

PROCEDURA
DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIEȚEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE
TERMEN MEDIU ȘI LUNG ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA
BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI
(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.

DISPOZIȚII GENERALE

Art. 1. - Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung (denumită în continuare “Piața”), prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronică administrate 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.

TERMINOLOGIE

Art. 2.

(1) În înțelesul prezentului regulament, termenii folosiți au următoarele semnificații:

- **Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- **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 are dreptul de a angaja răspunderea operatorului economic pe care îl reprezintă în relația cu BRM;
- **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, încheiat cu participanții, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la Piețele centralizate de gaze naturale administrate de către BRM;
- **Contract standard ANRE** – contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale prevăzut în anexa nr. 3 la Ordinul ANRE nr. 79/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate din România, cu modificările ulterioare și în anexa nr. 4 la prezenta Procedură;
- **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță S.N.T.G.N. Transgaz S.A.;
- **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;

- **Participant** – operator economic din sectorul gazelor naturale/client final care se înscrie ca membru afiliat sau este acționar la BRM și semnează Convenția de participare la Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale;
- **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afisat de sistemul de tranzacționare;
- **Prețul cel mai bun** –prețul ordinului de tranzacționare 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;
- **Prețul cel mai slab** –prețul ordinului de tranzacționare 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;
- **Procedura de tranzacționare simplu competitivă** – 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.
- **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,
- **Produs standard** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu „Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung” aprobată prin Decizie a ANRE, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung;
- **Produs flexibil** - produs ce poate fi tranzacționat în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu „Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2019 a ANRE și în conformitate cu ordinul 84/2020, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe o perioadă de minimum 1 luna;
- **Raport de tranzacționare** - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM fiecărui Participant pentru tranzacțiile proprii, conținând date complete privind ordinele/ ofertele introduse și tranzacțiile încheiate: numărul raportului, data sesiunii de tranzacționare, denumirea produsului tranzacționat, cantitatea zilnică [MWh/zi] și totală tranzacționată [MWh], perioada de livrare (conform produsului tranzacționat), numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”), numele castigatorului de sens opus, calitatea Participantilor la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător), cantitatea tranzacționată și prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh], marca de timp;
- **Sesiune de tranzacționare** - interval de derulare a procedurii de tranzacționare simplu sau dublu competitivă, în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula ordine de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții - dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare stabilite prin algoritmiile sistemelor de tranzacționare;

- **Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;
- **Titulari ai obligației de ofertare** – producătorii de gaze naturale care au obligația să oferteze vânzarea unor cantități de gaze naturale în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 79/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate din România, cu modificările ulterioare (“**Ordinul 79/2020**”);
- **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;

(2) Ceilalți termeni utilizați și 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 SI FLEXIBILE ADMISE LA TRANZACȚIONARE

Art.3

(1) În conformitate cu „Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, precum și cu prevederile Ordinului 79/2020 și 84/2020, pe piața produselor pe termen mediu și lung, BRM are dreptul și organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard și flexibile:

A. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza **contractului standard, Anexa 2** la prezenta procedură sau în baza **contractului standard ANRE, Anexa 4** la prezenta procedură:

- WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- MONTH (interval de livrare - luna)
- QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
- COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I)
- WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III)
- GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)

B. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza **contractului standard EFET/contractelor preagreate**:

- WEEKEND (interval de livrare sâmbata – duminica)
- WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- MONTH (interval de livrare - luna)
- QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
- COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV si I)
- WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II si III)
- GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)

C. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor, care se tranzacționează în baza **contractului propus de către participantul inițiator** al ordinului de tranzacționare :

- WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- MONTH (interval de livrare - luna)
- QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
- COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV si I)
- WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II si III)
- GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic).
- MULTIPLU DE ZI GAZIERA (perioada de livrare – multiplu de zile gaziere).

D. Produse flexibile pe termen mediu și lung, cu livrare în PVT, a caror cantitate totală și preț pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițiatoare. Aceste produse sunt tranzacționabile în baza unui contract de tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare.

(2) Descrierea și codificarea fiecărui produs sunt precizate 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:

- sunt titulari ai unei licențe valabile acordate de către ANRE pentru comercializarea de gaze naturale și au încheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem;
- sunt operatori ai sistemelor de distribuție și ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare;
- sunt clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem, aceștia având 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;
- este operator de transport și de sistem (OTS) și participă la tranzacții exclusiv în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Național de Transport (SNT);

(2) Produsele standard redate la art. 3 alin. (1) pct. A, tranzacționabile pe baza contractului standard (prevazut în Anexa 2), respectiv a contractului standard ANRE (prevazut în Anexa 4), au următoarele caracteristici:

- termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucratoare de la data încheierii tranzacției. BRM va stabili termenul suspensiv de livrare în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor;
- 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;
- 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;
- pentru titularii obligației de ofertare, acționând în baza unui ordin declarat a fi emis în baza obligației de ofertare, ofertele de vânzare/cumpărare gaze naturale se lansează la tranzacționare cu specificațiile "Total" și "Parțial", iar celelalte ordine se lansează la tranzacționare cu specificația "Parțial";
- ofertele sunt de tipul pereche simplă cantitate (MWh/zi) - preț (lei/MWh), cu maximum două zecimale; cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;
- prețul maxim de pornire al ofertelor de produse standardizate care va fi introdus în platforma de tranzacționare la lansarea ordinelor de vânzare de către titularii obligației de ofertare, conform Ordinului 79/2020, este cel stabilit de ANRE și afișat pe pagina de internet, în ultima zi lucrătoare a lunii anterioare sesiunii de licitație, exprimat în lei, conform prevederilor Ordinului 79/2020;

- prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard. Prețul și cantitatea tranzacționată, astfel cum rezultă din raportul de tranzacționare emis de BRM, vor fi în mod obligatoriu stipulate în contractul încheiat;
- de la momentul corelării cererii cu oferta, tranzacția se realizează după trecerea unuia sau mai multor intervale de timp de $\Delta t = 2$ minute pentru a le permite celorlalți participanți să transmită oferte îmbunătățite;
- titularii obligației de ofertare vor stipula în ordinul lansat dacă acesta va fi sau nu luat în calcul de către BRM pentru cuantificarea obligației de ofertare, caz în care se vor aplica restricțiile specifice ordinelor emise în baza obligației de ofertare și oferta va fi tranzacționată obligatoriu în baza contractului standard ANRE (prevăzut în Anexa 4). Această mențiune nu va fi dezvăluită către ceilalți participanți.

În cazul ordinelor titularilor obligației de ofertare care nu sunt luate în calcul de către BRM pentru cuantificarea obligației de ofertare, precum și a tuturor celorlalte ordine plasate de către participanți, ofertele vor fi putea fi tranzacționate fie în baza contractului standard ANRE (prevăzut în Anexa 4), fie în baza contractului standard (prevăzut în Anexa 2), conform înțelegerii partilor la tranzacție. În cazul în care partile la tranzacție nu decid de comun acord asupra uneia dintre cele două contracte, acestea vor fi obligate să încheie contractul standard (prevăzut în Anexa 2).

(3) Produsele standard redactate la art.3 (1) pct. B și C au următoarele caracteristici:

- termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției.
- au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;
- transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;
- urmează să fie livrate în PVT, în profil constant (MWh/zi) așa cum a fost stabilit în Ordinul Initiator postat și stabilit prin contract în conformitate cu Ordinul Initiator pentru o perioadă de timp mai mare de o zi;
- clauzele contractelor de vânzare-cumpărare nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract; aceste elemente nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției.

Participanții admiși la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung care optează pentru tranzacționarea produselor standard în baza unui contract preagreat (EFET sau de un alt tip), au obligația de a transmite la BRM, odată cu ordinul inițiator, următoarele documente, sub semnătură:

- contractul agreat, ce urmează să ste la baza tranzacției;
- membrii grupului de participanți cu care s-a convenit utilizarea respectivului contract. Lista va trebui să conțină cel puțin 8 membri pentru a fi luată în considerare;
- modificările intervenite în componența grupului și /sau în forma inițială a contractului după data transmiterii ordinului vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitației.

Accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis exclusiv participanților care se află pe lista transmisă.

Pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la Piața produselor pe termen mediu și lung care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare semnată cu BRM.

Publicarea ordinului inițiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informații necesare desfășurării procesului de tranzacționare în condiții clare și transparente se va face de către operatorul pieței cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data licitației. Participantul inițiator va putea stabili și un interval Δt , care să fie aplicabil între momentul corelării ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.

Participanții la piață vor putea solicita participantului inițiator clarificări cu privire la contractul asociat ordinului până cu cel târziu 24 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Participantul inițiator va răspunde clarificărilor până cu cel târziu 2 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Toate clarificările acordate/modificările contractuale acceptate de către participantul inițiator se vor considera ca făcând parte integrantă din contractul asociat ordinului inițiator.

(4) Produsele flexibile redate la Art. 3 (1) pct. D au următoarele caracteristici:

- termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției;
- au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale;
- Cantitatea este exprimată în MWh/Zi, iar cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/Zi sau multiplu întreg de 1 MWh/Zi;
- Durata livrării este de minimum 1 luna;
- transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;
- cantitățile de gaze naturale urmează a fi livrate în PVT, în profilul stabilit în Ordinul Inițiator postat și stabilit prin contract;
- cantitatea totală și prețul pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițiatoare. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată este exprimată în MWh/zi;
- limita maximă de variație a cantității contractate și formula de ajustare a pretului sunt stipulate în cadrul Ordinului Inițiator (Anexa 3) și a modelului de contract transmise de participantul inițiator către BRM spre publicare.

În mod distinct, participanții admiși la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung care optează pentru tranzacționarea produselor flexibile în baza unui **contract preagreat/EFET**, au obligația de a transmite la BRM, odată cu ordinul inițiator, următoarele documente, sub semnătură:

- contractul agreat, ce urmează a sta la baza tranzacției;
- membrii grupului de participanți cu care s-a convenit utilizarea respectivului contract. Lista va trebui să conțină cel puțin 8 membri pentru a fi luată în considerare;

- modificările intervenite în componența grupului și /sau în forma inițială a contractului după data transmiterii ordinului vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitației.

Accesul la tranzacționarea produselor tranzactionate in baza unui **contract preagreat/EFET** se face prin emiterea de ordine de sens contrar. Este permis accesul exclusiv participanților care se află pe lista transmisă.

Accesul la tranzacționarea produselor tranzactionate in baza unui **contract propus de initiatorul ordinului** se face prin emiterea de ordine de sens contrar. Este permis accesul oricărui participant înregistrat la Piața produselor pe termen mediu și lung care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare semnată cu BRM.

Publicarea ordinului inițiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informații necesare desfășurării procesului de tranzacționare în condiții clare și transparente se va face de către operatorul pieței cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data licitației. Participantul inițiator va putea stabili și un interval Δt , care sa fie aplicabil între momentul corelării ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.

Participanții la piață vor putea solicita participantului inițiator clarificări cu privire la contractul asociat ordinului până cu cel târziu 24 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Participantul inițiator va răspunde clarificărilor până cu cel târziu 2 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Toate clarificările acordate/modificările contractuale acceptate de către participantul inițiator se vor considera ca făcând parte integrantă din contractul asociat ordinului inițiator.

PROCEDURILE DE TRANZACȚIONARE

Art. 5. Procedurile de tranzacționare utilizate în cadrul Pieței administrată de BRM sunt:

- **procedura de tranzacționare simplu competitivă** – pentru produsele definite de BRM în cadrul art 3(1), pct. B, C și D.
- **procedura de tranzacționare dublu competitivă** – pentru produsele standard definite în cadrul art. 3 (1), pct. A.

Programul de tranzacționare este de luni până vineri între orele 10:00:00 – 15:00:00, în zilele lucrătoare.

Intervalul 15:00:00 – 15:00:10 este strict alocat pentru închiderea conforma a tranzacțiilor din ultimul Δt , în acord cu Art. 18, alin. (7). Pentru clarificare, în cadrul acestui interval, operațiunile cu ordine (introducere, modificare) nu sunt luate în considerare pentru închiderea unei tranzacții.

A. PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIVĂ

I. CERINȚE

Art. 6.

(1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului standard, participantul la piața centralizată transmite către BRM un ordin inițiator conform modelului din **Anexa nr. 3** la prezenta procedură, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:

- denumirea participantului inițiator al ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;
- denumirea produsului standard, conform prezentei proceduri;
- cantitatea scoasă la tranzacționare, exprimată în MWh;
- prețul de pornire a licitației (obligatoriu). Acesta poate fi făcut sau nu public la lansarea produsului, în funcție de opțiunea inițiatorului; va fi exprimat în Lei, EUR sau USD/MWh, cu 2 zecimale;
- data la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;
- contractul propus, care va conține și profilul constant de livrare (graficul de livrări);
- orice alte informații și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.

(2) Ordinul inițiator, precum și celelalte documente asociate se vor transmite BRM în format electronic (e-mail) sau ca formular on-line aferent software-ului de tranzacționare.

(3) BRM își rezervă dreptul de a nu valida acele ordine inițiatore care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate, spre exemplu: preț și /sau cantitate vădit disproportionale față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii ordinului ș.a.. În asemenea situații, BRM va solicita clarificări inițiatorului ordinului.

(4) Operatorul Pieței produselor pe termen mediu și lung va publica ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data la care a fost programată licitația.

II. GARANȚII

Art. 7

(1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către platforma GasForward administrată de BRM ca produs dintre cantitatea din ordin, prețul introdus în platforma, procentul de 0,5%. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca moneda de tranzacționare USD sau EUR, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul BNR al zilei de tranzacționare.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:

- ordin de plată;
- scrisoare de garanție bancară.

(3) Garanția constituită de către participanți în contul unui ordin pentru care s-a încheiat tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la transmiterea către BRM a copiei contractului de vânzare-cumpărare (în format electronic), semnat de părțile în tranzacție. Termenul de transmitere a contractului de vânzare-cumpărare (în format electronic) este cel mult 5 zile de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile înainte de începerea livrarilor.

(4) În perioada menționată la alineatul precedent, garanția constituită în contul ordinului în baza căruia a fost încheiată o tranzacție nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării la tranzacționarea unui alt activ.

(5) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;

b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeași cantitate cu cea negociată, același preț cu cel negociat sau orice altă clauză negociată în timpul ședinței de tranzacționare;

(6) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părții prejudiciate garanția părții în culpă, în termen de 15 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției.

(7) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele negociate în timpul licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție. BRM are dreptul de a sancționa Participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele negociate în timpul licitației prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 săptămână și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant.

Art. 8

(1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute în art.7, alineatul 3, garanția va fi pusă la dispoziția participantului, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea participantului, în vederea înregistrării unor ordine viitoare.

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

Art. 9. Ședințele de tranzacționare se desfășoară după orarul comunicat de BRM.

III. ETAPELE PROCESULUI DE TRANZACȚIONARE.

Art 10. Fazele procesului de desfășurare a licitației sunt redată în continuare:

Faza I (durată: - 10 minute).

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

- menționarea cantității;
- menționarea prețului. Prețul ordinului inițiator nu va putea depăși cu +/- 15% prețul mediu al ultimei zile anterioare în care s-au realizat tranzacții pe Piață;
- menționarea perioadei de valabilitate a ordinului.

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

- cantitatea;
- prețul;
- perioada de valabilitate a ordinului.

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

Faza a II - a (durată: - 10 minute)

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

a) în cazul ordinului inițiator:

- modificarea prețului;
- modificarea cantității;
- modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

b) în cazul ordinului de sens contrar:

- îmbunătățirea prețului (reducere în cazul ordinelor de vânzare, respectiv creștere în cazul ordinelor de cumpărare);
- modificarea cantității;
- modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

Faza a III-a (durată: 10 minute). În aceasta fază, numai broker-ul inițiator mai poate întreține ordinul.

(4) Durata fazelor descrise la alin. (1)-(3) poate fi stabilită la solicitarea broker-ului inițiator, înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

IV. CORELAREA ORDINELOR.

Art. 11. Procesul de corelare a ordinelor este descris în continuare:

(1) Pentru ordinele de vânzare, se realizează corelarea ordinului de vânzare cu un ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă derminată de concurența cantităților

menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de vânzare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(2) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(3) În cazul în care brokerul inițiator a stabilit un interval Δt , conform art. 4 alin. (5), se va aplica următorul mecanism:

- După corelarea realizată conform alin. (1) sau, respectiv, (2) de mai sus, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui intervalului de timp Δt , cu o informare în prealabilă către participanți. La inițierea intervalului de timp Δt , 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.
- În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt .
- Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) 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) (i) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (3) (ii), după trecerea intervalului de timp Δt .

(4) BRM anunța participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte. Mesajul electronic conține prețul [lei, EUR sau USD/MWh] și cantitatea tranzacționată [MWh/zi].

(5) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, ordinul inițiator nu este integral tranzacționat, brokerul inițiator poate reintroduce ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită, într-o ședință de tranzacționare, la o dată ulterioară.

V. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 12.

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

- numărul raportului,

- data sesiunii de tranzacționare,
 - denumirea produsului tranzacționat,
 - cantitatea zilnică [MWh/zi],
 - perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
 - numarul de identificare a fiecărei tranzactii („ID”),
 - numele castigatorului de sens opus,
 - calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
 - cantitatea tranzacționată
 - prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh],
 - marca de timp
- (2) Raportul de tranzacționare se transmite tuturor brokeri-lor participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.

(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor art. 21 din „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.

B. PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIVĂ

Art.13. Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

- (1) Lansarea unui activ pentru perioade de livrare de cel puțin o săptămână/lună se face cu minimum 5 zile lucratoare înainte de prima zi a intervalului de livrare;
- (2) Lansarea unui activ pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.
- (3) 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 lucratoare înainte de perioada de livrare.

Art. 14. Sesiunea de tranzacționare pe procedura dublu competitivă pentru produsele standard redată la art.3 (1) pct. A, tranzacționabile pe baza contractului standard, respectiv pe baza contractului standard ANRE, după caz, se desfășoară în sistem electronic și este descrisă în cele ce urmează.

I. GARANȚII

Art. 15

- (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către platforma GasForward administrată de BRM ca produs dintre cantitatea din ordin, prețul introdus în platformă și procentul de 2%.
- (2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:

- ordin de plată;
- scrisoare de garanție bancară.

(3) Garanția constituită de către participanți în contul unui ordin pentru care s-a încheiat tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la:

- a) semnarea contractului, în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard ANRE, prevăzut în Anexa 4;
- b) semnarea contractului și constituirea primei garanții prevăzute de contract, în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard ANRE, prevăzut în Anexa 2. În cazul în care contractul impune/părțile optează pentru plata în avans ca alternativă la constituirea unei garanții, garanția va rămâne la dispoziția BRM până la efectuarea primei plăți în avans.

(4) Contractul de vânzare-cumpărare (în format electronic) va fi transmis către BRM în termen de cel mult 5 zile lucratoare de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile lucrătoare înainte de începerea livrărilor.

(5) În perioada menționată la alineatul precedent, garanția constituită în contul ordinului în baza căruia a fost încheiată o tranzacție nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării la tranzacționarea unui alt activ.

(6) Garanțiile de participare constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

- a) unul dintre participanți nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;
- b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeași cantitate cu cea negociată sau același preț cu cel negociat;
- c) participantul nu realizează prima plată/constituie prima garanție în baza contractului încheiat, conform termenului stipulat în respectivul contract.

(7) BRM va vira părții prejudiciate garanția constituită de partea în culpă, în termen de 15 zile lucratoare de la notificării cazului de culpă de către partea prejudiciată.

(8) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele negociate în timpul licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție. BRM are dreptul de a sancționa Participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele negociate în timpul licitației prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 săptămână și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant.

Art. 16

(1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute în art.15, alineatul (3), respectiv (4), garanția va fi pusă la dispoziția participantului, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea participantului, în vederea înregistrării unor ordine viitoare.

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

II. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

Art. 17

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

- menționarea cantității, a prețului și a termenului de valabilitate a ordinului;
- 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:

- sensul ofertei (vânzare / cumpărare);
- specificația TOTAL și PARȚIAL, pentru ordinele ce fac parte din obligația de ofertare conform Ordinului 79/2020, pentru celelalte ordine va fi selectată în mod automat specificația PARȚIAL;
- volumul de gaze naturale minim: pentru perioade mai mari sau egale cu o săptămână, volumul minim este de 1 contracte de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului tranzacționabil. Volumul total minim tranzacționabil este definit automat pentru fiecare produs în parte în parte;
- prețul pentru produse va fi exprimat în Lei/MWh, număr pozitiv, cu maximum 2 (două) zecimale. În cazul existenței unui Δt activ în piața, ordinele care nu sunt supuse obligației de ofertare, pot fi introduse la un pas minim de 0,1 lei/MWh;
- termenul de valabilitate al ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacționare

În mod specific în cazul titularilor obligației de ofertare:

- în mod specific în cazul titularilor obligației de ofertare, aceștia vor preciza în tichetul de ordine dacă ordinul trebuie sau nu luat în calcul pentru îndeplinirea obligației de ofertare. În acest caz, introducerea unui ordin de vânzare în cadrul unei sesiuni de tranzacționare, în orice moment al sesiunii, este limitată la prețul maxim de vânzare stabilit de ANRE conform Ordinului 79/2020 și afisat pe pagina de internet a ANRE în ultima zi lucrătoare a lunii anterioare sesiunii de tranzacționare, exprimat în lei conform prevederilor Ordinului 79/2020.

(3) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, cu excepția intervalului Δt pentru brokerii ce administrează ordinele corelate, astfel după cum urmează:

- modificarea prețului cu un pas de licitație de minimum 0,01 lei/MWh, iar în cazul în care există o corelare activă, pasul minim de licitație este de 0,1 lei/MWh;

- modificarea cantității;
- schimbarea atributului Total/Partial pentru ordinele de tip GRP, aparținând titularilor obligației de ofertare conform Ordinul 79/2020;
- modificarea termenului de valabilitate a ordinului.

Pentru claritate, în cadrul intervalului Δt este permisă introducerea de ordine noi, atât de brokerii ce administrează oferte corelate, cât și de restul participanților.

(4) BRM nu își asumă nicio răspundere cu privire la corectitudinea ordinelor titularilor obligației de ofertare, conform Ordinului 79/2020, inclusiv dar fără a se limita la respectarea obligațiilor privind cantitățile oferite, prețul inițial al ofertei sau numărul minim de ordine plasate astfel cum sunt acestea prevăzute de Ordinul 79/2020, precum și la încheierea și executarea contractului standard ANRE, în forma prevăzută de Ordinul 79/2020.

III. CORELAREA ORDINELOR

Art. 18.

(1) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în platforma de tranzacționare astfel încât cele mai bune oferte din punct de vedere al prețului să fie afișate primele. În caz de egalitate de preț, ofertele vor fi sortate după marca de timp, cele mai vechi urmând a fi afișate cu prioritate. Marca de timp se actualizează la orice acțiune de modificare a brokerului asupra pretului, cantității sau valabilității.

(2) Pentru ordinele de vânzare, se realizează corelarea ordinului de vânzare cu un ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită descendent pornind de la prețul de cumpărare cel mai mare, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(3) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită ascendent pornind de la prețul de vânzare cel mai mic, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(4) Funcționarea intervalului Δt

- De la momentul corelării cererii cu oferta, tranzacția se realizează după trecerea unui interval de timp de $\Delta t = 2$ minute sau, după caz, extins ca urmare a introducerii unor oferte de preț îmbunătățite;
- Intervalul de timp Δt se prelungește automat cu 2 minute în cazul în care intervin în tranzacție oferte de preț îmbunătățite de cumpărare și/sau vânzare. Pentru evitarea oricărui dubiu, părțile ale căror oferte de sens contrar sunt corelate nu pot modifica în niciun fel ofertele sau valabilitatea acestora în cadrul unui interval de timp de $\Delta t = 2$ minute.

- Prelungirea intervalului de timp se face de fiecare dată de la momentul primei de preț îmbunătățite, din cadrul intervalului de 2 minute, inițial sau extins, după caz.
- Tranzacția se va realiza automat la momentul închiderii intervalului de timp Δt , indiferent de numărul de prelungiri, după caz.
- La inițierea intervalului de timp Δt , precum și la fiecare prelungire, BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic în platforma de tranzacționare și email, 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.

(5) Realizarea tranzacției și stabilirea prețului la finalul intervalului Δt

- După corelarea realizată conform alin. (2) sau, respectiv, (3) de mai sus, se efectuează tranzacția doar după trecerea unuia sau mai multor intervale succesive de timp Δt , după caz.
- Tranzacția se încheie pe principiul priorității preț-timp și în condițiile posibilității obținerii de oferte de preț îmbunătățite, după cum urmează:
 - Dacă nu există ofertă îmbunătățită la finalul primului interval de timp Δt de 2 minute astfel:
 - i) la prețul ordinului de cumpărare, dacă marca temporală este anterioară ordinului agresor de vânzare;
 - ii) la prețul ordinului de vânzare, dacă marca temporală este anterioară ordinului agresor de cumpărare;
 - iii) în cadrul unei tranzacții se corelează un singur ordin de vânzare cu un singur ordin de cumpărare,
 - iv) tranzacția se realizează în limita maximă a cantităților corelate între cerere și ofertă; pentru cantitatea rămasă neexecutată, se reia procedura de tranzacționare în același mod ca pentru un ordin nou necorelat;
 - Dacă pe parcursul primului interval Δt se realizează o îmbunătățire a uneia dintre oferte (ca urmare a introducerii/modificării unei oferte cu preț de cumpărare mai mare sau introducerii/modificării unei oferte de vânzare cu preț mai mic), cu consecința demarării unuia sau mai multor alte intervale Δt succesive, tranzacția se realizează la prețul cel mai bun, stabilit astfel:
 - i) prețul cel mai mare de cumpărare dacă acesta a fost ultimul oferit, indiferent dacă este aferent unui ordin nou introdus sau unei modificări a unui ordin existent;
 - ii) prețul cel mai mic de vânzare dacă acesta a fost ultimul oferit, indiferent dacă este aferent unui ordin nou introdus sau unei modificări a unui ordin existent;
 - iii) în cadrul unei tranzacții se corelează un singur ordin de vânzare cu un singur ordin de cumpărare;

- iv) tranzacția se realizează în limita maximă a cantităților corelate între cerere și ofertă; pentru cantitatea rămasă neexecutată, se reia procedura de tranzacționare în același mod ca pentru un ordin nou necorelat.

(6) În condițiile în care tranzacția s-a realizat numai cu privire la o parte din cantitatea menționată într-un ordin cu specificația PARȚIAL, respectivul ordin va fi menținut în platforma de tranzacționare pentru cantitatea rămasă.

(7) La finalul sesiunii de tranzacționare în cazul în care se inițiază un interval de timp Δt ce ar depăși ora de închidere a sesiunii acesta va fi fracționat la intervalul maxim rămas până la finalul sesiunii de tranzacționare indiferent de durata acestui interval.

(8) Condiția de corelare este limitată de îndeplinirea specificației TOTAL în cazul care ordinele sunt lansate cu această specificație. În acest sens un ordin de cumpărare nu va putea fi corelat cu un ordin de vânzare de tip TOTAL dacă ordinul de cumpărare nu prevede cantitatea minimă specificată în ordinul de tip TOTAL de vânzare. În acest sens un ordin de vânzare nu va putea fi corelat cu un ordin de cumpărare de tip TOTAL dacă ordinul de vânzare nu prevede cantitatea minimă specificată în ordinul de tip TOTAL de cumpărare.

(9) Partile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate, intervenite ca urmare a unei erori materiale apărute la completarea, de către un participant la piață, a formularului de introducere a ordinului, conform următoarei proceduri:

- (i) participantul care invocă eroarea materială are obligația de a notifica în scris, pe e-mail, BRM asupra tranzacției eronate, în maximum 15 minute de la momentul încheierii tranzacției eronate (exprimat ca ora/ minut), la adresa oficială de e-mail BRM: office@brm.ro.
- (ii) cealaltă parte la tranzacție confirmă până la orele 17:00 ale zilei în care s-a efectuat tranzacția, în scris prin e-mail, acordul sau cu privire la anularea tranzacției.
- (iii) BRM aprobă, fără a refuza în mod nerezonabil, anularea tranzacției, după analiză motivului anularii. BRM își rezervă dreptul de a raporta către ANRE incidentele cu privire la tranzacții anulate în mod nejustificat sau în mod repetat.

(10) Toate tranzacțiile anulate se vor publica de către BRM, fără divulgarea părților participante la tranzacție, ci doar a elementelor tranzacției (ID-ul tranzacției, data încheierii tranzacției, produsul, cantitatea totală, prețul și motivul anularii).

IV. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 19.

(1) La sfârșitul fiecărei /sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor Brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare, care conține următoarele elemente:

- i. numărul raportului,
- ii. data sesiunii de tranzacționare,
- iii. denumirea produsului tranzacționat și mențiunea dacă face parte din obligația de ofertare conform Ordinului 79/2020,

- iv. cantitatea totală tranzacționată [MWh],
- v. perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
- vi. numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”),
- vii. numele castigatorului de sens opus,
- viii. calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
- ix. cantitatea tranzacționată,
- x. prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/ MWh],
- xi. marca de timp.

(2) Raportul de tranzacționare se transmite tuturor brokeri-lor participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.

(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor art. 21 din „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”. BRM va publica, de asemenea, zilnic, în mod distinct, toate tranzacțiile pentru produsele care fac obiectul Ordinului 79/2020, raportând informații privind cantitățile aferente fiecărei tranzacții și prețurile acestora.

TARIFE SI COMISIOANE

Art. 20 (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;

c) un tarif unic, aplicat ordonatorului inițiator, în cazul în care ședința de tranzacționare simplu competitivă se termină fără tranzacționare.

(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. 21. 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. 22. 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 :

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

(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 și măsurile luate.

PUBLICARE

Art. 23.

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

a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;

b) prețul minim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;

c) prețul maxim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;

d) prețul mediu al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată;

e) 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;

f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;

g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare - prețul ultimei tranzacții încheiate, pentru fiecare produs în parte;

h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;

i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.

(2) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor flexibile, sensul ofertei, limita maximă de variație a cantității contractate, perioada de livrare și formula de ajustare a prețului, vor fi publice în

permanenta, inca de la publicarea sedintei de tranzactionare pe site-ul BRM, in cadrul Ordinului Initiator si a modelului de contract transmis de catre participantul initiator.

Art. 24. Operatorul Pieței Piața 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.25.

BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta procedură, cu realizarea procesului de consultare publica in conditiile Ordinului ANRE nr. 105/2018. Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul acesteia.

ANEXA 1

la procedură

A. PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE**ÎN BAZA CONTRACTULUI STANDARD BRM**

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. WEEK /BRM_GAS_PFW	BRMW_ss-aaaa (ss de la 01 la 53)
2. MONTH / BRM_GAS_PFM	BRMM_luna-aaaa (numele lunii respective)
3. QUARTER / BRM_GAS_PHQ	BRMQ_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)
4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	BRMGS_S1-aaaa
5. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS2	BRMGS_S2-aaaa
6. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFC	BRMGN_CS – aaaa
7. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFW	BRMGN_WS – aaaa
8. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	BRMGY-aaaa
9. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY	BRMY – aaaa

B . PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE**ÎN BAZA CONTRACTELOR TIP EFET/CONTRACTELOR PREAGREATE**

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. WEEKEND/BRM_GAS_PHWK	BRMWK_zz-ll-aaaa (unde z este prima zi de weekend)
2. WEEK /BRM_GAS_PFW	BRMW_ss-aaaa (ss de la 01 la 53)
3. MONTH / BRM_GAS_PFM	BRMM_luna-aaaa (numele lunii respective)
4. QUARTER / BRM_GAS_PHQ	BRMQ_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)
5. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	BRMGS_S1-aaaa
6. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS2	BRMGS_S2-aaaa
7. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFC	BRMGN_CS – aaaa

8. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFWS	BRMGN_WS – aaaa
9. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	BRMGY-aaaa
10. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY	BRMY – aaaa

C. PRODUSE STANDARD TRANZAȚIONABILE

ÎN BAZA CONTRACTELOR PROPUSE

DE CĂTRE PARTICIPANTUL INIȚIATOR AL ORDINULUI DE TRANZAȚIONARE

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. WEEK /BRM_GAS_PHFV	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_PHFS2	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
10. MULTIPLU DE ZI GAZIERA/	BRM_MULTIPLU-aaaa

D. PRODUSE FLEXIBILE TRANZACȚIONABILE
ÎN BAZA CONTRACTELOR TIP EFET/PREAGREATE/PROPUSE
DE CĂTRE PARTICIPANTUL INIȚIATOR AL ORDINULUI DE TRANZACȚIONARE

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. PRODUS FLEXIBIL	BRMF-aaaa

**CONTRACT - CADRU
DE VÂNZARE - CUMPARARE GAZE NATURALE**
nr/.....

I. Părțile contractante

Art. 1

....., cu sediul social în, str. nr., cod poștal,
jud., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J...../...../....., cod unic de înregistrare
RO, având cont deschis la banca....., numar IBAN.....
reprezentată legal de, în calitate de furnizor de gaze naturale
conform Licenței de gaze naturale nr. ____ din __.__.____ emisa de ANRE, denumită în continuare
„VANZATOR”.

și

....., cu sediul social în, str. nr., cod poștal,
jud., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J...../...../....., cod unic de înregistrare
RO, având cont deschis la banca....., numar IBAN.....
reprezentată legal de, în calitate de furnizor de gaze naturale
conform Licenței de gaze naturale nr. ____ din __.__.____ emisa de ANRE, denumită în continuare
„CUMPARATOR”.

Partile, denumite în continuare, în mod individual „Partea” și în mod colectiv, „Părțile”, au convenit încheierea prezentului contract de vânzare – cumparare gaze naturale („Contractul”), cu respectarea următorilor termeni și condiții:

II. Obiectul contractului

Art. 2

- (1) Obiectul Contractului este reprezentat de tranzacționarea între Vanzator și Cumpărător a unor cantități determinate de gaze naturale, în condiții standardizate, conform produselor disponibile pe Piața produselor stadardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM exprimate în unități de energie („Cantitatea Contractată”), în conformitate cu **Anexa nr. 1**, „Anexa de tranzacționare”, cantități destinate comercializării pe piața de gaze naturale din Romania;
- (2) Cantitățile, prețurile și perioadele de livrare vor fi cele tranzactionate de către părți în cadrul sesiunilor de negociere pe Piața produselor stadardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM; acestea vor face obiectul unor anexe de tranzacționare aferente fiecărei tranzacții individuale, identice în formă și completate integral, conform cu modelul prezentat în Anexa 1 a prezentului contract - cadru;
- (3) Transferul dreptului de proprietate se face în Punctul Virtual de Tranzactionare (PVT), pe baza raportului de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către operatorul pieței centralizate - BRM; cantitățile de gaze naturale tranzacționate urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant.

III. Obligația de preluare/Obligația de livrare

Art. 3

- (1) Cantitățile de gaze naturale tranzacționate sunt ferme, Vânzătorul asumându-și obligația de a le livra și factura Cumpărătorului, iar Cumpărătorul de a le prelua și plăti la prețul rezultat în urma sesiunii de tranzacționare, conform Raportului de tranzacționare, emis și transmis Părților de către BRM, în conformitate cu prevederile Capitolului V al „Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM”. Părțile vor nominaliza OTS cantitățile predate și preluate, în conformitate cu prevederile Anexei. nr. 1.
- (2) Nepredarea, respectiv nepreluarea cantităților de gaze naturale tranzacționate, parțial sau în totalitate, conferă părții prejudiciate dreptul să factureze părții în culpă contravaloarea cantității nepredate respectiv nepreluate, cu titlu de penalitate și dreptul de a declara rezilierea prezentului Contract în mod unilateral, în cazul în care nepredarea, respectiv nepreluarea cantităților de gaze naturale tranzacționate este realizată de cealaltă parte în mod repetat.
- (3) Contravaloarea dezechilibrelor generate de către o Parte celeilalte Părți se calculează conform prevederilor legale în vigoare și se datorează către Partea în culpă Părții careia i-au fost generate.

IV. Durata Contractului

Art. 4

- (1) Prezentul Contract se încheie **pe perioada aferentă produsului tranzacționat pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM.**
- (2) După expirarea Perioadei de Valabilitate, Părțile nu vor mai fi ținute de termenii și condițiile prezentului Contract, decât în măsura necesară pentru punerea în executare a drepturilor și obligațiilor Părților, așa cum iau naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.

V. Predarea/preluarea gazelor naturale, măsurarea gazelor naturale

Art. 5

- (1) Predarea/preluarea gazelor naturale se realizează în PVT la termenul stabilit conform Anexei 1 la prezentul Contract, în profil zilnic constant.
- (2) Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la Vânzător la Cumpărător se realizează în PVT pe bazara portului de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către operatorul pieței centralizate - BRM.
- (3) Cheltuielile ocazionate de predarea/preluarea gazelor naturale în PVT vor fi suportate conform prevederilor legislației în vigoare, după cum urmează:
 - a) Vânzătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor fără a se limita la impozite, taxe sau tarife impuse de orice autoritate guvernamentală asupra sau în legătură cu gazele naturale înainte de sau în momentul livrării acestora către Cumpărător în PVT;

- b) Cumpărătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la impozite, taxe sau tarife impuse de orice autoritate guvernamentală asupra sau în legătură cu gazele naturale după preluarea acestora de către Cumpărător în PVT.

VI.Prețul Contractului.Garantarea plății prețului. Condiții și modalități de plată

Art. 6

- (1) Prețul gazelor naturale care fac obiectul tranzacțiilor între părți („Prețul Contractual”) este prețul stabilit în urma tranzacționării pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM, în conformitate cu Anexa 1 „Anexa de tranzacționare”;
- (2) Prețul prevăzut la alin (1) nu include TVA și accize, acestea adăugându-se după caz conform legii.
- (3) Obligațiile de declarare și plată a accizei către bugetul consolidat al statului pentru gazele naturale achiziționate în baza prezentului Contract se stabilesc în conformitate cu prevederile legislației fiscale.
- (4) Garantarea plății contravalorii gazelor naturale contractate/livrate pentru fiecare săptămână/lună contractuală de livrare și a riscului de nepreluare a gazelor naturale contractate de către Cumpărător se va realiza într-una dintre următoarele modalități:

- Pentru produsul WEEK, prin:
 - **plata în avans** a contravalorii cantității totale tranzacționate, cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare.
- Pentru produsul MONTH, prin:
 - **plata în avans** a contravalorii cantității totale tranzacționate, cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare sau
 - prin constituirea unei **scrisori de garanție bancară** de către Cumpărător, în beneficiul Vânzătorului; scrisoarea de garanție bancară va fi transmisă Vânzătorului, în original, în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare și va acoperi întreaga sumă reprezentând Valoarea Contractului, putând fi executată de către Vânzător pentru neîncasarea pretului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract. Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare.

Modalitatea de garantare este decisă de către Cumpărător, urmând a fi notificată Vânzătorului la momentul semnării prezentului Contract.

- Pentru produsul QUARTER, prin:
 - prezentarea unei **garanții de buna executie (SGB)**, în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferenta unei perioade de livrare de 30 de zile, urmata de **plata în avans** a contravalorii reprezentand o perioada de livrare de o luna din Valoarea

Contractului, cu cel puțin 2 Zile Lucratoare înainte de prima zi de livrare

- După confirmarea plății aferente lunii a 2-a de livrare, valoarea cumulată a garanțiilor (prin avans de plată și SGB), se va reduce la echivalentul ultimei luni de livrare
- sau prezentarea unei **garanții de bună executie (SGB)**, în termen de cel mult 5 Zile Lucratoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucratoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare să se **completeze scrisoarea de garanție bancară** cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 60 de zile. Scrisoarea de garanție bancară poate fi executată de către Vânzător pentru neplata prețului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.
 - După confirmarea plății lunilor 1 și 2 de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce corespunzător, menținând acoperire numai pentru perioada rămasă neachitată.

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare în cazul ambelor modalități de garantare.

- Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, plata va fi garantată prin:
 - prezentarea unei **garanții de bună executie (SGB)**, în termen de cel mult 5 Zile Lucratoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucratoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 Zile Lucratoare de începerea perioadei de livrare să completeze **scrisoarea de garanție bancară** cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile și să facă **plata în avans** a sumei reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile după încheierea fiecărei luni de livrare sau;
 - prin prezentarea unei **garanții de bună executie (SGB)**, în termen de cel mult 5 Zile Lucratoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucratoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare să se **completeze scrisoarea de garanție bancară** cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 60 de zile. Scrisoarea de garanție bancară poate fi executată de către Vânzător pentru neplata prețului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.

În ultimele 3 luni de livrare după confirmarea plăților aferente antepenultimei și penultimei luni, valoarea cumulată a garanțiilor bancare se va reduce corespunzător astfel încât aceasta să acopere numai lunile rămase de livrat până la finalul contractului.

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare în cazul ambelor modalități de garantare.

(5) Garanția livrării gazelor naturale de Vânzător se va realiza într-una dintre următoarele modalități:

(i) Pentru produsul WEEK, Vânzătorul nu constituie garanție.

(ii) Pentru produsul MONTH, prin constituirea unei **garanții de buna executie** sub forma de scrisoare de garanție bancară de către Vânzător, în beneficiul Cumpărătorului, care va fi transmisă Cumpărătorului, în original, cu cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor și care va acoperi întreaga sumă reprezentând Valoarea Contractului, putând fi executată de către Cumpărător pentru nelivrare și neplată a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract. Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 10 zile după ultima zi de livrare.

(iii) Pentru produsele, QUARTER, prin constituirea unei **garanții de buna executie** sub forma de scrisoare de garanție bancară de către Vânzător, în beneficiul Cumpărătorului, scrisoare de garanție bancară care va fi transmisă Cumpărătorului, în original, cu cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor, și care va acoperi suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de 30 de zile de livrare, putând fi executată de către Cumpărător pentru nelivrare și neplată a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.

a. În termen de maxim 5 Zile Lucrătoare de la începutul ultimei luni de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce la 30 de zile din Valoarea Contractuală

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 10 zile după ultima zi de livrare.

(iv) Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, prin constituirea unei **garanții de buna executie** sub forma de scrisoare de garanție bancară de către Vânzător, în beneficiul Cumpărătorului, scrisoare de garanție bancară care va fi transmisă Cumpărătorului, în original, cu cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor, și care va acoperi suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de 60 de zile de livrare, putând fi executată de către Cumpărător pentru nelivrare și neplată a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.

a. În termen de maxim 5 Zile Lucrătoare de la începutul penultimei luni de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce la 60 de zile din Valoarea Contractuală;

b. În termen de maxim 5 Zile Lucrătoare de la începutul ultimei luni de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce la 30 de zile din Valoarea Contractuală.

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 10 zile după ultima zi de livrare.

- (6) Încălcarea obligației de a efectua plata în avans sau de a transmite în termen scrisoarea de garanție bancară, dă dreptul celeilalte Părți de a rezilia prezentul Contract în mod unilateral din culpa celeilalte Părți și de a factura acesteia din urmă cu titlu de penalitate contravaloarea cantității zilnice contractate aferentă unei perioade de 30 de zile de livrare.
- (7) Partea care constituie garanția bancară va avea obligația să reîntregească garanția acoperită de scrisoarea de garanție bancară după fiecare executare a acesteia de către cealaltă Parte, respectiv să reînnoiască scrisoarea de garanție bancară, dacă este necesar, pentru a acoperi în orice moment valoarea garantată. Toate comisioanele legate de scrisoarea de garanție bancară și de executarea acesteia vor fi suportate de către Partea care constituie garanția bancară.
- (8) Partea în favoarea căreia se constituie scrisoarea de garanție bancară va avea obligația să o restituie celeilalte Părți, la solicitarea scrisă a acesteia, în termen de 2 zile lucrătoare de la data îndeplinirii integrale a obligațiilor pe care aceasta le garantează. În cazul folosirii plății în avans ca modalitate de garantare, Partea în favoarea căreia se face plata va avea obligația să returneze celeilalte Partii avansul sau în funcție de acordul ambelor părți, să se facă compensarea cu ultima luna de plată.
- (9) **Garantia de buna executie** poate fi executată de oricare Parte în situația în care cealaltă Parte nu își respectă oricare dintre obligațiile contractuale, respectiv nepreluare/nelivrare și neplata.

Art. 7

- (1) Vânzătorul va emite factura Cumpărătorului, după cum urmează:
 - Cu cel puțin 2 zile înainte de începerea livrărilor, în situația în care factura are regim de avans de plată;
 - În termen de maximum 20 de zile de la finalizarea fiecărei luni de livrare, pentru celelalte facturi emise în baza Contractului, cu Data Scadentă de plată până pe data de 25 aferentă lunii următoare lunii de livrare.
- (2) Facturile întocmite de Vânzător corespunzător prevederilor prezentului Contract se vor transmite Cumpărătorului prin fax și/sau e-mail, la data emiterii. Orice întârziere în emiterea sau transmiterea facturilor conduce la prelungirea aferentă a termenelor de plată.
- (3) Plata gazelor naturale se va efectua de către Cumpărător prin virament bancar, în baza facturilor emise de către Vânzător. Plata prin virament bancar sau prin orice alte instrumente de plată se consideră efectuată la data la care contul bancar al Vânzătorului este creditat cu suma reprezentând valoarea facturată. Plata se va face în contul Vânzătorului înscris în factură.
- (4) Cumpărătorul va menționa în mod explicit în ordinul de plată factura care se achită și va transmite, la solicitarea Vânzătorului o copie a acestuia, la adresele de corespondență prevăzute la art. 14.
- (5) Neachitarea la termenul scadent de plată a facturilor emise conform prezentului articol, dă dreptul Vânzătorului la:
 - a) nelivrarea gazelor naturale conform Contractului, fără a da naștere vreunei obligații/răspunderi contractuale din partea Vânzătorului, în cazul neachitării facturilor de avans;

- b) perceperea unei cote a dobânzilor de întârziere egală cu nivelul majorărilor pentru neplata la termen a obligațiilor față de bugetul de stat consolidat, calculată pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare Datei Scadente, până la achitarea integrală a debitului, inclusiv ziua plății;
 - c) limitarea/întreruperea furnizării de gaze naturale cu notificarea prealabilă a Cumpărătorului în termen de 24 (douăzecișipatru) ore de la transmiterea în acest sens a unei notificări către Cumpărător și OTS;
 - d) rezilierea prezentului Contract în mod unilateral din culpa Cumpărătorului, în cazul în care întârzierea plății depășește 10 zile.
- (6) În cazul în care o sumă facturată de către Vânzător este contestată integral sau în parte de Cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă Vânzătorului cuprinzând obiecțiile sale, în termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii prin fax sau poșta electronică, și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul limită de plată, conform art. 7 alin. (1). Obiecțiile Cumpărătorului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între Părți în termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii pretențiilor formulate de către Cumpărător. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de Cumpărător, acesta va plăti, pe lângă suma datorată, o penalitate calculată conform prevederilor art. 3 alin. (2). În cazul în care, în urma contestației, s-a stabilit reducerea valorilor facturate, Cumpărătorului i se restituie eventualele sume și penalități aferente calculate potrivit art. 3 alin. (2), deja plătite, corespunzătoare reducerii respective. Procedura prevăzută de prezentul art. 7 alin. 6 nu va împiedica executarea garanției constituite de Cumpărător conform art.6alin. (4).

VII. Taxe și impozite

Art. 8

- (1) În conformitate cu prevederile legale, Vânzătorul consimte să fie responsabil și să plătească sau să determine plata tuturor taxelor și/sau impozitelor, impuse de orice autoritate guvernamentală și asociate gazelor naturale livrate în baza prezentului Contract, înainte de predarea lor către Cumpărător.
- (2) În conformitate cu prevederile legale, Cumpărătorul consimte să fie responsabil și să plătească sau să determine plata tuturor taxelor și/sau impozitelor, impuse de către orice autoritate guvernamentală și asociate gazelor naturale livrate în baza prezentului Contract, după primirea acestora de la Vânzător.

VIII. Drepturi și Obligații

Art. 9

- (1) Vânzătorul are următoarele drepturi principale:
 - a) să factureze Cumpărătorului cantitatea de gaze naturale livrată și penalitățile ori dobânzile penalizatoare - atunci când este cazul – în conformitate cu prevederile contractuale și să încaseze contravaloarea acestora;
 - b) să facureze Cumpărătorului valoarea dezechilibrelor create de acesta și să încaseze contravaloarea acestora;

- c) să sisteze livrările de gaze naturale Cumpărătorului, cu respectarea prevederilor de la art. 7 alin. (5) litera b);
- d) să execute scrisoarea de garanție bancară constituită de către Cumpărător conform art. 6 alin. (4), în cazul unei întârzieri la plată a Cumpărătorului.

(2) Vânzătorul are următoarele obligații principale:

- a) să livreze Cumpărătorului cantitățile de gaze naturale stabilite potrivit prezentului Contract, în baza Anexei de tranzacționare care face parte integrantă din Contract;
- b) să asigure parametrii specificați ai gazelor naturale livrate, în conformitate cu legislația în vigoare;
- c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toata durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT și să respecte prevederile acestora;
- d) să asigure livrarea către Cumpărător a cantității de gaze naturale contractate în termenii prezentului contract;
- e) să returneze Cumpărătorului garanția de bună execuție în termen de 1 (una) zi lucratoare din momentul achitării tuturor datoriilor financiare, în cazul în care contractul a încetat;
- f) să reia livrarea gazelor naturale către Cumpărător în termen de maximum 24 (douăzeci și patru) ore de la data încetării motivului întreruperii, cu excepția situațiilor de forță majoră și a stării de necesitate;
- g) să constituie o garanție de bună-execuție prin intermediul unei scrisori de garanție bancară valabilă de la data emiterii, având ca valoare garantată valoarea prevăzută la art. 6 alin. (5).

Art. 10

(1) Cumpărătorul are următoarele drepturi principale:

- a) să solicite și să preia cantitățile de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentului Contract și a tuturor Anexelor de tranzacționare care fac parte integrată din Contract;
- b) să facureze Vânzătorului valoarea dezechilibrelor create de acesta și să încaseze contravaloarea acestora;
- c) să pretindă daune Vânzătorului în cazul limitărilor și/sau întreruperilor în livrarea gazelor naturale, în alte situații decât cele permise în prezentul Contract sau de legea aplicabilă, cauzate din culpa acestuia, culpă rezultată în baza unei expertize tehnice. Pentru evitarea oricărui dubiu, culpa trebuie dovedită.
- d) să execute scrisoarea de garanție bancară constituită de către Vânzător conform art. 6 alin. (5), în cazul nelivrării gazelor naturale de către Vânzător.

(2) Cumpărătorul are următoarele obligații principale:

- a) să preia și sau să plătească cantitățile de gaze naturale puse la dispoziție de către Vânzător în condițiile prezentului Contract;

- b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale cumpărate în condițiile prezentului Contract;
- c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toata durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT și să respecte prevederile acestora;
- d) Să constituie o garanție de bună-execuție prin intermediul unei scrisori de garanție bancară valabilă de la data emiterii, având ca valoare garantată valoarea prevăzută la art. 6 alin. (4).

IX. Clauza de confidențialitate

Art. 11

- (1) Părțile se obligă să trateze toate informațiile, datele și documentațiile de care au luat cunoștință în timpul și/sau cu ocazia derulării prezentului Contract, ca informații confidențiale și își asumă responsabilitatea pentru păstrarea caracterului confidențial al acestora.
- (2) Sunt exceptate de la prevederile Art. 11 alin. (1) următoarele date, documente și informații:
 - a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul prealabil și scris al celeilalte părți contractante;
 - b) cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică;
 - c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale.
- (3) În cazul în care una dintre Părți încalcă obligația de confidențialitate cu privire la prezentul Contract, prin dezvăluirea către terți neautorizați a unor informații fără caracter public, va fi obligată la plata de daune către Partea prejudiciată.
- (4) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea prezentului Contract.

X. Răspunderea contractuală

Art. 12

Fiecare Parte va fi răspunzătoare doar pentru executarea și îndeplinirea obligațiilor sale contractuale, în conformitate cu dreptul comun.

XI. Încetarea Contractului

Art. 13

- (1) Prezentul Contract încetează la:
 - a) încheierea Perioadei de Valabilitate a Contractului;
 - b) în situația în care una dintre Părți încetează să mai dețină autorizațiile/licențele necesare executării obligațiilor din prezentul Contract;
 - c) în cazul în care evenimente de forță majoră împiedică Părțile să își îndeplinească obligațiile contractuale conform Contractului;
 - d) prin rezilierea de către oricare Parte, în condițiile prevăzute de prezentul Contract;

- e) prin încetare de drept în caz de faliment sau dizolvare, după caz, a partenerului contractual.
- (2) Încetarea prezentului Contract nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale asumate de către Părți și neexecutate încă.

XII. Notificări

Art. 14

- (1) Părțile convin ca pe parcursul derulării prezentului Contract, toate notificările sau comunicările între ele să se facă în scris și să fie transmise prin fax și/sau e-mail, trimitere poștală recomandată cu confirmare de primire, ori prin curier la adresele indicate mai jos:

Pentru Vânzător:

Sediul: _____, nr. _____, județul/sectorul _____

Tel: +4 _____

Fax: +4 _____

E-mail solicitări generale: _____

Responsabil REMIT: _____

Responsabil GMOIS: _____

Responsabil Facturare: _____

Responsabil Contractare: _____

Pentru Cumpărător:

Sediul: _____, nr. _____, județul/sectorul _____

Tel: +4 _____

Fax: +4 _____

E-mail solicitări generale: _____

Responsabil REMIT: _____

Responsabil GMOIS: _____

Responsabil Facturare: _____

Responsabil Contractare: _____

- (2) În cazul în care notificarea se face prin intermediul poștei, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată, cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data menționată de oficiul poștal primitor pe această confirmare.
- (3) Notificările verbale nu se iau în considerare de nici una dintre Părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alineatele precedente.
- (4) Schimbarea adresei de corespondență a oricăreia dintre Părți va fi notificată potrivit prevederilor alin. (1) de mai sus cu cel puțin 5 (cinci) zile calendaristice înainte de a deveni efectivă, în caz contrar notificările urmând a fi considerate valabile comunicate chiar și în situația mențiunii „destinatar mutat de la adresa” sau similar sau în cazul neridicării de către destinatar a documentului.

XIII. Modificarea de circumstanțe

Art. 15

- (1) Prin “modificare de circumstanțe” se înțelege: intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, norma, metodologie sau recomandare a unei autorități care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract.
- (2) Modificarea circumstanțelor poate include, fără a se limita la: introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare, o majorare/diminuare a oricăroră dintre impozitele și taxele existente ori o schimbare a metodologiei avute în vedere la data încheierii prezentului Contract, privind fundamentarea sau recomandarea și/sau aplicarea elementelor utilizate la stabilirea Prețului Contractual; se considera modificare de circumstanțe în sensul prezentului Contract și orice modificarea și completare a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport în vigoare.
- (3) În cazul unei modificări de circumstanțe care afectează prevederile din prezentul Contract, Părțile se obligă să semneze un act adițional care să reflecte respectiva modificare.

XIV. Forța Majoră

Art. 16

- (1) Cazul de forță majoră este acel eveniment viitor, imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere Partea care îl invocă, în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin Contract, dacă acesta este invocat în condițiile legii.
- (2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte Părți în termen de 48 (patruzeci și opt) ore de la apariția evenimentului, urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 5 (cinci) zile calendaristice de la aceeași dată; de asemenea, Partea în cauză este obligată să ia măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.
- (3) Cazurile de Forță Majoră vor fi certificate de Camera de Comerț și Industrie a României.
- (4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 10 (zece) zile calendaristice, Părțile au dreptul să solicite încetarea deplin drept a Contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.
- (5) Apariția unui caz de Forță Majoră nu exonerează Părțile de obligațiile scadente până la data apariției cazului de Forță Majoră;

XV. Legislația aplicabilă

Art. 17

- (1) Prezentul Contract, precum și drepturile și obligațiile Părților care rezultă din derularea acestuia se supun legislației române în vigoare.
- (2) Părțile convin ca toate neînțelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea acestui Contract să fie rezolvate pe cale amiabilă.
- (3) În caz contrar, orice litigiu decurgând din sau în legătura cu acest Contract, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea lui, se va soluționa de către instanțele competente.

XVI. Cesiune

Art. 18

Nici una dintre Părți nu va putea ceda unui terț, în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul Contract.

XVII. Clauze finale

Art. 19

În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare, Părțile se obligă să comunice, în termen de maxim 5 (cinci) zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

Art. 20

Părțile se obligă, una față de cealaltă, să dețină pe toată durata Contractului aprobările necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stipulate în acesta.

Art. 21

Dispozițiile prezentului Contract se completează cu prevederile Codului Civil, precum și cu celelalte reglementări legale în vigoare. În cazul în care una dintre prevederile Contractului este lipsită de valabilitate sau inaplicabilă sub orice aspect în conformitate cu legile și reglementările aplicabile, valabilitatea, legalitatea și aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Contractului nu va fi afectată în niciun fel de aceasta, iar Contractul 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, în măsura în care Partile nu convin la înlocuirea lor prin act adițional.

Art. 22.

Faptul că una dintre Părți nu se prevalează, la un moment dat, de vreuna dintre prevederile prezentului Contract, nu poate fi interpretat ca fiind o renunțare la dreptul de a se prevala de aceasta ulterior, nu echivalează cu modificarea prezentului Contract și nici nu dau naștere vreunui drept oarecare în favoarea celeilalte Părți sau a unui terț.

Art. 23.

Părțile declară că dispun de toată experiența și cunoștințele necesare încheierii prezentului Contract, ca prezentul Contract este încheiat în deplină cunoștință de cauză cu privire la efectele acestuia, cunoscând și înțelegând pe deplin toate aspectele legale, tehnice și comerciale legate de încheierea, executarea și încetarea prezentului Contract.

Art. 24.

Oricare dintre Părți va avea dreptul de a solicita plata sumelor datorate în temeiul prezentului Contract în termen de 3 ani de la data scadenței acestora.

Art. 25

Prezentul Contract a fost întocmit astăzi, __. __. ____, în 2 (două) exemplare originale, câte unul pentru fiecare Parte și își produce efectele începând cu data de _____

XVIII. Anexe

Art. 26

Următoarele anexe fac parte integrantă din prezentul Contract:

Anexa 1. Anexa de Tranzacționare

Anexa 2. Terminologie

Își asumă și angajează răspunderea societății:

VANZATOR

CUMPARATOR

(Denumire societate)

(Denumire societate)

Reprezentant legal

Reprezentant legal

Anexa de tranzacționare

Condițiile specifice și comerciale de contractare prezentate în cele ce urmează vor reflecta în detaliu elementele din Raportul de tranzacționare nr...../..... Informațiile redată în prezenta anexă vor prevala în fața altor prevederi contractuale care se referă la o temă identică.

Vânzător: _____

Cumpărător: _____

➤ **PERIOADA LIVRARE / CANTITATE DE GAZE NATURALE / PREȚ / PUNCT PREDARE
-PRELUARE**

Perioada de livrare (începe și se termina la ora 07:00 a zilei gaziere)	Cantitate totala tranzacționata (MWh)	Cantitate livrată zilnic (MWh/zi)	Preț (LEI /MWh)	Punct Predare/Preluare

➤ **Valoare totala a contractului** (fără TVA și/sau accize): _____ **LEI**

Prezenta anexa a fost încheiată în urma tranzacționării pe piețele centralizate organizate și administrate de Bursa Romana de Marfuri (Romanian Commodity exchange) SA – Piața centralizată a produselor pe termen mediu și lung, **Produsul** (se va bifa produsul corespunzător):

- WEEK**
- MONTH**
- FIRST QUARTER**
- SECOND QUARTER**
- THIRD QUARTER**
- FOURTH QUARTER**
- FIRST SEMESTER**
- SECOND SEMESTER**
- COLD SEASON**
- WARM SEASON**
- GAS YEAR**

CALENDAR YEAR,

Își asumă și angajează răspunderea societății:

VANZATOR

(Denumire societate)

Reprezentant legal

CUMPARATOR

(Denumire societate)

Reprezentant legal

Terminologie

„**Codul rețelei pentru sistemul național de transport al gazelor naturale**”- act normativ ce reglementează condițiile și regulile de utilizare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale din România;

„**Autoritate Competentă**” - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

„**Cantitate Contractată**” – un volum de gaze naturale vandute de către Vânzător, Cumpărătorului, în conformitate cu prevederile Contractului pe durata Perioadei de Livrare;

„**Data Scadentă**” – data și/sau datele la care sumele de plată debitează contul Vânzătorului cu contravaloarea facturilor emise conform prevederilor Contractului. Dacă acea dată corespunde unei Zile Nelucrătoare, se consideră Ziua Lucrătoare imediat următoare;

„**Gaze naturale**” – gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din câmpul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;

„**Operatorul de transport și de sistem (OTS)**” – persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale;

„**Perioada de Livrare**” – înseamnă perioada definită de către părți pentru fiecare tranzacție individuală;

„**Prețul Contractual**” - reprezintă prețul gazelor naturale/MWh, rezultat în urma tranzacției, ce va fi plătit de Cumpărător Vânzătorului pentru gazele naturale contractate în baza Contractului;

„**Sistemul Național de Transport** „(SNT) – sistemul de transport gaze naturale situat pe teritoriul României și care se află în proprietatea publică a statului;

„**Valoarea Contractuală**”- reprezintă valoarea obținută prin înmulțirea Cantității Contractate cu Prețul Contractual, la care se adaugă TVA în conformitate cu prevederile legale;

„**Zi Lucrătoare**” - înseamnă orice zi, alta decât Sâmbăta sau Duminica sau orice sărbătoare legală, în care băncile sunt în general deschise pentru operațiuni în România;

„**Zi Nelucrătoare**”- înseamnă orice zi de Sâmbăta sau Duminica sau orice sărbătoare legală și în care băncile sunt închise pentru efectuarea oricăror operațiuni în România;

Își asumă și angajează răspunderea societății:

VANZATOR

CUMPARATOR

(Denumire societate)

(Denumire societate)

Reprezentant legal

Reprezentant legal

ORDIN INIȚIATOR

(model)

Participant	
Beneficiar	
Produs standard	
Tip activ	
Proveniența gazului	
Cantitate	
Limita maxima de variatie a cantitatii contractate*	
Sens ordin : Vânzare/cumpărare	
Prețul de pornire al licitației	
Formula de ajustare a pretului*	
Condiția de livrare : PVT	
Data începerii livrării	
Alte precizări	
Data și ora propusă pt desfășurarea ședinței	

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

În cazul schimbării furnizorului de gaze urmare încheierii tranzacției, ne angajăm să respectăm prevederile legale in vigoare.**

* Valabil doar in cazul initierii unui ordin pentru un produs flexibil

** Valabil în cazul consumatorilor de gaze.

Client:

Vizat

/membru afiliat/membru acționar

(Nume, prenume)
ștampila)

(Semnătura autorizată și

CONTRACT STANDARD ANRE

CONTRACT de vânzare-cumpărare a gazelor naturale

CAPITOLUL I: Părțile contractante

S.C. - S.A./S.R.L.,
persoană juridică română, cu sediul în
înregistrată la registrul comerțului cu nr.
având cod unic de înregistrare
cod IBAN nr., deschis la
reprezentată legal de
în calitate de
și de
în calitate de
titular al Licenței de furnizare a gazelor naturale nr.
denumită în cele ce urmează Vânzătorul,

și

S.C. - S.A./S.R.L.,
persoană juridică română, cu sediul în
.....
sector, telefon, fax

înregistrată la registrul comerțului cu nr.,
cod unic de înregistrare RO.....,
cont nr.,
deschis la, sucursala,
reprezentată legal de,
în calitate de,
și de,
în calitate de,
* titular al Licenței de furnizare a gazelor naturale nr. din,
* Se completează unde este cazul.

denumită în cele ce urmează "Cumpărătorul",

Vânzătorul și Cumpărătorul, denumiți în continuare în mod individual partea și în mod colectiv părțile, au convenit încheierea prezentului contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale (Contractul), cu respectarea următorilor termeni și condiții:

Art. 1

Termenii utilizați au sensul definit în anexa nr. 1 la prezentul contract.

CAPITOLUL II: Obiectul contractului

Art. 2

(1)Obiectul contractului îl reprezintă vânzarea de către Vânzător și cumpărarea de către Cumpărător a unor cantități ferme de gaze naturale din producția internă, exprimate în unități de energie (Cantitatea contractată). Transferul dreptului de proprietate se face în punctul virtual de tranzacționare (PVT), pe baza raportului de tranzacționare pus la dispoziția părților de către operatorul pieței centralizate de gaze naturale. Cantitățile de gaze naturale urmează a fi livrate de către Vânzător și preluate de către Cumpărător în profil zilnic constant, cu rotunjirea cantității din ultima zi de livrare, în scopul obținerii cantității contractate.

(2)Cantitatea contractată de gaze naturale (Cantitatea contractată) care face obiectul prezentului contract este fermă, atât la nivelul cantității totale, exprimată în MWh, cât și la nivelul cantităților lunare (CCL) (MWh) și a cantităților zilnice (MWh/zi), prevăzute în anexa nr. 2 la prezentul contract,

Vânzătorul având obligația de a o livra, iar Cumpărătorul de a o prelua, la prețul prevăzut la art. 7, în condițiile prezentului contract.

(3) Cantitatea contractată lunar (CCL) se determină ca sumă a cantităților zilnice (CCZ) contractate în luna contractuală respectivă.

(4) În cazul modificării reglementărilor în vigoare, prevederile prezentului contract se modifică în mod corespunzător.

CAPITOLUL III: Obligația de preluare

Art. 3

(1) Cumpărătorul are obligația de a prelua sau de a plăti, în cazul în care CCZ a fost pusă la dispoziția Cumpărătorului și nu a fost preluată de acesta în conformitate cu termenii și condițiile prezentului contract, o cantitate de gaze naturale de 100% din CCZ.

(2) Obligația Cumpărătorului de preluare a gazelor naturale stabilită la alin. (1) se reduce în mod corespunzător dacă livrarea gazelor naturale de către Vânzător către Cumpărător a fost întreruptă sau limitată din cauza existenței unui caz de forță majoră sau a oricărei alte situații prevăzute de lege.

(3) În cazul în care Cumpărătorul, pentru alte motive decât cele prevăzute la alin. (2), nu preia 100% din CCZ, va plăti Vânzătorului o sumă compensatorie egală cu valoarea gazelor naturale contractate și nepreluate în luna contractuală respectivă, calculată ca produs între prețul prevăzut la art. 7 din contract și cantitatea de gaze naturale nepreluată.

(4) Obligația de preluare a Cumpărătorului este identică cu suma cantităților zilnice de gaze naturale tranzacționate de părți în PVT și confirmate zilnic în platforma GMOIS a S.N.T.G.N. Transgaz - S.A., cantitatea alocată zilnic fiind identică cu cea nominalizată zilnic în conformitate cu prevederile art. 9.

CAPITOLUL IV: Obligația de livrare

Art. 4

(1) Vânzătorul are obligația de a livra Cumpărătorului întreaga cantitate de gaze naturale contractată, în conformitate cu termenii și condițiile prezentului contract.

(2) În cazul în care Vânzătorul, pentru alte motive decât cele prevăzute la art. 3 alin. (2), nu livrează 100% din CCZ, atunci acesta va plăti Cumpărătorului o sumă compensatorie egală cu valoarea gazelor naturale contractate și nelivrate în luna contractuală respectivă, calculată ca produs între prețul prevăzut la art. 7 din prezentul contract și cantitatea nelivrată.

(3) Obligația de livrare a Vânzătorului se va realiza în PVT și este identică cu suma cantităților zilnice de gaze naturale tranzacționate de părți în PVT și confirmate zilnic în platforma GMOIS; cantitatea alocată zilnic este identică cu cea nominalizată zilnic, în conformitate cu prevederile art. 9.

CAPITOLUL V: Durata contractului

Art. 5

- (1) Prezentul contract produce efecte de la data semnării lui de către ambele părți.
- (2) Părțile convin că perioada de livrare a cantității de gaze naturale contractată prin prezentul contract începe la data de, ora 7 a.m., și se încheie la data de, ora 7 a.m.

CAPITOLUL VI: Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale

Art. 6

(1) Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale contractate se face în PVT, în conformitate cu prevederile Codului Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale (Codul Rețelei), aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Cheltuielile ocazionate de transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în PVT sunt suportate conform prevederilor legislației în vigoare, după cum urmează:

a) Vânzătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la impozite, taxe sau tarife înainte de sau în momentul livrării gazelor naturale în PVT către Cumpărător. Părțile au obligația de a respecta procedurile și termenele de introducere a datelor în platforma GMOIS a operatorului de transport și sistem (OTS), conform prevederilor Codului Rețelei;

b) Cumpărătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la: impozite, taxe sau tarife după preluarea gazelor naturale de către Cumpărător în PVT, inclusiv pentru accizele aferente gazelor naturale cumpărate.

(3) Pentru fiecare zi "n" de livrare, părțile au obligația de a notifica în platforma GMOIS a OTS transferul dreptului de proprietate în PVT pentru cantitatea zilnică de gaze naturale programată a fi predată/preluată, în conformitate cu prevederile art. 10.

(4) Cantitatea zilnică de gaze naturale efectiv preluată de Cumpărător în ziua "n" va fi cantitatea confirmată în platforma GMOIS a OTS ca fiind transferată între părți în PVT în ziua respectivă, în baza prezentului contract și în conformitate cu prevederile Codului Rețelei.

CAPITOLUL VII: Prețul contractului. Condiții de facturare și modalități de plată

Art. 7

(1) Prețul gazelor naturale care fac obiectul prezentului contract rezultat în urma sesiunii de tranzacționare conform Raportului de tranzacționare nr./..... este de lei/MWh. Prețul este ferm pentru părți și nu poate fi modificat pe parcursul derulării prezentului contract.

(2) Prețul prevăzut la alin. (1) reprezintă contravaloarea gazelor naturale considerate ca marfă, la care sunt adăugate taxele aplicabile până la punctul de livrare, precum și tariful de rezervare de capacitate de intrare SNT și nu cuprinde TVA și accize.

(3) Obligația de declarare și plată a accizei, dacă aceasta trebuie plătită către bugetul consolidat al statului, pentru gazele naturale achiziționate în baza prezentului contract aparține cumpărătorului și se stabilește în conformitate cu prevederile legislației fiscale în vigoare.

(4) Cumpărătorul va pune la dispoziția Vânzătorului "Notificarea privind utilizarea produselor în regim de scutire de la plata accizelor" potrivit art. 399 din Codul fiscal sau va completa lunar "Declarația pe propria răspundere", conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 la prezentul contract.

Valoarea accizelor, calculată în funcție de datele comunicate de Cumpărător prin "Declarația pe propria răspundere" și de reglementările în vigoare la data emiterii facturii de plată finale lunare va fi adăugată la aceasta.

Art. 8

(1) Pentru plata de către Cumpărător a contravalorii gazelor naturale predate/preluate în fiecare lună contractuală de livrare, Vânzătorul va emite două facturi fiscale, respectiv:

a) o factură fiscală pentru plata în avans a 50% din valoarea CCL, ce va fi emisă cu minimum 5 (cinci) zile lucrătoare înaintea primei zi de livrare, cu data scadentă de plată la 5 (cinci) zile lucrătoare de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare;

b) o factură fiscală pentru diferența de 50% din valoarea CCL, ce va fi emisă până pe data de 5 (cinci) a lunii de livrare, cu data scadentă de plată la 5 zile lucrătoare de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare.

(2) Pentru regularizarea eventualelor diferențe, Vânzătorul va emite o factură finală de regularizare, în termen de 25 (douăzeci și cinci) de zile calendaristice după sfârșitul lunii de livrare, cu data scadentă de plată de 5 (cinci) zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare.

(3) În cazul în care Cumpărătorul nu a efectuat plata avansului în conformitate cu prevederile alin. (1), Vânzătorul este exonerat de obligația livrării CCL. Nelivrarea gazelor naturale nu dă naștere vreunei obligații și/sau răspunderi contractuale din partea Vânzătorului.

(4) Ca modalitate alternativă de plată la prevederile alin. (1) și (2), Cumpărătorul poate opta pentru efectuarea plății după încheierea lunii de livrare, pe baza unei notificări transmise Vânzătorului, în următoarele condiții cumulative:

a) până la data de 25 (douăzeci și cinci) a lunii următoare celei de livrare, Vânzătorul va emite o factură fiscală pentru CCL, iar Cumpărătorul va efectua plata în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare;

b) Cumpărătorul este obligat să prezinte Vânzătorului o scrisoare de garanție bancară, care va fi emisă de către o bancă sau instituție financiară agreată de ambele părți;

c) valoarea scrisorii de garanție bancară va reprezenta contravaloarea gazelor naturale contractate pentru o perioadă de 1 (una) lună - pentru contractele cu perioada de livrare de o lună, respectiv contravaloarea gazelor naturale contractate pentru o perioadă de 65 (șaizeci și cinci) de zile - pentru contractele cu perioadă de livrare mai mare de o lună, la care se adăugă TVA sau alte taxe, accize și impozite similare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare. În cazul neexecutării plății la data scadență, vânzătorul execută garanția; cumpărătorul are termen 2 (două) zile lucrătoare pentru reconstituirea garanției, în caz contrar Vânzătorul fiind în drept să sisteze livrările;

d) termenul de prezentare a scrisorilor de garanție bancară, în original sau prin SWIFT, este de minimum 5 (cinci) zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de livrare stabilită conform prevederilor prezentului contract;

e) termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este până în data de 5 (cinci) a lunii care urmează ultimei date scadente aferente ultimei facturi pentru cantitatea de gaze naturale livrată Cumpărătorului în ultima lună contractuală;

f) nedepunerea garanției de plată implică nelivrarea gazelor naturale contractate. Nelivrarea gazelor naturale în condițiile formulate în prezentul alineat nu dă naștere vreunei obligații și/sau răspunderi contractuale din partea Vânzătorului;

g) toate comisioanele bancare referitoare la scrisoarea de garanție bancară sunt suportate de către Cumpărător.

(5) Facturile emise de Vânzător conform prevederilor prezentului contract se vor transmite Cumpărătorului prin fax sau prin mijloace electronice având încorporată semnătura electronică certificată, la data emiterii, și în original, prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

(6) Plata facturilor se va efectua de către Cumpărător prin virament bancar sau prin orice alt tip de instrument de plată legal convenit de către părți.

(7) Plata se consideră efectuată la data la care contul bancar al Vânzătorului este creditat cu suma reprezentând valoarea facturată. Plata se va face în contul Vânzătorului înscris pe factură.

(8) Cumpărătorul va menționa pe ordinul de plată, în mod explicit, factura care se achită și va transmite imediat Vânzătorului o copie a acestuia, prin fax, conform prevederilor art. 17.

(9) Neefectuarea plății facturilor la termenul scadent dă dreptul Vânzătorului:

a) să perceapă o cotă a dobânzilor de întârziere egală cu nivelul dobânzilor pentru neplata la termen a obligațiilor de plată la bugetul de stat consolidat, calculată pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare datei scadente și până la achitarea integrală a debitului, inclusiv ziua plății;

b) să limiteze/să întrerupă livrarea gazelor naturale, în termen de 24 (douăzeci și patru) de ore de la transmiterea în acest sens a unei notificări către Cumpărător, OD și OTS.

(10) Cumpărătorul va înștiința în scris Vânzătorul, cu minimum 5 (cinci) zile înainte de începerea efectivă a Contractului, modalitatea de plată pentru care a optat.

(11) Toate celelalte facturi emise conform prevederilor contractuale, spre exemplu, dar fără a se limita la acestea, pentru: dezechilibre, dobânzi de întârziere, sume compensatorii pentru nepreluarea CCL, daune-interese etc. vor avea data scadență în termen de 15 (cincisprezece) zile de la data emiterii. În cazul în care data scadență este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare.

(12) Părțile pot stabili, de comun acord, executarea contractului fără prezentarea de garanții reciproce.

CAPITOLUL VIII: Procedura de nominalizare. Dezechilibre

Art. 9

Nominalizarea zilnică reprezintă cantitatea contractată zilnică (CCZ), exprimată în MWh/zi.

Art. 10

(1) Dacă părțile, de comun acord, nu stabilesc altfel, orice dezechilibru zilnic/lunar generat Vânzătorului/Cumpărătorului este asumat de către Cumpărător, respectiv Vânzător și intră în responsabilitatea Cumpărătorului/Vânzătorului.

(2) Contravaloarea dezechilibrelor generate de către Cumpărător/Vânzător se datorează celeilalte părți și se calculează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

CAPITOLUL IX: Taxe și impozite

Art. 11

(1) Vânzătorul plătește toate taxele și impozitele aferente gazelor naturale livrate în baza prezentului contract, înainte de transferul proprietății acestora către Cumpărător în PVT.

(2) Cumpărătorul plătește toate taxele și impozitele aferente gazelor naturale livrate în baza prezentului contract, după transferul proprietății asupra acestora de la Vânzător în PVT.

CAPITOLUL X: Drepturi și obligații

Art. 12

(1) Vânzătorul are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea gazelor naturale vândute în baza prezentului contract;

b) să limiteze sau să întrerupă livrarea gazelor naturale către Cumpărător în cazul neachitării la data scadentă a facturilor emise conform prevederilor art. 8 alin. (9) lit. b);

c) să reia livrarea gazelor naturale contractate în termen de 24 (douăzeci și patru) de ore de la încetarea motivului de limitare/sistare a livrărilor;

d) să factureze Cumpărătorului toate costurile aferente cantității de gaze naturale livrate, inclusiv cele prevăzute la art. 8 alin. (11) - atunci când este cazul, în conformitate cu prevederile contractuale, și să încaseze contravaloarea acestora;

e) să factureze Cumpărătorului contravaloarea dezechilibrelor generate Vânzătorului în conformitate cu prevederile art. 9 (Procedura de nominalizare);

f) să factureze Cumpărătorului gazele naturale contractate și nepreluat, cu respectarea prevederilor art. 3 alin. (3);

g) să execute garanția bancară prezentată de Cumpărător în cazul în care acesta a optat pentru modalitatea de plată după luna de livrare prin constituirea de garanție bancară în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4).

(2) Vânzătorul are următoarele obligații:

a) să livreze Cumpărătorului cantitățile de gaze naturale conform prevederilor prezentului contract;

b) să factureze Cumpărătorului toate costurile aferente cantității de gaze naturale livrate, în conformitate cu prevederile prezentului contract;

c) să mențină, pe toată perioada de livrare a gazelor naturale contractate, dreptul de acces în PVT, respectiv dreptul de a efectua tranzacții și transferuri de proprietate a gazelor naturale în PVT, conform prevederilor Codului Rețelei și ale reglementărilor aplicabile în vigoare;

d) să nominalizeze OTS cantitatea de gaze naturale contractată, în conformitate cu prevederile prezentului contract;

e) să plătească Cumpărătorului, în caz de denunțare unilaterală de către Vânzător sau de reziliere din culpa Vânzătorului, contravaloarea gazelor naturale contractate și nelivrate;

f) să returneze Cumpărătorului scrisoarea de garanție bancară în termen de 1 (una) zi lucrătoare de la data achitării tuturor obligațiilor sale financiare asumate prin prezentul contract.

Art. 13

(1) Cumpărătorul are următoarele drepturi:

a) să preia cantitățile de gaze naturale contractate, în conformitate cu prevederile prezentului contract;

b) să conteste plata facturilor care nu sunt conforme cu prevederile prezentului contract;

c) să factureze Vânzătorului contravaloarea dezechilibrelor generate Cumpărătorului;

d) să factureze Vânzătorului gazele naturale contractate și nelivrate, cu respectarea prevederilor art. 4 alin. (2).

(2) Cumpărătorul are următoarele obligații:

a) să preia cantitățile de gaze naturale contractate, în condițiile prezentului contract;

b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale livrate, conform prevederilor prezentului contract;

c) să mențină, pe toată perioada de livrare a gazelor naturale contractate, dreptul de acces în PVT, respectiv dreptul de a efectua tranzacții și transferuri de proprietate a gazelor naturale în PVT, conform prevederilor Codului Rețelei;

d) să nominalizeze OTS cantitatea de gaze naturale contractată, conform prevederilor prezentului contract;

e) să plătească Vânzătorului, în caz de denunțare unilaterală de către Cumpărător sau de reziliere din vina Cumpărătorului, contravaloarea gazelor naturale contractate și nepreluate;

f) în cazul în care Cumpărătorul optează pentru plata după luna de livrare, să prezinte Vânzătorului scrisoarea de garanție bancară în conformitate cu termenii și condițiile stipulate la art. 8 alin. (4).

CAPITOLUL XI: Clauza de confidențialitate

Art. 14

(1) Părțile se obligă să trateze toate informațiile, datele și documentele de care au luat cunoștință pe parcursul și/sau cu ocazia derulării prezentului contract ca informații confidențiale și își asumă responsabilitatea pentru păstrarea caracterului confidențial al acestora.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul prealabil scris al celeilalte părți contractante;

b) cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică;

c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unor obligații legale de informare;

d) cele dezvăluite către afiliați în scopul punerii în aplicare a prevederilor contractului, sub condiția ca afiliații să fie informați despre existența obligației de confidențialitate.

(3) În cazul în care oricare dintre părți încalcă obligația de confidențialitate cu privire la prezentul contract, prin dezvăluirea către terți neautorizați a unor informații care nu au caracter public, va fi obligată la plata de daune către partea prejudiciată.

CAPITOLUL XII: Răspunderea contractuală

Art. 15

Fiecare parte va fi răspunzătoare pentru executarea și îndeplinirea obligațiilor sale contractuale. Părțile convin ca, în cazul neexecutării sau executării parțiale a obligațiilor de livrare, respectiv de preluare a cantităților de gaze naturale, nivelul daunelor să reprezinte valoarea calculată la prețul contractual al cantităților nelivrate din culpa Vânzătorului, respectiv nepreluate din culpa Cumpărătorului.

CAPITOLUL XIII: Încetarea contractului

Art. 16

(1) Prezentul contract încetează:

a) de drept, la încheierea perioadei de valabilitate a contractului;

b) prin acordul părților;

c) în situația în care una dintre părți nu mai deține autorizațiile/licențele necesare executării obligațiilor asumate prin prezentul contract;

d) în cazul în care evenimentele de forță majoră împiedică părțile să își îndeplinească obligațiile contractuale pentru o perioadă mai mare de 30 (treizeci) de zile;

e) prin reziliere de către oricare dintre părți, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale, fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu notificarea celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3 (trei) zile calendaristice înainte de data menționată în notificarea de reziliere a contractului;

f) de drept, în caz de faliment, după caz, al părții/părților contractante.

(2) Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale deja scadente asumate de către părți și neexecutate încă.

(3) Oricare dintre părți are dreptul să denunțe unilateral prezentul contract, cu un preaviz de 30 (treizeci) de zile calendaristice, cu obligația de plată a cantității de gaze naturale nelivrate conform prevederilor art. 13 alin. (2) sau a cantității de gaze naturale nepreluare conform prevederilor art. 13 alin. (2).

CAPITOLUL XIV: Notificări

Art. 17

(1) Părțile convin ca, pe parcursul derulării prezentului contract, toate notificările și/sau comunicările între ele să se facă în scris și să fie transmise prin fax, trimitere poștală recomandată cu confirmare de primire, prin curier sau prin mijloace electronice, la adresele indicate mai jos:

Pentru Vânzător:

S.C.

Sediul:

Tel.:

Fax:

Pentru Cumpărător:

S.C.

Sediul:

Tel.:

Fax:

E-mail

(2) În cazul în care notificarea se face prin intermediul poștei, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data menționată de oficiul poștal primitor.

(3) Notificările verbale nu se iau în considerare de către părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alin. (1) și (2).

(4) Schimbarea adresei de corespondență a oricăreia dintre părți va fi notificată potrivit prevederilor alin. (1), cu cel puțin 5 (cinci) zile înainte de a deveni efectivă.

CAPITOLUL XV: Modificarea de circumstanțe

Art. 18

(1) "Modificare de circumstanțe legale" reprezintă cazul în care, pe parcursul derulării prezentului contract, intră în vigoare unul sau mai multe acte normative care, în raport cu obiectul de reglementare, justifică modificarea și/sau completarea de drept a contractului, în vederea asigurării conformării acestuia la dispozițiile normative intervenite.

(2) În cazul unei modificări de circumstanțe care afectează prevederile prezentului contract, părțile se obligă să semneze un act adițional care să reflecte respectiva modificare.

CAPITOLUL XVI: Forța majoră

Art. 19

(1) Cazul de forță majoră reprezintă acel eveniment viitor, imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin contract, dacă acesta este invocat în condițiile legii.

(2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 48 (patruzeci și opt) de ore de la apariția evenimentului, urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 5 (cinci) zile calendaristice de la aceeași dată. În același timp, partea în cauză este obligată să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.

(3) Cazurile de forță majoră vor fi avizate de Camera de Comerț și Industrie a României.

(4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 (treizeci) de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

(5) Apariția unui caz de forță majoră nu exonerează părțile de obligațiile scadente până la data apariției cazului de forță majoră.

CAPITOLUL XVII: Legislația aplicabilă

Art. 20

(1) Prezentul contract se supune legislației române în vigoare.

(2) Dispozițiile prezentului contract se completează cu prevederile Codului civil, precum și cu celelalte reglementări în vigoare.

(3) Părțile convin ca toate neînțelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea prezentului contract să fie rezolvate pe cale amiabilă.

(4) În caz contrar, orice litigiu decurgând din sau în legătură cu acest contract, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea lui, se va soluționa de către instanțele competente.

CAPITOLUL XVIII: Cesiune

Art. 21

(1) Niciuna dintre părți nu va putea ceda unui terț, în niciun mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul contract, decât cu acordul scris al celeilalte părți, care nu poate fi refuzat nemotivat.

(2) Notificarea intenției de cesionare se transmite celeilalte părți cu minimum 5 (cinci) zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru cesionare.

(3) Partea notificată are obligația de a răspunde motivat, în termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.

CAPITOLUL XIX: Protecția datelor personale

Art. 22

Fără a aduce atingere niciunei alte clauze din prezentul document, se vor aplica legile naționale privind protecția datelor și Regulamentul general privind protecția datelor (GDPR) UE 2016/679 (de la data aplicării sale, respectiv 25 mai 2018).

CAPITOLUL XX: Clauze finale

Art. 23

În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare, părțile se obligă să comunice, în termen de maximum 5 (cinci) zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

Art. 24

Anexele nr. 1-3 fac parte integrantă din prezentul contract.

Prezentul contract a fost încheiat astăzi,, ca urmare a licitației din data de organizată pe platforma de tranzacționare electronică administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., în 2 (două) exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte.

VÂNZĂTOR

CUMPĂRĂTOR

ANEXA nr. 1: TERMINOLOGIE

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

Cantitate contractată (CC) - cantitatea de gaze naturale, exprimată în MWh, livrată de către Vanzător Cumpărătorului, în conformitate cu prevederile contractului, pe durata perioadei de livrare

Cantitatea contractată zilnic (CCZ) - cantitatea de gaze naturale zilnică contractată de către părți în PVT, în conformitate cu prevederile contractului, pe durata perioadei de livrare

Perioada de livrare - perioada cuprinsă între data de începere a livrării, ora 7,00 a.m., ora României, și data de sfârșit al livrării, ora 7,00 a.m., ora României

Zi lucrătoare - orice zi, alta decât sâmbăta sau duminica sau orice sărbătoare legală, în care băncile sunt deschise pentru operațiuni în România

Zi nelucrătoare - orice zi de sâmbătă sau duminică sau orice sărbătoare legală și în care băncile sunt închise pentru efectuarea oricăror operațiuni în România

ANEXA nr. 2: CANTITATEA de gaze naturale contractată

Lună/an livrare	Cantitate contractată lunar (CCL) MWh/lună	Cantitate contractată zilnic (CCZ) MWh/zi
Total		

ANEXA nr. 3: DECLARAȚIE PE PROPRIA RĂSPUNDERE

Prin prezenta, declarăm că gazele naturale cumpărate în luna anul de la S.C., conform Contractului de vânzare-cumpărare nr. /, au fost utilizate de către societatea noastră în următorul/următoarele scop/scopuri:

Gaze naturale preluate	Cantitate (GJ)
1. Utilizate drept combustibil pentru motor	
2. Utilizate drept combustibil pentru încălzire	
2.1. în scop comercial	

2.2. în scop necomercial	
3. Utilizate în alte scopuri (neaccizabile) ¹	
Total gaze naturale preluate	

¹Mențiune:

Prezenta declarație constituie documentul în baza căruia S.C. urmează să calculeze accizele aferente pentru gazele naturale vândute societății noastre în luna anul

Semnătura reprezentantului legal

.....

Data