

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

Art. 1. — Se aprobă valorile prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prevederile prezentului ordin se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, pentru determinarea prețurilor reglementate pentru energia termică livrată în SACET.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 156/2015 privind aprobarea valorilor prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 818 din 3 noiembrie 2015.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2017.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 26 octombrie 2016.
Nr. 69.

ANEXĂ

**VALORILE PREȚURILOR DE REFERINȚĂ
pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază
de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență**

— lei/MWh, exclusiv TVA —

Centrale de cogenerare — la funcționarea cu combustibil solid	111,34
Centrale de cogenerare — la funcționarea cu combustibil lemnos	155,98
Centrale de cogenerare — la funcționarea cu biomasă agricolă	164,42
Centrale de cogenerare — la funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, pentru energia termică destinată consumului populației	140,65
Centrale de cogenerare — la funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție, pentru energia termică destinată consumului populației	170,95
Centrale de cogenerare — la funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici	175,73
Centrale de cogenerare — la funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție, pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici	202,10

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. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l) și m) și ale art. 130 alin. (1) lit. o) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. I. — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității

Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis

din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 6, alineatul (2), definițiile „Partener” și „Procedură de corelare” se modifică și vor avea următorul cuprins:

„*Partener al UR* — persoană fizică sau juridică ce predă unui UR/preia de la un UR o cantitate de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT în baza unui contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiat cu UR respectiv în calitatea sa de furnizor vânzător/cumpărător, după caz, sau în baza unui contract de mandat pentru asigurarea transportului prin SNT a respectivei cantități de gaze naturale, încheiat cu UR respectiv. De asemenea, partener al unui UR poate fi însuși respectivul UR, dacă acesta se află în una dintre următoarele situații:

a) deține calitatea de producător de gaze naturale și nominalizează în punctele de intrare în SNT, în calitate de UR, cantități de gaze naturale din producția proprie, în vederea transportului;

b) nominalizează în punctele de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în calitate de UR, cantități de gaze naturale înmagazinate/destinate înmagazinării în nume propriu, în baza unui contract de înmagazinare subterană a gazelor naturale încheiat între UR și OI;

c) nominalizează în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție a gazelor naturale, în calitate de UR, cantități de gaze naturale ce urmează a fi distribuite către clienții finali din portofoliul propriu sau către locurile proprii de consum în situația în care este el însuși client final, în baza unui contract de distribuție a gazelor naturale încheiat între UR și OD;

d) deține calitatea de CD și nominalizează în punctele de ieșire spre CD reprezentând propriile locuri de consum, în calitate de UR, cantități de gaze naturale destinate consumului propriu.

Procedură de corelare — procedură prin care OTS analizează comparativ informațiile din nominalizările transmise de către un UR cu informațiile primite de la partenerii acestuia.”

2. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 36. — (1) Rezervarea de capacitate de transport în punctul Csanádpalota de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ungaria, în punctele Isaccea I, II și III de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ucraina, în punctele Negru Vodă I, II și III de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Bulgaria, în punctul fizic de ieșire Negru Vodă — cod SM1149DO, în punctul fizic de ieșire Mangalia — cod SM1262DO și în punctele noi de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre U.E. învecinate României se efectuează în conformitate cu reglementările specifice adoptate de AC.

(2) Rezervarea de capacitate anuală și trimestrială de transport în alte puncte de intrare/ieșire în/din SNT decât cele prevăzute la alin. (1) se efectuează în conformitate cu următorul calendar:

a) începând cu prima zi de luni a lunii august a fiecărui an calendaristic, în decursul unei perioade de 6 zile lucrătoare, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate anuală de transport pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor;

b) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. a), în decursul unei perioade de 5 zile lucrătoare, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate anuală de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

c) în termen de două zile lucrătoare de la primirea comunicării OTS cu privire la respingerea cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, solicitanții de capacitate anuală de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții;

d) în termen de două zile lucrătoare de la primirea obiecțiilor formulate de către solicitanții de capacitate anuală de transport în conformitate cu dispozițiile lit. c), OTS formulează și transmite solicitanților răspunsul său cu privire la obiecțiile comunicate;

e) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. d), în decursul unei perioade de 6 zile lucrătoare, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport pentru fiecare dintre trimestrele componente ale anului gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor, respectiv: trimestrul 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 ianuarie anul calendaristic următor, trimestrul 1 ianuarie — 1 aprilie anul calendaristic următor, trimestrul 1 aprilie — 1 iulie anul calendaristic următor și trimestrul 1 iulie — 1 octombrie anul calendaristic următor;

f) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. e), în decursul unei perioade de 4 zile lucrătoare, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate trimestrială de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

g) în termen de două zile lucrătoare de la primirea comunicării OTS cu privire la respingerea cererilor de rezervare de capacitate trimestrială de transport, solicitanții de capacitate trimestrială de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții;

h) în termen de două zile lucrătoare de la primirea obiecțiilor formulate de către solicitanții de capacitate trimestrială de transport în conformitate cu dispozițiile lit. g), OTS formulează și le transmite solicitanților răspunsul său cu privire la obiecțiile comunicate;

i) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. h), în decursul unei perioade de 4 zile lucrătoare, OTS transmite contractele de transport al gazelor naturale, în două exemplare, spre semnare, solicitanților ale căror cereri de rezervare de capacitate anuală și trimestrială de transport au fost aprobate;

j) în termen de două zile lucrătoare de la primirea contractelor de transport al gazelor naturale, solicitanții activează garanția financiară, după caz, potrivit condițiilor prevăzute la art. 27 pct. A, și transmit exemplarele semnate ale contractelor de transport către OTS, spre contrasemnare, în situația în care sunt de acord cu acestea, respectiv transmit către OTS obiecțiile pe care le au cu privire la conținutul contractului de transport, în limita prevederilor contractului-cadru de transport al gazelor naturale prevăzut în anexa nr. 1. În situația în care sunt formulate obiecții cu privire la conținutul contractului de transport, OTS și solicitanții de capacitate de transport soluționează în comun obiecțiile formulate și se asigură de încheierea contractului de transport înainte de data începerii anului gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor.

(3) După împlinirea termenului prevăzut la alin. (2) lit. e), pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor se pot transmite cereri de rezervare de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT după cum urmează:

a) cereri de rezervare de capacitate trimestrială de transport, doar pentru trimestrele 1 ianuarie—1 aprilie anul calendaristic următor, 1 aprilie—1 iulie anul calendaristic următor, respectiv 1 iulie—1 octombrie anul calendaristic următor rămase până la

finele anului gazier — cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data începerii fiecărui trimestru;

b) cereri de rezervare de capacitate lunară de transport, pentru o lună calendaristică sau multiplu de luni calendaristice rămase până la finele anului gazier — cu cel puțin 7 zile lucrătoare înainte de data începerii fiecărei luni calendaristice;

c) cereri de rezervare de capacitate zilnică de transport, pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere rămase până la finele anului gazier — cu cel puțin 3 zile lucrătoare anterior datei solicitate pentru intrarea în vigoare a contractului de transport.

(4) OTS are obligația de a publica, pe pagina proprie de internet, perioadele prevăzute la alin. (2) lit. a), b), e), f) și i) pentru rezervarea de capacitate anuală și trimestrială de transport pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor până cel târziu la data de 15 iulie a fiecărui an calendaristic în curs."

3. După articolul 36 se introduc două noi articole, articolele 36¹ și 36², cu următorul cuprins:

„Art. 36¹. — (1) În situația în care în cursul unui an gazier sunt puse în funcțiune noi puncte fizice de intrare/ieșire în/din SNT, altele decât punctele noi de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre U.E. învecinate României, iar aceste puncte nu au făcut obiectul procedurilor de rezervare de capacitate de transport pentru anul gazier respectiv prevăzute la art. 36, solicitanții de capacitate de transport pot transmite OTS cereri de rezervare de capacitate anuală de transport pentru punctele noi de intrare/ieșire în/din SNT, cu cel puțin 15 zile lucrătoare anterior datei solicitate pentru intrarea în vigoare a contractului de transport. Durata contractului de transport încheiat în această situație va fi cuprinsă între data semnării contractului de transport și ultima zi a respectivului an gazier inclusiv.

(2) După aprobarea cererii de rezervare de capacitate transmise OTS în conformitate cu dispozițiile alin. (1), orice altă cerere de rezervare de capacitate de transport transmisă de către același solicitant de capacitate de transport va fi analizată de către operatorul de transport și de sistem în conformitate cu dispozițiile art. 32 sau ale art. 36 alin. (3), după caz.

Art. 36². — (1) Cererile de rezervare de capacitate se transmit, obligatoriu, direct în platforma online pentru rezervarea capacității de transport operată de către OTS.

(2) În vederea obținerii accesului la platforma online pentru rezervarea capacității de transport, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT care nu dețin calitatea de UR la data începerii procesului de rezervare de capacitate de transport vor transmite OTS o cerere de acces la platformă, OTS având obligația de a pune la dispoziția solicitantului numele de utilizator, parola și token-ul necesare pentru utilizarea platformei în termen de cel mult 3 zile de la data primirii cererii de acces la platformă.

(3) În situația în care platforma online pentru rezervarea capacității de transport este nefuncțională temporar din motive tehnice, cererile de rezervare de capacitate se vor transmite prin e-mail, în format XML/TXT furnizat de către OTS, cu semnătură electronică extinsă sau, în situația în care este indisponibil serviciul de comunicare prin e-mail, prin adresă scrisă comunicată prin fax, utilizând formularele prevăzute în anexa nr. 3."

4. Articolele 38, 39, 42 și 44 se abrogă.

5. La articolul 53, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă de nivelurile cantitative primite de către OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut

dintre cele două. În cazul în care un partener UR nu transmite informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5), OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate de UR ca fiind preluate de la acel partener UR în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerul UR."

6. La articolul 59, alineatele (4) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(4) UR pot transmite OTS mai multe NIZ aferente zilei gaziere D, în intervalul 06,00—17,00 al zilei gaziere D.

(6) În vederea aprobării NIZ transmise de UR, OTS parcurge, în intervalul orar 17,00—20,30, etapele prevăzute la art. 53—55, cu respectarea principiilor prevăzute la art. 50—52."

7. La articolul 66, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) OTS afișează în ziua D+1, până la ora 15,00, pentru fiecare UR, datele privind alocarea și nivelul dezechilibrului zilnic ale acestora pentru ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2)."

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

„Art. 67. — (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

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

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

(2) În intervalul orar 10,00—10,30 al zilei gaziere D+1, OTS calculează cantitatea de energie pentru ziua gazieră D, aferentă fiecărui punct virtual de intrare în SNT, pe baza informațiilor prevăzute la alin. (1).

(3) Fiecare producător de gaze naturale, fiecare client direct al producătorului și fiecare titular al licenței de furnizare, denumiți în continuare *participanți la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție*, precum și fiecare UR cu obligația de a efectua în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30—13,00 al zilei gaziere D+1, următoarele operațiuni:

a) producătorii introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționare, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților calculate conform alin. (2);

b) participanții la tranzacționare confirmă/resping datele referitoare la cantitățile cumpărate până în punctele virtuale de intrare în SNT în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate; în cazul în care datele sunt respinse, se reia procesul de transmitere a informațiilor aferente tranzacțiilor în cauză;

c) participanții la tranzacționare introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționare partener al său, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților confirmate la lit. b);

d) UR confirmă/resping datele referitoare la cantitățile preluate de la participanții la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele de intrare în SNT în ziua gazieră D.

(4) În intervalul orar 13,00—15,00 al fiecărei zile gaziere D+1, pentru fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție și pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctele de intrare în SNT din

perimetrele de producție pentru ziua gazieră D, după cum urmează:

a) în cazul producătorului, cantitatea alocată acestuia este reprezentată de diferența dintre cantitatea calculată conform alin. (2) și suma cantităților vândute către alți participanți la tranzacționare, respectiv predate în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către participanți/UR potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) și d), după caz;

b) în cazul celorlalți participanți la tranzacționare, cantitatea alocată fiecăruia dintre aceștia este reprezentată de diferența dintre suma cantităților confirmate de respectivul participant ca fiind cumpărate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b), și suma cantităților vândute de respectivul participant către alți participanți la tranzacționare, parteneri ai săi, respectiv predate de către acesta în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către aceștia din urmă — parteneri/UR — potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) și d), după caz;

c) în cazul UR, suma cantităților confirmate de către fiecare UR până la ora 13,00 potrivit prevederilor alin. (3) lit. d) constituie alocarea inițială a acestuia pe punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție.

(5) În cazul participanților care nu dețin calitatea de UR, plata contravalorii capacității de transport aferentă diferențelor cantitative alocate în conformitate cu prevederile alin. (4), precum și tranzacționarea acestor diferențe cantitative în PVT, prin utilizarea FTG, se efectuează conform prevederilor Convenției-cadru încheiate între OTS și participanți în acest sens, aprobată de ANRE."

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

"Art. 68. — (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare, fiecare OI transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare operate de către respectivul OI;

b) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare operate de către respectivul OI.

(2) În intervalul orar 10,00—10,30 al zilei gaziere D+1, OTS calculează cantitatea de energie aferentă fiecărui punct virtual de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare subterană, pe baza informațiilor prevăzute la alin. (1).

(3) Fiecare OI, fiecare client al OI și fiecare titular al licenței de furnizare, denumiți în continuare *participanți la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare subterană*, precum și fiecare UR au obligația de a efectua în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30—13,00 al zilei gaziere D+1, următoarele operațiuni:

a) OI introduc datele referitoare la cantitățile de gaze naturale extrase pentru fiecare client al OI, participant la tranzacționare, în limita cantităților calculate conform alin. (2);

b) clienții OI și participanții la tranzacționare confirmă/resping datele referitoare la cantitățile extrase din depozit sau cumpărate până în punctele virtuale de intrare în SNT în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate; în cazul în care datele sunt respinse, se reia procesul de transmitere a informațiilor aferente tranzacțiilor în cauză;

c) clienții OI și participanții la tranzacționare introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționare, partener al său, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților confirmate la lit. b);

d) UR confirmă/resping datele referitoare la cantitățile preluate de la participanții la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare în ziua gazieră D.

(4) În intervalul orar 13,00—15,00 al fiecărei zile gaziere D+1, pentru fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale până la intrarea în SNT din depozitele de înmagazinare și pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare pentru ziua gazieră D, după cum urmează:

a) în cazul OI, cantitatea alocată acestuia este reprezentată de diferența dintre cantitatea calculată conform alin. (2) și suma cantităților extrase pentru clienții săi, confirmate de către aceștia potrivit prevederilor alin. (3) lit. b);

b) în cazul celorlalți participanți la tranzacționare, cantitatea alocată fiecăruia dintre aceștia este reprezentată de diferența dintre suma cantităților confirmate de respectivul participant ca fiind cumpărate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b), și suma cantităților vândute de respectivul participant către alți participanți la tranzacționare, parteneri ai săi, respectiv predate de către acesta în punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către aceștia din urmă — parteneri/UR —, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) și d), după caz;

c) în cazul UR, suma cantităților confirmate de către fiecare UR până la ora 13,00 potrivit prevederilor alin. (3) lit. d) constituie alocarea inițială a acestuia pe punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare.

(5) În cazul participanților care nu dețin calitatea de UR, plata contravalorii capacității de transport aferentă diferențelor cantitative alocate în conformitate cu prevederile alin. (4), precum și tranzacționarea acestor diferențe cantitative în PVT, prin utilizarea FTG, se efectuează conform prevederilor Convenției-cadru încheiate între OTS și participanți în acest sens, aprobată de ANRE."

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

"Art. 69. — (1) În vederea efectuării alocării în punctele de intrare în SNT Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS afișează în platforma informațională, în ziua D+1, până la ora 10,00, următoarele informații:

a) volumele măsurate pe fiecare dintre cele două puncte de intrare în SNT;

b) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale, la fiecare din punctele menționate.

(2) În intervalul orar 10,00—10,30 al zilei gaziere D+1, OTS efectuează următoarele operațiuni:

a) calculează cantitatea de energie aferentă punctului virtual de interconectare, format din cele două puncte de intrare în SNT menționate la alin. (1), pe baza informațiilor prevăzute la același alineat;

b) alocă, pe baza informațiilor transmise OTS de către furnizorii externi, cantitățile de gaze naturale pe fiecare client al acestora.

(3) Fiecare client al furnizorilor externi și fiecare titular al licenței de furnizare, denumiți în continuare *participanți la tranzacționarea cu gaze naturale în punctul virtual de interconectare*, precum și fiecare UR au obligația de a efectua în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30—13,00 al fiecărei zile gaziere D+1, următoarele operațiuni:

a) confirmă/resping cantitățile cumpărate/preluate în punctul virtual din interconectare în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate;

b) introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale în punctul virtual de interconectare partener al său, respectiv predate către

un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților confirmate la lit. a).

(4) În intervalul orar 13,00—15,00 al fiecărei zile gaziere D+1, pentru fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale în punctul virtual de interconectare și pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctul virtual de interconectare pentru ziua gazieră D, după cum urmează:

a) în cazul unui participant la tranzacționare, cantitatea alocată acestuia este reprezentată de diferența dintre suma cantităților confirmate de respectivul participant ca fiind cumpărate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. a), și suma cantităților vândute de respectivul participant către alți participanți la tranzacționare, parteneri ai săi, respectiv predate de către acesta în punctul virtual de interconectare către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către aceștia din urmă — parteneri/UR — potrivit prevederilor alin. (3) lit. a);

b) în cazul unui UR, suma cantităților confirmate de către acesta până la ora 13,00, potrivit prevederilor alin. (3) lit. a), constituie alocarea inițială a UR în punctul virtual de interconectare.

(5) În cazul participanților care nu dețin calitatea de UR, plata contravalorii capacității de transport aferentă diferențelor cantitative alocate în conformitate cu prevederile alin. (4), precum și tranzacționarea acestor diferențe cantitative în PVT, prin utilizarea FTG, se efectuează conform prevederilor Convenției-cadru încheiate între OTS și participanți în acest sens, aprobată de ANRE."

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

„Art. 73. — (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare, OTS transmite către OI, până la ora 12,00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv;

b) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv.

(2) OI efectuează alocarea pe fiecare UR în baza informațiilor transmise de OTS către OI în conformitate cu prevederile alin. (1) referitoare la punctele de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană."

12. La articolul 74, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) OTS efectuează alocarea lunară utilizând informațiile asumate și transmise de către operatorii sistemelor adiacente referitoare la nivelurile volumelor lunare măsurate, exprimate în mii Sm³, rotunjite la 3 zecimale, și, respectiv, valorile energiei lunare a gazelor naturale, exprimate în MWh sau GJ, rotunjite la 6 zecimale. Stabilirea cantităților de volum și energie se realizează la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, având în vedere citirea indexurilor contoarelor și eventualele corecții convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare — valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente."

Art. II. — La intrarea în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2016 privind stabilirea calendarului de desfășurare a procesului de rezervare de capacități de transport în punctele de intrare/ieșire în/din Sistemul național de transport al gazelor naturale pentru anul gazier 2016—2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 599 din 5 august 2016.

Art. III. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Medias, utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale, operatorii sistemelor adiacente Sistemului național de transport al gazelor naturale, titularii de licență de furnizare a gazelor naturale, precum și participanții la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT 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. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 noiembrie 2016.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 28 octombrie 2016.
Nr. 75.

0018810931102016

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.



5 948368 941250