



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**
CABINET PREȘEDINTE



AVIZ nr. 26 din 02.08.2013.....

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) 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;

având în vedere:

- prevederile art. 5 din Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 50/12.07.2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 436/17.07.2013, și prevederile art. 7 din Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/19.07.2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 468/29.07.2013, în baza cărora a fost elaborată, de către Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., „Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”;
- referatul de avizare întocmit de Direcția generală piață gaze naturale, prețuri și tarife reglementate,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul:

AVIZ

Art. 1. Se avizează „Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”, elaborată de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., prevăzută în anexa la prezentul aviz.

Art. 2. Prezentul aviz se comunică elaboratorului – Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.

Art. 3. Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. va publica pe site-ul propriu Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., în termen de maxim 24 de ore de la primirea prezentului aviz.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae HAVRILET**



PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIETELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

TITLUL I – DISPOZIȚII GENERALE

Art. 1

Prezenta procedură cuprinde norme privind organizarea și funcționarea ringului contractelor bilaterale de gaze naturale în cadrul pieței la disponibil administrate de Bursa Română de Mărfuri S.A., denumită în continuare BRM, prin Departamentul Energie Electrică și Gaze Naturale administrativ (DEEGN) și prin Departamentul Tranzacții operațional (DT).

Art. 2

(1) În ringul contractelor bilaterale de gaze naturale se pot derula tranzacții pentru contracte forward cu preț ferm și nemodificabil, pentru furnizarea fizică a gazelor naturale în Sistemul Național de Transport.

(2) Dacă specificațiile brokerului inițiator nu prevăd altfel, prețul va fi exprimat în lei/MWh cu 2 (două) zecimale.

Art. 3

(1) În timpul ședințelor de tranzacționare poate introduce și întreține ordine de vânzare/cumpărare orice operator economic care este membru acționar sau membru afiliat al Bursei Române de Mărfuri S.A. și care a obținut statutul de societate de brokeraj.

(2) Societățile de brokeraj introduc ordine prin intermediul brokerilor, persoane fizice angajate în cadrul acestor societăți.

(3) BRM va aloca un cod alfanumeric fiecărei societăți de brokeraj.

Art. 4

(1) Societățile de brokeraj pot introduce ordine de vânzare/cumpărare în nume și pe cont propriu, în calitatea lor de furnizor de gaze naturale.

(2) Societățile de brokeraj clienți eligibili noncasnici pot introduce doar ordine de cumpărare.

Art. 5

(1) Pentru a introduce ordine pe cont propriu, societatea de brokeraj va semna Convenția de participare în ringul contractelor bilaterale de gaze naturale.

(2) Brokerul va primi drept de tranzacționare numai după semnarea Convenției de participare.

(3) BRM va fi înștiințată în scris de către societatea de brokeraj asupra modificării oricărora mențiuni ale Convenției de participare în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la momentul modificării propriu-zise.

Art. 6

La Convenția de participare se vor anexa cel puțin următoarele:

a) certificat constatator emis de către Oficiul Registrului Comerțului, în original sau în copie, cu cel mult 90 de zile înainte de data depunerii;

b) copia licenței și a anexei licenței emisă de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru participanții care sunt furnizori de gaze naturale;

c) dacă este cazul, contractul de membru afiliat;

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIȚELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE

SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

- d) numele persoanei împuternicite să reprezinte societatea de brokeraj în calitate de broker.

Art. 7

Procedurile de tranzacționare utilizate în cadrul ringului contractelor bilaterale de gaze naturale sunt:

- a) procedura de tranzacționare dublu competitivă;
- b) procedura de tranzacționare simplu competitivă.

Art. 8

Atât la ședințele de tranzacționare organizate cu prezență fizică cât și la cele organizate în sistem electronic, pot participa și observatori. Pentru a asista la ședința de tranzacționare în calitate de observatori, persoanele doritoare vor depune o cerere la DEEGN, Președintele Director General al BRM urmând a decide asupra cererii, dar nu mai târziu de 24 de ore înainte de începerea ședinței de tranzacționare, dacă momentul depunerii cererii permite acest lucru, informând în acest sens solicitantul.

Art. 9

(1) În conformitate cu art. 3 lit. j din Legea nr. 357/2005 privind bursele de mărfuri, dacă între momentul tranzacționării și momentul începerii furnizării sunt mai mult de 10 zile lucrătoare, contractul este considerat de tip forward.

(2) Dacă între momentul tranzacționării și oricare zi a intervalului de furnizare sunt mai mult de 10 zile lucrătoare, atunci contractul este unul de tip forward.

TITLUL II PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIVĂ**Art. 10**

Procedura de tranzacționare dublu competitivă presupune tranzacționarea activelor pentru care contractele de furnizare de gaze naturale sunt definite de către BRM.

Art. 11

- (1) Perioadele de furnizare care se pot folosi la definirea unui activ pentru procedura dublu competitivă sunt:
 - luna, situație în care prima zi de furnizare va fi ziua de întâi a lunii de furnizare începând cu ora 6:00;
 - trimestrul, situație în care prima zi de furnizare va fi 1 ianuarie, 1 aprilie, 1 iulie sau 1 octombrie începând cu ora 6:00;
 - semestrul, situație în care prima zi de furnizare va fi 1 ianuarie sau 1 iulie începând cu ora 6:00;
 - anul, situație în care prima zi de furnizare va fi 1 ianuarie începând cu ora 6:00.
- (2) Lansarea la tranzacționare a unui activ pentru procedura dublu competitivă pentru perioade de furnizare de cel puțin o lună se face cu cel puțin 5 zile calendaristice înainte de prima zi de furnizare.
- (3) Lansarea la tranzacționare a unui activ pentru procedura dublu competitivă pentru perioade de furnizare de 3 luni, 6 luni și 12 luni se face cu cel puțin o lună înainte de prima zi de furnizare.
- (4) Lansarea la tranzacționare a unui activ se poate face și la solicitarea unei agenții bursiere.

Art. 12

Şedințele de tranzacționare dublu competitive se desfășoară în sistem electronic, după orarul stabilit de DEEGN.

Art. 13

(1) Începând cu ora de deschidere a ședinței de tranzacționare brokerii introduc ordine. Acestea sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:

- a) menționarea cantității, a prețului, a specificației „Total/Partial” și a termenului de valabilitate a ordinului;
 - b) existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.
- (2) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:
- i. modificarea prețului;
 - ii. modificarea cantității;
 - iii. modificarea specificației „Total/Partial”;
 - iv. modificarea termenului de valabilitate a ordinului.

(3) Dacă se înregistrează același preț pentru un ordin de vânzare și un ordin de cumpărare, iar specificația ordinului cu cantitatea mai mare este „Partial”, se încheie tranzacție pentru cea mai mică dintre cantitățile celor două ordine, la prețul respectiv, rămânând la tranzacționare doar cantitatea excedentară din ordinul cu cantitatea mai mare. Dacă cele două ordine au aceeași cantitate, atunci, indiferent de specificațiile „Total/Partial” ale celor două ordine, acestea se tranzacționează integral.

(4) Dacă în această etapă se înregistrează două ordine, unul de vânzare și unul de cumpărare, iar prețul ordinului de vânzare este mai mic decât cel al ordinului de cumpărare și specificația ordinului cu cantitatea mai mare este „Partial”, se încheie tranzacție, pentru cea mai mică dintre cantitățile celor două ordine, la prețul ordinului care a fost introdus/actualizat primul, rămânând la tranzacționare doar cantitatea excedentară din ordinul cu cantitatea mai mare. Dacă cele două ordine au aceeași cantitate, atunci, indiferent de specificațiile „Total/Partial” ale celor două ordine, acestea se tranzacționează integral la prețul menționat mai sus.

(5) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția de egalitate de preț menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu cel mai vechi.

(6) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (4) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (4) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (4) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (5).

TITLUL III PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIVĂ

Secțiunea I – Definirea activului

Art. 14

Procedura de tranzacționare simplu competitivă presupune definirea de către BRM a activului pe baza comenzi transmise de un broker inițiator. Pentru acest activ, brokerul inițiator are drept exclusiv de introducere a ordinelor, pentru unul dintre sensuri (vânzare/cumpărare).

PROCEDURA DE TRANZACTIONARE PE PIETELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE

SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MÂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

Ceilalți brokeri au dreptul de a înregistra numai ordine de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul inițiator.

Art. 15

(1) Pentru generarea activului, brokerul inițiator transmite către BRM un ordin inițiator (comandă), conform modelului prezentat în Anexa nr. 1 la prezenta Procedură, cu menționarea următoarelor elemente:

- a) cantitate;
- b) perioada de furnizare, respectiv perioada maximă de furnizare în situația în care perioada de furnizare poate face obiectul negocierii;
- c) contractul de vânzare-cumpărare;
- d) plafonul de preț, care poate fi făcut public la lansarea activului, în funcție de opțiunea ordonatorului;
- e) data/perioada în care se dorește organizarea ședinței/ședințelor de tranzacționare;
- f) dacă este cazul, condiții de participare;
- g) orice alte elemente considerate necesare la definirea activului.

(2) Este obligatorie existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului inițiator pentru ca brokerul să poată introduce/anunța ordinul.

(3) Comanda se va transmite BRM în una din următoarele forme:

- în formă scrisă, transmisă prin fax sau prin poștă;
- în format electronic: e-mail sau formular on-line aferent software-ului de tranzacționare.

(4) Comanda de înregistrare a unui activ se transmite BRM cu cel puțin 7 zile înainte de data ședinței de tranzacționare.

(5) În situația în care brokerul inițiator justifică urgența tranzacției, BRM poate programa ședința de tranzacționare într-un termen mai redus decât cel anterior menționat.

Art. 16

(1) BRM generează și publică activul cu cel puțin o săptămână înainte de data ședinței de tranzacționare.

(2) În condițiile prevăzute de art. 15 alin. (5), BRM va genera și publica activul într-o perioadă mai mică de 7 zile.

(3) BRM își rezervă dreptul de a nu valida acele comenzi care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzactionate, cum ar fi:

- anunțarea unui plafon de preț greșit;
- cantitatea nerealistă.

În această situație BRM va solicita clarificări brokerului inițiator.

(4) Validarea unei comenzi presupune dreptul brokerului inițiator de a introduce/anunța un ordin inițiator.

Secțiunea II – Publicitatea activelor**Art. 17**

(1) Din momentul generării activului, BRM afișează pe site-ul specializat detaliile complete ale activului.

(2) După afișarea activului, BRM transmite mesaje SMS sau o invitație de participare prin fax, poștă electronică sau alte canale de comunicare principaliilor furnizori de gaze naturale sau clienți eligibili noncasnici specializați în comercializarea activului.

Secțiunea III – Derularea ședinței de tranzacționare simplu competitivă cu prezență fizică

Art. 18

Şedințele de tranzacționare se desfășoară după orarul comunicat de DEEGN.

Art. 19

(1) În vederea participării la ședința de tranzacționare, brokerii transmit BRM ordinele de tranzacționare ca răspuns la ordinul inițiator, menținând cantitatea, prețul și specificația „Total/Partjal” înainte de începerea ședinței de tranzacționare.

(2) Ordinul de sens contrar sensului ordinului inițiator este validat de BRM doar dacă societatea de brokeraj emitentă are în contul de garanții o sumă disponibilă mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

Art. 20

(1) În faza de deschidere a ședinței, coordonatorul de ședință anunță:

- activul programat pentru ședința respectivă de tranzacționare;
- ordinele de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul inițiator;
- dacă în faza de tranzacționare, negocierea dintre brokerul inițiator și ceilalți brokeri se va face secvențial sau simultan.

(2) În faza de tranzacționare, brokerul inițiator și brokerii care au răspuns cu ordine de sens contrar sensului ordinului inițiator negociază clauzele contractului de furnizare care nu au fost completate de inițiator:

- prețul;
- cantitatea;
- alte clauze necompletate cum ar fi, dar fără a se limita la, perioada de furnizare, modul de plată, garanția de bună execuție, etc.

(3) Brokerul inițiator acceptă efectuarea unei tranzacții în momentul în care a căzut de acord cu un alt broker asupra tuturor clauzelor necompletate în contractul de furnizare.

(4) În faza de închidere a ședinței de tranzacționare, coordonatorul de ședință anunță tranzacțiile încheiate și dacă ordinul inițiator a fost tranzacționat integral.

(5) În situația în care ordinul inițiator nu a fost complet tranzacționat, brokerul inițiator poate solicita reprogramarea ordinului inițiator la o dată ulterioară sau poate decide anularea ordinului pentru cantitatea netranzacționată.

Secțiunea IV – Derularea ședinței de tranzacționare simplu competitivă în sistem electronic

Art. 21 BRM va organiza ședințe de tranzacționare simplu competitivă în sistem electronic doar în situația în care în contractul de vânzare-cumpărare transmis de brokerul inițiator sunt completate toate clauzele contractuale exceptând cantitatea și prețul.

Art. 22

Şedințele de tranzacționare se desfășoară după orarul comunicat de DEEGN.

Art. 23

(1) Brokerul inițiator introduce ordinul, care va fi validat de către sistem dacă acesta îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:

- a) menționarea cantității;

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIETELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE

SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MÂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

- b) menționarea specificației „Total/Partial”;
- c) menționarea prețului, cu condiția ca acesta să fie egal sau mai bun decât prețul menționat, dacă este cazul, la definirea activului potrivit art. 15, alin. (1), lit. d);
- d) menționarea perioadei de valabilitate a ordinului.

(2) În ordinele de sens contrar sensului ordinului inițiator vor fi menționate următoarele elemente, sub sancțiunea invalidării ordinului:

- a) cantitate;
- b) specificația „Total/Partial”;
- c) preț;
- d) perioada de valabilitate a ordinului.

(3) Ordinul de sens contrar sensului ordinului inițiator este validat de sistem numai dacă societatea de brokeraj emitentă a ordinului are în contul de garanții o sumă disponibilă mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

(4) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:

a) ordinul inițiator:

- modificarea prețului;
- modificarea cantității;
- modificarea specificației din „Total” în „Partial”;
- modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

b) ordinul de sens contrar:

- îmbunătățirea prețului (reducere în cazul ordinelor de vânzare și creștere în cazul ordinelor de cumpărare);
- creșterea cantității;
- modificarea specificației din „Total” în „Partial”;
- modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

Art. 24

(1) Condiția de timp înseamnă că în situația în care două sau mai multe ordine îndeplinesc condițiile de preț și specificație „Total/Partial” (descrise în aliniatele următoare) pentru efectuarea unei/unor tranzacții, tranzacționarea se face doar după trecerea unui interval de timp (Δt) care se scurge din momentul îndeplinirii condițiilor de preț și specificație „Total/Partial”. Dacă în perioada scurgerii intervalului de timp menționat anterior condițiile de tranzacționare se schimbă, intervalul de timp rămas se resetează (devine egal cu intervalul inițial de timp).

(2) Dacă, după scurgerea intervalului de timp Δt , se înregistrează același preț pentru ordinul inițiator și pentru un ordin de sens contrar sensului acestuia, iar specificația ordinului cu cantitatea mai mare este „Partial”, se încheie tranzacție pentru cea mai mică dintre cantitățile celor două ordine, la prețul respectiv, rămânând la tranzacționare doar cantitatea excedentară din ordinul cu cantitatea mai mare. Dacă cele două ordine au aceeași cantitate, atunci, indiferent de specificațiile „Total/Partial” ale celor două ordine, acestea se tranzacționează integral.

(3) Dacă, după scurgerea intervalului de timp Δt , ordinul inițiator și un ordin de sens contrar sensului acestuia îndeplinesc condiția ca prețul ordinului de vânzare să fie mai mic decât cel al ordinului de cumpărare și specificația ordinului cu cantitatea mai mare este „Partial”, se încheie tranzacție, pentru cea mai mică dintre cantitățile celor două ordine la prețul ordinului de sens contrar sensului ordinului inițiator, rămânând la tranzacționare doar cantitatea excedentară din ordinul cu cantitatea mai mare. Dacă cele două ordine au aceeași cantitate, atunci, indiferent de specificațiile „Total/Partial” ale celor două ordine, acestea se tranzacționează integral la prețul ordinului de sens contrar sensului ordinului inițiator.

(4) Dacă, după scurgerea intervalului de timp Δt , condiția de egalitate de preț menționată la alin. (2) este îndeplinită de ordinul inițiator și de două sau mai multe ordine de

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIETELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE

SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MÂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

pe sensul contrar sensului acestuia, atunci secvența specificată la alin. (2) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării în piață la acest preț, începând cu ordinul cel mai vechi introdus/actualizat către ordinul cel mai recent introdus/actualizat.

(5) Dacă, după scurgerea intervalului de timp Δt , condiția menționată la alin. (3) este îndeplinită de ordinul inițiator și de două sau mai multe ordine de pe sensul contrar sensului acestuia, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab de pe sensul contrar sensului ordinului inițiator. Dacă printre ordinele de sens contrar sensului ordinului inițiator care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (4).

(6) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, ordinul inițiator nu este integral tranzacționat, brokerul inițiator are următoarele opțiuni:

- a) dacă mai există în piață ordine de sens contrar sensului ordinului inițiator netranzacționate, datorită prețului sau datorită specificației „Total” a ordinului inițiator, poate amâna decizia privind acceptarea acestor ordine cu un termen de maxim 24 de ore de la data închiderii ședinței de tranzacționare; în acest interval brokerul inițiator poate negocia prin intermediul BRM, sau direct, dar cu înștiințarea BRM, exclusiv prețul cu brokerul ordinului de sens contrar cu cel mai bun preț. În cazul în care în acest termen brokerul inițiator nu comunică BRM decizia sa finală, ordinele de sens contrar vor fi considerate expirate, tranzacția nemaiputând fi încheiată;
- b) poate decide reintroducerea ordinului inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită într-o ședință de tranzacționare la o dată ulterioară; în situația în care, pentru reintroducerea ordinului la tranzacționare, plafonul de preț menționat la art. 15 alin. (1) lit. d) este modificat, brokerul inițiator va comunica BRM noua valoare a acestuia;
- c) poate decide anularea ordinului pentru cantitatea netranzacționată.

TITLUL IV RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE**Art. 25**

(1) La sfârșitul fiecărei ședințe de tranzacționare, BRM emite raportul de tranzacționare în care sunt menționate următoarele elemente:

- a) activele;
- b) ordinele inițiale introduse pentru fiecare activ în parte;
- c) modificările ordinelor în cadrul ședinței de tranzacționare;
- d) tranzacțiile încheiate cu menționarea cantităților, a prețurilor și a părților parte în tranzacție;
- e) alte elemente relevante privind ședința de tranzacționare.

(2) Raportul de tranzacționare va fi transmis în format electronic brokerilor participanți la ședința de tranzacționare.

(3) Rezultatele ședinței de tranzacționare vor fi publicate pe site-ul specializat al BRM.

(4) BRM va transmite în timp util notificările aferente tranzacțiilor și contractelor de vânzare-cumpărare încheiate atât ANRE, cât și operatorului Sistemului Național de Transport al gazelor naturale.

(5) BRM va notifica operatorului SNT cantitățile ce urmează a fi livrate în baza tuturor contractelor de vânzare-cumpărare încheiate între Participanți și înregistrate la BRM, cu menționarea distinctă, pentru fiecare contract, a cantităților contractate, a Părților contractante, a perioadelor de livrare și a punctelor de livrare a gazelor naturale.

TITLUL V REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR

Art. 26

- (1) Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (o) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere.
- (2) BRM înregistrează și transmite către partea vizată contestația depusă;
- (3) BRM solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse;
- (4) Partea vizată are obligația de a trimite în maxim 1 (o) zi de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă;
- (5) BRM formulează alături de partea vizată și transmite celor interesați, răspunsul la contestație în termen de maxim 5 (cinci) zile de la data înregistrării acesteia.

TITLUL VI CONTRACTUL DE VÂNZARE CUMPĂRARE GAZE NATURALE

Art. 27

În situația în care a fost folosită procedura de tranzacționare dublu competitivă, contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale se încheie în baza contractului cadru definit de BRM pentru activul respectiv și avizat de ANRE și trebuie să respecte următoarele:

- a) prețul prevăzut în raportul de tranzacționare;
- b) cantitatea prevăzută în raportul de tranzacționare.

Art. 28

În situația în care a fost folosită procedura de tranzacționare simplu competitivă, contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale se încheie în baza contractului de vânzare-cumpărare asociat activului respectiv și trebuie să respecte următoarele:

- a) prețul prevăzut în raportul de tranzacționare;
- b) cantitatea prevăzută în raportul de tranzacționare;
- c) clauzele contractuale necompletate în contractul de vânzare-cumpărare asociat ordinului inițiator vor fi cele negociate în timpul ședinței de tranzacționare.

Art. 29

Orice act adițional la contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale neînregistrat la BRM este anulabil. Înregistrarea făcută de oricare dintre părți este opozabilă și celeilalte.

TITLUL VII GARANȚII

Art. 30

(1) Pentru a putea înregistra ordin în vederea tranzacționării în ringul contractelor bilaterale de gaze naturale, societățile de brokeraj constituie la dispoziția BRM o garanție a cărei valoare se situează între 0,5 ÷ 1 % din valoarea estimată a tranzacției care se intenționează a se încheia, valoarea garanției fiind stabilită de către BRM pentru fiecare activ în parte.

(2) La introducerea/anunțarea/intreținerea ordinului, garanția necesară se calculează ca produs dintre cantitatea și prețul din ordin și garanția anunțată procentual de către BRM pentru activul respectiv.

Art. 31

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIETELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE
SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MÂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

Garanția poate fi constituită în una dintre următoarele forme:

- a) ordin de plată;
- b) scrisoare de garanție bancară;
- c) numerar, în limita disponibilităților legale;
- d) filă CEC.

Art. 32

Garanția constituită de către societățile de brokeraj, în contul unui ordin pentru care s-a încheiat tranzacție, va rămâne la dispoziția BRM până la contrasemnarea de către BRM a contractului de vânzare-cumpărare.

(2) În perioada menționată la alineatul precedent, garanția constituită în contul ordinului tranzacționat nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării brokerului la tranzacționarea unui alt activ.

Art. 33

(1) Garanțiiile constituite sunt pierdute de către societățile de brokeraj și vor fi utilizate de BRM pentru despăgubirea părții prejudicate, în următoarele situații:

- a) societatea de brokeraj care a tranzacționat în nume și pe cont propriu nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale în conformitate cu prevederile ordinului inițiator și ale raportului de tranzacționare.
- b) în contractul de vânzare-cumpărare nu sunt completate aceeași cantitate cu cea negociată, același preț cu cel negociaț sau orice altă clauză negociață în timpul ședinței de tranzacționare.

(2) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată.

(3) BRM va vira părții prejudicate garanția părții în culpă.

(4) În situația în care nici una dintre părți nu semnează contractul de vânzare-cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare cumpărare nu conține clauzele negociațe în timpul ședinței de tranzacționare, BRM va reține garanțiiile ambelor părți în tranzacție.

Art. 34

(1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute în art. 31, garanția va fi pusă la dispoziția societății de brokeraj, aceasta având posibilitatea de a menține suma în contul de garanții în vederea unor tranzacții viitoare sau de a solicita restituirea acesteia.

(2) Restituirea garanțiiilor se face, în orice situație, în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul și banca unde se vor restitui banii.

TITLUL VIII TARIFE

Art. 35

(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața centralizată tarife aprobate de către ANRE pe baza Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul gazelor naturale.

(2) Tarifele menționate la alin. (1) sunt:

- a) tarif de înscriere (taxă de afiliere) aplicat la înregistrarea participanților la piața centralizată (lei/participant);

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIETELE CENTRALIZATE DE GAZE NATURALE ADMINISTRATE DE

SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MÂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE)

- b) tarif de administrare a pieței centralizate de gaze naturale, facturat lunar fiecărui participant la piața centralizată pe fiecare ofertă de vânzare/cumpărare (lei/ofertă).

Art. 36

Tarifele percepute în calitate de operator al unei pieței centralizate, aprobate de ANRE, vor fi publicate pe site-ul propriu al BRM, în termen de maxim 24 ore de la publicarea în Monitorul Oficial.

Art. 37

BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta procedură. Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul acesteia și avizată de ANRE.

ORDIN INITIATOR

(model)

- SOCIETATEA DE BROKERAJ/
MEMBRU AFILIAT/MEMBRU ACȚIONAR _____
- CLIENT _____
- PRODUS _____
- VÂNZARE/CUMPĂRARE _____
- CANTITATE _____
- ATRIBUT (Total/Partial) _____
- LIMITA DE PREȚ ACCEPTATĂ _____
- MODALITATEA DE CALCUL
A PREȚULUI _____
- CONDIȚIE DE LIVRARE _____
- PERIOADA DE LIVRARE _____
- MOD ȘI TERMEN DE PLATĂ _____
- DATA PROPUSĂ PENTRU
DESFĂȘURAREA ȘEDINȚEI _____

Am luat cunoștință și ne angajăm să respectăm prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mârfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2013, și ale Procedurii de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mârfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., avizată de ANRE.

Client:

(Nume, prenume) _____

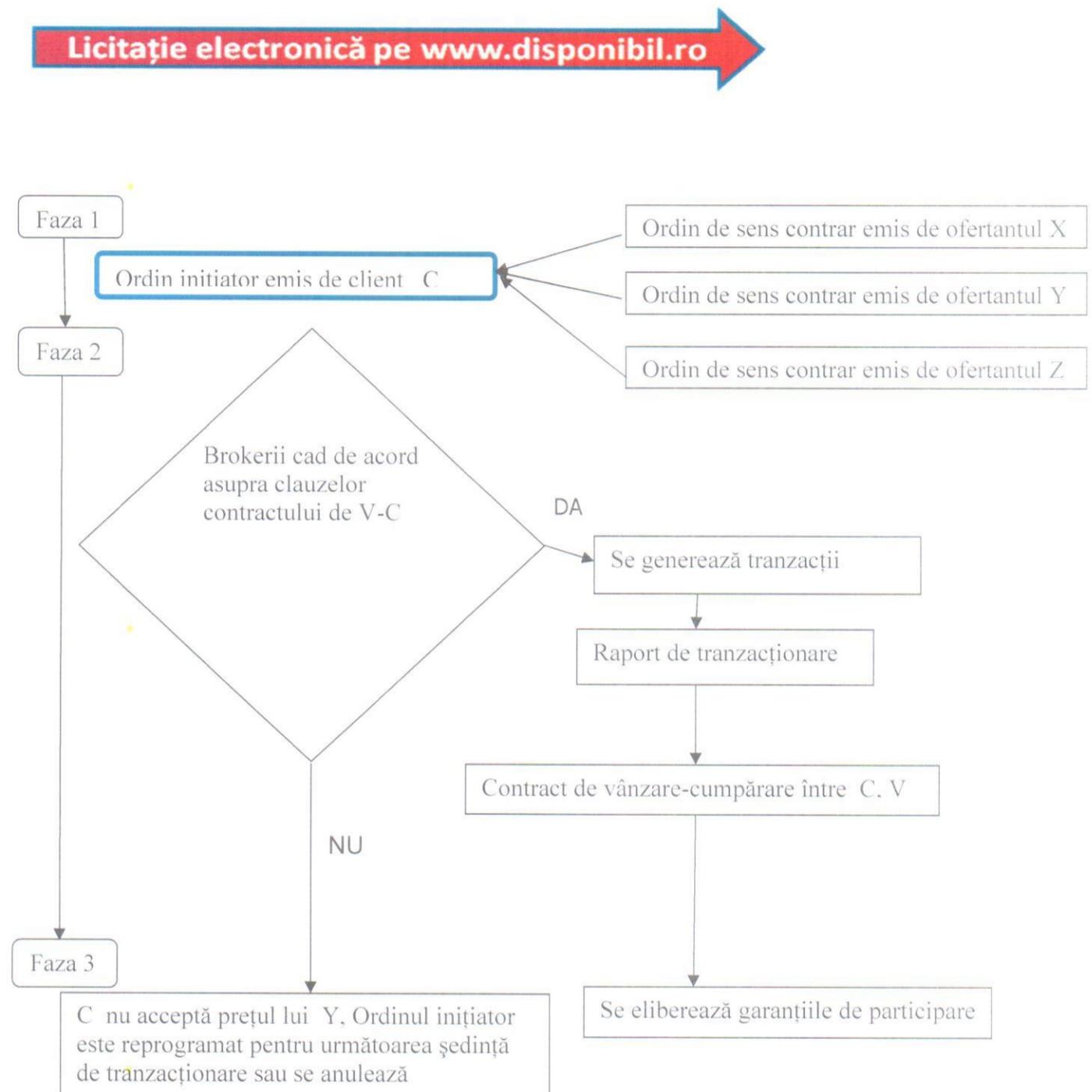
(Funcție) _____

**Vizat societate de brokeraj
/membru afiliat/membru actionar**

(Semnătura autorizată și stampila) _____

(Semnătura autorizată și stampila) _____

Derularea ședinței de tranzacționare gaze naturale – simplu competitivă



Anexa nr. 3

Derularea ședinței de tranzacționare gaze naturale – dublu competitivă

