



AVIZ nr. 62 din 19.12.2018

Având în vedere:

- prevederile art. 3 și art. 13 alin. (1) din Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018;

- prevederile art. 4 alin (1) și art. 17 alin (3) din Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 223/2018;

- solicitarea Societății Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A de avizare a „*Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A. (Romanian Commodities Exchange S.A.) în condițiile utilizării unei contrapărți*”, transmisă prin adresele nr. 4.621/10.10.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 76.746/10.10.2018 și nr. 6.086/14.12.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 96.484/17.12.2018;

- referatul de avizare întocmit de Direcția Generală Piață Energie și Prețuri,

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, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul:

AVIZ

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

(2) Prezentul aviz se referă exclusiv la conformitatea cu prevederile legale în vigoare în domeniul energiei.

Art. 2. Prezentul aviz se comunică elaboratorului – Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. și produce efecte de la data de 1 ianuarie 2019.

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 S.A. (Romanian Commodities Exchange S.A.) în condițiile utilizării unei contrapărți*”, în termen de maxim 24 de ore de la primirea prezentului aviz.

Art. 4. La data de 31 decembrie 2018, Avizul ANRE nr. 54/3.10.2018 își încetează aplicabilitatea.

**p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel Florin SOREATĂ**

**PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIEȚELE CENTRALIZATE DE GAZE
NATURALE ADMINISTRATE DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI
(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.,
ÎN CONDIȚIILE UTILIZĂRII UNEI CONTRAPĂRȚI**

DISPOZIȚII GENERALE

Art. 1. Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, prin intermediul unei platforme de tranzacționare electronică administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează "BRM", în calitate de operator licențiat în administrarea piețelor centralizate de gaze naturale, în condițiile utilizării serviciilor unei case de clearing/contrapărți pentru garantarea îndeplinirii obligațiilor financiare ale participanților la piață.

TERMINOLOGIE

Art. 2. (1) În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:

- a) **Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- b) **Broker** - persoana fizică aflată în relații de muncă cu operatorul economic sau cu o societate de brokeraj, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitațiilor și care dreptul de a angaja răspunderea operatorului economic pe care-l reprezintă în relația cu BRM;
- c) **Casa de clearing** – societate financiară pe care BRM o desemnează să asigure rolul de Contraparte. Casa de clearing operează conform procedurii proprii, conform licenței proprii și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară ESMA;
- d) **Contraparte** – entitate care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora. BRM asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt desfășurate pe piețele centralizate de gaze naturale și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor pe termen mediu și lung;
- e) **Convenție de participare (Anexa 2 la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.)** - acord standard definit de operatorul-pieței centralizate, care se încheie cu participanții, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților;

- f) **Acord cadru de prestări servicii de contraparte pentru produsele pe termen mediu și lung Anexa 2 la Procedură** - acord încheiat între participantul la piață și Contraparte, prin care se stabilesc condițiile de decontare și garantare a tranzacțiilor. Clauzele acordului- cadru sunt avizate de către ANRE și nu pot fi modificate de către părțile semnatare ale acestuia;
- g) **Participant** – operator economic din sectorul gazelor naturale care este membru afiliat al BRM, semnează Convenția de participare la piața de gaze naturale administrată de BRM, semnează Acordul cadru de prestări servicii de contraparte și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport;
- h) **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță S.N.TG.N. Transgaz S.A.;
- i) **Ordin/ofertă de vânzare/cumpărare** - ofertă introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice, și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- j) **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare;
- k) **Prețul cel mai bun** – Definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mare de execuție și anume prețul cel mai mare de cumpărare, respectiv prețul cel mai mic de vânzare al unui produs tranzacționabil;
- l) **Prețul cel mai slab** – Definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mică de execuție și anume prețul cel mai mic de cumpărare, respectiv prețul cel mai mare de vânzare al unui produs tranzacționabil;
- m) **Procedura de tranzacționare simplu competitivă (tip Licitație)** – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacționabile pe baza unei comenzi (oferte) transmise de un broker inițiator, care are drept exclusiv de introducere a ordinelor, pentru unul dintre sensuri (vânzare / cumpărare sau numai cumpărare, conform reglementărilor specifice în vigoare). Ceilalți brokeri au dreptul de a înregistra numai ordine de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul inițiator.
- n) **Procedura de tranzacționare dublu competitivă** - ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacționabile de către BRM în cadrul unei sesiuni de tranzacționare;
- o) **Produs standard** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung;
- p) **Raport de tranzacționare** - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM, conținând date complete privind ofertele introduse, intervențiile suferite pe parcursul sesiunii de tranzacționare / licitației și tranzacțiile realizate;
- q) **Sesiune de tranzacționare** - interval de derulare a procedurii de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula oferte de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții - dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare stabilite prin algoritmiile sistemelor de tranzacționare;

- r) **Sisteme de tranzacționare** – sisteme informatice certificate exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;
- s) **Tranzacție** - operațiune încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai sistemelor de tranzacționare;
- t) **Confirmare de tranzacție** – notificare recepționată de către participant prin intermediul sistemului de tranzacționare, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;
- u) **Novatie** - o convenție prin care părțile unui raport juridic obligațional sting o obligație existentă, înlocuind-o cu o nouă obligație. Atunci când operatorul piețelor centralizate apelează la serviciile unei case de clearing sau este contraparte, aceasta din urmă are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți, prin interpunerea între aceștia exclusiv prin sistemul de garanții aplicat participanților. Prin consecință, casa de clearing/contraparte devine astfel cumpărător pentru clientul care vinde și vânzător pentru clientul care cumpără numai din punct de vedere financiar, asigurând partea de decontare prin mecanismul debitării directe.

(2) Ceilalți termeni utilizați și alte definiții folosite în prezenta Procedură au semnificația prevăzută în Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumit în cele ce urmează "Regulament", precum și în legislația în materie în vigoare.

PRODUSE STANDARD ADMISE LA TRANZACȚIONARE

Art. 3. (1) Pe piața produselor pe termen mediu și lung, în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapărți, BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor:

- a. WEEK (interval de livrare - săptămâna gazieră)
- b. MONTH (interval de livrare - luna gazieră)
- c. QUARTER (interval de livrare - trimestrul gazier)
- d. SEMESTER (interval de livrare - semestrul gazier)
- e. COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I gaziere)
- f. WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III gaziere)
- g. GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)

(2) Descrierea și caracteristicile fiecărui produs standard sunt redată în Anexa 1 la prezenta procedură.

CERINȚE SPECIFICE DE PARTICIPARE ȘI TRANZACȚIONARE

Art. 4. (1) Participarea la tranzacții pe piața produselor pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe :

- titulari ai unei licențe valabile emisă de ANRE pentru a comercializa gaze naturale, care au încheiat, în prealabil un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS;
- operatori ai sistemelor de distribuție și ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat, în prealabil un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare;
- clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS, cu drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare; pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu;
- operatorul de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.

(2) Produsele standard redate la art.3 (1), au următoarele caracteristici :

- termen suspensiv de livrare de minimum 2(două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției;
- au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;
- transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;
- cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;
- obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;
- prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard.

PROCESUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 5. Procedura de tranzacționare utilizată în cadrul Pieței produselor pe termen mediu și lung administrată de BRM este procedura de tranzacționare dublu competitivă – pentru produsele standard definite în cadrul art. 3, alin. (1). Calendarul de tranzacționare este zilnic, între orele 10 și 15, putând fi modificat de către BRM cu înștiințarea prealabilă a participanților, în cazul solicitărilor exprese din partea acestora.

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIVĂ

Art.11. Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

- (a) Lansarea unui activ pentru perioade de livrare de cel puțin o săptămână/lună se face cu minimum 5 zile calendaristice înainte de prima zi a intervalului de livrare;
- (b) Lansarea unui activ pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.
- (c) Un produs standard poate fi lansat la tranzacționare și la solicitarea scrisă a unui participant la piața centralizată de gaze naturale, dar nu mai devreme de două zile înainte de perioada de livrare.

I. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

Art. 12. (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 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) Elementele care vor fi introduse de către participant la lansarea ofertei sunt :

- a) sensul ofertei (vânzare / cumpărare);
- b) volumul de gaze naturale minim : volumul minim este de 1 contract de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului tranzacționabil. Volumul total tranzacționabil minim este definit automat pentru fiecare produs în parte în parte;
- c) prețul pentru produse va fi exprimat în Lei/MWh, număr pozitiv, cu maximum 2 (două) zecimale;
- d) termenul de valabilitate al ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacționare.

(3) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, astfel după cum urmează:

- i. modificarea prețului;
- ii. modificarea cantității;
- iii. modificarea termenului de valabilitate a ordinului.

II. CORELAREA ORDINELOR

Art. 13. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:

(1) În cursul ședinței de tranzacționare, brokerii introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

- a) menționarea cantității și a prețului;
- 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;

(3) Criteriile de corelare a pretului de tranzacționare se stabilesc în ordinea următoare, în funcție de prioritate preț-timp. Prioritatea preț-timp înseamnă executarea ordinelor în primul rând în funcție de preț și în al 2-lea rând, în funcție de timp, astfel:

- prețul cel mai bun de pe sensul de cumpărare cu prețul cel mai bun de pe sensul de vânzare;
- marca de timp cea mai veche (tranzacțiile se efectuează la prețul primului ordin introdus);
- în caz de egalitate al mai multor ordine indiferent de sens, ordinea de corelare este stabilită cronologic, conform criteriului anterior.

Preturile pe sensul de cumpărare sunt automat limitate de sistemul de tranzacționare la un preț mai mare cu maxim 3% față de prețul ordinului cel mai bun de pe sensul de vânzare.

Astfel, dacă se înregistrează același preț sau un preț mai bun (un preț de cumpărare mai mare decât prețul de vânzare) pentru un ordin inițiator și pentru un ordin de sens contrar, se efectuează tranzacția, doar după trecerea unui interval de timp Δt , setat la 3 minute, la prețul ordinului cu marca de timp cea mai veche. La inițierea intervalului de timp Δt de 3 minute BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic (e-mail), asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul la care ar urma să se încheie tranzacția, cantitatea oferită spre vânzare/cumpărare, după caz, și cantitatea oferită pentru cumpărare/vânzare, după caz.

În cazul în care, după declansarea Δt , apar ordine care îmbunătățesc prețurile existente indiferent de sens, condițiile de corelare se stabilesc la noile prețuri cele mai bune și cu marca de timp cea mai nouă. După declansarea Δt , prețurile pe sensul de cumpărare sunt automat limitate de sistemul de tranzacționare la un preț mai mare cu maxim 3% față de prețul ordinului cel mai bun de pe sensul de cumpărare.

(4) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția 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 ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt ;

(5) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt . Dacă printre ordinele de sens contrar 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), după trecerea intervalului de timp Δt .

III. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 14. (1) La sfârșitul fiecărei /sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:

- a) denumirea produsului standard;
- b) cantitatea de gaze naturale supusă tranzacției;
- c) prețurile oferite;

- d) modificările aduse cantităților și prețurilor pe parcursul sesiunii de tranzacționare (starea ordinului), cu marca de timp asociată;
- e) tranzacția/tranzacțiile încheiate în cadrul sesiunii, fiind menționate cantitatea, prețul și participantii la tranzacția/tranzacțiile încheiate.

(2) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor „Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.

PROCESUL DE CLEARING/COMPENSARE

Art. 15. (1) Clearingul/compensarea reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare, funcție de care se stabilește cuantumul garanțiilor care să asigure riscul neplății.

(2) Pozițiile fiecărui participant se stabilesc zilnic, pe baza activității sale, a tranzacțiilor încheiate și a pozițiilor deschise, rezultate pe fiecare produs în parte.

(3) Managementul poziției se face luând în considerație atât vânzările, cât și cumpărările înregistrate. Rațiunea acestei proceduri este dată de faptul că, deși tranzacțiile unuia și aceluiași produs, la prețuri diferite, sunt incluse în aceeași poziție deschisă netă, prețurile lor de tranzacționare vor fi calculate și stabilite separat.

În funcție de regulamentele Casei de clearing/Contrapărții, pentru diminuarea efortului financiar determinat de valoarea garanțiilor percepute participanților, contractele pe termen lung se pot cascada în contracte trimestriale, lunare sau săptămânale, proces care conduce la posibilitatea retransacționării pozițiilor deschise, neajunse la scadență.

Până la expirarea sau închiderea unei poziții, acestea vor fi înregistrate ca „deschise”. Data de expirare este ultima zi în care un produs poate fi tranzacționat. O poziție „deschisă” poate fi închisă înainte de data de expirare prin plasarea unui ordin de sens opus, cu aceeași cantitate și pentru același produs.

Dacă poziția rămâne deschisă la momentul expirării, ea se transformă în livrare fizică, iar participantul va beneficia, în mod corespunzător, de o poziție de livrare.

(4) Pentru fiecare zi de tranzacționare, casa de clearing/contrapartea calculează pozițiile și transmite prin e-mail rapoartele, care dau posibilitatea membrilor săi să-și urmărească activitatea în detaliu. Suplimentar, sunt trimise și rapoartele privind necesarul de garanții și pozițiile de livrare.

(5) În procesul de validare a ofertelor, sistemul ia în considerare verificarea garanțiilor obligatorii depuse de participant, calculate conform acordului încheiat de participant cu casa de clearing/contrapartea.

(6) Participanții ale căror oferte au fost invalidate datorită neconcordanței dintre cuantumul garanției și valoarea tranzacției sunt notificați prin mesaje ale sistemului de tranzacționare, aceștia putând:

- a) să introducă o ofertă de cumpărare modificată, astfel încât valoarea ofertei să nu depășească garanția de validare disponibilă;

b) să suplimenteze fondului de garanții, astfel încât valoarea ofertei să fie acoperită de garanția respectivului participant.

(7) După încheierea unei sesiuni de tranzacționare, participanții au acces, prin intermediul sistemului de tranzacționare al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.

(8) Raportul de tranzacționare se transmite brokerilor participanți la ședința de tranzacționare, în format electronic.

(9) Tranzacțiile efectuate determină obligațiile ferme ale participantului de a livra gazele naturale, respectiv de a achiziționa gazele naturale în conformitate cu specificațiile tranzacțiilor confirmate.

(10) Rezultatele ședinței de tranzacționare se publică pe site-ul specializat al BRM.

(11) Sistemul de tranzacționare înregistrează și arhivează toate ofertele introduse, inclusiv ciclul de viață al acestora, tranzacțiile realizate, precum și rapoartele generate, pentru o perioadă de maximum 5 ani, interval în care pot fi accesate de participanții la care se referă.

GARANTAREA OBLIGAȚIILOR

Art. 16. (1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate în condițiile utilizării unei Case de clearing/contraparte se face conform regulamentului casei de clearing/contraparte.

Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin casa de clearing/contraparte, participanții trebuie să semneze Acordul cadru de prestări servicii de clearing/contraparte, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:

- să îndeplinească cerințele stabilite de casa de clearing/contraparte;
- să dețină o licență valabilă emisă ANRE pentru a comercializa/transporta gaze naturale;
- să furnizeze garanțiile solicitate de casa de clearing/contraparte.

(2) În cazul serviciilor de contraparte, garanțiile vor reprezenta 100% din valoarea tranzacției.

(3) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de casa de clearing/contraparte și au rolul de a susține fiecare tranzacție a unui participant.

(4) Casa de clearing/contraparte nu este responsabilă de livrările fizice sau de preluările cantităților contractate din rețea de către UR-uri, precum și de dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu Codul rețelei.

(5) Notificările, stările de neîndeplinire a obligațiilor de către UR, precum și toate informațiile necesare asigurării întregului proces vor fi convenite între casa de clearing/contraparte și OTS pe baza unor protocoale speciale. Procesul de clearing/compensare se desfășoară conform prevederilor Acordului cadru de prestări servicii de clearing/contraparte.

MANAGEMENTUL RISCULUI

Art. 17. Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de clearing/compensare comportă două categorii de riscuri :

(a) Riscul financiar - are loc atunci când un membru nu își îndeplinește obligația de depunere, la termenul stabilit, a garanției sau încalcă regulile de decontare. Casa de clearing/contraparte va suspenda serviciile de clearing/compensare și începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform regulilor proprii.

Drepturile pot fi restabilite numai după ce membrul afiliat își îndeplinește în totalitate obligațiile.

(b) Riscul de nelivrare fizică, totală și /sau parțială are loc atunci când membrul casei de clearing/contrapărții nu reușește să livreze cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite.

În acest caz, casa de clearing /contraparte nu se face garanta pentru nelivrarea fizică, dar reține suma inițială depusă de vânzător pentru a putea gestiona așa numitul „risc de înlocuire” a gazelor naturale nelivate.

(c) În cazul în care, după realizarea tranzacției, vânzătorul nu își onorează obligația de livrare (total sau parțial), cumpărătorul va iniția un nou proces de achiziție bursieră a volumelor nelivate iar casa de clearing/contraparte va suporta eventualele diferențe de preț, în conformitate cu regulile sale specifice și cu prevederile acordului semnat cu părțile implicate în tranzacție.

(d) De asemenea, în cazul în care, după realizarea tranzacției, cumpărătorul nu își onorează obligația de preluare (total sau parțial) a volumului de gaze naturale care a făcut obiectul tranzacției, vânzătorul va iniția un nou proces de vânzare, iar casa de clearing/contraparte va suporta eventualele diferențe de preț, în conformitate cu regulile sale specifice și cu prevederile acordului semnat cu părțile implicate în tranzacție.

TARIFE SI COMISIOANE

Art. 18. (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața centralizată tarife și comisioane, după cum urmează :

a) tarif de înscriere anual (lei/participant/an);

b) comision de administrare a pieței centralizate de gaze naturale (lei/1000 MWh) conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte în tranzacție;

(2) În cazul neachitării obligațiilor prevăzute la alineatul (1) până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul participantului la ședințele de tranzacționare, până la momentul onorării obligațiilor.

Art. 19. Tarifele și comisioanele percepute în calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe site-ul BRM.

REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR

Art. 20. Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (una) zi lucrătoare de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acestora se face după cum urmează :

(1) BRM înregistrează și transmite către partea vizată contestația depusă și solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse;

- (2) Partea vizată are obligația de a trimite în maximum 1 (una) zi lucratoare de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă;
- (3) BRM formulează, alături de partea vizată, și transmite celor interesați, răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile lucratoare de la data înregistrării acesteia.

PUBLICARE

Art. 21. Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe Piața produselor pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

1. volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;
2. prețul minim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;
3. prețul maxim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;
4. prețul mediu al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată al tranzacțiilor din ziua respectivă;
5. prețul mediu actualizat - pentru fiecare produs în parte - pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;
6. variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;
7. prețul de închidere al zilei de tranzacționare – ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;
8. variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;
9. numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.

Art. 22. Operatorul Pieței produselor pe termen mediu și lung va transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe piața centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de tranzacționare până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.

Art.23. (1) 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.

(2) Anexele 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta procedură.

ANEXA 1
 la procedură

A. PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. WEEK /BRM_GAS_PHFW	BRMW_ss-aaaa (ss de la 01 la 53)
2. MONTH / BRM_GAS_PHFM	BRMM_luna-aaaa (numele lunii respective)
3. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ	BRMQ_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)
4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	BRMGS_S1-aaaa
5. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS	BRMGS_S2-aaaa
6. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFCS	BRMGN_CS – aaaa
7. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFWS	BRMGN_WS – aaaa
8. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	BRMGY-aaaa

ANEXA 2 la procedură

**ACORD CADRU DE PRESTARI SERVICII DE CONTRAPARTE PE PIATA
CENTRALIZATA A PRODUSELOR PE TERMEN MEDIU SI LUNG (WEEK) A
GAZELOR NATURALE ADMINISTRATA DE
BURSA ROMANA DE MARFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.**

Incheiat intre:

Bursa Romana de Marfuri S.A., avand sediu social in Bucuresti, Str. Buzesti nr. 50-52, etaj 7, Sector 1, Cod 011015, Reg. Com. J40/19450/1992, CIF RO1562694, reprezentata legal de Dl. Gabriel PURICE, Presedinte -Director General, denumita in continuare: **BRM**

si

....., avand sediu social in, Str. nr....., ,
Sector/Judet....., Cod, Reg. Com....., CIF, reprezentata legal de
Dl./Dna, denumita in continuare: **Participant la Piata produselor pe termen mediu
si lung**, denumit in continuare **Participant**,

Denumite in continuare colectiv **Partile**.

Partile au convenit incheierea prezentului Acord, in urmatoarele conditii:

1. Definitii

In prezentul Acord, urmatoorii termeni vor fi interpretati dupa cum urmeaza:

- 1.1. Agentul Escrow** – banca comerciala agreata de BRM, care va deschide la ordinul clientului sau (Participantul la BRM WEEK GAZ) Contul escrow in favoarea BRM.
- 1.2. Banca de cont central (BCR)** – Banca Comerciala Romana S.A., care actioneaza ca institutie colectoare in raport cu BRM si la care BRM are deschis Contul Central aferent BRM WEEK GAZ care urmeaza a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevazute in Instructiunile de debitare directa, emise de BRM si debitat cu sumele prevazute in ordinele de plata.
- 1.3. Banca de Decontare** – Banca comerciala la care Participantul si-a deschis contul care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in instructiunea de debitare directa;
- 1.4. Cont Central aferent Pieteii produselor pe termen mediu si lung** – contul deschis la Banca de cont central in numele BRM, care urmeaza a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevazute in Instructiunile de debitare directa, emise de BRM si debitat cu sumele prevazute in ordinele de plata. Acest cont este utilizat pentru incasarea si efectuarea platilor aferente tranzactiilor incheiate pe BRM WEEK GAZ.
- 1.5. Acord** – prezentul act juridic si anexele sale, care reprezinta acordul de vointa neechivoc si obligatoriu al BRM si al Participantului la BRM WEEK GAZ cu privire la serviciile care fac obiectul Acordului.
- 1.6. Contract privind debitarea directa (CDD)** – acord incheiat intre BRM si BCR in calitate de Institutie colectoare, conform prevederilor legislatiei nationale si europene aplicabile privind debitarea directa, precum si acceptul Institutiei colectoare referitor la utilizarea de catre BRM a Instructiunilor de debitare directa in cadrul unei Scheme de debitare directa.
- 1.7. Contul escrow** – contul de depozit colateral deschis de Participant la Agentul Escrow.
- 1.8. Data finalizarii** - ziua bancara (z) in care suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa este

creditată în Contul Central aferent Pieței produselor pe termen mediu și lung de către Instituția colectoare. Data finalizării aferente Instrucțiunilor de debitare directă interbancară este aceeași cu data decontării interbancare (data compensării).

- 1.9. **Debitare directă** – modalitate de plată a unei sume de bani convenite între Participantul cumparator și BRM, care constă în debitarea preautorizată a contului Participantului cumparator de către Instituția platitoare în baza prevederilor Mandatului de debitare directă, la solicitarea BRM și creditarea corespunzătoare a contului BRM de către Banca de cont central în baza Contractului privind debitarea directă; această modalitate de plată nu necesită autorizarea prealabilă de către Participantul cumparator a fiecărei instrucțiuni de debitare directă trasă asupra contului său, așa cum este reglementat în Regulamentul BNR nr. 2/2016 privind operațiunile de transfer de credit și debitare directă.
- 1.10. **Dreptul la rambursare** – dreptul unui Participant de a formula o pretenție de rambursare în legătură cu o Instrucțiune de debitare directă (cu excepția celor din categoria SDD B2B) la Instituția platitoare care deține contul Participantului și, respectiv, dreptul de a primi întreaga sumă aferentă Instrucțiunii de debitare directă, solicitare care trebuie formulată în condițiile prevăzute în legislația națională aplicabilă.
- 1.11. **Identificatorul Platitorului la BRM (Id Platitor)** – informație destinată identificării Participantului platitor de către BRM (ex: cod de abonat)
- 1.12. **Instituție platitoare** – instituția de credit la care Participantul are deschis contul curent care urmează a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevăzută în Instrucțiunea de debitare directă.
- 1.13. **Instrucțiune de debitare directă (IDD)** – instrucțiune de plată prin debitare directă formulată de BRM către Banca de cont central la care BRM are deschis Contul Central aferent BRM WEEK GAZ care urmează a fi creditat sau a fost creditat de către instituția platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmează a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevăzută în respectiva Instrucțiune de debitare directă.
- 1.14. **Instrucțiune de debitare directă interbancară (IDD interbancară)** – instrucțiune de plată prin debitare directă în cadrul căreia Banca de cont central este diferită de instituția platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmează a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevăzută în Instrucțiunea de debitare directă.
- 1.15. **Instrucțiune de debitare directă intrabancară (IDD intrabancară)** - instrucțiune de plată prin debitare directă în cadrul căreia banca de cont central este aceeași cu instituția platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmează a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevăzută în Instrucțiunea de debitare directă (Instituția colectoare este identică cu Instituția platitoare).
- 1.16. **Limita** – cuantumul în limita căruia Participantul poate tranzacționa în cadrul ședințelor de tranzacționare, reprezentând, pentru ordinele de cumpărare ale Participantului, valoarea cumulată a soldului Contului escrow și a sumei acoperite de Scrisoarea de Garanție Bancară (SGB), iar pentru ordinele de vânzare ale Participantului valoarea stabilită de BRM.
- 1.17. **Limita maximă a perioadei de transmitere a Instrucțiunilor de debitare directă** – este de cinci zile lucrătoare (z-5) și reprezintă numărul maxim de zile înainte de Data finalizării (z) în care o Instrucțiune de debitare directă poate fi introdusă în sistemul de decontare al Bancii de cont central; Instrucțiunile de debitare directă se pot primi de la BRM și anterior limitei maxime a perioadei de transmitere, cu mențiunea că acestea se încarcă în sistemul informatic al Bancii de cont central în așteptare, urmând ca introducerea în sistemul de decontare al Bancii de cont central

sa se realizeze în cadrul acestei limite, respectiv începând cu data (z-5).

- 1.18. Limita minimă a perioadei de transmitere a Instrucțiunilor de debitare directă intrabancară** – în funcție de solicitarea BRM, poate fi de o zi lucrătoare (z-1) sau zero zile (z) și reprezintă numărul minim de zile bancare înainte de Data finalizării la care o Instrucțiune de debitare directă intrabancară poate fi introdusă în sistemul de decontare al Băncii de cont central.
- 1.19. Limita minimă a perioadei de transmitere a Instrucțiunilor de debitare directă interbancară** – este de o zi lucrătoare (z-1) și reprezintă numărul minim de zile bancare înainte de Data finalizării la care o Instrucțiune de debitare directă interbancară poate fi introdusă în sistemul de decontare al Băncii de cont central.
- 1.20. Mandat de debitare directă** – document care satisface cerințele legale și prin care un Participant acorda o autorizație permanentă, dar revocabilă BRM pentru a emite Instrucțiuni de debitare directă asupra contului sau curent deschis la Instituția platitoare și, respectiv, dreptul Instituției platitoare de a-i debita contul curent cu suma prevăzută în Instrucțiunile de debitare directă emise de BRM.
- 1.21. Nota de decontare** – raport emis de BRM pentru Participant, conform prevederilor prezentului Acord.
- 1.22. Număr unic de înregistrare al mandatului (UMR)** – identificator unic al mandatului la nivel interbancar.
- 1.23. Punct virtual de tranzacționare (PVT)** – punct abstract, unic la nivelul Sistemului național de transport, între punctele de intrare în Sistemul național de transport și cele de ieșire din Sistemul național de transport, în care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant către alt participant de pe piața gazelor naturale;
- 1.24. Scrisoare de Garanție Bancară (SGB)** – instrumentul financiar prin care se constituie o garanție de plată în favoarea BRM de către Participant, conform prevederilor acestui Acord.
- 1.25. Schema de debitare directă** – schema de plăți care definește un set comun de reguli și procese aplicabile operațiunilor de debitare directă. Schema de debitare directă poate fi:
- 1.25.1. Schema de debitare directă Business to Business (SDD B2B)** – schema de debitare directă accesibilă doar clienților platitori persoane juridice (și conform căreia rambursarea unei IDD nu este permisă).
- 1.25.2. Schema de debitare directă CORE (SDD Core)** – schema accesibilă atât platitorilor persoane fizice cât și platitorilor persoane juridice.
- 1.26. Zi de livrare** – ziua calendaristică pentru care a fost încheiată o tranzacție (ziua D)
- 1.27. Zi de tranzacționare** – orice zi calendaristică pe parcursul căreia au loc tranzacții (ziua D-1)
- 1.28. Zi lucrătoare** – zi calendaristică, cu excepția sâmbetei, duminicii și a oricărei zile declarată sărbătoare legală în România
- 1.29. Zi nelucrătoare** – zi de sâmbătă, de duminică și oricare zi declarată sărbătoare legală în România
- 1.30. Ziua D** – zi lucrătoare bancară.

2. Termeni privind apartenența ca Participant la Piața produselor pe termen mediu și lung

2.1. Participantul la Piața produselor pe termen mediu și lung declară prin prezentul că:

- (i) a încheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu SNTGN Transgaz la data de

Numarul de referinta al acestui contract cu S.N.T.G.N. Transgaz S.A. este: _____

(ii) are capacitatea sa indeplineasca si sa respecte termenii si conditiile prezentului Contract si ale: *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. si Procedurii de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange)S.A., în condițiile utilizării unei contraparti*

(iii) detine toate autorizatiile si licentele necesare pentru tranzactionarea la PVT si nu are cunostinta de niciun impediment care sa nu ii permita sa tranzactioneze la PVT;

(iv) are deplina capacitate sa isi desfasoare activitatea si nu exista niciun impediment legal pentru indeplinirea obligatiilor care decurg din prezentul Contract, incluzand, dar fara a se limita la constituirea si executarea garantiilor de plata;

(v) nu exista niciun aspect cu privire la Participant care ar putea afecta in mod negativ reputatia Pietei produselor pe termen mediu si lung sau care ar putea afecta modul ordonat si corect de tranzactionare pe aceasta piata.

(vi) va tranzactiona pe Piata produselor pe termen mediu si lung in baza si cu respectarea prevederilor *Regulamentului* si procedurilor asociate acestei pietei, cu respectarea prezentului Acord si exclusiv prin intermediul mecanismului de compensare prevazut in continutul acestuia.

Partile convin ca, in baza prezentului Acord, BRM va furniza servicii de compensare in calitate de contraparte fata de Participant, in conditiile prevazute in *Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. si in Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange)S.A., în condițiile utilizării unei contraparti*.

2.2. Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung se angajeaza ca va respecta obligatiile specificate in *Regulamentul* si procedurile asociate acestei pietei.

2.3. Compensarea se face de catre BRM, in calitate de contraparte. Orice fel de obligatii legate de regimul vamal sau fiscal al gazelor naturale vor cadea exclusiv in sarcina Participantului si nu vor fi achitate prin mecanismul de compensare prevazut in prezentul Contract, iar BRM nu va avea nicio raspundere sau obligatie in acest sens. Participantii vor informa BRM in masura in care exista proceduri vamale necesare pentru livrarea gazelor naturale pe care intentioneaza sa le tranzactioneze, inainte de incheierea Zilei D-1.

2.4. Pentru serviciile furnizate in baza prezentului Contract, Participantul va plati contravaloarea comisionului stabilit de catre BRM din cuantumul tranzactiilor efectuate. Plata va fi efectuata prin debit direct. Valoarea comisionului este stabilita conform listei de comisioane publicate periodic pe site-ul BRM www.brm.ro, iar modificarea acesteia va fi anuntata in prealabil intrarii sale in vigoare in scris Participantului.

2.5. Participantul care nu isi indeplineste obligatiile ce ii incumba ca participant pe piata gazelor naturale (inclusiv cele aferente unei sesiuni de tranzactionare) ramane pe deplin raspunzator pentru orice prejudiciu creat, urmand a garanta si despagubi integral BRM pentru orice pretentii ale oricaror terti.

3. Obligatiile Participantului la Piata produselor pe termen mediu si lung. Mecanisme aplicabile

Plata tranzactiilor

- 3.1. În măsura în care părțile nu stabilesc o altă modalitate de plată, Participantul la Piața produselor pe termen mediu și lung va încheia un Mandat de debitare directă în beneficiul BRM care reprezintă baza în care banca Participantului, în calitate de Instituție plătitoare, va debita contul curent al Participantului cu suma prevăzută în fiecare Instrucțiune de debitare directă emisă de BRM și care va fi pus la dispoziția Bancii de cont central la cererea acesteia.
- 3.2. Debitarea directă se va realiza atât pentru sumele datorate ca pret al tranzacțiilor, cât și pentru comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord. Contractul privind debitarea directă (CDD) și Mandatul de debitare directă vor permite și consultarea soldului contului curent al Participantului deschis la Banca cont central (BCR) sau la o Instituție plătitoare care deține un acord de debit direct cu Banca cont central (BCR) și comunicarea acestui sold către BRM, în orice moment.

Garantarea plății tranzacțiilor

- 3.3. În scopul garantării plății tranzacțiilor, Participantul la Piața produselor pe termen mediu și lung:
- (i) va furniza o Scrisoare de Garantare Bancară (SGB) în favoarea BRM emisă de Banca de cont central sau de o altă bancă comercială autorizată în România și acceptată de către BRM
 - (ii) va deschide un Cont escrow în favoarea BRM la Banca de cont central sau la o altă bancă comercială autorizată în România și acceptată de către BRM, care se va constitui ca Agent Escrow și/sau
 - (iii) va oferi alte garanții agreate de către Părți.
- 3.4. Pragul valoric maxim în limita căruia Participantul-cumpărător are dreptul să tranzacționeze pe Piața produselor pe termen mediu și lung este determinat după formula $\text{Limita} = \text{SGB} + \text{Contul escrow} + \text{alte garanții}$, înțelegând ca:
- (i) valoarea SGB va fi reprezentată de disponibilul (suma neblocați) aferent unei SGB în vigoare la momentul Deschiderii săptămânii de tranzacționare;
 - (ii) valoarea Contului Escrow va fi reprezentată de soldul creditor al contului ESCROW la momentul Deschiderii săptămânii de tranzacționare;
 - (iii) valoarea altor garanții va fi reprezentată de valoarea constituită a acestora la momentul Deschiderii săptămânii de tranzacționare D.
- 3.5. Limita de tranzacționare ajustată în funcție de tranzacțiile realizate pe ambele sensuri va fi aplicabilă în fiecare Zi de tranzacționare pentru ordinele de cumpărare ale Participantului. BRM va avea dreptul să solicite garanții și să stabilească Limita de tranzacționare și pentru ordinele de vânzare ale Participantului în conformitate cu criteriile de evaluare a riscului proprii ale BRM.
- 3.6. SGB se va constitui, pe cheltuiala exclusivă a Participantului, ca un angajament care se execută la prima și simplă cerere a BRM. SGB va avea o perioadă de valabilitate inițială de minimum 3 luni, urmând ca această valabilitate să fie extinsă pe cheltuiala exclusivă a Participantului. Participantul va furniza BRM dovada emiterii unei noi SGB, sau, după caz, a extinderii perioadei de valabilitate a SGB existente cu cel puțin 5 zile înainte de data expirării fiecărei perioade de valabilitate, sub sancțiunea neluării în considerare a SGB în calculul Limitei. SGB se va constitui în forma prevăzută în Anexa 1 a prezentului Acord și va permite executarea de către BRM pentru acoperirea tuturor sumelor datorate conform prezentului Acord, incluzând sumele datorate ca pret al tranzacțiilor, comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord și eventualele penalități.
- 3.7. Contul Escrow se va constitui prin semnarea unui contract de escrow și depunerea în Contul

escrow a unei sume de bani. Contractul escrow va permite Agentului Escrow sa vireze BRM orice sume necesare pentru acoperirea tuturor debitelor Participantului conform prezentului Acord, incluzand sumele datorate ca pret al tranzactiilor, comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord si eventualele penalitati. Agentul Escrow nu va avea nicio libertate de apreciere asupra temeiniciei cererii BRM, urmand a elibera sumele solicitate de catre BRM la simpla cerere a acesteia.

- 3.8. Participantul este de drept in intarziere pentru toate obligatiile de plata conform prezentului Acord, debitarea directa si/sau executarea garantiilor urmand a se realiza fara nicio instiintare prealabila a Participantului de catre BRM si fara nicio alta formalitate, cu exceptia celor prevazute expres in prezentul Acord.
- 3.9. Participantul poate solicita reducerea cuantumului SGB, al Contului Escrow si/sau a altor garantii, justificata prin volumul anterior al tranzactiilor sale, numai cu acordul scris al BRM, care va fi transmis bancii emitente a acestor instrumente de garantare.
- 3.10. În cazul în care, după realizarea tranzactiei, Participantul-vanzator nu isi onoreaza obligatia de livrare (total sau partial), Participantul-cumparator se obliga ca, in termen de maxim 48 de ore de la data constatarii neindeplinirii obligatiei de livrare, sa initieze un nou proces de achizitie a volumelor nelivate, in aceiasi termeni ca cei ai tranzactiei, pe Piata produselor pe termen mediu si lung. Contrapartea va suporta eventualele diferente in dauna Participantului-cumparator intre pretul tranzactiei neonorate si cel al noului proces de achizitie. Participantul-cumparator intelege si agreeaza ca nu va fi despagubit de catre Contraparte decat în conditiile indeplinirii obligatiei de initiere a procesului de achizitie pe Piata produselor pe termen mediu si lung si doar in limita diferentelor de pret inregistrate in dauna Participantului-cumparator.
- 3.11. În cazul în care, după realizarea tranzactiei, Participantul-cumparator nu isi onoreaza obligatia de preluare (total sau partial), Participantul-vanzator se obliga ca, in termen de maxim 48 de ore de la data constatarii neindeplinirii obligatiei de livrare, sa initieze un nou proces de vanzare a volumelor nepreluare, in aceiasi termeni ca cei ai tranzactiei, pe Piata produselor pe termen mediu si lung. Contrapartea va suporta eventualele diferente in dauna Participantului-vanzator intre pretul tranzactiei neonorate si cel al noului proces de vanzare. Participantul-vanzator intelege si agreeaza ca nu va fi despagubit de catre Contraparte decat in conditiile indeplinirii obligatiei de initiere a procesului de vanzare pe Piata produselor pe termen mediu si lung si doar in limita diferentelor de pret inregistrate in dauna Participantului-vanzator.
- 3.12. **Algoritmul de tranzactionare.** In cazul Participantului la Piata produselor pe termen mediu si lung, in calitate de cumparator, algoritmul de tranzactionare prevede urmatoarele etape:
- 3.12.1. Etapa de introducere a ofertelor - se desfasoara in intervalul stabilit de BRM, conform programului urmator: pentru saptamana gaziera de livrare (WEEK), perioada de tranzactionare este saptamana anterioara WEEK (WEEK-1), in zilele lucratoare ale WEEK-1, intre orele 10:00-15:00.
- 3.12.2. Etapa de validare a ofertelor. In procesul de validare a ofertelor, sistemul va lua in considerare verificarea garantiilor obligatorii depuse de participant, calculate conform prevederilor art. 3 (4) si art. 3 (5).
- 3.12.3. Participanții ale caror oferte au fost invalidate din cauza neconcordanței dintre cuantumul garanției și valoarea tranzacției sunt notificați prin mesaje automate ale sistemului de tranzactionare, acestia putand sa introduca o ofertă de cumparare modificata, astfel incat valoarea ofertei sa nu depaseasca garantia de validare disponibila.

- 3.12.4.** După închiderea pieței la orele 15:00 ale fiecărei zile de tranzacționare, BRM transmite către Participanți și Operatorul de Transport și Sistem (OTS), în speta S.N.T.G.N. Transgaz S.A., raportul tranzacțiilor efectuate, cu livrare în săptămâna de referință a produsului WEEK.
- 3.12.5.** Până la orele 09:00 ale zilei ZL+9 (unde ZL este prima zi a săptămânii WEEK), OTS trimite la BRM confirmarea livrarilor de gaze pentru săptămâna WEEK, în condițiile în care convenția încheiată între OTS și BRM va permite această operațiune.
- 3.12.6.** Până la 17:00 ale zilei ZL+5, BRM transmite notificările de creditare către BCR pentru toate tranzacțiile cu livrare în WEEK. Contul Participantului vânzător este creditat conform tranzacțiilor efectuate.
- 3.13.** Limita maximă de timp pentru achitarea de către Participantul cumparator prin debit direct a cuantumului obligațiilor rezultate din tranzacțiile sale este de 2 (două) zile bancare, interval în cadrul cărui Participantul va trebui să facă disponibilă în contul sau curent suma corespunzătoare platilor cumulate în intervalul menționat sau să solicite anularea Instrucțiunii de debitare directă. În caz contrar, BRM va notifica Participantul și va trece la executarea garanțiilor până la concurența achitării sumelor datorate în ziua ZL+10, în ordinea Cont escrow urmat de executarea Scrisorii de Garanție Bancară (SGB). În situația în care cuantumul garanțiilor nu acopera sumele datorate, Participantul va fi exclus de la tranzacții pe o perioadă de 3-12 luni, dar nu mai devreme de recuperarea tuturor sumelor datorate BRM. Neacoperirea integrală a sumelor datorate BRM în urma executării garanțiilor determină aplicarea de penalități de 0,5%/zi de întârziere, până la data recuperării întregii sume.
- 3.14.** Sumele restante la plată până în momentul confirmării de către Banca de cont central a achitării acestora sunt scăzute din Limita în care Participantul - cumparator poate cumpara în cursul sedintelor de licitație desfășurate până la momentul confirmării.
- 3.15.** Sumele restante la plată până în momentul confirmării de către Banca de cont central a achitării acestora sunt scăzute din Limita în care Participantul la - vânzător poate vinde în cursul sedintelor de licitație desfășurate până la momentul confirmării.
- 3.16.** În cadrul sedinței de tranzacționare curente, Limita de calificare a Participantului la este verificată în timp real de către platforma BRM, luând în calcul toate tranzacțiile curente în care Participantul cumparator sau vânzător este angajat. Participantul este exclus în situația în care soldul Limitei este depășit de valoarea tranzacțiilor inițiate. Excluderea de la tranzacționare se efectuează numai pentru tranzacțiile în care Limita este depășită, Participantul având posibilitatea de a reduce valoarea tranzacției pentru a se încadra în Limita sau de a majora cuantumul Limitei, pentru a putea participa la noi sedințe.

Decontare și Facturare

- 3.17.** BRM va pune la dispoziția fiecărui Participant care a înregistrat tranzacții de vânzare sau de cumpărare o Nota de Decontare, ce va conține următoarele informații:
- Cantitățile de gaze naturale corespunzătoare vanzarilor și cumpărarilor cu livrare în săptămâna WEEK;
 - Valorile corespunzătoare vanzarilor și cumpărarilor efectuate săptămâna WEEK;
 - Pretul de închidere al tranzacțiilor;
 - Valoarea comisionului platibil BRM;
 - Contravaloarea TVA, conform reglementărilor aplicabile;
 - Valoarea netă a drepturilor de încasare/ obligațiilor de plată zilnice;
 - Orice alte informații considerate necesare sau obligatorii, potrivit reglementărilor

aplicabile.

- 3.18.** Valoarea Instrucțiunilor de debitare directă și a ordinelor de plată emise de BRM se va calcula pe baza Notelor de Decontare.
- 3.19.** Pentru tranzacțiile efectuate, BRM va emite și transmite lunar facturi către Participant, pe baza Notelor de Decontare.
- 3.20.** Facturile de comision vor fi emise de BRM cu data ultimei zile a lunii de livrare și vor fi comunicate electronic Participantului, în primele 5 zile lucrătoare ale lunii următoare. Facturile vor conține situația centralizată a tranzacțiilor efectuate de Participant în luna de livrare (cantitativ și valoric), obligațiile de plată și drepturile de încasare ale BRM, tarife și comisioanele aplicabile, contravaloarea TVA conform prevederilor legislației fiscale aplicabile la data facturării, valoarea totală, precum și orice alte mențiuni obligatorii potrivit legii.
- 3.21.** La randul său, Participantul va emite lunar factura aferentă cantităților de gaze naturale vândute pe Piața produselor pe termen mediu și lung. Facturile vor fi emise de Participant cu data ultimei zile a lunii de livrare și vor fi comunicate electronic sau prin fax către BRM, în primele 5 zile lucrătoare ale lunii următoare, urmând să fie transmise și în original până la data de 10 a lunii respective.

4. Drepturile și obligațiile BRM

- 4.1.** BRM își asumă integral răspunderea de a se asigura că Mandatul de debitare directă este valid și valabil și constituie o autorizare corespunzătoare pentru banca Participantului pentru debitarea contului curent al Participantului.
- 4.2.** BRM își asumă răspunderea deplină pentru exactitatea tuturor Instrucțiunilor de debitare directă transmise Bancii de cont curent.
- 4.3.** BRM se obligă să respecte întocmai și în orice moment reglementările legale în vigoare aplicabile Instrucțiunilor de debitare directă.
- 4.4.** BRM se obligă să asigure confidențialitatea datelor personale și bancare ale Participantilor și respectarea tuturor obligațiilor legale cu privire la datele cu caracter personal.
- 4.5.** BRM se obligă să asigure bunul mers al tranzacțiilor pe Piața produselor pe termen mediu și lung. În acest sens, BRM va avea dreptul:
- (i) Să suspende sau să anuleze orice ordine de tranzacționare sau orice acțiuni realizate în calitate de contraparte centrală pentru a remedia probleme tehnice sau la cererea autorităților de reglementare;
 - (ii) Să suspende sau să întrerupă accesul oricărui Participant la Piața produselor pe termen mediu și lung în cazul în care OTS trimite la BRM confirmarea nelivrarilor de gaze, demonstrând că Participantul nu a livrat cantitatea de gaze tranzacționată în calitate de vânzător sau nu a preluat cantitatea de gaze tranzacționată în calitate de cumpărător.
 - (iii) Să suspende sau să întrerupă accesul oricărui Participant la Piața produselor pe termen mediu și lung în orice alte cazuri prevăzute expres de prezentul Acord, precum și în orice alte situații în care există dovezi că activitatea Participantului ar putea afecta în mod negativ reputația Pieței produselor pe termen mediu și lung sau care ar putea afecta modul ordonat și corect de tranzacționare sau decontare (incluzând, dar fără a se limita la tentative realizate sau esuate de manipulare a pieței).
- 4.6.** Toate măsurile de mai sus vor fi opozabile Participantului, care nu va avea nicio pretenție derivată din sau ca urmare a adoptării lor de către BRM.
- 4.7.** BRM se obligă să returneze sumele aferente Instrucțiunilor de debitare directă încasate, în cazul

primirii unei solicitări transmise conform prevederilor Art. 4.8 din prezentul Acord, inclusiv în situația în care schimbă Instituția colectoare sau încetează să folosească Instrucțiuni de debitare directă în intervalul de timp dintre momentul emiterii unei Instrucțiuni de debitare directă și momentul formulării unei solicitări de rambursare/returnare.

4.8. Banca Participantului platitor, în calitate de Instituție platitoare, poate solicita returnarea unei Instrucțiuni de debitare directă din motive tehnice sau pentru că nu poate executa Instrucțiunea de debitare directă din alte motive (ex: contul Participantului este închis).

4.8.1. O solicitare de returnare a unei Instrucțiuni de debitare directă procesată în Schema de debitare directă CORE poate fi trimisă în termen de 5 zile lucrătoare de la data decontării.

4.8.2. O solicitare de returnare a unei Instrucțiuni de debitare directă procesată în Schema de debitare directă Business 2 Business poate fi trimisă în termen de 2 zile lucrătoare de la data decontării.

4.8.3. După expirarea termenelor prevăzute la Art. 4.8.1 și 4.8.2, Instituția platitoare nu mai poate transmite solicitări de returnare.

4.9. Valoarea costurilor se va limita la comisioanele solicitate de către banca Participantului platitor inițitoare a solicitării de rambursare/returnare a Instrucțiunii de debitare directă.

4.10. În acest caz, singura obligație a BRM va fi aceea de a nu executa garanțiile Participantului, după primirea solicitării de returnare și cu condiția ca Instituția platitoare să respecte termenele prevăzute la Art. 4.8.1 și 4.8.2.

4.11. Cu excepția culpei grave sau acțiunilor intenționate, BRM nu răspunde pentru eventualele prejudicii cauzate de:

- (i) Introducerea de către Participant a unor ordine/oferte continuând erori sau inadvertente;
- (ii) Incorecta utilizare a sistemului de tranzacționare al BRM pus la dispoziția Participantilor;
- (iii) Disfuncționalități sau defecțiuni ale cailor de comunicații cu BRM sau ale sistemului de tranzacționare al BRM pus la dispoziția Participantilor.

5. FORTA MAJORA

5.1. Participantul la Piața produselor pe termen mediu și lung exonerează BRM de orice obligație legată de întârzieri sau neexecutări datorate unor circumstanțe independente de voința acesteia.

5.2. Niciuna dintre Parti nu răspunde de neexecutarea la termen și/sau de executarea în mod necorespunzător – total sau parțial – a oricărei obligații care îi revine în baza prezentului Acord, dacă neexecutarea sau executarea necorespunzătoare sau cu întârziere a obligației respective a fost cauzată de forța majoră astfel cum este definită de art. 1351 din Codul Civil.

5.3. Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice celeilalte Parti, în termen de 5 zile calendaristice, producerea evenimentului de forța majoră și să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecințelor lui. În caz contrar, Partea va răspunde pentru prejudiciul cauzat, prin aceasta, celeilalte Parti. Notificarea privind cazul de forța majoră va fi însoțită de un document scris emis de o autoritate competentă (ex. Camera de Comerț și Industrie a României în caz de forța majoră), care să certifice exactitatea faptelor și împrejurărilor notificate.

5.4. Dacă în termen de 15 zile calendaristice de la producere, evenimentul respectiv nu încetează, Partile au dreptul să notifice încetarea deplin drept și fără îndeplinirea nici unei formalități a prezentului Acord, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

6. CONFIDENTIALITATE

- 6.1. Atât pe perioada de derulare a prezentului Acord, cât și după încetarea acestuia, fiecare Parte va păstra confidentialitatea tuturor informațiilor sau datelor cunoscute, indiferent sub ce formă ar exista, atât a celor direct legate de prezentul Acord, cât și a celorlalte date referitoare la cealaltă Parte și clienții acesteia, indiferent pe ce cale le-a aflat, sub sancțiunea rezilierii prezentului Acord și/sau a suportării daunelor ce le-ar cauza celeilalte Parti ca urmare a nerespectării acestei clauze, cu mențiunea că BRM va putea dezvalui astfel de informații către grupul din care face parte precum și către angajații, reprezentanții, consultanții profesionali și auditorii săi, precum și afiliaților săi și angajaților, reprezentanților, consultanților profesionali ori auditorilor acestora, care devin obligați să păstreze confidențialitatea sub aceleași reguli ca BRM.
- 6.2. Clauza de confidentialitate obligă Partea care a ajuns în posesia unor astfel de informații să nu le divulge unei terțe părți, în nici un caz și sub nici o formă, cu excepția situațiilor prevăzute în normele imperative ale legii sau la solicitarea autorităților competente, în caz contrar având obligația de a suporta daune-interese care să acopere integral prejudiciul cauzat celeilalte Parti și dovedit de aceasta.

7. DURATA ȘI ÎNCETAREA ACORDULUI

- 7.1. Prezentul Acord se încheie pe termen nelimitat, acesta putând înceta fie cu acordul Partilor, la data stabilită de către acestea, fie prin denunțare unilaterală a acestuia de către oricare dintre Parti, cu un preaviz de cel puțin 15 zile lucrătoare trimis înainte de data încetării.
- 7.2. În cazul în care una din Parti încalcă obligația de confidentialitate din prezentul Acord, cealaltă Parte poate declara rezilierea unilaterală a Acordului, prin simplă notificare scrisă de reziliere transmisă Partii în culpa, fără punere în întârziere și fără nicio altă formalitate judiciară sau extrajudiciară.
- 7.3. În cazul în care una dintre Parti nu își îndeplinește obligațiile contractuale și dacă nu există alte prevederi exprese în Acord care să reglementeze conduita Partilor în respectiva situație, cealaltă Parte va notifica Partea în culpa cu privire la neexecutare, prin transmiterea unei scrisori recomandate cu confirmare de primire, în care va indica perioada pe care Partea în culpa o are la dispoziție pentru executarea obligației contractuale. Data la care Partea în culpa primește scrisoarea va fi considerată data punerii în întârziere a acesteia. Dacă Partea în culpa se afla de drept în întârziere în conformitate cu prevederile legale sau ale prezentului Acord, sau dacă în termenul indicat în notificare Partea în culpa nu execută corespunzător obligația contractuală, Partea îndreptățită poate transmite o notificare scrisă prin care va declara rezilierea unilaterală a Acordului. Participantul este pus de drept în întârziere în cazurile în care se i se suspenda dreptul de tranzacționare, conform prezentului Acord.
- 7.4. Revocarea de către Participant a Mandatului de debitare directă acordat BRM conduce la încetarea automată a prezentului Acord, fără nicio altă formalitate judiciară sau extrajudiciară, Participantul urmând a fi răspunzător fata de BRM și/sau orice alți Participanți sau terți pentru eventualele prejudicii create.

8. LEGE ȘI JURISDICȚIE

- 8.1. Prezentul Acord este guvernat de și va fi interpretat în conformitate cu legea română.
- 8.2. Orice dispută între Parti născută din sau în legătură cu încheierea, validitatea, interpretarea, executarea sau încetarea prezentului Acord va fi rezolvată pe cale amiabilă. Toate neînțelegerile/disputele care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă între Parti într-un interval de [30 de] zile de la notificarea inițială a diferendului vor fi soluționate de către instanțele judecătorești competente din București.

9. NOTIFICARI SI CORESPONDENTA INTRE PARTILE SEMNATARE

- 9.1. În accepciunea Partilor, orice notificare/corespondență adresată de o Parte celeilalte Parti este valabil comunicată dacă este predată sau transmisă la adresa menționată în prezentul Acord.
- 9.2. Notificarea/ corespondența se transmite prin posta cu scrisoare recomandată cu confirmare de primire, prin e-mail sau fax.
- 9.3. Notificarea/ corespondența transmisă prin posta cu scrisoare recomandată cu confirmare de primire, se consideră primită la data semnării de către destinatar a confirmării de primire. Notificarea/ corespondența transmisă prin e-mail sau fax se consideră primită la data recepționării confirmării de primire, în cazul în care aceasta a fost emisă înainte de orele 15:00 în orice zi lucrătoare; în cazul în care confirmarea a fost emisă după orele 15:00 sau într-o zi nelucrătoare, notificarea/corespondența se consideră primită în prima zi lucrătoare care urmează după data emiterii confirmării.
- 9.4. Adresele de notificare, numerele de fax și telefon la care se vor transmite în mod valabil corespondența sunt:

9.4.1. Pentru BRM:

Adresa:	Str. Buzesti nr. 50-52, Bucuresti, Romania
Telefon:	021 317 4560
Email:	office@brm.ro

9.4.2. Pentru Participant:

Adresa:	_____
Telefon:	_____
Fax:	_____
Email:	_____
Persoana de contact:	_____

- 9.5. Schimbarea adreselor poștale, a adreselor de email sau a numărului de fax/telefon nu este opozabilă decât după trecerea a cel puțin 5 zile lucrătoare de la data la care s-a primit notificarea privind schimbarea adreselor poștale, a adreselor de email sau a numărului de fax/telefon.

10. DISPOZITII FINALE

- 10.1. În cazul în care reglementările legislative de natură tehnică sau operațională emise de autoritățile competente vor impune Partilor obligații suplimentare sau modificarea celor stipulate în prezentul Acord, Partile vor aduce Acordul în conformitate cu obligațiile legale în termen de maximum 14 zile, sub sancțiunea încetării automate a acestuia. Pentru evitarea oricărui dubiu, pe perioada negocierilor și până la încheierea unui eventual act adițional, prezentul Acord își va produce pe deplin efectele între Parti.
- 10.2. Participantul, având la cunostință natura operațiunilor avute în vedere de prezentul Acord, declară că își asumă, prin prezentul Acord, riscul schimbării împrejurărilor în care este încheiat acesta, în conformitate cu art. 1271 al. 3 lit. c) din Codul Civil, și renunță la invocarea impreviziunii în legătură cu acest Acord.
- 10.3. Participantul nu va putea să ceseze sau să transmită unui tert, în orice modalitate juridică, vreun drept sau vreo obligație prevăzută prin prezentul Acord sau prezentul Acord în întregime,

fara acordul expres, în scris și prealabil al BRM, care nu va fi refuzat în mod nejustificat.

- 10.4. Orice modificare sau completare a prezentului Acord se face numai prin act adițional, încheiat în scris de Parti.
- 10.5. Prin semnarea prezentului Acord, Partile declară ca au luat la cunoștință, au înțeles pe deplin și accepta în mod expres prezentul Acord.
- 10.6. Prin semnarea Acordului, Partile confirmă faptul că acesta reflectă în mod deplin întreaga voință a acestora cu privire la obiectul Acordului, prevalează față de orice alte înțelegeri, înscrisuri sau negocieri care au avut loc între Parti înainte de semnarea acesteia, precum și faptul că nu există niciun fel de elemente secundare legate de Acord și înțelegerea dintre Parti care să nu fi fost reflectate în Acord.
- 10.7. De asemenea, Participantul confirmă că este pe deplin de acord cu prevederile Acordului și că, în conformitate cu art. 1.203 Cod Civil, accepta în mod expres clauzele din Acord privind limitarea răspunderii BRM, dreptul BRM de a denunța unilateral Acordul și de a suspenda executarea obligațiilor sale în condițiile prevăzute în Acord, clauzele care prevăd decăderea din drepturi ori din beneficiul termenului, precum și clauzele privitoare la competența instanțelor judecătorești.
- 10.8. În cazul în care una dintre prevederile Acordului este lipsită de valabilitate sau inaplicabilă sub orice aspect în conformitate cu legile și reglementările aplicabile, valabilitatea, legalitatea și aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Acordului nu va fi afectată în niciun fel de aceasta, iar Acordul va continua să își producă efectele. Prevederile lipsite de valabilitate sau inaplicabile vor fi considerate ca fiind substituite cu o prevedere adecvată și echitabilă care, în măsura permisă de lege, este cât mai aproape posibil de intenția și scopul prevederii lipsite de valabilitate sau inaplicabile.
- 10.9. Prezentul Acord se completează cu prevederile legale imperative în materie de debitare directă, așa cum acestea pot varia din timp în timp, cu cele ale Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., aprobat de ANRE, și ale Procedurii de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) SA, în condițiile utilizării unei contrapărți, avizată de ANRE.

Prezentul Acord s-a semnat astăzi, _____ în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare Parte semnatară și își va produce efectele începând cu data semnării.

BRM,
Semnături autorizate

Participant,
Semnături autorizate

L.S.

L.S.

Anexa I

la Contract-cadru prestari servicii de contraparte

SCRISOARE DE GARANTIE BANCARA