de Codul rețelei sau de alte reglementări în vigoare.”

62. Tabelul 51 „Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată” se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tabelul 51 — Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată

Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată

3% < diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 10% din nominalizarea aprobată totală la punctele de ieșire

10% < diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 20% din nominalizarea aprobată totală la punctele de ieșire

Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată > 20% din nominalizarea aprobată totală la punctele de ieșire

NOTĂ:

Valori absolute.”

63. Articolul 109 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 109. — Pentru intervalele de dezechilibru zilnic prevăzute în tabelul 2 utilizatorilor rețelei li se va percepe un tarif zilnic. Tariful de dezechilibru zilnic va fi aplicat pentru fiecare zi gazieră, pe baza alocării finale, după ce utilizatorul rețelei optează sau nu pentru utilizarea FTG ex-post, conform valorilor prevăzute în tabelul 6.”

64. Tabelul 6 „Tarif de dezechilibru zilnic” se modifică și va avea următorul cuprins:**„Tabelul 6 — Tarif de dezechilibru zilnic**

Dezechilibrul zilnic (*)	Tarif de dezechilibru zilnic
2,5% < dezechilibrul zilnic final < 5% din alocarea totală la punctele de intrare	A x procent de dezechilibru zilnic final care depășește alocarea totală la punctele de intrare
5% < dezechilibrul zilnic final < 15% din alocarea totală la punctele de intrare	B x procent de dezechilibru zilnic final care depășește alocarea totală la punctele de intrare
Dezechilibrul zilnic final > 15% din alocarea totală la punctele de intrare	C x procent de dezechilibru zilnic final care depășește alocarea totală la punctele de intrare

(*) Valori absolute.

Valorile indicilor A + C se regăsesc în ordinul președintelui AC cu privire la stabilirea tarifelor aferente Codului rețelei.”

65. La articolul 110, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 110. — (1) Pentru intervalele de dezechilibru acumulat prevăzute în tabelul 3 utilizatorilor rețelei li se va percepe un tarif de dezechilibru acumulat. Tariful de dezechilibru acumulat va fi aplicat pentru fiecare săptămână gazieră pe baza alocării finale, după ce utilizatorii rețelei au avut oportunitatea de a utiliza FTG ex-post, conform valorilor prevăzute în tabelele 7 și 8.”

66. Tabelul 7 „Tarif pentru dezechilibru acumulat” și tabelul 8 „Tarif pentru dezechilibru acumulat” se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Tabelul 7 — Tarif pentru dezechilibrul acumulat

Limite de echilibrare (MWh)	Tarif pentru dezechilibrul acumulat (lei/MWh)
2,5% < dezechilibrul acumulat final < 5% din alocarea totală la punctele de intrare	L x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
5% < dezechilibrul acumulat final < 8% din alocarea totală la punctele de intrare	M x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
8% < dezechilibrul acumulat final < 12% din alocarea totală la punctele de intrare	N x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
12% < dezechilibrul acumulat final < 15% din alocarea totală la punctele de intrare	O x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
Dezechilibrul acumulat final > 15% din alocarea totală la punctele de intrare	P x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare

Tabelul 8 — Tarif pentru dezechilibrul acumulat

Limite de echilibrare	Tarif pentru dezechilibrul acumulat (lei/MWh)
-2,5% < dezechilibrul acumulat final < -5% din alocarea totală la punctele de intrare	Q x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
-5% < dezechilibrul acumulat final < -8% din alocarea totală la punctele de intrare	R x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
-8% < dezechilibrul acumulat final < -12% din alocarea totală la punctele de intrare	S x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
-12% < dezechilibrul acumulat final < -15% din alocarea totală la punctele de intrare	T x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare
Dezechilibrul acumulat final > -15% din alocarea totală la punctele de intrare	U x cantitate acumulată care depășește alocarea totală la punctele de intrare

Valorile indicilor L + U se regăsesc în ordinul președintelui AC cu privire la stabilirea tarifelor aferente Codului rețelei.”

67. La articolul 111, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 111. — (1) Pe durata administrării contractelor de transport, OST emite în termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la sfârșitul lunii și transmite utilizatorului rețelei:

- o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă;
- o factură aferentă dezechilibrelor calculate pentru luna precedentă, care va include, după caz:
 - tariful de depășire a capacității rezervate;
 - tariful de nerespectare a nominalizării aprobate;

- tariful de dezechilibru zilnic;
- tariful de dezechilibru acumulat.

(2) Facturile emise au la bază alocările finale.”

68. **Anexele nr. 2—8 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale se modifică și se înlocuiesc cu anexele nr. 1—7, care fac parte integrantă din prezentul ordin.**

Art. II. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale, producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale, precum și operatorii sistemelor de distribuție și ai depozitelor de înmagazinare vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. III. — Procedura de corelare prevăzută de Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale se aplică după înființarea operatorului de piață. Procedura de corelare va fi elaborată de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș împreună cu utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale, operatorii sistemelor de distribuție și ai depozitelor de înmagazinare și înaintată Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre aprobare.

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Iulius Dan Plaveti

București, 23 martie 2012.

Nr. 11.

ANEXA Nr. 1

*(Anexa nr. 2 la Codul rețelei pentru
Sistemul național de transport al gazelor naturale)*

Declarația utilizatorului rețelei

În conformitate cu prevederile Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, cu modificările și completările ulterioare, declar prin prezenta că solicitarea de capacitate pentru fiecare punct de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale este în concordanță cu:

- a) contractele încheiate cu clienții din portofoliul propriu;
- b) contractele de înmagazinare;
- c) necesarul de consum propriu.

Utilizatorul rețelei
Reprezentant autorizat

Data:

Semnătura:

ANEXA Nr. 2

*(Anexa nr. 3 la Codul rețelei pentru
Sistemul național de transport al gazelor naturale)*

Solicitare de capacitate

I. Parte solicitantă

Utilizatorul rețelei (UR):

[numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei]

Persoana de contact pentru această solicitare:

II. Perioada de capacitate

Capacitatea este solicitată pentru perioada:

1. [Zi gazieră]; [lună]; [an], ora 6,00—1. [zi gazieră]; [lună]; [an], ora 6,00

III. Informații privind capacitatea

Capacitatea este solicitată pentru următorul/următoarele punct/puncte de intrare/ieșire:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM*	Denumire PM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Puterea calorică superioară luată în calcul pentru transformarea capacității în MWh/zi se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

Din capacitatea solicitată la punctele de ieșire, următoarea va fi cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

IV. Informații suplimentare

Pentru capacitatea de la punctele de intrare:

1. Partenerul/Clienții UR trebuie specificat/specificați.
2. Se vor atașa declarații conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.

Utilizatorul rețelei
Reprezentant autorizat

Data:

Semnătura:

ANEXA Nr. 3
(Anexa nr. 4 la Codul rețelei pentru
Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Notificare

 de aprobare/ de refuz

Ca urmare a cererii dumneavoastră nr. ..., înregistrată sub nr. ...

 Prin prezenta vă comunicăm faptul că se aprobă rezervarea următoarei capacități:

În baza art. 43 alin. (2) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare, prin prezenta vă comunicăm faptul că se refuză rezervarea următoarei capacități:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM*	Denumire PM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

OST
Reprezentant autorizat

Data:

Semnătura:

Program de transport

Prin prezenta vă informăm în legătură cu programul nostru de transport anual în conformitate cu prevederile Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, cu modificările și completările ulterioare (Codul rețelei). În acest sens, vă comunicăm mai jos cantitățile lunare convenite cu producătorii, furnizorii, operatorii depozitelor de înmagazinare, operatorii sistemelor de distribuție (OSD) consumatorilor direcți, care vor face obiectul contractului de transport pentru perioada, după cum urmează:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Codul PM*	Denumirea PM*	Partenerul UR (furnizor)	Cantitatea MWh													
				Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie		
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Codul SRM*	Denumirea SRM*	Partenerul UR (OSD/ Consumator direct/operator depozit de înmagazinare)	Cantitatea MWh													
				Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie		
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Puterea calorică superioară luată în calcul pentru transformarea cantității în MWh se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

Vă rugăm să aveți în vedere că acest program de transport este obligatoriu pentru anul gazier [], exceptând cazul în care este amendat de noi în scris potrivit termenilor și condițiilor Codului rețelei.

Utilizatorul rețelei

Reprezentant autorizat

Data:

Semnătura:

**Notificare de schimbare a programului de transport nr.
 din data**

Prin prezenta vă informăm în legătură cu modificarea programului nostru de transport anual în conformitate cu prevederile Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, cu modificările și completările ulterioare. În acest sens, vă comunicăm mai jos noile cantități avute în vedere:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Codul PM*	Denumirea PM*	Partenerul UR (furnizor)	Cantitatea MWh													
				Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie		
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Codul SRM*	Denumirea SRM*	Partenerul UR (OSD/ Consumator direct/furnizor/operator depozit de immagazinare)	Cantitatea MWh													
				Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie		
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Utilizatorul rețelei

Reprezentant autorizat

Data:

Semnătura:

Nominalizare/Renominalizare

Subsemnatul [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr.
 încheiat între [numele utilizatorului rețelei] și [numele operatorului sistemului de transport (OST)] în data de
 [se va completa data]

În conformitate cu prevederile Codului rețelei, vă rugăm să luați notă că nominalizarea/renominalizarea noastră pentru săptămâna/ziua gazieră [] este următoarea:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Codul PM*	Denumirea PM*	Partenerul UR (producător/ importator/ furnizor/OSI)	Cantitatea MWh						
				miercuri zz/ll/aa	joi zz/ll/aa	vineri zz/ll/aa	sâmbătă zz/ll/aa	duminică zz/ll/aa	luni zz/ll/aa	marți zz/ll/aa
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Codul SRM*	Denumirea SRM*	Partenerul UR (OSD/consumator direct/OSI)	Cantitatea MWh						
				miercuri zz/ll/aa	joi zz/ll/aa	vineri zz/ll/aa	sâmbătă zz/ll/aa	duminică zz/ll/aa	luni zz/ll/aa	marți zz/ll/aa
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Puterile calorifice superioare luate în calcul la elaborarea nominalizării/renominalizării sunt cele disponibile pe pagina de internet a OST 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 săptămâna/ziua gazieră [•] și ne rezervăm totodată dreptul de a face renominalizare în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura renominalizare pentru săptămâna/ziua gazieră [•].

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

Așteptăm aprobarea dumneavoastră pentru valorile sus-menționate.

Utilizatorul rețelei
 Reprezentant autorizat

Data:
 Semnătura:

Cerere de transfer de capacitate

Subsemnatul [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele utilizatorului rețelei] și [numele operatorului sistemului de transport (OST)] în data de [se va completa data], în calitate de utilizator al rețelei care transferă, și

Subsemnatul [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele utilizatorului rețelei] și [numele OST] în data de [se va completa data], în calitate de utilizator al rețelei care beneficiază de transfer, solicităm prin prezenta transferarea următoarei capacități de la utilizatorul rețelei care transferă la utilizatorul rețelei beneficiar de transfer începând cu data de [se va completa data].

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM*	Denumirea PM*	Capacitatea
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumirea SRM*	Capacitatea
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumirea SRM*	Capacitatea
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Având în vedere cele de mai sus, capacitatea rezervată a celor doi utilizatori ai rețelei implicați în transferul de capacitate va fi modificată în mod corespunzător de către OST.

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate este că [se vor enumera motivele].

0009980906042012

Utilizatorul rețelei care transferă
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătura:

Utilizatorul rețelei care beneficiază de transfer
Reprezentant autorizat

Semnătura: