

ORDIN nr. 14 din 30 martie 2016

privind stabilirea unor m suri provizorii referitoare la implementarea Codului re elei pentru Sistemul na ional de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013
EMITENT • AUTORITATEA NA IONAL DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 239 din 31 martie 2016

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) lit. a) și q) din Ordonan a de urgen a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și func ionarea Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat cu modific ri și complet ri prin Legea nr. 160/2012, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonan a de urgen a Guvernului nr. 33/2007, aprobat cu modific ri și complet ri prin Legea nr. 160/2012, preşedintele Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Articolul 1

(1) Prin derogare de la prevederile art. 63 și 64 din Codul re elei pentru Sistemul na ional de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modific rile și complet rile ulterioare, denumit în continuare Codul re elei, pân la data de 1 septembrie 2016, în aplicarea facilit ii de transfer de gaze naturale (FTG), un utilizator al re elei (UR) poate opta pentru efectuarea de tranzac ii în limita cantit ii de gaze naturale reprezentând dezechilibrul lunar, în conformitate cu urm toarea procedur :

a) operatorul de transport și de sistem (OTS) comunic fiec rui UR, pân la ora 14,30 a celei de-a zecea zile a fiec rei luni, cantit ile lunare finale alocate UR în fiecare dintre punctele de ieşire din Sistemul na ional de transport al gazelor naturale (SNT), reprezentând cantit ile de gaze naturale consumate de c tre UR și clien ii 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 comunic rii informa iilor prev zute la lit. a), cantit ile lunare de gaze naturale preluate în luna gazier precedent la fiecare dintre punctele de intrare în SNT, prin fax și în format electronic, sub forma unei declara ii pe propria r spundere, completat în conformitate cu modelul prev zut în anexa care face parte integrant din prezentul ordin;

c) OTS calculeaz dezechilibrele lunare înregistrate de c tre fiecare UR în luna gazier precedent , ca diferen între cantit ile lunare totale de gaze naturale comunicate în conformitate cu prevederile de la lit. b) și cantit ile lunare totale de gaze naturale comunicate conform dispozi iilor de la lit. a), inclusiv eventualele cantit i transferate de UR respectiv c tre alt UR în punctul virtual de tranzac ionare (PVT) în cursul lunii gaziere precedente care au fost notificate OTS, și afișeaz pe pagina sa de internet, în termen de cel mult o zi lucr toare de la data comunic rii informa iilor de la lit. b), dezechilibrele astfel calculate pentru to i UR;

d) UR pot utiliza FTG, în vederea elimin rii/diminu rii dezechilibrelor lunare aferente lunii gaziere precedente, în termen de 3 zile lucr toare de la data afiș rii informa iilor prev zute la lit. c);

e) în termen de cel mult 3 zile lucr toare de la data încheierii termenului pentru utilizarea FTG, OTS calculeaz dezechilibrele lunare finale ale fiec rui UR aferente lunii gaziere precedente, cu luarea în considerare a cantit ilor tranzac ionate în urma utiliz rii FTG.

(2) Pentru determinarea cantit ilor lunare de gaze naturale prev zute la alin. (1) lit. a), OTS utilizeaz atât informa iile primite de la operatorii sistemelor adiacente punctelor de ieşire din SNT, cât și informa iile primite de c tre Direc ia Operator Pia Gaze Naturale din cadrul Societ ii Na ionale de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. Mediaş, în conformitate cu prevederile art. 9 din Ordinul preşedintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2014 privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clien ii casnici și clien ii noncasnici produc tori de energie termic , numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizat la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinat consumului popula iei.

(3) UR au obliga ia de a transmite OTS toate informa iile prev zute la alin. (1) lit. b).

Articolul 2

Prin derogare de la prevederile art. 88 din Codul re elei, pân la data de 1 septembrie 2016, informa iile ce fac obiectul comunic rii între OTS și UR sunt cele referitoare la dezechilibrele lunare calculate înainte și dup utilizarea FTG, în conformitate cu prevederile art. 1.

Articolul 3

(1) Prin derogare de la prevederile art. 99 și 101 din Codul re elei, pân la data de 1 septembrie 2016, contravaloarea dep şirii capacit ii rezervate și contravaloarea capacit ii

rezervate neasigurate se determină pe baza componentei fixe de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi aferent fiecărui tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT și a diferenței dintre capacitatea lunar 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 lunar utilizată efectiv de către UR, respectiv asigurat efectiv de către OTS în respectivele puncte de intrare/ieșire în/din SNT.

(2) Capacitatea lunar 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 gazdă, cu luarea în considerare a eventualelor transferuri de capacitate efectuate sau a suplimentelor de capacitate rezervată aprobate de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 32 și 51 din Codul reelei.

(3) Capacitatea lunar 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, comunicat conform dispozițiilor de la art. 1 alin. (1) lit. b).

(4) Capacitatea lunar 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 lunar asigurat efectiv de către OTS în fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT este egală cu diferența dintre capacitatea lunar rezervată de către UR în respectivul tip de puncte și suma limitelor/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 reelei.

Articolul 4

(1) Prin derogare de la prevederile art. 102 și 102¹-102⁵ din Codul reelei, până la data de 1 septembrie 2016 tariful de dezechilibru se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru lunar, determinat în conformitate cu prevederile art. 1, cu luarea în considerare a cantităților ce au fost 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 reelei.

(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%.

Articolul 5

(1) În situația în care, la nivelul lunii de transport, suma dezechilibrelor înregistrate de UR află în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este egală cu suma dezechilibrelor înregistrate de UR află 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 află 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 află 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 pieelor centralizate de gaze naturale din România care includ luna respectivă de transport în perioadele de livrare prevăzute în cadrul ordinelor inițiale aferente, precum și date aferente tranzacțiilor încheiate de S.N.T.G.N. TRANSGAZ - S.A. în cadrul pieelor centralizate de gaze naturale din România care au ca obiect gaze naturale ce au fost livrate în cursul

respectivei luni de transport: cantit i efectiv livrate în cursul lunii respective în baza contractelor de vânzare-cump rare încheiate în urma tranzac iilor respective și pre urile de tranzac ionare aferente.

(5) Furnizorii care au încheiat tranzac ii în cadrul pie elor centralizate de gaze naturale din România au obliga ia de a transmite OTS datele prev zute la alin. (4) lit. c) aferente tranzac iilor în care au fost implica i, la solicitarea acestuia, în termen de cel mult o zi lucr toare de la primirea solicit rii.

(6) În cazul în care cantit ile de gaze naturale efectiv livrate în baza contractelor încheiate în cadrul pie elor centralizate de gaze naturale din România sunt mai mari decât cantit ile prev zute în anexa "Grafic de livr ri" a contractelor aferente plus marja de flexibilitate în ceea ce privește livrarea convenit prin aceleași contracte, cantit ile transmise conform prevederilor alin. (5) vor fi cele maxime prev zute în contracte ca obliga ie de livrare, rezultate prin aplicarea marjei de flexibilitate la cantitatea lunar prev zut în anexa "Grafic de livr ri" corespunz toare.

(7) În cazul în care furnizorii implica i în tranzac ii nu comunic datele solicitate în conformitate cu dispozi iile alin. (5), pentru determinarea PMP, OTS va lua în considerare cantit ile prev zute în anexa "Grafic de livr ri" din cadrul contractelor de vânzare-cump rare încheiate în urma tranzac iilor respective, conform informa iilor publicate pe paginile de internet ale operatorilor pie elor centralizate de gaze naturale, ca obliga ie de livrare în respectiva lun de transport.

(8) În cazul în care anexa "Grafic de livr ri" din cadrul contractelor de vânzare-cump rare prev zute la alin. (7) nu con ine date specifice referitoare la cantit ile reprezentând obliga ia de livrare în cursul lunii respective de transport, acestea se vor determina prin raportarea cantit ii totale prev zute în contractul de vânzare-cump rare la num rul total de zile din perioada de livrare prev zut în contract și înmul irea rezultatului astfel ob inut cu num rul de zile calendaristice din luna respectiv de transport în care contractul de vânzare-cump rare își produce efectele.

(9) În situa ia în care, pentru o anumit lun de transport, PMP nu poate fi determinat în conformitate cu prevederile alin. (4)-(8) ca urmare a faptului c nu au fost încheiate tranzac ii în cadrul pie elor centralizate având ca obiect gaze naturale livrate în cursul respectivei luni de transport, nu au fost tranzac ii notificate în PVT și nici nu s-au încheiat tranzac ii în urma aplic rii FTG, PMP aplicabil pentru luna respectiv de transport este PMP aferent ultimei luni de transport pentru care OTS a avut la dispozi ie datele necesare determin rii acestuia.

(10) În termen de maximum o zi lucr toare de la notificarea unei tranzac ii în PVT, OTS public pe pagina proprie de internet, în sec iunea dedicat UR, informa ii referitoare la cantitatea de gaze naturale astfel tranzac ionat și pre ul aferent tranzac iei.

(11) În termenul prev zut la art. 1 alin. (1) lit. e), OTS public pe pagina proprie de internet, în sec iunea dedicat UR, lista final cu toate tranzac iile notificate în PVT și/sau efectuate în urma aplic rii FTG, care va cuprinde informa ii referitoare la cantit ile de gaze naturale astfel tranzac ionate și pre ul aferent fiec rei tranzac ii, lista tranzac iilor încheiate în cadrul pie elor 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 prev zute la alin. (4) lit. c), precum și PMP determinat pentru respectiva lun de transport.

Articolul 6

(1) În situa ia în care, la nivelul lunii de transport, suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", iar OTS a cump rat în cursul lunii respective cantit i de gaze naturale în scopul echilibr rii fizice a SNT, pre urile aplicabile pentru vânzarea/cump rarea cantit ilor de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt:

a) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care se încadreaz în limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la cump rarea de c tre UR de la OTS a cantit ii de gaze naturale respective este pre ul mediu ponderat al tranzac iilor de cump rare efectuate de c tre OTS în cursul lunii respective;

b) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care dep șeste limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la cump rarea de c tre UR de la OTS a cantit ii de gaze naturale respective este pre ul marginal de cump rare, determinat în conformitate cu prevederile alin. (2);

c) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care se încadreaz în limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la vânzarea de c tre UR c tre OTS a respectivei cantit i de gaze naturale este PMP determinat pentru luna respectiv în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)-(9);

d) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care dep șeste limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la vânzarea de c tre UR c tre OTS a respectivei cantit i de gaze naturale este pre ul marginal de vânzare, determinat în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (2), coroborat cu prevederile art. 5 alin. (4)-(9).

(2) Pre ul marginal de cump rare (PMC) este dat de cea mai mare valoare dintre urm toarele dou :

- a) cel mai mare pre la care OTS a efectuat tranzac ii de cump rare în cursul lunii respective (CMMPC);
- b) PMP determinat pentru luna respectiv în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)-(9), plus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza urm toarei formule: $PMC = \max (CMMPC, PMP \times 110\%)$.

Articolul 7

În situa ia în care, la nivelul lunii de transport, suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", iar OTS nu a efectuat tranzac ii de cump rare, în cursul lunii de transport respective, în scopul echilibr rii fizice a SNT, pre urile aplicabile pentru vânzarea/cump rarea cantit ilor de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 5, pentru luna de transport respectiv .

Articolul 8

(1) În situa ia în care, la nivelul lunii de transport, suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mic decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", iar OTS a vândut, în cursul lunii respective, cantit i de gaze naturale în scopul echilibr rii fizice a SNT, pre urile aplicabile pentru vânzarea/cump rarea cantit ilor de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt:

- a) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care se încadreaz în limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la vânzarea de c tre UR c tre OTS a cantit ii de gaze naturale respective este pre ul mediu ponderat al tranzac iilor de vânzare efectuate de c tre OTS în cursul lunii respective;
- b) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care dep șeste limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la vânzarea de c tre UR c tre OTS a cantit ii de gaze naturale respective este pre ul marginal de vânzare, determinat în conformitate cu prevederile alin. (2);
- c) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care se încadreaz în limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la cump rarea de c tre UR de la OTS a respectivei cantit i de gaze naturale este PMP determinat pentru luna respectiv în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)-(9);
- d) pentru UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru lunar care dep șeste limita de toleran acceptat de 5%, pre ul aplicabil la cump rarea de c tre UR de la OTS a respectivei cantit i de gaze naturale este pre ul marginal de cump rare, determinat în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (3), coroborat cu prevederile art. 5 alin. (4)-(9).

(2) Pre ul marginal de vânzare este dat de cea mai mic valoare dintre urm toarele dou :

- a) cel mai mic pre la care OTS a efectuat tranzac ii de vânzare în cursul lunii respective (CMMPV);
- b) PMP determinat pentru luna respectiv în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4)-(9), minus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza urm toarei formule: $PMV = \min (CMMPV, PMP \times 90\%)$.

Articolul 9

În situa ia în care, la nivelul lunii de transport, suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mic decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR afla i în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", iar OTS nu a efectuat tranzac ii de vânzare în cursul lunii respective în scopul echilibr rii fizice a SNT, pre urile aplicabile pentru vânzarea/cump rarea cantit ilor de gaze naturale aflate în dezechilibru lunar la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 5, pentru luna de transport respectiv .

Articolul 10

Prin derogare de la prevederile art. 104 alin. (1) din Codul re elei, pân la data de 1 septembrie 2016, tarifele de dezechilibru calculate în conformitate cu prevederile art. 4-9 se aplic de c tre OTS în vederea decont rii financiare a dezechilibrelor lunare finale înregistrate de c tre fiecare UR dup efectuarea FTG.

Articolul 11

Prin derogare de la prevederile art. 105 alin. (1) lit. b) și alin. (2) din Codul re elei, pân la data de 1 septembrie 2016, OTS emite și transmite fiec rui UR, în condi iile prev zute la art. 10, o factur aferent dezechilibrului lunar final înregistrat în luna precedent , a c rui contravaloare a fost calculat în conformitate cu prevederile art. 4-9.

Articolul 12

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. Mediaș, utilizatorii reelei, 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.

Articolul 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 Havrile
București, 30 martie 2016.
Nr. 14.

Anex

DECLARAȚIA UTILIZATORULUI REELEI

Subsemnatul,/[numele/denumirea și datele de identificare ale utilizatorului reelei]...., parte la Contractul de transport nr. [...] încheiat între .../[numele/denumirea utilizatorului reelei].... și/[denumirea operatorului de transport și de sistem] în data de/[Se va completa data.]....., cunoscând prevederile legale din România privind falsul și uzul de fals în declarații, declar pe propria răspundere că în luna gazier/[Se vor completa luna și anul.]..... 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 reelei	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 [sum 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. [sum 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. [sum 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 [sum valori 1-n]

Punctul virtual de tranzacționare - PVT

1.	[denumire]	[valoare]
----	------------	-----------

... n.

[denumire]

[valoare]

TOTAL cantitate preluat în PVT

[sum valori 1-n]

Data:

Reprezentant autorizat:

Semn tura reprezentantului autorizat:
