

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind stabilirea unor măsuri provizorii referitoare la implementarea Codului rețelei
pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) lit. a) și 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 63 și 64 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, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Codul rețelei*, până la data de 1 septembrie 2016, în aplicarea facilității de transfer de gaze naturale (FTG), un utilizator al rețelei (UR) poate opta pentru efectuarea de tranzacții în limita cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul lunar, în conformitate cu următoarea procedură:

a) operatorul de transport și de sistem (OTS) comunică fiecărui UR, până la ora 14,30 a celei de-a zecea zile a fiecărei luni, cantitățile lunare finale alocate UR în fiecare dintre punctele de ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale (SNT), reprezentând cantitățile de gaze naturale consumate de către UR și clienții din portofoliul acestuia pe parcursul lunii gaziere precedente, transportate prin SNT;

b) fiecare UR transmite OTS, în termen de cel mult 8 zile de la data comunicării informațiilor prevăzute la lit. a), cantitățile lunare de gaze naturale preluate în luna gazieră precedentă la fiecare dintre punctele de intrare în SNT, prin fax și în format electronic, sub forma unei declarații pe propria răspundere, completată în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin;

c) OTS calculează dezechilibrele lunare înregistrate de către fiecare UR în luna gazieră precedentă, ca diferență între cantitățile lunare totale de gaze naturale comunicate în conformitate cu prevederile de la lit. b) și cantitățile lunare totale de gaze naturale comunicate conform dispozițiilor de la lit. a), inclusiv eventualele cantități transferate de UR respectiv către alt UR în punctul virtual de tranzacționare (PVT) în cursul lunii gaziere precedente care au fost notificate OTS, și afișează pe pagina sa de internet, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la data comunicării informațiilor de la lit. b), dezechilibrele astfel calculate pentru toți UR;

d) UR pot utiliza FTG, în vederea eliminării/diminuării dezechilibrelor lunare aferente lunii gaziere precedente, în termen de 3 zile lucrătoare de la data afișării informațiilor prevăzute la lit. c);

e) în termen de cel mult 3 zile lucrătoare de la data încheierii termenului pentru utilizarea FTG, OTS calculează dezechilibrele lunare finale ale fiecărui UR aferente lunii gaziere precedente, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate în urma utilizării FTG.

(2) Pentru determinarea cantităților lunare de gaze naturale prevăzute la alin. (1) lit. a), OTS utilizează atât informațiile primite de la operatorii sistemelor adiacente punctelor de ieșire din SNT, cât și informațiile primite de către Direcția Operator Piață Gaze Naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, în conformitate cu

prevederile art. 9 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2014 privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației.

(3) UR au obligația de a transmite OTS toate informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b).

Art. 2. — Prin derogare de la prevederile art. 88 din Codul rețelei, până la data de 1 septembrie 2016, informațiile ce fac obiectul comunicării între OTS și UR sunt cele referitoare la dezechilibrele lunare calculate înainte și după utilizarea FTG, în conformitate cu prevederile art. 1.

Art. 3. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 99 și 101 din Codul rețelei, până la data de 1 septembrie 2016, contravaloarea depășirii capacității rezervate și contravaloarea capacității rezervate neasigurate se determină pe baza componentei fixe de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi aferentă fiecărui tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT și a diferenței dintre capacitatea lunară rezervată de către UR în fiecare tip de puncte de intrare în SNT de același nivel tarifar, respectiv în fiecare tip de puncte de ieșire din SNT de același nivel tarifar și capacitatea lunară utilizată efectiv de către UR, respectiv asigurată efectiv de către OTS în respectivele puncte de intrare/ieșire în/din SNT.

(2) Capacitatea lunară rezervată de către UR în fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT se calculează prin însumarea nivelurilor de capacitate rezervată în punctele respective de către UR aferente fiecărei zile din cadrul lunii gaziere, cu luarea în considerare a eventualelor transferuri de capacitate efectuate sau a suplimentărilor de capacitate rezervată aprobate de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 32 și 51 din Codul rețelei.

(3) Capacitatea lunară utilizată de către UR în fiecare tip de puncte de intrare în SNT este egală cu cantitatea de gaze naturale preluată de către UR în respectivul tip de puncte, comunicată conform dispozițiilor de la art. 1 alin. (1) lit. b).

(4) Capacitatea lunară utilizată de către UR în fiecare tip de puncte de ieșire din SNT este egală cu cantitatea de gaze naturale alocată UR în respectivul tip de puncte conform dispozițiilor de la art. 1 alin. (1) lit. a).

(5) Capacitatea lunară asigurată efectiv de către OTS în fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT este egală cu diferența dintre capacitatea lunară rezervată de către UR în respectivul tip de puncte și suma limitărilor/întreruperilor zilnice ale acestei capacități, limitări/întreruperi care au fost operate de către OTS fără respectarea obligațiilor prevăzute în contractul de transport sau în Codul rețelei.

Art. 4. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 102 și 102¹—102⁵ din Codul rețelei, până la data de 1 septembrie 2016 tariful de dezechilibru se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru lunar, determinată în conformitate cu prevederile art. 1, cu luarea în considerare a cantităților ce au făcut obiectul FTG, cu prețul aplicabil, determinat conform prevederilor art. 5—9, după caz, luând în considerare modul de calcul al nivelului de toleranță prevăzut la art. 89¹ din Codul rețelei.

(2) Pentru un UR al cărui dezechilibru lunar final este mai mic sau egal cu nivelul de toleranță de 5%, tariful de dezechilibru se calculează conform prevederilor art. 5—9, după caz, pentru toată cantitatea de dezechilibru.

(3) Pentru un UR al cărui dezechilibru lunar final este mai mare decât nivelul de toleranță de 5%, tariful de dezechilibru se calculează conform prevederilor art. 5—9, după caz, și reprezintă suma dintre tariful de dezechilibru aferent cantității din dezechilibrul lunar care se încadrează în toleranța de 5% și tariful de dezechilibru aferent cantității din dezechilibrul lunar care se situează peste toleranța de 5%.

Art. 5. — (1) În situația în care, la nivelul lunii de transport, 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 lunar 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 având ca obiect gaze naturale ce au fost livrate în cursul respectivei luni de transport, inclusiv tranzacțiile aferente FTG și cele notificate în PVT în cursul lunii respective (PMP).

(2) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 (PMV), determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times 90\%$$

(3) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 (PMC), determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times 110\%$$

(4) În vederea determinării PMP, OTS ia în considerare următoarele:

a) date aferente tranzacțiilor notificate în PVT în cursul lunii respective de transport: cantitatea efectiv livrată în cursul lunii respective și prețul de tranzacționare;

b) date aferente tranzacțiilor efectuate în aplicarea FTG pentru luna respectivă de transport: cantitatea tranzacționată și prețul de tranzacționare;

c) date aferente tuturor tranzacțiilor încheiate între furnizorii de gaze naturale în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România care includ luna respectivă de transport în perioadele de livrare prevăzute în cadrul ordinelor inițitoare aferente, precum și date aferente tranzacțiilor încheiate de S.N.T.G.N. TRANSGAZ — S.A. în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România care au ca obiect gaze naturale ce au fost livrate în cursul respectivei luni de transport: cantități efectiv livrate în cursul lunii respective în baza contractelor de vânzare-cumpărare încheiate în urma tranzacțiilor respective și prețurile de tranzacționare aferente.

(5) Furnizorii care au încheiat tranzacții în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România au obligația de a transmite OTS datele prevăzute la alin. (4) lit. c) aferente tranzacțiilor în care au fost implicați, la solicitarea acestuia, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea solicitării.

(6) În cazul în care cantitățile de gaze naturale efectiv livrate în baza contractelor încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România sunt mai mari decât cantitățile prevăzute în anexa „Grafic de livrări” a contractelor aferente plus marja de flexibilitate în ceea ce privește livrarea convenită prin aceleași contracte, cantitățile transmise conform prevederilor alin. (5) vor fi cele maxime prevăzute în contracte ca obligație de livrare, rezultate prin aplicarea marjei de flexibilitate la cantitatea lunară prevăzută în anexa „Grafic de livrări” corespunzătoare.

(7) În cazul în care furnizorii implicați în tranzacții nu comunică datele solicitate în conformitate cu dispozițiile alin. (5), pentru determinarea PMP, OTS va lua în considerare cantitățile prevăzute în anexa „Grafic de livrări” din cadrul contractelor de vânzare-cumpărare încheiate în urma tranzacțiilor respective, conform informațiilor publicate pe paginile de internet ale operatorilor piețelor centralizate de gaze naturale, ca obligație de livrare în respectiva lună de transport.

(8) În cazul în care anexa „Grafic de livrări” din cadrul contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la alin. (7) nu conține date specifice referitoare la cantitățile reprezentând obligația de livrare în cursul lunii respective de transport, acestea se vor determina prin raportarea cantității totale prevăzute în contractul de vânzare-cumpărare la numărul total de zile din perioada de livrare prevăzută în contract și înmulțirea rezultatului astfel obținut cu numărul de zile calendaristice din luna respectivă de transport în care contractul de vânzare-cumpărare își produce efectele.

(9) În situația în care, pentru o anumită lună de transport, PMP nu poate fi determinat în conformitate cu prevederile alin. (4)—(8) ca urmare a faptului că nu au fost încheiate tranzacții în cadrul piețelor centralizate având ca obiect gaze naturale livrate în cursul respectivei luni de transport, nu au fost tranzacții notificate în PVT și nici nu s-au încheiat tranzacții în urma aplicării FTG, PMP aplicabil pentru luna respectivă de transport este PMP aferent ultimei luni de transport pentru care OTS a avut la dispoziție datele necesare determinării acestuia.

(10) În termen de maximum o zi lucrătoare de la notificarea unei tranzacții în PVT, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, informații referitoare la cantitatea de gaze naturale astfel tranzacționată și prețul aferent tranzacției.

(11) În termenul prevăzut la art. 1 alin. (1) lit. e), OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, lista finală cu toate tranzacțiile notificate în PVT și/sau efectuate în urma aplicării FTG, care va cuprinde informații referitoare la cantitățile de gaze naturale astfel tranzacționate și prețul aferent fiecărei tranzacții, lista tranzacțiilor încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România având ca obiect gaze naturale ce au fost livrate în cursul respectivei luni de transport, care va cuprinde datele prevăzute la alin. (4) lit. c), precum și PMP determinat pentru respectiva lună de transport.

Art. 6. — (1) În situația în care, la nivelul lunii de transport, 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 în cursul lunii respective cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 în cursul lunii respective;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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, determinat în conformitate cu prevederile alin. (2);

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 PMP determinat pentru luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)—(9);

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 prevederile art. 5 alin. (2), coroborat cu prevederile art. 5 alin. (4)—(9).

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

a) cel mai mare preț la care OTS a efectuat tranzacții de cumpărare în cursul lunii respective (CMMPV);

b) PMP determinat pentru luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)—(9), plus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule: $PMC = \max (CMMPV, PMP \times 110\%)$.

Art. 7. — În situația în care, la nivelul lunii de transport, 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, în cursul lunii de transport respective, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 5, pentru luna de transport respectivă.

Art. 8. — (1) În situația în care, la nivelul lunii de transport, 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 cursul lunii respective, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 în cursul lunii respective;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Excedent”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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, determinat în conformitate cu prevederile alin. (2);

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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 PMP determinat pentru luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)—(9);

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul „Deficit”, pentru acea cantitate de dezechilibru lunar 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, determinat în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (3), coroborat cu prevederile art. 5 alin. (4)—(9).

(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 cursul lunii respective (CMMPV);

b) PMP determinat pentru luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)—(9), minus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule: $PMV = \min (CMMPV, PMP \times 90\%)$.

Art. 9. — În situația în care, la nivelul lunii de transport, 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 în cursul lunii respective în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 5, pentru luna de transport respectivă.

Art. 10. — Prin derogare de la prevederile art. 104 alin. (1) din Codul rețelei, până la data de 1 septembrie 2016, tarifele de dezechilibru calculate în conformitate cu prevederile art. 4—9 se aplică de către OTS în vederea decontării financiare a dezechilibrelor lunare finale înregistrate de către fiecare UR după efectuarea FTG.

Art. 11. — Prin derogare de la prevederile art. 105 alin. (1) lit. b) și alin. (2) din Codul rețelei, până la data de 1 septembrie 2016, OTS emite și transmite fiecărui UR, în condițiile prevăzute la art. 10, o factură aferentă dezechilibrului lunar final înregistrat în luna precedentă, a cărei contravaloare a fost calculată în conformitate cu prevederile art. 4—9.

Art. 12. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, utilizatorii rețelei, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare și titularii de licență de furnizare a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare din Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 13. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2016.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

DECLARAȚIA UTILIZATORULUI REȚELEI

Subsemnatul,, parte la Contractul de transport nr. [...] încheiat între și în data de, cunoscând prevederile legale din România privind falsul și uzul de fals în declarații, declar pe propria răspundere că în luna gazieră am preluat în punctele de intrare în Sistemul național de transport al gazelor naturale de la partenerii mei contractuali următoarele cantități de gaze naturale:

Nr. crt.	Codul PM/VPM	Denumirea PM/VPM	Denumirea partenerului utilizatorului rețelei	Cantitate preluată MWh
Puncte de intrare din perimetrele de producție				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din perimetrele de producție				[sumă valori 1 - n]
Puncte de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale U.E.				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale U.E.				[sumă valori 1 - n]
Puncte de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non U.E.				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non U.E.				[sumă valori 1 - n]
Puncte de intrare din depozitele de înmagazinare				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din depozitele de înmagazinare				[sumă valori 1 - n]
Punctul virtual de tranzacționare — PVT				
1.			[denumire]	[valoare]
... n.			[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată în PVT				[sumă valori 1 - n]

Data:
 Reprezentant autorizat:
 Semnătura reprezentantului autorizat:

0018810901042016

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
 Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

