

Centralizatorul observațiilor și propunerilor primite pe marginea proiectului

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

(proiect supus consultării publice în perioada 26.11.2018 – 06.12.2018)

| Varianta propusă | Propuneri și observații primite | Comentariu BRM/ANRE |
|---|---------------------------------|---------------------|
| 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 | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>Contraparte. Casa de clearing operează conform procedurii proprii, conform licenței proprii și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară ESMA;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>f) Acord cadru de prestari servicii de clearing/contraparte pentru produsele pe termen mediu si lung Anexa 2 la Procedură - acord încheiat între participantul la piață și Casa de clearing/Contraparte, prin care se stabilesc condițiile de decontare și garantare a tranzacțiilor. Clauzele acordului- cadru sunt avizate de către</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>ANRE și nu pot fi modificate de către părțile semnatare ale acestuia;</p> <p>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 prestari servicii de clearing/contraparte și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport;</p> <p>h) Operatorul de Transport și Sistem (OTS), în speță S.N.TG.N. Transgaz S.A.;</p> <p>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;</p> <p>j) Preț - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare;</p> <p>k) Prețul cel mai bun –Definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mare de executie si anume pretul cel mai mare de cumparare, respectiv pretul cel mai mic de vanzare al unui produs tranzactionabil;</p> <p>l) Prețul cel mai slab – Definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mică de executie si anume pretul cel mai mic de cumparare, respectiv pretul cel mai mare de vanzare al unui produs tranzactionabil;</p> <p>m) Procedura de tranzacționare simplu competitivă (tip Licitație) – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>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.</p> <p>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;</p> <p>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> <p>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;</p> <p>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 algoritmii sistemelor de tranzacționare;</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>r) Sisteme de tranzacționare– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;</p> <p>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;</p> <p>t) Confirmare de tranzacție – notificare recepționată de către participant prin intermediul sistemului de tranzacționare, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;</p> <p>u) Novatie - o convenție prin care părțile unui raport juridic obligațional sting o obligație existentă, înlocuind-o cu o noua obligație. Atunci când operatorul piețelor centralizate apelează la serviciile unei case de clearing sau este contraparte, aceasta din urma 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/contrapartea 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.</p> <p>(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.,</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|---|--|
| denumit în cele ce urmează “Regulament”, precum și în legislația în materie în vigoare. | | |
| <p>PRODUSE STANDARD ADMISE LA TRANZACȚIONARE</p> <p>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,</p> <ul style="list-style-type: none"> 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). <p>(1) Descrierea și caracteristicile fiecărui produs standard sunt redată în Anexa 1 la prezenta procedură.</p> | <p><u>OBSERVAȚII ENIGIE ROMANIA</u></p> <p>PRODUSE STANDARD ADMISE LA TRANZACȚIONARE</p> <p>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,</p> <ul style="list-style-type: none"> b. WEEK (interval de livrare – săptămâna gazieră) c. MONTH (interval de livrare – luna gazieră) d. QUARTER (interval de livrare – trimestrul gazier) e. SEMESTER (interval de livrare – semestrul gazier) f. COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I gaziere<u>calendaristice</u>) g. WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III gaziere<u>calendaristice</u>) h. GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier). <p><u>Justificare</u></p> <p>Trimestrul IV gazier este perioada iulie-septembrie. In cazul de fata, trimestrul IV se refera la perioada calendaristica, respectiv octombrie-decembrie.</p> <p>(2) Descrierea și caracteristicile fiecărui produs standard sunt redată în Anexa 1 la prezenta procedură.</p> | |
| <p>CERINȚE SPECIFICE DE PARTICIPARE ȘI TRANZACȚIONARE</p> | | |

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;

| | | |
|---|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> □ 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. | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>PROCESUL DE TRANZACȚIONARE</p> <p>Art. 5. Procedura de tranzacționare utilizate 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).</p> | | |
| <p>PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIVĂ</p> <p>Art.11. Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:</p> <p>(1) Lansarea unui activ pentru produsul WEEKEND se face cu minimum 2 zile înainte de perioada de livrare;</p> <p>(2) 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;</p> <p>(3) Lansarea unui activ pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.</p> <p>(4) 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.</p> | | |
| <p>I. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE</p> <p>Art. 12. (1) Începând cu ora de deschidere a ședinței de tranzacționare brokerii introduc ordine. Acestea sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.</p> <p>(2) Elementele care vor fi introduse de catre participant la lansarea ofertei sunt :</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>(3) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, astfel după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. modificarea prețului; ii. modificarea cantității; iii. modificarea termenului de valabilitate a ordinului. | | |
| <p>II. CORELAREA ORDINELOR</p> <p>Art. 13. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:</p> <p>(1) În cursul ședinței de tranzacționare, brokerii introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) menționarea cantității și a prețului; | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>b) existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.</p> <p>(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. modificarea prețului; ii. modificarea cantității; <p>(3) Dacă se înregistrează același preț sau un preț mai bun pentru un ordin de vânzare și pentru un ordin de cumpărare, se efectuează tranzacția, dar doar după trecerea unui interval de timp Δt setat la 3 minute. La inițierea intervalului de timp Δt de 3 minute BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, 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, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare;</p> <p>(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 ;</p> <p>(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</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>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.</p> | | |
| <p>III. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE</p> <p>Art. 14. (1) La sfârșitul fiecărei /sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>(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.”.</p> | | |
| <p>PROCESUL DE CLEARING/COMPENSARE</p> <p>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.</p> | | |

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

| | | |
|--|--|--|
| <p>trimise și rapoartele privind necesarul de garanții și pozițiile de livrare.</p> <p>(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.</p> <p>(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:</p> <p>a) să introducă o ofertă de cumpărare modificată, astfel încât valoarea ofertei să nu depășească garanția de validare disponibilă;</p> <p>b) să suplimenteze fondului de garanții, astfel încât valoarea ofertei să fie acoperită de garanția respectivului participant.</p> <p>(7) După încheierea unei sesiuni de tranzacționare, participanții au acces, prin intermediul sistemului de tranzacționare al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.</p> <p>(8) Raportul de tranzacționare se transmite brokerilor participanți la ședința de tranzacționare, în format electronic.</p> <p>(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.</p> <p>(10) Rezultatele ședinței de tranzacționare se publică pe site-ul specializat al BRM.</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>(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.</p> | | |
| <p>GARANTAREA OBLIGAȚIILOR</p> <p>Art. 16. (1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate în condițiile utilizării unei Case de clearing/contraparte se face conform regulamentului casei de clearing/contraparte.</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. <p>(2) În cazul serviciilor de contraparte, garanțiile vor reprezenta 100% din valoarea tranzacției.</p> <p>(3) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de casa de clearing/contraparte și au rolul de a susține fiecare tranzacție a unui participant.</p> <p>(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</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu Codul rețelei.</p> <p>(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.</p> | | |
| <p>MANAGEMENTUL RISCULUI</p> <p>Art. 17. Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de clearing/compensare comportă două categorii de riscuri :</p> <p>(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.</p> <p>Drepturile pot fi restabilite numai după ce membrul afiliat își îndeplinește în totalitate obligațiile.</p> <p>(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.</p> <p>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 nelivrate.</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>(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 nelivrate iar casa de clearing/contrapartea va suporta eventualele diferențe de preț, în conformitate cu regulile sale specifice și cu prevederile acordului semnat cu părțile implicate în tranzacție.</p> <p>(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/contrapartea va suporta eventualele diferențe de preț, în conformitate cu regulile sale specifice și cu prevederile acordului semnat cu părțile implicate în tranzacție.</p> | | |
| <p>TARIFE SI COMISIOANE</p> <p>Art. 18. (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața centralizată tarife și comisioane, după cum urmează :</p> <p style="padding-left: 40px;">a) tarif de înscriere anual (lei/participant/an);</p> <p style="padding-left: 40px;">b) comision de administrare a pieței centralizate de gaze naturale (lei/1000 MWh) conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte în tranzacție;</p> <p>(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.</p> | | |

| | | |
|--|--|---|
| <p>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.</p> | | |
| <p>REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR</p> <p>Art. 20. Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (una) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează :</p> <ul style="list-style-type: none"> (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 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 de la data înregistrării acesteia. | <p>REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR</p> <p><u>OBSERVATII E.ON GAZ FURNIZARE</u></p> <p>Art. 20. Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (una) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează :</p> <ul style="list-style-type: none"> (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 lucrătoare 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 lucrătoare de la data înregistrării acesteia. | <p>Comentariu BRM: Propunerea a fost preluată.</p> |
| <p>PUBLICARE</p> <p>Art. 21. Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe Piața produselor pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, la sfârșitul</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 pret de tranzactionare 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 1și 2fac parte integrantă din prezenta procedură. | | | | | | | | | | | | |
| ANEXA 1 la procedură A. PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE <table><tr><td>DENUMIRE PRODUS</td><td>CODIFICARE</td></tr><tr><td>1. WEEK /BRM_GAS_PHFW</td><td>BRMW_ss-a</td></tr><tr><td>2. MONTH / BRM_GAS_PHFM</td><td>BRMM_luna respective)</td></tr><tr><td>3. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ</td><td>BRMQ_Qn-a</td></tr><tr><td>4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1</td><td>BRMGS_S1-</td></tr></table> | DENUMIRE PRODUS | CODIFICARE | 1. WEEK /BRM_GAS_PHFW | BRMW_ss-a | 2. MONTH / BRM_GAS_PHFM | BRMM_luna respective) | 3. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ | BRMQ_Qn-a | 4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1 | BRMGS_S1- | | |
| DENUMIRE PRODUS | CODIFICARE | | | | | | | | | | | |
| 1. WEEK /BRM_GAS_PHFW | BRMW_ss-a | | | | | | | | | | | |
| 2. MONTH / BRM_GAS_PHFM | BRMM_luna respective) | | | | | | | | | | | |
| 3. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ | BRMQ_Qn-a | | | | | | | | | | | |
| 4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1 | BRMGS_S1- | | | | | | | | | | | |

| | | | |
|--|-----------------|--|--|
| 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 | | |
| 9. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY | BRMY – aaaa | | |
| | | | |
| ANEXA 2 la procedură ACORD CADRU DE PRESTARI SERVICII DE CLEARING/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 | | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>....., 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,</p> <p>Denumite in continuare colectiv Partile.</p> <p>Partile au convenit incheierea prezentului Acord, in urmatoarele conditii:</p> <p>1. Definitii</p> <p>In prezentul Acord, urmasorii termeni vor fi interpretati dupa cum urmeaza:</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p> <p>1.4. Cont Central aferent Pietei produselor pe termen mediu si lung – contul deschis la Banca de cont central in numele BRM, care urmeaza a fi creditat sau</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>1.7. Contul escrow – contul de depozit colateral deschis de Participant la Agentul Escrow.</p> <p>1.8. Data finalizarii - ziua bancara (z) in care suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa este creditata in Contul Central aferent Pieteii produselor pe termen mediu si lung de catre Institutia colectoare. Data finalizarii aferente Instructiunilor de debitare directa interbancare este aceeaasi cu data decontarii interbancare (data compensarii).</p> <p>1.9. Debitare directa – modalitate de plata a unei sume de bani convenite intre Participantul cumparator si BRM, care consta in debitarea preautorizata a contului Participantului cumparator de catre Institutia platitoare in baza prevederilor Mandatului de debitare directa, la solicitarea BRM si creditarea</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>corespunzatoare a contului BRM de catre Banca de cont central in baza Contractului privind debitarea directa; aceasta modalitate de plata nu necesita autorizarea prealabila de catre Participantul cumparator a fiecarei instructiuni de debitare directa trasa asupra contului sau, asa cum este reglementat in Regulamentul BNR nr. 2/2016 privind operatiunile de transfer de credit si debitare directa.</p> <p>1.10. Dreptul la rambursare – dreptul unui Participant de a formula o pretentie de rambursare in legatura cu o Instructiune de debitare directa (cu exceptia celor din categoria SDD B2B) la Institutia platitoare care detine contul Participantului si, respectiv, dreptul de a primi intreaga suma aferenta Instructiunii de debitare directa, solicitare care trebuie formulata in conditiile prevazute in legislatia nationala aplicabila.</p> <p>1.11. Identificatorul Platitorului la BRM (Id Platitor) – informatie destinata identificarii Participantului platitorde catre BRM (ex: cod de abonat)</p> <p>1.12. Institutie platitoare – institutia de credit la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa.</p> <p>1.13. Instructiune de debitare directa (IDD) – instructiune de plata prin debitare directa formulata de BRM catre Banca de cont central la care BRM are deschis Contul Central aferent BRM WEEK GAZ care urmeaza a fi creditat sau a fost creditat de catre institutia platitoare la care</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in respectiva Instructiune de debitare directa.</p> <p>1.14. Instructiune de debitare directa interbancara (IDD interbancara) – instructiune de plata prin debitare directa in cadrul careia Banca de cont central este diferita de institutia platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa.</p> <p>1.15. Instructiune de debitare directa intrabancara (IDD intrabancara) - instructiune de plata prin debitare directa in cadrul careia banca de cont central este aceeaasi cu institutia platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa (Institutia colectoare este identica cu Institutia platitoare).</p> <p>1.16. Limita – quantumul in limita caruia Participantul poate tranzactiona in cadrul sedintelor de tranzactionare, reprezentand, pentru ordinele de cumparare ale Participantului, valoarea cumulata a soldului Contului escrow si a sumei acoperite de Scrisoarea de Garantie Bancara (SGB), iar pentru ordinele de vanzare ale Participantului valoarea stabilita de BRM.</p> <p>1.17. Limita maxima a perioadei de transmitere a Instructiunilor de debitare directa – este de cinci zile lucratoare (z-5) si reprezinta numarul maxim de zile inainte de Data finalizarii (z) in care o Instructiune de debitare directa poate fi introdusa</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>in sistemul de decontare al Bancii de cont central; Instructiunile de debitare directa se pot primi de la BRM si anterior limitei maxime a perioadei de transmitere, cu mentiunea ca acestea se incarca in sistemul informatic al Bancii de cont central in asteptare, urmand ca introducerea in sistemul de decontare al Bancii de cont central sa se realizeze in cadrul acestei limite, respectiv incepand cu data (z-5).</p> <p>1.18. Limita minima a perioadei de transmitere a Instructiunilor de debitare directa intrabancara – in functie de solicitarea BRM, poate fi de o zi lucratoare (z-1) sau zero zile (z) si reprezinta numarul minim de zile bancare inainte de Data finalizarii la care o Instructiune de debitare directa intrabancara poate fi introdusa in sistemul de decontare al Bancii de cont central.</p> <p>1.19. Limita minima a perioadei de transmitere a Instructiunilor de debitare directa interbancare – este de o zi lucratoare (z-1) si reprezinta numarul minim de zile bancare inainte de Data finalizarii la care o Instructiune de debitare directa interbancara poate fi introdusa in sistemul de decontare al Bancii de cont central.</p> <p>1.20. Mandat de debitare directa – document care satisface cerintele legale si prin care un Participant acorda o autorizatie permanenta, dar revocabila BRM pentru a emite Instructiuni de debitare directa asupra contului sau curent deschis la Institutia platitoare si, respectiv, dreptul Institutiei platitoare de a-i debita contul curent cu suma prevazuta in Instructiunile de debitare directa emise de BRM.</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>1.21. Nota de decontare – raport emis de BRM pentru Participant, conform prevederilor prezentului Acord.</p> <p>1.22. Numar unic de inregistrare al mandatului (UMR) – identificator unic al mandatului la nivel interbancar.</p> <p>1.23. Punct virtual de tranzactionare (PVT) – punct abstract, unic la nivelul Sistemului national de transport, intre punctele de intrare in Sistemul national de transport si cele de iesire din Sistemul national de transport, in care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant catre alt participant de pe piata gazelor naturale;</p> <p>1.24. Scrisoare de Garantie Bancara (SGB) – instrumentul financiar prin care se constituie o garantie de plata in favoarea BRM de catre Participant, conform prevederilor acestui Acord.</p> <p>1.25. Schema de debitare directa – schema de plati care defineste un set comun de reguli si procese aplicabile operatiunilor de debitare directa. Schema de debitare directa poate fi:</p> <p>1.25.1. Schema de debitare directa Business to Business (SDD B2B) – schema de debitare directa accesibila doar clientilor platitori persoane juridice (si conform careia rambursarea unei IDD nu este permisa).</p> <p>1.25.2. Schema de debitare directa CORE (SDD Core) – schema accesibila atat platitorilor persoane fizice cat si platitorilor persoane juridice.</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|--|---|--|
| <p>1.26. Zi de livrare – ziua calendaristica pentru care a fost incheiata o tranzactie (ziua D)</p> <p>1.27. Zi de tranzactionare – orice zi calendaristica pe parcursul careia au loc tranzactii (ziua D-1)</p> <p>1.28. Zi lucratoare – zi calendaristica, cu exceptia sambetei, duminicii si a oricarei zile declarata sarbatoare legala in Romania</p> <p>1.29. Zi nelucratoare – zi de sambata, de duminica si oricare zi declarata sarbatoare legala in Romania</p> <p>1.30. Ziua D – zi lucratoare bancara.</p> | | |
| <p>2. Termeni privind apartenenta ca Participant la Piata produselor pe termen mediu si lung</p> <p>2.1. Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung declara prin prezentul ca:</p> <p>a incheiat un contract de echilibrare si acces la PVT cu SNTGN Transgaz la data de</p> <p>Numarul de referinta al acestui contract cu S.N.T.G.N. Transgaz S.A. este: _____</p> <p>(ii) este capabil sa indeplineasca si sa respecte termenii si conditiile prezentului Contract si ale : <i>Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. si Procedurii de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange)S.A., în condițiile utilizării unei contraparti</i></p> | <p><u>OBSERVATII E.ON GAZ FURNIZARE</u></p> <p>2. Termeni privind apartenenta ca Participant la Piata produselor pe termen mediu si lung</p> <p>2.1. Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung declara prin prezentul ca:</p> <p>a incheiat un contract de echilibrare si acces la PVT cu SNTGN Transgaz la data de</p> <p>Numarul de referinta al acestui contract cu S.N.T.G.N. Transgaz S.A. este: _____</p> <p>(ii) este capabil <u>are capacitatea</u> sa indeplineasca si sa respecte termenii si conditiile prezentului Contract si ale : <i>Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. si Procedurii de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange)S.A., în condițiile utilizării unei contraparti</i></p> | <p>Comentariu BRM: Propunerea a fost preluată</p> |

| | | |
|--|--|--|
| <p>) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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.</p> <p>(vi) va tranzactiona pe Piata produselor pe termen mediu si lung in baza si cu respectarea prevederilor <i>Regulamentului</i> si procedurilor asociate acestei piete, cu respectarea prezentului Acord si exclusiv prin intermediul mecanismului de compensare prevazut in continutul acestuia.</p> <p>Partile convin ca, in baza prezentului Acord , BRM va furniza servicii de compensare in calitate de contraparte fata de Participant, in conditiile prevazute in <i>Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.</i> si in <i>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.</i></p> | <p>) 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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.</p> <p>(vi) va tranzactiona pe Piata produselor pe termen mediu si lung in baza si cu respectarea prevederilor <i>Regulamentului</i> si procedurilor asociate acestei piete, cu respectarea prezentului Acord si exclusiv prin intermediul mecanismului de compensare prevazut in continutul acestuia.</p> <p>Partile convin ca, in baza prezentului Acord , BRM va furniza servicii de compensare in calitate de contraparte fata de Participant, in conditiile prevazute in <i>Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.</i> si in <i>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.</i></p> | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>2.2. Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung se angajeaza ca va respecta obligatiile specificate in <i>Regulamentul</i> si procedurile asociate acestei piete.</p> <p>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.</p> <p>2.4. Pentru serviciile furnizate in baza prezentului Contract, Participantul va plati contravaloarea comisionului stabilit de catre BRM din quantumul 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.</p> <p>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.</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>3. Obligatiile Participantului la Piata produselor pe termen mediu si lung. Mecanisme aplicabile <i>Plata tranzactiilor</i></p> <p>3.1. In masura in care părțile nu stabilesc o alta modalitate de plata, Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung va incheia un Mandat de debitare directa in beneficiul BRM care reprezinta baza in care banca Participantului, in calitate de Institutie plătitoare, va debita contul curent al Participantului cu suma prevazută în fiecare Instructiune de debitare directa emisa de BRM si care va fi pus la dispozitia Bancii de cont central la cererea acesteia.</p> <p>3.2. Debitarea directa se va realiza atat pentru sumele datorate ca pret al tranzactiilor, cat si pentru comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord. Contractul privind debitarea directa (CDD) si Mandatul de debitare directa vor permite si consultarea soldului contului curent al Participantului deschis la Banca cont central (BCR) sau la o Institutie platitoare care detine un acord de debit direct cu Banca cont central (BCR) si comunicarea acestui sold catre BRM, in orice moment.</p> <p><i>Garantarea platii tranzactiilor</i></p> <p>3.3. In scopul garantarii platii tranzactiilor, Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) va furniza o Scrisoare de Garantie Bancara (SGB) in favoarea BRM emisa de Banca de cont central sau de o alta banca comerciala autorizata in Romania si acceptata de catre BRM | | |
|--|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>(ii) va deschide un Cont escrow in favoarea BRM la Banca de cont central sau la o alta banca comerciala autorizata in Romania si acceptata de catre BRM, care se va constitui ca Agent Escrow si/sau</p> <p>(iii) va oferi alte garantii agreate de către Părți.</p> <p>3.4. Pragul valoric maxim in limita caruia Participantul-cumparator are dreptul sa tranzactioneze pe Piata produselor pe termen mediu si lung este determinat dupa formula $\text{Limita} = \text{SGB} + \text{Contul escrow} + \text{alte garantii}$, intelegand ca:</p> <p>(i) valoarea SGB va fi reprezentata de disponibilul (suma nebloata) aferent- unei SGB in vigoare la momentul Deschiderii saptamanii de tranzactionare;</p> <p>(ii) valoarea Contului Escrow va fi reprezentata de soldul creditor al contului ESCROW la momentul Deschiderii saptamanii de tranzactionare;</p> <p>(iii) valoarea altor garantii va fi reprezentata de valoarea constituita a acestora la momentul Deschiderii saptamanii de tranzactionare D.</p> <p>3.5. Limita de tranzactionare ajustata in functie de tranzactiile realizate pe ambele sensuri va fi aplicabila in fiecare Zi de tranzactionare pentru ordinele de cumparare ale Participantului. BRM va avea dreptul sa solicite garantii si sa stabileasca Limita de tranzactionare si pentru ordinele de vanzare ale Participantului in conformitate cu criteriile de evaluare a riscului proprii ale BRM.</p> <p>3.6. SGB se va constitui, pe cheltuiala exclusiva a Participantului, ca un angajament care se executa la</p> | <p>3.4 Pragul valoric maxim in limita caruia Participantul-cumparator are dreptul sa tranzactioneze pe Piata produselor pe termen mediu si lung este determinat dupa formula $\text{Limita} = \text{SGB} + \text{Contul escrow} + \text{alte garantii}$, intelegand ca:</p> <p>(i) valoarea SGB va fi reprezentata de disponibilul (suma nebloata) aferent- unei SGB in vigoare la momentul Deschiderii saptamanii de tranzactionare;</p> <p>(ii) valoarea Contului Escrow va fi reprezentata de soldul creditor al contului ESCROW la momentul Deschiderii saptamanii de tranzactionare;</p> <p>(iii) valoarea altor garantii va fi reprezentata de valoarea constituita a acestora la momentul Deschiderii saptamanii de tranzactionare D.</p> | |
|---|--|--|

| | | |
|---|---|--|
| <p>prima si simpla cerere a BRM. SGB va avea o perioada de valabilitate initiala de minimum 3 luni, urmand ca aceasta valabilitate sa fie extinsa pe cheltuiala exclusiva a Participantului. Participantul va furniza BRM dovada emiterii unei noi SGB, sau, dupa caz, a extinderii perioadei de valabilitate a SGB existente cu cel putin 5 zile inainte de data expirarii fiecarei perioade de valabilitate, sub sanctiunea neluarii in considerare a SGB in calculul Limitei. SGB se va constitui in forma prevazuta in Anexa 1 a prezentului Acord si va permite executarea de catre BRM pentru acoperirea tuturor sumelor datorate conform prezentului Acord, incluzand sumele datorate ca pret al tranzactiilor, comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord si eventualele penalitati.</p> <p>3.7. Contul Escrow se va constitui prin semnarea unui contract de escrow si depunerea in 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.</p> <p>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</p> | <p>(iv) BRM va notifica Participantul in situatia in care va observa ca limita SGB va fi atinsa in proportie de 80%.</p> <p><u>JUSTIFICARE</u></p> <p>Notificare necesara pentru a permite timp pentru suplimentarea acesteia si pentru a evita situatia de suspendare de la tranzactionare.</p> | <p>Comentariu BRM: Propunerea nu a fost preluată. Intelegem utilitatea acestei optiuni si o asemenea facilitate poate fi pusa la dispozitia participantilor de catre BRM. Cu toate acestea, facilitatea nu va fi disponibila incepand cu 01.01.2019, motiv pentru care nu o vom include in procedura.</p> |
|---|---|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>Participantului de catre BRM si fara nicio alta formalitate, cu exceptia celor prevazute expres in prezentul Acord.</p> <p>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.</p> <p>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 nelivrate, 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 in 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.</p> <p>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</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>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.</p> <p>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:</p> <p>3.12.1. Etapa de introducere a ofertelor - se desfasoară in intervalul stabilit de BRM, conform programului următor: 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.</p> <p>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).</p> <p>3.12.3. Participanții ale caror oferte au fost invalidate din cauza neconcordantei dintre cuantumul garantiei si valoarea tranzactiei sunt notificati 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.</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>3.12.4.Dupa inchiderea pietei la orele 15:00 ale fiecarei zile de tranzactionare, BRM transmite catre Participanti si Operatorul de Transport si Sistem (OTS), in speta S.N.T.G.N. Transgaz S.A., raportul tranzactiilor efectuate, cu livrare in saptamana de referinta a produsului WEEK.</p> <p>3.12.5.Pana la orele 09:00 ale zilei ZL+9 (unde ZL este prima zi a saptamanii WEEK), OTS trimite la BRM confirmarea livrarilor de gaze pentru saptamana WEEK, in conditiile in care conventia incheiata intre OTS si BRM va permite aceasta operatiune.</p> <p>3.12.6.Pana la 17:00 ale zilei ZL+5, BRM transmite notificările de creditare catre BCR pentru toate tranzactiile cu livrare in WEEK. Contul Participantului vanzator este creditat conform tranzactiilor efectuate.</p> <p>3.13. Limita maxima de timp pentru achitarea de catre Participantul cumparator prin debit direct a cuantumului obligatiilor rezultate din tranzactiile sale este de 2 (doua) zile bancare, interval in cadrul caruia Participantul va trebui sa faca disponibila in contul sau curent suma corespunzatoare platilor cumulate in intervalul mentionat sau sa solicite anularea Instructiunii de debitare directa. In caz contrar, BRM va notifica Participantul si va trece la executarea garantiilor pana la concurenta achitarii sumelor datorate in ziua ZL+10, in ordinea Cont escrow urmat de executarea Scrisorii de Garantie Bancara (SGB). In situatia in care cuantumul garantiilor nu acopera sumele datorate, Participantul va fi exclus de la tranzactii pe o perioada de 3-12 luni, dar nu mai devreme de recuperarea tuturor sumelor datorate</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>BRM. Neacoperirea integrala a sumelor datorate BRM in urma executarii garantiilor determina aplicarea de penalitati de 0,5%/zi de intarziere, pana la data recuperarii intregii sume.</p> <p>3.14. Sumele restante la plata pana in momentul confirmarii de catre Banca de cont central a achitarii acestora sunt scazute din Limita in care Participantul - cumparator poate cumpara in cursul sedintelor de licitatie desfasurate pana la momentul confirmarii.</p> <p>3.15. Sumele restante la plata pana in momentul confirmarii de catre Banca de cont central a achitarii acestora sunt scazute din Limita in care Participantul la - vanzator poate vinde in cursul sedintelor de licitatie desfasurate pana la momentul confirmarii.</p> <p>3.16. In cadrul sedintei de tranzactionare curente, Limita de calificare a Participantului la este verificata in timp real de catre platforma BRM, luand in calcul toate tranzactiile curente in care Participantul cumparator sau vanzator este angajat. Participantul este exclus in situatia in care soldul Limitei este depasit de valoarea tranzactiilor initiale. Excluderea de la tranzactionare se efectueaza numai pentru tranzactiile in care Limita este depasita, Participantul avand posibilitatea de a reduce valoarea tranzactiei pentru a se incadra in Limita sau de a majora cuantumul Limitei, pentru a putea participa la noi sedinte.</p> <p><i>Decontare si Facturare</i></p> <p>3.17. BRM va pune la dispozitia fiecarui Participant care a inregistrat tranzactii de vanzare sau de cumparare o Nota de Decontare, ce va contine urmatoarele informatii:</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> (i) Cantitatile de gaze naturale corespunzatoare vanzarilor si cumpararilor cu livrare in saptamana WEEK; (ii) Valorile corespunzatoare vanzarilor si cumpararilor efectuate saptamana WEEK; (iii) Pretul de inchidere al tranzactiilor; (iv) Valoarea comisionului platibil BRM; (v) Contravaloarea TVA, conform reglementarilor aplicabile; (vi) Valoarea neta a drepturilor de incasare/obligatiilor de plata zilnice; (vii) Orice alte informatii considerate necesare sau obligatorii, potrivit reglementarilor aplicabile. <p>3.18. Valoarea Instructiunilor de debitare directa si a ordinelor de plata emise de BRM se va calcula pe baza Notelor de Decontare.</p> <p>3.19. Pentru tranzactiile efectuate, BRM va emite si transmite lunar facturi catre Participant, pe baza Notelor de Decontare.</p> <p>3.20. Facturile de comision vor fi emise de BRM cu data ultimei zile a lunii de livrare si vor fi comunicate electronic Participantului, in primele 5 zile lucratoare ale lunii urmatoare. Facturile vor contine situatia centralizata a tranzactiilor efectuate de Participant in luna de livrare (cantitativ si valoric), obligatiile de plata si drepturile de incasare ale BRM, tarife si comisioanele aplicabile, contravaloarea TVA conform prevederilor legislatiei fiscale aplicabile la data facturarii, valoarea totala, precum si orice alte mentiuni obligatorii potrivit legii.</p> <p>La randul sau, Participantul va emite lunar factura aferenta cantitatilor de gaze naturale vandute pe Piata produselor pe</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>termen mediu si lung. Facturile vor fi emise de Participant cu data ultimei zile a lunii de livrare si vor fi comunicate electronic sau prin fax catre BRM, in primele 5 zile lucratoare ale lunii urmatoare, urmand sa fie transmise si in original pana la data de 10 a lunii respective.</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| | | |
| <p>4. Drepturile si obligatiile BRM</p> <p>4.1. BRM isi asuma pentru banca Participantului pentru debitarea contului curent al Participantului. integral raspunderea de a se asigura ca Mandatul de debitare directa este valid si valabil si constituie o autorizare corespunzatoare</p> <p>4.2. BRM isi asuma raspunderea deplina pentru exactitatea tuturor Instructiunilor de debitare directa transmise Bancii de cont curent.</p> <p>4.3. BRM se obliga sa respecte intocmai si in orice moment reglementarile legale in vigoare aplicabile Instructiunilor de debitare directa.</p> | | |

- | | | |
|--|--|--|
| <p>4.4. BRM se obliga sa asigure confidentialitatea datelor personale si bancare ale Participantilor si respectarea tuturor obligatiilor legale cu privire la datele cu caracter personal.</p> <p>4.5. BRM se obliga sa asigure bunul mers al tranzactiilor pe Piata produselor pe termen mediu si lung. In acest sens, BRM va avea dreptul:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Sa suspende sau sa anuleze orice ordine de tranzactionare sau orice actiuni realizate in calitate de contraparte centrala pentru a remedia probleme tehnice sau la cererea autoritatilor de reglementare; (ii) Sa suspende sau sa intrerupa accesul oricarui Participant la Piata produselor pe termen mediu si lung in cazul in care OTS trimite la BRM confirmarea nelivrarilor de gaze, demonstrand ca Participantul nu a livrat cantitatea de gaze tranzactionata in calitate de vanzator sau nu a preluat cantitatea de gaze tranzactionata in calitate de cumparator. (iii) Sa suspende sau sa intrerupa accesul oricarui Participant la Piata produselor pe termen mediu si lung in orice alte cazuri prevazute expres de prezentul Acord, precum si in orice alte situatii in care exista dovezi ca activitatea Participantului 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 sau decontare (incluzand, dar fara a se limita la tentative realizate sau esuate de manipulare a pietei). | | |
|--|--|--|

- 4.6.** Toate masurile de mai sus vor fi opozabile Participantului, care nu va avea nicio pretentie derivata din sau ca urmare a adoptarii lor de catre BRM.
- 4.7.** BRM se obliga sa returneze sumele aferente Instructiunilor de debitare directa incasate, in cazul primirii unei solicitari transmise conform prevederilor Art. 4.8 din prezentul Acord, inclusiv in situatia in care schimba Institutia colectoare sau inceteaza sa foloseasca Instructiuni de debitare directa in intervalul de timp dintre momentul emiterii unei Instructiuni de debitare directa si momentul formularii unei solicitari de rambursare/returnare.
- 4.8.** Banca Participantului platitor, in calitate de Institutie platitoare, poate solicita returnarea unei Instructiuni de debitare directa din motive tehnice sau pentru ca nu poate executa Instructiunea de debitare directa din alte motive (ex: contul Participantului este inchis).
- 4.8.1.** O solicitare de returnare a unei Instructiuni de debitare directa procesata in Schema de debitare directa CORE poate fi trimisa in termen de 5 zile lucratoare de la data decontarii.
- 4.8.2.** O solicitare de returnare a unei Instructiuni de debitare directa procesata in Schema de debitare directa Business 2 Business poate fi trimisa in termen de 2 zile lucratoare de la data decontarii.
- 4.8.3.** Dupa expirarea termenelor prevazute la Art. 4.8.1 si 4.8.2, Institutia platitoare nu mai poate transmite solicitari de returnare.
- 4.9.** Valoarea costurilor se va limita la comisioanele solicitate de catre banca Participantului platitor

| | | |
|--|--|--|
| <p>inititoare a solicitarii de rambursare/returnare a Instructiunii de debitare directa.</p> <p>4.10. In acest caz, singura obligatie a BRM va fi aceea de a nu executa garantiile Participantului, dupa primirea solicitarii de returnare si cu conditia ca Institutia platitoare se respecte termenele prevazute la Art. 4.8.1 si 4.8.2.</p> <p>4.11. Cu exceptia culpei grave sau actiunilor intentionate, BRM nu raspunde pentru eventualele prejudicii cauzate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Introducerea de catre Participant a unor ordine/oferte continand erori sau inadvertente; (ii) Incorecta utilizare a sistemului de tranzactionare al BRM pus la dispozitia Participantilor; <p>Disfunctionalitati sau defectiuni ale cailor de comunicatii cu BRM sau ale sistemului de tranzactionare al BRM pus la dispozitia Participantilor.</p> <p>5. FORTA MAJORA. CAZUL FORTUIT</p> <p>5.1. Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung exonereaza BRM de orice obligatie legata de intarzieri sau neexecutari datorate unor circumstante independente de vointa acesteia.</p> <p>5.2. Niciuna dintre Parti nu raspunde de neexecutarea la termen si/sau de executarea in mod necorespunzator – total sau partial – a oricarei obligatii care ii revine in baza prezentului Acord, daca neexecutarea sau executarea necorespunzatoare sau cu intarziere a obligatiei respective a fost cauzata de forta majora si/sau caz fortuit astfel cum sunt definite de art. 1351 din Codul Civil.</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>5.3. Partea care invoca forta majora sau cazul fortuit este obligata sa notifice celeilalte Parti, in termen de 5 zile calendaristice, producerea evenimentului de forta majora sau caz fortuit si sa ia toate masurile posibile in vederea limitarii consecintelor lui. In caz contrar, Partea va raspunde pentru prejudiciul cauzat, prin aceasta, celeilalte Parti. Notificarea privind cazul de forta majora va fi insotita de un document scris emis de o autoritate competenta (ex. Camera de Comert si Industrie a Romaniei in caz de forta majora), care sa certifice exactitatea faptelor si imprejurarilor notificate.</p> <p>5.4. Daca in termen de 15 zile calendaristice de la producere, evenimentul respectiv nu inceteaza, Partile au dreptul sa notifice incetarea de plin drept si fara indeplinirea nici unei formalitati a prezentului Acord, fara ca vreuna dintre ele sa pretinda daune-interese.</p> | | |
|--|--|--|

OBSERVATII E.ON GAZ FURNIZARE

5. FORTA MAJORA. CAZUL FORTUIT

5.1. Participantul la Piata produselor pe termen mediu si lung exonereaza BRM de orice obligatie legata de intarzieri sau neexecutari datorate unor circumstante independente de vointa acesteia.

5.2. Niciuna dintre Parti nu raspunde de neexecutarea la termen si/sau de executarea in mod necorespunzator – total sau partial – a oricarei obligatii care ii revine in baza prezentului Acord, daca neexecutarea sau executarea necorespunzatoare sau cu intarziere a obligatiei respective a fost cauzata de forta majora ~~si/sau caz fortuit~~ astfel cum sunt definite de art. 1351 din Codul Civil.

5.3. Partea care invoca forta majora ~~sau cazul fortuit~~ este obligata sa notifice celeilalte Parti, in termen de 5 zile calendaristice, producerea evenimentului de forta majora sau caz fortuit si sa ia toate masurile posibile in vederea limitarii consecintelor lui. In caz contrar, Partea va raspunde pentru prejudiciul cauzat, prin aceasta, celeilalte Parti. Notificarea privind cazul de forta majora va fi insotita de un document scris emis de o autoritate competenta (ex. Camera de Comert si Industrie a Romaniei in caz de forta majora), care sa certifice exactitatea faptelor si imprejurarilor notificate.

~~5.4.~~ Daca in termen de 15 zile calendaristice de la producere, evenimentul respectiv nu inceteaza, Partile au dreptul sa notifice incetarea de plin drept si fara indeplinirea nici

Comentariu BRM: Propunerea a fost preluată

| | | |
|--|---|--|
| | <p>unei formalitati a prezentului Acord, fara ca vreuna dintre ele sa pretinda daune-interese.</p> <p>Justificare: Propunem să rămână numai forța majoră ca eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil.</p> | |
| <p>6. CONFIDENTIALITATE</p> <p>6.1. Atat pe perioada de derulare a prezentului Acord, cat si dupa incetarea acestuia, fiecare Parte va pastra confidentialitatea tuturor informatiilor sau datelor cunoscute, indiferent sub ce forma ar exista, atat a celor direct legate de prezentul Acord, cat si a celorlalte date referitoare la cealalta Parte si clientii acesteia, indiferent pe ce cale le-a aflat, sub sanctiunea rezilierii prezentului Acord si/sau a suportarii daunelor ce le-ar cauza celeilalte Parti ca urmare a nerespectarii acestei clauze, cu mentiunea ca BRM va putea dezvalui astfel de informatii catre grupul din care face parte precum si catre angajatii, reprezentantii, consultantii profesionali si auditorii sai, precum si afiliatilor sai si angajatilor, reprezentantilor, consultantilor profesionali ori auditorilor acestora.</p> <p>6.2. Clauza de confidentialitate obliga Partea care a ajuns in posesia unor astfel de informatii sa nu le divulge unei terte parti, in nici un caz si sub nici o forma, cu exceptia situatiilor prevazute in normele imperative ale legii sau la solicitarea autoritarilor competente, in caz contrar avand obligatia de a suporta daune-interese care sa acopere integral prejudiciul cauzat celeilalte Parti si dovedit de aceasta.</p> | <p><u>OBSERVATII E.ON GAZ FURNIZARE</u></p> <p>6. CONFIDENTIALITATE</p> <p>6.1. Atat pe perioada de derulare a prezentului Acord, cat si dupa incetarea acestuia, fiecare Parte va pastra confidentialitatea tuturor informatiilor sau datelor cunoscute, indiferent sub ce forma ar exista, atat a celor direct legate de prezentul Acord, cat si a celorlalte date referitoare la cealalta Parte si clientii acesteia, indiferent pe ce cale le-a aflat, sub sanctiunea rezilierii prezentului Acord si/sau a suportarii daunelor ce le-ar cauza celeilalte Parti ca urmare a nerespectarii acestei clauze, cu mentiunea ca BRM va putea dezvalui astfel de informatii catre grupul din care face parte precum si catre angajatii, reprezentantii, consultantii profesionali si auditorii sai, precum si afiliatilor sai si angajatilor, reprezentantilor, consultantilor profesionali ori auditorilor acestora, <u>care devin obligați să păstreze confidențialitatea sub aceleași reguli ca BRM.</u></p> <p>6.3-6.2. Clauza de confidentialitate obliga Partea care a ajuns in posesia unor astfel de informatii sa nu le divulge unei terte parti, in nici un caz si sub nici o forma, cu exceptia situatiilor prevazute in normele imperative ale legii sau la solicitarea autoritarilor competente, in caz contrar avand obligatia de a suporta daune-interese care sa acopere integral prejudiciul cauzat celeilalte Parti si dovedit de aceasta.</p> | <p>Comentariu BRM: Propunerea a fost preluată</p> |
| 7. DURATA SI INCETAREA ACORDULUI | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>7.1. Prezentul Acord se incheie pe termen nelimitat, acesta putand inceta fie cu acordul Partilor, la data stabilita de catre acestea, fie prin denuntare unilaterala a acestuia de catre oricare dintre Parti, cu un preaviz de cel putin 15 zile lucratoare trimis inainte de data incetarii.</p> <p>7.2. In cazul in care una din Parti incalca obligatia de confidentialitate din prezentul Acord, cealalta Parte poate declara rezilierea unilaterala a Acordului, prin simpla notificare scrisa de reziliere transmisa Partii in culpa, fara punere in intarziere si fara nicio alta formalitate judiciara sau extrajudiciara.</p> <p>7.3. In cazul in care una dintre Parti nu isi indeplineste obligatiile contractuale si daca nu exista alte prevederi exprese in Acord care sa reglementeze conduita Partilor in respectiva situatie, cealalta Parte va notifica Partea in culpa cu privire la neexecutare, prin transmiterea unei scrisori recomandate cu confirmare de primire, in care va indica perioada pe care Partea in culpa o are la dispozitie pentru executarea obligatiei contractuale. Data la care Partea in culpa primeste scrisoarea va fi considerata data punerii in intarziere a acesteia. Daca Partea in culpa se afla de drept in intarziere in conformitate cu prevederile legale sau ale prezentului Acord, sau daca in termenul indicat in notificare Partea in culpa nu executa corespunzator obligatia contractuala, Partea indreptatita poate transmite o notificare scrisa prin care va declara rezilierea unilaterala a Acordului. Participantul este pus de drept in intarziere in cazurile in care se i se suspenda dreptul de tranzactionare, conform prezentului Acord.</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|---|
| <p>7.4. Revocarea de catre Participant a Mandatului de debitare directa acordat BRM conduce la incetarea automata a prezentului Acord, fara nicio alta formalitate judiciara sau extrajudiciara, Participantul urmand a fi raspunzator fata de BRM si/sau orice alti Participanti sau terti pentru eventualele prejudicii create.</p> | | |
| <p>8. LEGE SI JURISDICTIE</p> <p>8.1. Prezentul Acord este guvernat de si va fi interpretat in conformitate cu legea romana.</p> <p>8.2. Orice disputa intre Parti nascuta din sau in legatura cu incheierea, validitatea, interpretarea, executarea sau incetarea prezentului Acord va fi rezolvata pe cale amiabila. Toate neintelegerile/disputele care nu pot fi rezolvate pe cale amiabila intre Part intr-un interval de [30 de] zile de la notificarea initiala a diferendului vor fi solutionate de catre instantele judecatoresti competente din Bucuresti.</p> | <p><u>OBSERVATII E.ON GAZ FURNIZARE</u></p> <p>8.LEGE SI JURISDICTIE</p> <p>8.1. Prezentul Acord este guvernat de si va fi interpretat in conformitate cu legea românăromana.</p> <p>8.2. Orice disputa intre Parti nascuta din sau in legatura cu incheierea, validitatea, interpretarea, executarea sau incetarea prezentului Acord va fi rezolvata pe cale amiabila. Toate neintelegerile/disputele care nu pot fi rezolvate pe cale amiabila intre Part intr-un interval de [30 de] zile de la notificarea initiala a diferendului vor fi solutionate de catre instantele judecatoresti competente din Bucuresti</p> <p><u>Justificare:</u> Prevedea este limitativă și nu poate fi acceptată</p> | <p>Comentariu BRM: Propunerea nu a fost preluată. Majoritatea participantilor sunt de acord cu competenta teritoriala a instantelor din Bucuresti.</p> |
| <p>9. NOTIFICARI SI CORESPONDENTA INTRE PARTILE SEMNATARE</p> <p>9.1. In acceptiunea Partilor, orice notificare/corespondenta adresata de o Parte celeilalte Parti este valabil comunicata daca este predata sau transmisa la adresa mentionata in prezentul Acord.</p> <p>9.2. Notificarea/ corespondenta se transmite prin posta cu scrisoare recomandata cu confirmare de primire, prin e-mail sau fax.</p> <p>Notificarea/ corespondenta transmise prin posta cu scrisoare recomandata cu confirmare de primire, se</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>considera primita la data semnarii de catre destinatar a confirmarii de primire. Notificarea/ corespondenta transmisa prin e-mail sau fax se considera primita la data receptionarii confirmarii de primire, in cazul in care aceasta a fost emisa inainte de orele 15:00 in orice zi lucratoare; in cazul in care confirmarea a fost emisa dupa orele 15:00 sau intr-o zi nelucratoare, notificarea/corespondenta se considera primita in prima zi lucratoare care urmeaza dupa data emiterii confirmarii</p> <p>9.3. Notificarea/ corespondenta transmise prin posta cu scrisoare recomandata cu confirmare de primire, se considera primita la data semnarii de catre destinatar a confirmarii de primire. Notificarea/ corespondenta transmisa prin e-mail sau fax se considera primita la data receptionarii confirmarii de primire, in cazul in care aceasta a fost emisa inainte de orele 15:00 in orice zi lucratoare; in cazul in care confirmarea a fost emisa dupa orele 15:00 sau intr-o zi nelucratoare, notificarea/corespondenta se considera primita in prima zi lucratoare care urmeaza dupa data emiterii confirmarii.</p> <p>9.4. Adresele de notificare, numerele de fax si telefon la care se vor transmite in mod valabil corespondenta sunt:</p> <p>9.4.1.pentru BRM:</p> <p>Adresa: Str. Buzesti nr. 50-52, Bucuresti, R</p> <p>Telefon: 021 317 4560</p> <p>Email: office@brm.ro</p> <p>9.4.1.Pentru Participant:</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|---|--|--|
| Adresa: | | |
| Telefon: | | |
| | | |
| Fax: | | |
| Email: | | |
| Persoana de contact: | | |
| <p>9.5. Schimbarea adreselor poștale, a adreselor de email sau a numarului de fax/telefon nu este opozabila decat dupa trecerea a cel putin 5 zile lucratoare de la data la care s-a primit notificarea privind schimbarea adreselor postale, a adreselor de email sau a numarului de fax/telefon.</p> | | |
| <p>10. DISPOZITII FINALE</p> <p>10.1. In cazul in care reglementarile legislative de natura tehnica sau operationala emise de autoritatile competente vor impune Partilor obligatii suplimentare sau modificarea celor stipulate in prezentul Acord, Partile vor aduce Acordul in conformitate cu</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>obligatiile legale in termen de maximum 14 zile, sub sanctiunea incetarii automate a acestuia. Pentru evitarea oricarui dubiu, pe perioada negocierilor si pana la incheierea unui eventual act aditional, prezentul Acord isi va produce pe deplin efectele intre Parti.</p> <p>10.2. Participantul, avand la cunostinta natura operatiunilor avute in vedere de prezentul Acord, declara ca isi asuma, prin prezentul Acord, riscul schimbarii imprejurarilor in care este incheiat acesta, in conformitate cu art. 1271 al. 3 lit. c) din Codul Civil, si renunta la invocarea impreviziunii in legatura cu acest Acord.</p> <p>10.3. Participantul nu va putea sa cesioneze sau sa transmita unui tert, in orice modalitate juridica, vreun drept sau vreo obligatie prevazuta prin prezentul Acord sau prezentul Acord in intregime, fara acordul expres, in scris si prealabil al BRM.</p> <p>10.4. Orice modificare sau completare a prezentului Acord se face numai prin act aditional, incheiat in scris de Parti.</p> <p>10.5. Prin semnarea prezentului Acord, Partile declara ca au luat la cunostinta, au inteles pe deplin si accepta in mod expres prezentul Acord.</p> <p>10.6. Prin semnarea Acordului, Partile confirma faptul ca acesta reflecta in mod deplin intreaga vointa a acestora cu privire la obiectul Acordului, prevaleaza fata de orice alte intelegeri, inscrisuri sau negocieri care au avut loc intre Parti inainte de semnarea acesteia, precum si faptul ca nu exista niciun fel de elemente secundare legate de Acord si intelegerea dintre Parti care sa nu fi fost reflectate in Acord.</p> | <p><u>OBSERVATII E.ON GAZ FURNIZARE</u></p> <p>10.3. Participantul nu va putea sa cesioneze sau sa transmita unui tert, in orice modalitate juridica, vreun drept sau vreo obligatie prevazuta prin prezentul Acord sau prezentul Acord in intregime, fara acordul expres, in scris si prealabil al BRM, <u>care nu va fi refuzat în mod nejustificat.</u></p> <p><u>Justificare</u></p> <p>Pentru a echilibra prevederea și a evita abuzurile și reaua-voință.</p> | <p>Comentariu BRM: Propunerea a fost preluată</p> |
|---|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>10.7. De asemenea, Participantul confirma ca este pe deplin de acord cu prevederile Acordului si ca, in conformitate cu art. 1.203 Cod Civil, accepta in mod expres clauzele din Acord privind limitarea raspunderii BRM, dreptul BRM de a denunta unilateral Acordul si de a suspenda executarea obligatiilor sale in conditiile prevazute in Acord, clauzele care prevad decaderea din drepturi ori din beneficiul termenului, precum si clauzele privitoare la competenta instantelor judecatoresti.</p> <p>10.8. In cazul in care una dintre prevederile Acordului este lipsita de valabilitate sau inaplicabila sub orice aspect in conformitate cu legile si reglementarile aplicabile, valabilitatea, legalitatea si aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Acordului nu va fi afectata in niciun fel de aceasta, iar Acordul va continua sa isi produca efectele. Prevederile lipsite de valabilitate sau inaplicabile vor fi considerate ca fiind substituite cu o prevedere adecvata si echitabila care, in masura permisa de lege, este cat mai aproape posibil de intentia si scopul prevederii lipsite de valabilitate sau inaplicabile.</p> <p>10.9. Prezentrul Acord se completeaza cu prevederile legale imperative in materie de debitare directa, asa cum acestea pot varia din timp in timp, cu cele ale Regulamentului Piete Centralizate de Gaze Naturale Administrata de BRM si ale Procedurii de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri SA, in conditiile utilizarii unei Case de clearing in calitate de contraparte centrala avizata de ANRE.</p> | | |
|--|--|--|

| | | |
|--|--|--|
| <p>Prezentul Acord s-a semnat astazi, _____ in 2 exemplare, cate unul pentru fiecare Parte semnatară și își va produce efectele începând cu data semnării.</p> <p>BRM,</p> <p>Semnături autorizate</p> <p>Anexa 1</p> <p>la Contract-cadru prestări servicii de contraparte</p> <p>SCRISOARE DE GARANTIE BANCARA</p> | | |
|--|--|--|