

**PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE A CONTRACTELOR FUTURES ȘI FORWARD PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG ȘI A PRODUSELOR DERIVATE STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG ÎN BAZA MECANISMULUI CU CONTRAPARTE, CU ACTIV SUPT GAZELE NATURALE PE PIATA ADMINISTRATA DE BURSA ROMANA DE MARFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.ˆ**

CU APLICARE DE LA 01.0610.2021

**DISPOZIȚII GENERALE**

**Art. 1.**

~~-Prezenta p~~Procedură de tranzacționare a produselor standardizate pe termen mediu și lung și a produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung în baza mecanismului cu contraparte, cu activ suport gazele naturale pe piata administrata de Bursa Romana De Marfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. (denumită în continuare “Procedura”) stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea produselor standardizate pe termen mediu și lung și a produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung~~contractelor futures si forward pe piata produselor standardizate pe termen mediu și lung, prin intermediul platformelor~~ er 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, în condițiile utilizării serviciilor de Contraparte Centrala oferite de BRM pentru garantarea îndeplinirii obligațiilor financiare ale participanților la piață.

~~Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea contractelor futures pe gaze naturale ca produse derivate standardizate pe termen mediu și lung in baza Ordinului ANRE nr. 29/2021, prin intermediul unei platforme de tranzacționare electronică administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează “BRM”, în calitate de operator licențiat în administrarea piețelor centralizate de gaze naturale, în condițiile utilizării serviciilor de Contraparte Centrala oferite de BRM pentru garantarea îndeplinirii obligațiilor financiare ale participanților la piață si in acord cu Regulamentul BRM de compensare, decontare și gestionare a riscului pentru contracte Futures cu activ suport gazele naturale precum si Instructiunile specifice de aplicare a acestuia.~~

**TERMINOLOGIE**

## Art. 2.

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

a) **Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

~~b) Broker~~ - persoana fizică aflată în relații de muncă cu ~~operatorul economic sau cu o societate de brokeraj~~ Participant sau care acționează în numele și pe seama unui Participant, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitațiilor și care dreptul de a angaja răspunderea ~~operatorului economic~~ Participantului pe care ~~îl~~ reprezintă în relația cu BRM;

~~e)b)~~ \_\_\_\_\_ ÷

~~d)c)~~ \_\_\_\_\_ Contraparte Centrală – BRM, care asigură rolul de contraparte pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și în cadrul tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte conform prezentei Proceduri. Contrapartea se interpune, din punct de vedere financiar și comercial, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, în scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora și a procesului de notificare în PVT/BRM, care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora.

~~e)d)~~ \_\_\_\_\_ Acord-cadru cu ~~contrapartea~~ Contrapartea (~~– Anexa 2 la Procedură~~) – va fi reprezentat de Acordul de acceptare a Membrului Compensator. Clauzele acordului pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, conform ordinului ANRE 105/2018;

~~f)e)~~ **Participant** – operator economic din sectorul gazelor naturale care este membru afiliat al BRM, semnează Convenția de participare la piața de gaze naturale administrată de BRM, semnează Acordul-cadru cu contrapartea și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport;

~~g)f)~~ **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță S.N.TG.N. Transgaz S.A.;

~~h)g)~~ \_\_\_\_\_ Ordin/ofertă de vânzare/cumpărare - ofertă introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice definite pentru fiecare produs în parte, și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;

~~i)h)~~ **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare;

~~j)i)~~ **Prețul cel mai bun** – ~~preț~~ ÷ ~~d~~ definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mare de execuție, și și anume prețul cel mai mare de cumpărare, respectiv prețul cel mai mic de vânzare al unui produs tranzacționabil;

~~j)~~ **Prețul cel mai slab** – ÷ ~~Definit~~ preț definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mică de execuție și anume prețul cel mai mic de cumpărare, respectiv prețul cel mai mare de vânzare al unui produs tranzacționabil;

~~k)~~ **PVT (Punct Virtual de Tranzacționare)** – punct abstract, unic la nivelul Sistemului național de transport, între punctele de intrare în Sistemul național de transport și cele de ieșire din Sistemul

național de transport, în care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant către alt participant de pe piața gazelor naturale; PVT este utilizat de către participanții la piața gazelor naturale atât în scop comercial, cât și pentru echilibrările individuale ale portofoliilor proprii, conform reglementărilor ANRE;

**k)l) Notificare în PVT** – introducerea, în platforma informatică GMOIS a OTS, a informațiilor aferente unei tranzacții de gaze naturale cu livrare în PVT, conform Codului Rețelei din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;

**l)m) Procedura-Mecanismul de tranzacționare dublu competitivă** - ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta ~~procedură~~Procedură-, care Presupune-presupune lansarea produselor standard tranzacționabile –de către BRM în cadrul unei sesiuni de tranzacționare;

**m)n) Produs standard** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung, conform ordinului ~~Președintelui~~ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale cu modificările și completările ulterioare;

**n)o) Raport de tranzacționare** - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM, conținând date complete privind ofertele introduse, intervențiile suferite pe parcursul sesiunii de tranzacționare / licitației și tranzacțiile realizate;

**o)p) Reglementari-Reglementări contraparte-Contraparte** – set de reguli ~~și~~și proceduri formate din ~~Regulament de compensare, decontare și gestionare a riscului~~Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului pentru contracte Futures cu activ suport gazele naturale și ~~și~~și Instructiunile specifice de aplicare a acestuia emise de BRM în calitate de Contraparte, pe care Participanții le acceptă prin semnarea Acordului-cadru cu Contrapartea-Centrala.

**p)q) Sesiune de tranzacționare** - interval de derulare a procedurii de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula oferte de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții - dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare stabilite prin algoritmi sistemelor de tranzacționare;

**q)r) Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor care aplică ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare prevăzute de prezenta Procedură;

**r)s) Tranzacție** - operațiune încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai ~~sistemelor~~Sistemelor de tranzacționare;

**s)t) Confirmare de tranzacție** – notificare recepționată de către participant prin intermediul ~~sistemului~~Sistemului de tranzacționare, care confirmă o tranzacție efectuată ~~de~~în cadrul acestui sistem;

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

## PRODUSE STANDARD ADMISE LA TRANZACȚIONARE

### Art. 3.

~~(1) (+) Pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și a produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung în baza mecanismului cu contraparte se tranzacționează următoarele Produse piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung. BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard de tip futures și forward:~~

~~Produse standardizate pe termen mediu și lung tranzacționate în baza mecanismului cu Contraparte, în conformitate cu Reglementările Contrapărții (denumite în continuare **“Produse Forward”**):~~

- ~~a) Week (interval de livrare – săptămâna);~~
- ~~b) Month (interval de livrare – luna);~~
- ~~c) Quarter (interval de livrare – trimestrul);~~
- ~~d) Semester (interval de livrare – semestrul);~~
- ~~e) Cold season (interval de livrare – trimestrele IV și I calendaristice);~~
- ~~f) Warm season (interval de livrare – trimestrele II și III calendaristice);~~
- ~~g) Gas year (perioada de livrare – anul gazier);~~
- ~~h) Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic).~~

~~Produse derivate standardizate pe termen mediu și lung (denumite în continuare **“Produse Futures”**):~~

- ~~a) Futures Month (interval de livrare - luna);~~
- ~~b) Futures Quarter (interval de livrare - trimestrul);~~
- ~~c) Futures Cold Season (interval de livrare – trimestrele IV și I);~~
- ~~d) Futures Warm Season (interval de livrare – trimestrele II și III);~~
- ~~e) Futures Semester (interval de livrare- semestrul calendaristic);~~
- ~~f) Futures Gas Year (interval de livrare – anul gazier);~~
- ~~g) Futures Calendar Year (interval de livrare -anul calendaristic).~~

~~— Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră. Produsele futures sunt cele specificate în Regulament la Art. 5, Alin (1), punctul D și sunt următoarele:~~

~~Futures Month (interval de livrare – luna)~~

~~Futures Quarter (interval de livrare – trimestrul)~~

~~Futures Cold Season (interval de livrare – trimestrele IV și I)~~

~~Futures Warm Season (interval de livrare – trimestrele II și III)~~

~~Futures Semester (interval de livrare – semestrul calendaristic);~~

~~Futures Gas Year (interval de livrare – anul gazier);~~

~~Futures Calendar Year (interval de livrare – anul calendaristic)~~

~~Descrierea și caracteristicile fiecărui produs standard sunt redată în Anexa 1 la prezenta procedură.~~

~~(3) Produsele forward sunt cele specificate în Regulament la Art. 5, Alin (1), punctul B4 și sunt următoarele:~~

~~a) Week (interval de livrare — săptămâna);~~

~~b) Month (interval de livrare — luna);~~

~~c) Quarter (interval de livrare — trimestrul);~~

~~d) Semester (interval de livrare — semestrul);~~

~~e) Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I calendaristice);~~

~~f) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III calendaristice);~~

~~g) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);~~

~~h) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).~~

~~(2) (4) Descrierea și caracteristicile produselor forward și a produselor futures -se regasesște în Anexa la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A. (Romanian Commodities Exchange S.A.), aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 95/01.09.2021.~~

~~(5) Codificarea Produselor Forward și a Produselor Futures produselor forward și futures —se regasesse în Anexa 1 la prezenta Procedură.~~

~~(1) —~~

~~(2)(3) —~~

~~(2)(1) — Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră~~

## CERINȚE SPECIFICE DE PARTICIPARE ȘI TRANZACȚIONARE

### Art. 4.

(1) ~~(1) Participarea la tranzacții pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung în baza mecanismului cu contraparte produselor pe termen mediu și lung și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe fac parte din următoarele categorii:~~

- titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

- OTS poate participa la tranzacționare în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport în scopul cumpărării gazelor naturale necesare acoperirii consumului tehnologic și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.
- Operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare, precum și clienților finali au acces la tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor ~~naturale~~ naturale: prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform reglementărilor ANRE;

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

-Produsele Forward:

- produsele tranzacționate sunt produse standardizate în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;
- produsele se tranzacționează sub forma unui contract sau unui multiplu întreg de contracte standard, având cantitatea de 1 MWh/zi;
- elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și numărul de contracte standard tranzacționate;
- prețul și cantitatea (numărul de contracte standard) tranzacționate aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;
- tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM;
- produsele sunt actualizate zilnic sau "marcate la piață", însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare pentru scopurile garantării tranzacțiilor de către Contraparte, care este stabilit de Contraparte conform Reglementărilor Contrapărții, urmând a se deconta conform prețului tranzacției;

~~□ au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o **perioadă de timp mai mare sau egală cu o lună săptămână, după caz;**~~

~~□ 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;~~

~~□ cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;~~

- ~~□ obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;~~
- ~~□ prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate nu mai pot fi modificate după încheierea tranzacției.~~
- ~~□ produsele sunt actualizate zilnic sau "marcate la piață", însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, iar decontarea finală se face în baza pretului final de decontare, modul de formare al prețurilor fiind stabilit prin reglementările contrapartii BRM~~
- a)g) ~~Țtoate pozițiile deschise aferente produselor cu perioada mai mare de o luna se cascadeaza în perioade subsecvente conform reglementărilor Reglementărilor contrapartii Contrapartii BRM, cu respectarea în totalitate a drepturilor și obligațiilor generate prin tranzația tranzacția încheiată în piață.~~

### Produsele Futures

- a) produsele tranzacționate sunt produse standardizate în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;
- b) specificațiile minime obligatorii ale produselor derivate standardizate supuse tranzacționării sunt următoarele:
  - (i) denumirea și simbolul produsului;
  - (ii) mărimea contractului (multiplicatorul);
  - (iii) scadența contractului;
  - (iv) moneda de tranzacționare;
  - (v) pasul de cotare;
  - (vi) ultima zi de tranzacționare a produsului;
  - (vii) metoda de decontare (zilnică și finală);
  - (viii) prețul de decontare (zilnic și final).
- c) produsele se tranzacționează sub forma unui contract sau unui multiplu întreg de contracte standard, având cantitatea de 1 MWh/zi;
- d) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, și cantitatea (numărul de contracte standard), exprimată în MWh/zi;
- e) produsele sunt actualizate zilnic sau "marcate la piață", însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de Contraparte conform Reglementărilor Contrapartii, urmând a se deconta conform pretului final de decontare, care este stabilit de Contraparte conform Reglementărilor Contrapartii;
- f) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM;
- a)g) toate pozițiile deschise aferente produselor cu perioada mai mare de o luna se cascadeaza în perioade subsecvente conform Reglementărilor Contrapartii, cu respectarea în totalitate a drepturilor și obligațiilor generate prin tranzația încheiată în piață.



~~(2)(3)~~ ~~(3)~~ Tranzacțiile între Participanți vor fi încheiate în momentul corelării ordinelor, conform art. 8 din prezenta Procedura, **fără necesitatea încheierii în scris a unui contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale. Termenii și condițiile care guvernează** ~~Obiectul~~ contractelor ~~ore este~~ ~~sunt~~ cele prevăzute la alin. 2 de mai sus, iar decontarea financiară, ~~asigurarea riscurilor financiare și a livrării~~ și garantarea prestațiilor ~~MC-Participanților se va vor face realiza~~ conform ~~Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală~~ ~~Reglementărilor Contrapărții~~ ~~pentru contracte de tip futures.~~

## PROCESUL DE TRANZACȚIONARE

**Art. 5.** ~~Procedura-Modalitatea~~ de tranzacționare utilizate în cadrul ~~tranzacțiilor pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung în baza mecanismului cu contraparte~~ ~~Piaței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM este~~ ~~procedura-Mecanismul de tranzacționare dublu competitiv de tranzacționare dublu competitivă.~~

Tranzacționarea pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung în baza mecanismului cu contraparte este organizată și funcționează separat una de cealaltă pe un sistem de tranzacționare propriu dedicat fiecărei piețe.

### MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIV ~~PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIVĂ~~

**Art. 6.** Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

- ~~Un contract~~ Produs Forward de tip Weeksaptamana va fi lansat la tranzacționare cu 4 ~~sa~~ ~~pta~~ ~~ama~~ ~~ni~~ anterior ~~intra~~ ~~ării~~ ~~în~~ perioada de livrare, astfel ~~în~~ ~~ca~~ ~~ât~~ ~~sa~~ ~~ă~~ existe disponibile la ~~tranzacționare~~ ~~în~~ ~~paralel~~ ~~4~~ ~~contracte~~ ~~produse~~ ~~de~~ ~~tip~~ ~~Weeksaptamana~~ consecutive;
- ~~Un contract-Produs Forward sau, respectiv, un Produs Futures de tip Month futures/forward luna~~ va fi lansat la ~~tranzacționare~~ ~~tranzacționare~~ cu 6 luni anterior ~~intra~~ ~~ării~~ ~~in~~ ~~în~~ perioada de livrare, astfel ~~în~~ ~~ca~~ ~~ât~~ ~~sa~~ ~~ă~~ existe disponibile la ~~tranzacționare~~ ~~tranzacționare~~ ~~in~~ ~~în~~ paralel 6 ~~contracte~~ ~~produse~~ de tip ~~luna~~ ~~Month~~ consecutive;
- ~~Un Produs Forward sau, respectiv, un Produs Futures de tip Un contract futures/forward trimestru~~ Quarter va fi lansat la ~~tranzacționare~~ ~~tranzacționare~~ cu 12 luni anterior ~~intra~~ ~~ării~~ ~~in~~ ~~în~~ perioada de livrare, astfel ~~în~~ ~~ca~~ ~~ât~~ ~~sa~~ ~~ă~~ existe disponibile la ~~tranzacționare~~ ~~în~~ paralel 4 ~~produse~~ ~~contracte~~ de tip ~~Quarter~~ ~~trimestru~~ consecutive;
- ~~Un Produs Forward sau, respectiv, un Produs Futures de tip Un contract futures/forward sezon/semestru~~ ealendaristic Semester/Season va fi lansat la ~~tranzacționare~~ ~~tranzacționare~~ cu 12 luni anterior ~~intra~~ ~~ării~~ ~~in~~ ~~în~~ perioada de livrare, astfel ~~în~~ ~~ca~~ ~~ât~~ ~~sa~~ ~~ă~~ existe disponibile la ~~tranzacționare~~ ~~tranzacționare~~ ~~in~~ ~~în~~ paralel 2 ~~contracte~~ ~~produse~~ de tip Semester/Season ~~sezon~~ consecutive ~~(un sezon eald si un sezon rece)~~;



➤ ~~Un Produs Forward sau, respectiv, un Produs Futures de tip Un contract futures/forward an calendaristic/Calendar Year/an gazier/Gas Year~~ va fi lansat la ~~tranzactionare~~ tranzacționare cu 12 luni anterior ~~intrării intrării în~~ în perioada de livrare astfel ~~incât să~~ incât să existe disponibil la ~~tranzactionare~~ tranzacționare l ~~contract~~ produs.

➤

➤

## I. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

### Art. 7.

- (1) ~~(1)~~ Începând cu ora de deschidere a ~~ședinței Sesiunii~~ Sesiunii de tranzacționare brokerii introduc ~~ordine~~ 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 ~~neecesară~~ necesare în cazul tranzacționării ordinului conform Reglementărilor Contrapărții reglementarilor Contrapărții Centrale
- (2) ~~(2)~~ Elementele care vor fi introduse de ~~catre către participant~~ Participant la lansarea ofertei afere unui Ordin sunt:
- sensul ofertei (vânzare/-cumpărare);
  - volumul de gaze naturale minim: volumul minim este de 1 contract de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului afere produsului tranzacționabil. Volumul total tranzacționabil minim este definit automat pentru fiecare produs în parte ~~în parte~~;
  - prețul pentru produse va fi exprimat în Lei/MWh, euro/MWh sau în USD/MWh (în funcție de produsul tranzacționabil) număr pozitiv, cu maximum 2 (două) zecimale;
  - termenul de valabilitate al ~~ordinului~~ Ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a ~~sesiunii~~ Sesiunii de tranzacționare.
- (3) ~~(3)~~ Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri pe perioada Sesiunii de tranzacționare sau, după caz, în termenul de valabilitate al Ordinului, astfel după cum urmează:
- modificarea prețului;
  - modificarea cantității;
  - ~~modificarea termenului de valabilitate a ordinului.~~
  - iii.

## II. CORELAREA ORDINELOR

### Art. 8.

~~(1)~~ ~~(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 prețurilor să fie afișate primele. În caz de egalitate de preț, ~~ofertele-Ordinele~~ vor fi sortate după marca de timp, cele mai vechi urmând a fi afișate cu prioritate.

~~(2)~~(1)

~~(3)~~ ~~(2)~~ Pentru ~~ordinele-Ordinele~~ de vânzare, se realizează corelarea ~~ordinului-Ordinului~~ de vânzare cu un ~~ordin-Ordin~~ de cumpărare cu același preț sau cu ~~un-p~~Prețul cel mai bun ~~al unui Ordin de cumpărare~~, pentru cantitatea maximă derminată de concurența cantităților menționate în cele două ~~ordine-Ordine~~ de sens contrar, ~~la prețul ordinului de vânzare~~.

~~(4)~~(2)

~~(5)~~(3) ~~(3)~~ Pentru ~~ordinele-Ordinele~~ de cumpărare, se realizează corelarea ~~ordinului-Ordinului~~ de cumpărare cu un ~~ordin-Ordin~~ de vânzare cu același preț sau cu ~~un-p~~Prețul cel mai bun ~~al unui Ordin de vânzare~~, pentru cantitatea maxima derminată de concurența cantităților menționate în cele două ~~ordine-Ordine~~ de sens contrar, ~~la prețul ordinului de cumparare~~.

~~(6)~~ ~~(4)~~ În condițiile în care tranzacția s-a realizat numai cu privire la o parte din cantitatea menționată într-un ~~ordin-Ordin~~, respectivul ~~ordin-Ordin~~ va fi menținut în platforma de tranzacționare pentru cantitatea ramasă.

~~(7)~~(4)

~~(8)~~(5) ~~(5)~~ Tranzacțiile ~~încheiate prin mecanismul cu contraparte~~ se notifică OTS de BRM, ~~în-în~~ calitate de ~~contraparte~~Contraparte.

~~(6) In ultima zi de tranzactionare a unui produs standard cu perioada de livrare luna se organizeaza in mod specific o sesiune de licitatie de 30 de minute la finalul sedintei de tranzactionare din ziua respectiva. In cadrul acestei sesiuni de licitatie corelarea ordinelor se face la finalul sesiunii pe baza prioritatii de pret si timp conform principiilor de prioritizare a ordinelor din cadrul acestui articol.~~

~~Sesiunea de licitatie se organizeaza doar in anumite conditii de pret de piata determinate conform Instructiunii privind stabilirea Pretul Final de Decontare, parte a Regulamentului Regulament de compensare, decontare și gestionare a riscului pentru contracte Futures cu activ suport gazele naturale.~~

### III. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

#### Art. 9.

- (1) ~~(1)~~ La sfârșitul fiecărei ~~sesiuni-Sesiuni~~ de tranzacționare, ~~sistemul-Sistemul~~ de tranzacționare generează un ~~raport~~Raport de tranzacționare, care conține următoarele elemente:
- ~~denumirea-Denumirea~~ produsului standard;
  - Data ~~raportului~~Raportului;

- c) Denumirea ~~MCP~~Participantului;
- d) Soldul contului;
- e) Garantiile blocate in marje, conform ~~reglementarilor~~ Reglementarilor contrapartii Contrapărtii;
- f) Limita de ~~tranzactionare~~ tranzactionare/apelul in marja, dupa caz, conform Reglementarilor Contrapărtii;
- g) Ordinele existente ~~in în piata~~ Sistemul de tranzactionare ~~și~~ neexecutate;
- h) tranzacția/tranzacțiile încheiate, fiind menționate momentul, sensul, nr. de contracte, cantitatea ~~in în~~ MWh, prețul ~~și și~~ dupa ~~caz~~ elemente specifice reglementarilor Reglementarilor Contrapărtii ~~contrapartii~~ ca expunerea de risc si tranzactia ~~parinte-părinte~~ pentru ~~pozițiile-pozițiile~~ deschise provenite din *cascadare*-.  
  - i) Pretul zilnic de decontare;
  - j) Pretul final de decontare, la scadenta, în cazul contractelor futures Produselor Futures;  
~~—Pozițiile~~ Pozițiile deschise pe ~~fiecare~~ respectivul ~~contract~~ produs standard.
- k)

- (2) ~~(2)~~ Rezultatele ~~sesiunii~~ Sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM;
- (3) ~~(3)~~ După încheierea unei ~~sesiuni~~ Sesiuni de tranzacționare, ~~participanții~~ Participantii au acces, prin intermediul ~~sistemului~~ Sistemului de tranzacționare al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.
- ~~(4)~~ ~~(4)~~ Raportul de tranzacționare se transmite brokerilor participanți la ședința de tranzacționare, în format electronic.
- ~~(5)~~ ~~(4)~~ ~~(5)~~ Rezultatele ședinței de tranzacționare se publică pe site-ul specializat al BRM.
- ~~(6)~~ ~~(6)~~ Sistemul de tranzacționare înregistrează și arhivează toate ofertele introduse, inclusiv ciclul de viață al acestora, tranzacțiile realizate, precum și rapoartele generate, pentru o perioada de maximum 5 ani, interval în care pot fi accesate de ~~participanții~~ Participantii la care se referă.
- ~~(7)~~ —
- ~~(8)~~ ~~(5)~~ —

## PROCESUL DE COMPENSARE-DECONTARE

### Art. 10.

- ~~a.~~ ~~(1)~~ Compensarea-decontarea reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare operat de ~~Contra~~ partea Centrala, în funcție de care se stabilește quantumul garanțiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de înlocuirea unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate si quantumul platilor ~~incasarilor~~ incasarilor rezultate din activitatea de tranzactionare. Acest proces se realizeaza conform ~~Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei~~

*Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală* Reglementărilor Contrapărții, ~~pentru contracte de tip futures cu activ suport gazele naturale.~~

(1) =

~~(2)~~ (2) Fără a aduce atingere rolului ~~Contrapărții~~ Contrapărții Centrale, tranzacțiile efectuate determină obligăția fermă a Participantului vânzător de a livra gazele naturale, respectiv obligăția fermă a Participantului cumpărător de a prelua gazele naturale, precum și obligăția fermă a Contrapărții de a efectua notificările în PVT aferente tranzacției ~~obligățiile ferme ale participantului de a livra gazele naturale~~, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate conform prezentei Proceduri.

## GARANTAREA OBLIGAȚIILOR

### Art. 11.

~~(1)~~ (1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate se face conform Reglementărilor Contrapărții ~~Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală~~ pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.

~~(1)~~

~~(2)~~ (1) Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin ~~casa de~~ Contraparte Centrală, participanții ~~Participantii~~ trebuie să semneze Acordul-cadru cu Contrapartea ~~Acordul-cadru de prestari servicii de Contraparte Centrală~~, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:

- a) să îndeplinească cerințele stabilite de ~~casa de clearing/contraparte~~ Contrapartea Centrală;
- b) să dețină o licență valabilă emisă ANRE pentru a comercializa gaze naturale și să îndeplinească condițiile prevăzute de art. 4 alin. 1 din prezenta Procedură;
- c) să furnizeze garanțiile solicitate ~~Contraparte Centrală~~;
- ~~e)~~ să adere la prevederile Reglementărilor Contrapărții ~~Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală~~ pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.

•

~~(2)~~ (2) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de ~~Contrapartea Centrală~~ și au rolul de a susține financiar fiecare tranzacție a unui ~~participant~~ Participant.

~~(3)~~ (3) Contrapartea efectuează Notificările în PVT aferente Participanților la fiecare tranzacție, însă nu efectuează operațiuni fizice de livrare sau de preluare a gazelor naturale și ~~Centrală~~ nu este responsabilă de livrările fizice sau de preluările cantităților contractate din rețea de către ~~UR-uri~~ Participanți, precum și de dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu Codul rețelei din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.

(3)

(4) ~~(4)~~ Notificările, stările de neîndeplinire a obligațiilor de către UR, precum și toate informațiile necesare asigurării întregului proces vor fi convenite între Contraparte ~~a Centrala~~ și OTS pe baza unor protocoale speciale. Procesul de compensare decontare se desfășoară conform ~~prevederilor Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală~~ prevederilor Reglementărilor Contrapărții pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.

## MANAGEMENTUL RISCULUI

### Art. 12.

Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de compensare decontare prin intermediul Contrapărții comportă ~~două următoarele~~ categorii de riscuri:

(a) Riscul financiar - are loc atunci când un membru nu își îndeplinește obligația de depunere, la termenul stabilit, a garanției sau încalcă regulile de decontare. În acest caz, Contrapartea ~~Centrala~~ va suspenda serviciile de compensare-decontare și începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform ~~Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală~~ Reglementărilor Contrapărții pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.

Drepturile pot fi restabilite numai după ce ~~membrul afiliat~~ Participantul în cauză își îndeplinește în totalitate obligațiile sau în conformitate cu sancțiunile impuse de către ~~contraparte~~ Contraparte.

(b) Riscul de nelivrare fizică, totală și /sau parțială are loc atunci când Participantul vânzător își pierde accesul la PVT și nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului vânzător. În acest caz, Contrapartea nu va garanta livrarea fizică, dar va menține Notificarea/Notificările în PVT către Participantul cumpărător și va reține garanțiile Participantului Vânzător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nelivrate, iar ~~casa~~ Contrapartea va notifica OTS privind această înlocuire și va compensa Participantul cumpărător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.

(c) Riscul de nepreluare fizică, totală și/sau parțială are loc atunci când Participantul Cumpărător își pierde accesul la PVT și nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului cumpărător. În acest caz, Contrapartea nu va garanta nepreluarea fizică, dar va menține notificarea/notificările în PVT către Participantul vânzător și va reține garanțiile Participantului Cumpărător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate, iar Contrapartea va notifica OTS cu privire la această înlocuire și va compensa Participantul vânzător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții. Participantul nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite.

~~În acest caz, Contrapartea Centrala nu se face garantă pentru nelivrarea fizică, dar reține garanțiile vânzătorului pentru a putea gestiona așa numitul „rise de înlocuire” a gazelor naturale nelivrate, conform Regulamentului~~

~~de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.~~

~~(c) În cazul în care, după realizarea tranzacției, vânzătorul nu își onorează obligația de livrare (total sau parțial), Contrapartea Centrala va iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nelivrate, iar casa de clearing/contrapartea va suporta eventualele diferențe de preț, în conformitate cu prevederile *Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.*~~

~~(d) De asemenea, în cazul în care, după realizarea tranzacției, cumpărătorul nu își onorează obligația de preluare (total sau parțial) a volumului de gaze naturale care a făcut obiectul tranzacției, Contrapartea Centrala va iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate, iar Contrapartea Centrala va suporta eventualele diferențe de preț, în conformitate cu prevederile *Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.*~~

(ed) Eșecul procesului de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate/nelivrate, rezultând în dezechilibre stabilite de către OTS, nu atrage în niciun fel răspunderea ~~contrapărții~~ Contrapărții.

(f) Chiar în situația în care Contrapartea realizează cu succes procesul de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate/nelivrate, Participanții care nu preiau/nu livrează volumele tranzacționate vor fi sancționați conform Reglementărilor Contrapărții

(g) Riscul de notificare în PVT se referă la situația în care Contrapartea nu efectuează, sau efectuează eronat, notificarea/notificările în PVT aferente unei tranzacții către oricare din Participanți. În acest caz, Contrapartea va compensa financiar valoarea dezechilibrului provocat partenerului de tranzacție al Participantului respectiv.

~~(f) Chiar în situația în care Contrapartea Centrala realizează cu succes procesul de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate/nelivrate, Participanții care nu preiau/nu livrează volumele tranzacționate vor fi sancționați conform *Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.*~~

## TARIFE SI COMISIOANE

### Art. 13.

(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 conform grilei de comisioane, aplicat numai ~~participanților~~ Participanților - parte într-o tranzacție;

c) tarife prevăzute de ~~Reglementările Contrapărții~~ Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale. prin intermediul Instrucțiunii specifice.

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

#### Art. 14.

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. 15.

— Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termenul prevăzut de ~~Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale.~~ Regelemntările Contrapărții; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează:

(1)

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

b) ~~(2)~~ Participanțul vizat 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;

— c) ~~(3)~~ BRM formulează, alături de Participanțul vizat partea vizată, și transmite celor interesați, răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării acesteia.

(2) Depunerea unei contestații nu afectează dreptul BRM de a lua, până la soluționare, orice măsuri prevăzute de ~~Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală pentru contracte futures cu activ suport gazele naturale~~ Reglementările Contrapărții.

### PUBLICARE

#### Art. 16.



(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate 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 a prețurilor la care s-a tranzacționat respectivul produs;
- 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-ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței 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 derivate standardizate pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, pe pagina proprie de internet, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, cel puțin următoarele informații:

- a) ziua de tranzacționare;

- b) denumirea produsului;
- c) prețul de decontare al zilei;
- d) ultimul preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;
- e) volumul tranzacționat corespunzător ultimului preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;
- f) variația procentuală (crescătoare/descrescătoare) a prețului zilnic de decontare;
- g) prețul mediu ponderat și volumul total aferent acestuia;
- h) numărul tranzacțiilor înregistrate;

numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție. (2)  
Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe Piața produselor pe termen mediu și lung, de tip Forward, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

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

(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe Piața produselor de tip ((2)futures, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

~~ziua de tranzacționare;  
denumirea produsului;  
pretul de decontare al zilei  
ultimul pret înregistrat la închiderea sesiunii zilnice  
volumul tranzacționat corespunzător ultimului pret înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;  
variația procentuală (crescătoare/descrescătoare) a pretului zilnic de decontare;  
pretul mediu ponderat și volumul total aferent acestuia;  
numărul tranzacțiilor înregistrate;  
numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție.~~

~~(2) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe Piața produselor pe termen mediu și lung, de tip Forward, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:~~

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

**Art. 17.** ~~Operatorul Pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung~~BRM va transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe ~~pieța futures și forward~~ fiecare piață de gaze naturale din fiecare ~~sesiune~~ Sesiune de tranzacționare conform reglementărilor ANRE.

**Art.18.**

(1) BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta ~~procedură~~ Procedură, cu respectarea procesului de consultare publică conform reglementărilor ANRE. Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul acesteia.

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

**ANEXA 1**

la procedură

<b>Tip produs</b> —Contract futures cu livrare fizica	
<b>Activul suport</b>	Gaze naturale in PVT—România
<b>Volum convențional un contract</b>	1 MWh/zi
<b>Marimea contractului</b>	Nr de MWh inclusi in cadrul perioadei de livrare. Exemple:  —pentru un contract an calendaristic 2020 marimea contractului este de 366 MWh  —pentru un contract lunar Decembrie marimea contractului este de 31 MWh
<b>Obiectul contractului</b>	Livrarea/preluarea fizica contra plata, de catre vanzator si cumparator, de gaze naturale in reseaua Transgaz cu livrare/preluare in PVT
<b>Perioade de livrare</b>	Luna calendaristica  Trimestrul calendaristic  Semestrul calendaristic  Anul calendaristic  Sezonul gazier rece: 1 Octombrie ( $An N$ )—1 Aprilie ( $An N+1$ )  Sezonul gazier cald: 1 Aprilie ( $An N$ )—1 Octombrie ( $An N$ )  Anul gazier: 1 Octombrie ( $An N$ )—1 Octombrie ( $An N+1$ )
<b>Ziua de livrare</b>	Ziua gaziera incepe la ora 6:00 a zilei curente si se termina la ora 6:00 a zilei calendaristice urmatoare
<b>Numar minim de perioade de livrare disponibile simultan la tranzactionare</b>	A se stabili prin procedura pietei de catre BRM
<b>Prima zi de tranzactionare</b>	A se stabili prin procedura pietei de catre BRM
<b>Ultima zi de tranzactionare</b>	Ultima zi de tranzactionare a unui contract, denumita este:  Pentru contractele lunare este T 2 zile lucratoare anterior primei zile din perioada de livrare (unde ziua T este prima zi de livrare). Pentru restul contractelor este T 3 zile lucratoare anterior primei zile din perioada de livrare

<b>Cascadare</b>	Mecanism specific contrapartii prin care fiecare pozitie deschisa la scadenta pe un contract mai mare de o luna se inlocuieste prin pozitii egale repartizate pe perioade mai scurte conform reglementarilor contrapartii.
<b>Pozitie/Pozitie deschisa</b>	<p>Pozitia este modalitatea de evidentiere in sistemul contrapartii BRM a obligatiilor si drepturilor rezultate din activitatea de tranzactionare.</p> <p><del>O pozitie de cumparare este aferenta unui contract futures cumparat. O pozitie de vanzare este aferenta unui contract futures vandut.</del></p> <p>O pozitie de vanzare compenseaza o pozitie de cumparare si viceversa din punct de vedere al compensarii centralizate conform reglementarilor contrapartii.</p> <p>Pozitia deschisa reprezinta numarul de pozitii de un sens (fie vanzare, fie cumparare) ce nu sunt compensate prin pozitii de sens opus conform reglementarilor contrapartii.</p>
<b>Mod de decontare zilnic</b>  - <b>marcarea la piata a pierderii potientiale si a profitului potential</b>	Zilnic se face marcarea la piata si se inregistreaza diferentele (profit/pierdere) intre pretul zilnic de decontare si pretul tranzactiei din ziua curenta sau intre pretul zilnic de decontare si pretul zilnic de decontare din ziua anterioara pentru pozitiiile provenite din ziua anterioara. Pierderea si profitul se marcheaza zilnic la nivelul unui participant si gestiunea se opereaza in fonduri banesti conform reglementarilor contrapartii.
<b>Pret zilnic de decontare</b>	Pretul calculat de catre BRM conform Instructiunii specifice din cadrul <b>Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului pentru contracte Futures cu activ suport gazele naturale</b>
<b>Pretul final de decontare</b>	Pretul calculat si publicat de catre BRM conform Instructiunii specifice din cadrul <b>Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului pentru contracte Futures cu activ suport gazele naturale</b>
<b>Mod de decontare finala</b>  -decontarea fizica  -plata/incasarea	<p><del>Vanzatorul este obligat sa livreze si Cumparatorul este obligat preia cantitatea de gaze naturale convenita prin tranzactia/tranzactiile incheiate cu contracte futures.</del></p> <p><del>Plata este efectuata de cumparator catre BRM in calitate de contraparte, cumparatorul fiind obligat sa plateasca contravaloarea gazelor naturale aferente pozitiiilor deschise de cumparare detinute la scadenta unui contract lunar la Pretul Final de Decontare.</del></p> <p><del>Vanzatorul incaseaza de la BRM in calitate de contraparte centrala, acesta incasand contravaloarea gazelor naturale aferente pozitiiilor deschise de</del></p>

	<del>vanzare detinute la scadenta unui contract lunar la Pretul Final de Decontare.</del>
--	---

**A. Codificare contracte futures in platforma de tranzactionare:**

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. Futures Month	<b>MXX_AAAA</b>
2. Futures Quarter	<b>QX_AAAA</b>
3. Futures Warm Season	<b>WS_AAAA</b>
4. Futures Cold Season	<b>CS_AAAA</b>
5. Futures Calendar Year Season	<b>CAL_AAAA</b>

**Nota:**

- „XX” reprezinta numarul lunii in care se desfasoara livrarea din an cu valori de la 1 la 12
- „X” reprezinta numarul trimestrului in care se desfasoara livrarea din an cu valori de la 1 la 4 in cazul contractelor de tip trimestru
- „AAAA” reprezinta anul in care incepe livrarea

**B. Codificare contracte forward in platforma de tranzactionare**

**DENUMIRE PRODUS**

**CODIFICARE**

1. WEEK / BRM GAS PHFW

Gas Forward CCP W ss-aaaa (ss de la 01 la 53)

2. MONTH / BRM GAS PHFM

Gas Forward CCP M luna-aaaa (numele lunii respective)

3. QUARTER / BRM GAS PHFQ

Gas Forward CCP Q Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)

4. FIRST SEMESTER / BRM GAS PHFS1

Gas Forward CCP GS S1-aaaa

5. SECOND SEMESTER / BRM GAS PHFS

Gas Forward CCP GS S2-aaaa

6. COLD SEASON/ BRM GAS PHFCS

Gas Forward CCP GN CS – aaaa

7. WARM SEASON/ BRM GAS PHFWS

Gas Forward CCP GN WS – aaaa

8. GAS YEAR / BRM GAS PHFGY

Gas Forward CCP GY-aaaa

9. CALENDAR YEAR /BRM GAS PHFY

Gas Forward CCP Y – aaaa



**ANEXA 2 la procedură**

**Acord-cadru cu Contrapartea**

.....

.....