

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**privind unele măsuri pentru implementarea Regulamentului (UE) nr. 984/2013 al Comisiei
din 14 octombrie 2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității
în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009
al Parlamentului European și al Consiliului**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. e), l) și m), precum și cele ale art. 130 alin. (1) lit. q) 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. o) pct. 2 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 următorul ordin:

Art. 1. — Începând cu data de 10 decembrie 2014 și până la data de 31 octombrie 2015, rezervarea capacității disponibile de transport în punctul de interconectare a Sistemului național de transport al gazelor naturale din România cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ungaria de la Csanadpalota se poate efectua și prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei Regionale de Rezervare de Capacitate, cu respectarea regulilor de operare a acestuia, în conformitate cu prevederile Acordului de Alocare de Capacitate încheiat între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și „Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” — FGSZ Ltd., operatorul de transport și de sistem din Ungaria.

Art. 2. — Produsele de capacitate oferite de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate sunt reprezentate de capacitatea grupată fermă lunară standard de transport în punctul de interconectare Csanadpalota, pe ambele direcții de vehiculare a gazelor naturale, respectiv România — Ungaria și Ungaria — România.

Art. 3. — Prin derogare de la prevederile Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, contractele de transport al gazelor naturale încheiate între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii de rețea, ca urmare a derulării licitațiilor în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, vor cuprinde următoarele documente:

a) „Termenii și condițiile generale aferente contractelor de transport al gazelor naturale încheiate în urma derulării licitațiilor pentru acordarea capacității grupate în punctul de interconectare Csanadpalota”, prevăzute în anexa nr. 1;

b) declarația pe propria răspundere, semnată de reprezentantul legal sau convențional al utilizatorului rețelei, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2;

c) mesajul electronic de confirmare a adjudecării licitației organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, transmis de către operatorul platformei.

Art. 4. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a publica pe pagina sa de internet, în limba română și în limba engleză, atât regulile de operare a Platformei regionale de rezervare de capacitate, cât și „Termenii și condițiile generale aferente contractelor de transport al gazelor naturale încheiate în urma derulării licitațiilor

pentru acordarea capacității grupate în punctul de interconectare Csanadpalota”.

Art. 5. — Participarea unui utilizator de rețea în cadrul fiecărei licitații organizate în conformitate cu prevederile regulilor de operare a Platformei regionale de rezervare de capacitate, în vederea alocării de capacitate grupată în punctul de interconectare Csanadpalota, este supusă procesului de validare de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, în măsura în care sunt îndeplinite, cumulativ, următoarele cerințe:

a) utilizatorul de rețea prezintă operatorului de transport și de sistem licența/autorizația emisă/recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) utilizatorul de rețea prezintă operatorului de transport și de sistem declarația pe propria răspundere, prevăzută la art. 3 lit. b); declarația va fi depusă la Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș odată cu depunerea garanției financiare prevăzute la lit. c);

c) utilizatorul de rețea depune o garanție financiară, constituită în favoarea operatorului de transport și de sistem, în vederea stabilirii limitei de credit ce urmează a fi acordată de către operatorul de transport și de sistem utilizatorului de rețea, în vederea participării la licitația pentru rezervarea capacității grupate.

Art. 6. — (1) Nivelul garanției financiare prevăzute la art. 5 lit. c) va fi apreciat, pe propria responsabilitate, de către utilizatorul de rețea, pe baza estimărilor sale referitoare la prețul de adjudecare a licitației, ce ar urma să fie asumat de către acesta, astfel încât valoarea garanției financiare să asigure acoperirea, în proporție de 100%, a contravalorii serviciilor de transport solicitate, după cum urmează:

a) în cazul solicitării de capacitate grupată în punctul de interconectare Csanadpalota pe direcția de ieșire din România, garanția financiară acoperă atât contravaloarea capacității solicitate, cât și contravaloarea componentei volumetrice a cantităților de gaze naturale considerate a fi transportate la nivelul capacității grupate solicitate;

b) în cazul solicitării de capacitate grupate în punctul de interconectare Csanadpalota pe direcția de intrare în România, garanția financiară acoperă contravaloarea capacității solicitate.

(2) Garanția financiară poate fi constituită în numerar, sub formă de cont garantat (depozit colateral) și/sau de scrisoare de garanție bancară, emisă de o bancă de pe teritoriul României. Garanția financiară astfel constituită va deveni garanția de bună execuție a contractului de transport al gazelor naturale, în cazul în care utilizatorul de rețea rezervă capacitate grupată în punctul

de interconectare Csanadpalota ca efect al adjudecării licitației, urmând a fi menținută la dispoziția operatorului de transport și de sistem pe toată durata de valabilitate a contractului de transport al gazelor naturale încheiat în urma derulării licitației, plus o perioadă de 30 de zile calendaristice de la data expirării duratei de valabilitate a acestuia.

(3) Garanția financiară prevăzută la alin. (2) va fi returnată utilizatorului de rețea care a constituit-o, în condițiile prevăzute în cuprinsul instrumentului specific de garantare.

(4) Limita de credit acordată utilizatorului de rețea în vederea participării la licitația pentru rezervarea capacității grupate este

egală cu nivelul garanției financiare care acoperă contravaloarea capacității solicitate.

Art. 7. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 8. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 3 decembrie 2014.
Nr. 143.

ANEXA Nr. 1

TERMENI ȘI CONDIȚII GENERALE
aferente contractelor de transport al gazelor naturale încheiate în urma derulării licitațiilor
pentru acordarea capacității grupate în punctul de interconectare Csanadpalota

I. Terminologie; legislație și alte documente aplicabile

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în contractul de transport al gazelor naturale sunt definiți în Regulamentul (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului, în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Codul rețelei pentru SNT*.

(2) Prevederile contractului de transport al gazelor naturale sunt completate cu prevederile din Codul civil, din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, din reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), inclusiv cu prevederile Codului rețelei pentru SNT, ale acordurilor de alocare de capacitate, respectiv de operare privind punctul de interconectare Csanadpalota, încheiate între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și „Foldgazzsallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytársaság” — FGSZ Ltd., precum și ale Regulilor de operare ale Platformei regionale de rezervare de capacitate.

II. Obiectul contractului

Art. 2. — (1) În baza acestui contract de transport al gazelor naturale, denumit în continuare *contractul*, sunt prestate servicii ferme de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul de transport și de sistem pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctul de interconectare Csanadpalota și, după caz, transportul prin Sistemul național de transport (SNT) al cantităților determinate de gaze naturale exprimate în unități de energie, în conformitate cu prevederile acordului de operare încheiat între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și „Foldgazzsallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytársaság” — FGSZ Ltd.

(2) Operatorul de transport și de sistem, denumit în continuare *OTS*, și utilizatorul de rețea, denumit în continuare *UR*, iau act de faptul că, în baza contractului, în punctul de interconectare Csanadpalota se rezervă capacitate grupată în

condițiile Regulilor de operare ale Platformei regionale de rezervare de capacitate.

(3) OTS și UR își exprimă în mod explicit acordul ca data intrării în vigoare a contractului să coincidă cu data intrării în vigoare a contractului corespondent de rezervare de capacitate pe partea maghiară.

(4) Capacitatea de transport grupată rezervată în punctul de interconectare Csanadpalota este exprimată în kWh/h (25°C/0°C) și este cea alocată UR în urma licitației desfășurate conform Regulilor de operare ale Platformei regionale de rezervare de capacitate.

(5) Cantitățile de gaze naturale predate de OTS și preluate de către UR în punctul de ieșire Csanadpalota în baza contractului vor fi predate de UR și preluate de către OTS în punctele de intrare în SNT în care UR a rezervat capacitate de transport, conform contractelor de transport al gazelor naturale aflate în derulare pentru aceeași perioadă.

(6) Cantitățile de gaze naturale predate de către UR și preluate de către OTS în punctul de intrare Csanadpalota în baza contractului vor fi predate de către OTS și preluate de către UR în punctele de ieșire din SNT în care UR a rezervat capacitate de transport conform contractelor de transport al gazelor naturale aflate în derulare pentru aceeași perioadă.

III. Durata contractului

Art. 3. — (1) Contractul se încheie pentru o lună, în perioada cuprinsă între ora 5,00, ora universală coordonată — UTC a primei zile a lunii, și ora 5,00, ora universală coordonată — UTC a primei zile a lunii următoare pentru ora de iarnă, respectiv în perioada cuprinsă între ora 4,00, ora universală coordonată — UTC a primei zile a lunii, și ora 4,00, ora universală coordonată — UTC a primei zile a lunii următoare pentru ora de vară.

(2) Luna și anul pentru care se încheie contractul conform alin. (1) sunt specificate în mesajul electronic de confirmare a adjudecării licitației organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, transmis de către operatorul platformei.

IV. Măsurarea gazelor naturale la punctele de intrare/ieșire în/din SNT

Art. 4. — (1) Măsurarea cantităților de gaze naturale și determinarea cantităților de energie intrate în/ieșite din SNT se fac în conformitate cu prevederile legislației specifice.

(2) Gazele naturale vehiculate prin punctele de intrare în/ieșire din SNT trebuie să respecte condițiile minime de calitate prevăzute în legislația specifică.

V. Preț, Modalități și condiții de plată

Art. 5. — (1) UR va plăti OTS contravaloarea capacității de transport rezervate, stabilită în baza prețului de adjudecare rezultat în urma licitației, și, după caz, tariful aprobat de ANRE, aferent componentei volumetric, pentru cantitatea de gaze naturale transportată, conform alocărilor finale.

(2) Prețul de pornire a licitației se obține prin aplicarea factorilor de transformare între condițiile de referință, conform SR ISO 13443 („Gaz natural. Condiții de referință standard”), la tarifele de rezervare de capacitate în punctul de interconectare Csanadpalota, aprobate de către ANRE.

(3) UR va plăti suplimentar OTS, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei pentru SNT.

(4) OTS va transmite UR în termen de 5 zile de la data încheierii contractului o factură întocmită pe baza capacității de transport alocate și a prețului de adjudecare rezultat în urma licitației, conform specificațiilor din mesajul electronic de confirmare a adjudecării licitației organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, transmis de către operatorul platformei. Plata facturii se va efectua în termen de 5 zile lucrătoare de la data comunicării facturii.

(5) OTS va transmite UR, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii, două facturi separate, denumite în continuare „facturi lunare”, întocmite pe baza alocărilor finale pentru luna precedentă și anume:

a) o factură aferentă cantităților de gaze naturale transportate, întocmită pe baza alocărilor finale pentru luna precedentă;

b) o a doua factură aferentă dezechilibrelor pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale prin aplicarea FTG, după caz.

(6) Plata facturilor emise de către OTS conform alin. (5) se face în termen de 15 zile calendaristice de la data comunicării acestora. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

(7) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OTS.

VI. Drepturile și obligațiile OTS

Art. 6. — OTS are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea serviciilor prestate și a majorărilor de întârziere;

b) să execute garanția depusă de UR în caz de neplată la scadența a facturilor emise;

c) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile documentelor stipulate la art. 1 alin. (2), cu notificarea UR;

d) să refuze preluarea în SNT a gazelor naturale care nu respectă condițiile minime de calitate prevăzute în legislația specifică;

e) să factureze, după caz, contravaloarea dezechilibrelor realizate, cu respectarea tarifelor prevăzute în Codul rețelei pentru SNT;

f) să factureze UR contravaloarea serviciilor de transport prestate, cu respectarea prețului de adjudecare pentru capacitatea rezervată și, după caz, a tarifului volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată, inclusiv majorările de întârziere;

g) să limiteze sau, după caz, să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport în scopul remedierii avariilor apărute în SNT, cu informarea UR în maximum 6 ore;

h) să răspundă și să soluționeze sesizările UR referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;

i) toate celelalte drepturi, astfel cum acestea sunt prevăzute în documentele stipulate la art. 1 alin. (2).

Art. 7. — OTS are următoarele obligații:

a) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii în situația în care acesta contestă factura emisă;

b) să preia, să transporte și să predea UR cantitățile de energie, în conformitate cu nominalizările/renominalizările aprobate și cu respectarea condițiilor de calitate prevăzute în legislația specifică;

c) toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în documentele stipulate la art. 1 alin. (2).

VII. Drepturile și obligațiile UR

Art. 8. — UR are următoarele drepturi:

a) de a refuza să preia la punctul de ieșire din SNT gazele naturale care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în legislația specifică;

b) să conteste factura emisă de OTS și să solicite acestuia accesul la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii;

c) toate celelalte drepturi, astfel cum acestea sunt prevăzute în documentele stipulate la art. 1 alin. (2).

Art. 9. — UR are următoarele obligații:

a) să plătească integral și la termen facturile emise de OTS reprezentând contravaloarea serviciilor de transport prestate și, după caz, a majorărilor de întârziere aferente;

b) toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în documentele stipulate la art. 1 alin. (2).

VIII. Clauza de confidențialitate

Art. 10. — (1) Părțile sunt obligate să păstreze confidențialitatea datelor, documentelor și a informațiilor obținute din derularea contractului.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

a) cele care pot fi dezvăluite, în conformitate cu prevederile documentelor stipulate la art. 1 alin. (2);

b) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;

c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare.

(3) Prevederile prezentului articol vor rămâne în vigoare o perioadă de 5 ani de la încetarea raporturilor contractuale.

IX. Răspundere contractuală

Art. 11. — (1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturii în termenul prevăzut la art. 5 alin. (4) atrage executarea garanției constituite în condițiile art. 5 lit. c) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 143/2014 privind unele măsuri pentru implementarea Regulamentului (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului.

(2) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor în termenul prevăzut la art. 5 alin. (6) atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data comunicării facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată la data scadenței;

b) reținerea, din garanția financiară constituită în condițiile art. 5 lit. c) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 143/2014, a sumei necesare pentru a acoperi neplata totală sau parțială a facturilor emise.

Art. 12. — UR are dreptul să solicite și să primească daune-interese, în condițiile prevăzute de lege, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, în situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin contract.

X. Forța majoră/Caz fortuit

Art. 13. — (1) Forța majoră este acel eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează părțile de răspundere, în condițiile art. 1.351 din Codul civil.

(2) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 15 zile, părțile au dreptul să invoce încetarea deplin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să aibă dreptul de a pretinde dezdăunări.

(3) Partea care invocă forța majoră are obligația să o aducă la cunoștința celeilalte părți, în scris, prin notificare în maximum două zile de la apariție, iar dovada forței majore se va comunica în maximum 15 zile de la apariție.

Art. 14. — (1) Cazul fortuit este un eveniment care nu poate fi prevăzut și nici împiedicat de către partea care ar fi fost chemată să răspundă dacă evenimentul nu s-ar fi produs.

(2) Părțile sunt exonerate de răspundere atunci când executarea unei obligații a devenit imposibilă din cauza unor circumstanțe care nu îi sunt imputabile părții care trebuia să o îndeplinească.

XI. Încetarea contractului

Art. 15. — (1) Contractul încetează:

a) la încheierea perioadei de valabilitate a contractului;

b) de plin drept, prin încetarea contractului corespondent, încheiat între UR și „Foldgazzallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarssasag” — FGSZ Ltd.;

c) prin acordul tripartit al „Foldgazzallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarssasag” — FGSZ Ltd., al Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și UR, indiferent de motiv;

d) în urma unui caz de forță majoră/caz fortuit, conform contractului.

(2) Încetarea contractului nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale care decurg din executarea contractului până la încetarea acestuia.

XII. Notificări

Art. 16. — (1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării contractului să își notifice reciproc, la sediul prevăzut în formularul de înregistrare a UR ca membru al Platformei regionale de rezervare de capacitate, respectiv la adresa indicată pe pagina de internet a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării contractului.

(2) Termenul de notificare este de maximum 3 zile calendaristice de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin contract nu se prevede alt termen.

(3) Modalitățile de notificare sunt stabilite de către părți de comun acord, cu respectarea prevederilor Codului rețelei pentru SNT.

XIII. Legislația aplicabilă și soluționarea litigiilor

Art. 17. — (1) Prevederile contractului se supun legislației române în vigoare și se interpretează în conformitate cu aceasta.

(2) Părțile convin că toate neînțelegerile privind valabilitatea, interpretarea, executarea și încetarea contractului să fie soluționate pe cale amiabilă. În cazul în care nu se reușește soluționarea pe cale amiabilă, litigiile vor fi soluționate de instanțele judecătorești competente.

XIV. Cesionarea contractului

Art. 18. — (1) Niciuna dintre părți nu va putea ceda unui terț, în niciun mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din contract, decât cu acordul, dat în mod expres, în scris de „Foldgazzallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarssasag” — FGSZ Ltd., Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și UR, acord care nu poate fi refuzat nemotivat.

(2) Notificarea intenției de cesionare se înaintează celorlalte părți cu minimum 5 zile lucrătoare înaintea datei de cesionare planificate.

(3) Părțile notificate au obligația de a răspunde motivat în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.

ANEXA Nr. 2

DECLARAȚIE

Subsemnatul, [numele și datele de identificare ale persoanei care completează declarația: CNP, seria și numărul cărții de identitate, adresă, telefon, e-mail], în calitate de reprezentant legal/convențional* al [denumirea și datele de identificare ale utilizatorului de rețea: sediul social, telefon, fax, e-mail, numărul de înregistrare la oficiul registrului comerțului CIF cod unic de înregistrare],

declar pe propria răspundere următoarele:

— cunosc și accept în întregime prevederile „Regulilor de operare ale Platformei Regionale de Rezervare de Capacitate”, în baza cărora urmează a se organiza, în data de, licitația pentru rezervarea de capacitate de transport grupată în punctul de interconectare Csanadpalota;

— cunosc și accept în întregime prevederile „Termenilor și condițiilor generale aferente contractelor de transport al gazelor naturale încheiate în urma derulării licitațiilor pentru acordarea capacității grupate în punctul de interconectare Csanadpalota”, prevăzute în anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 143/2014 privind unele măsuri pentru implementarea Regulamentului (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului, care vor constitui, împreună cu prezenta declarație și cu mesajul electronic de confirmare a adjudecării licitației organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, transmis în mod automat de această platformă, contractul de transport al gazelor naturale încheiat între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și [denumirea UR] în urma desfășurării licitației din data de

Prin prezenta declarație, confirm cunoașterea și asumarea întocmai a dispozițiilor art. 326 din Codul penal („Falsul în declarații”), conform cărora „Declararea necorespunzătoare a adevărului, făcută unei persoane dintre cele prevăzute în art. 175 sau unei unități în care aceasta își desfășoară activitatea în vederea producerii unei consecințe juridice, pentru sine sau pentru altul, atunci când, potrivit legii ori împrejurărilor, declarația făcută servește la producerea acelei consecințe, se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă”.

Data:

Utilizator de rețea

Ștampilă

Reprezentant legal/convențional*

Semnătură:

* În cazul reprezentantului convențional, la declarație se anexează procura specială/împuternicirea.