



AVIZ nr. 72 din 19.12.2018

Având în vedere:

- prevederile art. 3 din Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018;
- prevederile art. 15 și 21 din Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele produselor standardizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM – S.A., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 222/2018;
- solicitarea Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale ”OPCOM” S.A. de avizare a *„Procedurii privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC”* transmisă cu adresa nr. 50.084/12.10.2018, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sub nr. 77.531/12.10.2018;
- referatul de avizare întocmit de Direcția Generală Piață Energie și Prețuri,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul

AVIZ

Art. 1. (1) Se avizează *„Procedura privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC”*, prevăzută în anexa la prezentul aviz.

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

Art. 2. Prezentul aviz se comunică Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale ”OPCOM” S.A. și produce efecte începând cu data de 1 ianuarie 2019.

Art. 3. Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale ”OPCOM” S.A. publică pe pagina proprie de internet *„Procedura privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC”*, în termen de maximum 24 de ore de la primirea prezentului aviz.

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



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 1/30

Rev. 1

PROCEDURĂ PRIVIND TRANZACȚIONAREA
PE PIAȚA CENTRALIZATĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE GAZE NATURALE
MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE de tip OTC (PCGN-OTC)

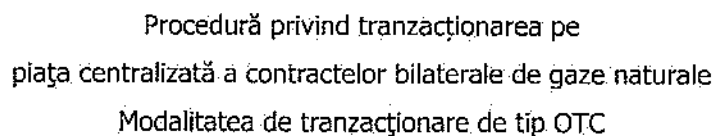
Întocmit: OPCOM SA

– Ianuarie 2019 –



CUPRINS

1.	SCOP	4
2.	DOMENIUL DE APLICARE	4
3.	ACRONIME	4
4.	DEFINIȚII	5
5.	DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	7
6.	CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI	7
7.	ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINȚELOR DE TRANZACȚIONARE	11
8.	PUBLICAREA INFORMAȚIILOR	17
9.	LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCGN-OTC	18
10.	ALTE PREVEDERI	19
Anexa 1 DIAGRAMA PROCESULUI DE FUNCȚIONARE A PIEȚEI CENTRALIZATE A CONTRACTELOR BILATERALE DE GAZE NATURALE - MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE DE TIP OTC		20
Anexa 2 PRODUSE TRANZACȚIONATE		22
Anexa 3 PROGRAMUL ZILNIC DE TRANZACȚIONARE		24
Anexa 4 CALENDAR DE TRANZACȚIONARE		24
Anexa 5 OFERTA		24
Anexa 6 FORMULAR DE CONFIRMARE A TRANZACȚIILOR		24



Pag. 3/30

Rev. 1

Documentul revizuit:

[illegible]



1. SCOP

1.1. Procedura privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - Modalitatea de tranzacționare de tip OTC (PCGN-OTC), denumită în cele ce urmează Procedura PCGN-OTC are drept scop:

- Enunțarea principiilor de funcționare a pieței;
- Precizarea condițiilor referitoare la participarea la sesiunile de tranzacționare;
- Precizarea condițiilor referitoare la organizarea sesiunilor de tranzacționare pe PCGN-OTC;
- Precizarea detaliilor referitoare la publicarea informațiilor.

1.2. Principiile care stau la baza tranzacționării gazelor naturale, în condițiile prezentei Proceduri, sunt următoarele:

- a) accesul nediscriminatoriu la sesiunile de tranzacționare pentru toți agenții economici ce dețin calitatea de participant la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.;
- b) folosirea mecanismelor concurențiale pentru încheierea tranzacțiilor care fac obiectul prezentei Proceduri;
- c) transparența – prin publicarea electronică în timp real în platforma de tranzacționare a produselor disponibile spre tranzacționare cu prețurile de ofertare și de tranzacționare aferente, precum și publicarea rapoartelor agregate referitoare la prețurile, volumele și produsele tranzacționate;
- d) nediscriminare și obiectivitate - prin aplicarea în mod nediscriminatoriu a criteriilor pentru corelarea ofertelor, întocmai cum acestea sunt precizate prin prezenta procedură, astfel încât participanților la sesiunile de tranzacționare să li se acorde șanse egale de încheiere a tranzacțiilor.

2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura PCGN-OTC se aplică pentru tranzacționarea gazelor naturale prin modalitatea PCGN-OTC de către OPCOM S.A., în calitate de Operator al piețelor centralizate de gaze naturale și de către participanții la piață.

3. ACRONIME

Acronimele utilizate în cadrul Procedurii PCGN-OTC au următoarele semnificații:

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;

OPCOM S.A. – Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.;



PCGN-OTC – Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC.

4. DEFINIȚII

În înțelesul prezentei proceduri, termenii, expresiile și abrevierile folosite sunt definite conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Codului civil, precum și altor acte normative specifice sectorului gazelor naturale, în vigoare. Suplimentar se definesc următorii termeni:

- 4.1. An calendaristic** – an care începe în prima zi a unui an calendaristic, la ora 07:00, ora locală a României, și se termină la ora 07:00, ora locală a României, în prima zi a următorului an calendaristic;
- 4.2. An gazier** – an care începe în data de 1 octombrie, ora 07:00, ora locală a României, a unui an calendaristic și se finalizează la data de 1 octombrie, ora 07:00, ora locală a României, a anului calendaristic următor;
- 4.3. Cel mai bun preț** - cel mai mic preț de vânzare pentru un ordin de cumpărare și cel mai mare preț de cumpărare pentru un ordin de vânzare;
- 4.4. Contract standard EFET/Contract preagreat de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN - OTC**– contract negociat direct între participanți, bilateral agreat înainte de participarea la sesiunea de tranzacționare. În cadrul contractului sunt stabiliți toți termenii contractuali cu excepția: prețului, cantității, perioadei de livrare;
- 4.5. Contravaloare licență suplimentară de conectare pe platforma de tranzacționare a PCGN-OTC [lei/licență suplimentară/an]** – cost suportat individual de participantul la piață care a solicitat accesul pe platforma de tranzacționare utilizată pentru încheierea tranzacțiilor prin modalitatea PCGN-OTC pentru fiecare utilizator propriu suplimentar, în funcție de tipul licenței pentru conectarea la platforma de tranzacționare pentru care participantul la piață optează, stabilit pe baza costurilor distincte induse OPCOM SA pentru achiziția licenței/licențelor suplimentare, în conformitate cu contractul de servicii încheiat de OPCOM SA cu furnizorul platformei de tranzacționare;
- 4.6. Luna gazieră** – lună care începe în prima zi a unei luni calendaristice, la ora 07:00, ora locală a României, și se termină la ora 07:00, ora locală a României, în prima zi a următoarei luni calendaristice;
- 4.7. Marjă** - diferența între prețul la care se oferă spre vânzare un produs și prețul la care se cumpără produsul respectiv;
- 4.8. Negociere continuă** – modalitate de negociere în care atât vânzătorul, cât și cumpărătorul își pot actualiza ofertele în timp real;



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 6/30

Rev. 1

- 4.9. Participant la piață** – Participant la produselor standardizate pe termen mediu și lung care îndeplinește condițiile de participare la ședințele de tranzacționare organizate pe PCGN-OTC;
- 4.10. Piața centralizată a contractelor bilaterale de gazele naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN- OTC (over the counter)** – cadrul organizat de tranzacționare anonimă pe baza căreia un participant la PCGN-OTC încheie bilateral contracte cu participanții la piață înscriși în lista albă de eligibilitate în urma atribuirii prin negociere continuă, desfășurată cu respectarea termenelor și condițiilor stabilite prin procedurile specifice în vigoare, avizate de ANRE;
- 4.11. Preț de închidere** – prețul stabilit în timpul sesiunii de tranzacționare, ca urmare a corelării, în timp real, a cererii cu oferta, acceptat ferm de către părțile ce au încheiat tranzacția. Dacă prețul de cumpărare este mai mare decât cel de vânzare atunci prețul de închidere este prețul aferent ofertei de inițiere a tranzacției. Acest preț nu include TVA sau alte taxe, tarife, accize și impozite similare pe care cumpărătorul le va plăti sau alte plăți care ar cădea în sarcina cumpărătorului, în condițiile și cuantumul prevăzute de legislația în vigoare la momentul livrării și/sau prevăzute în Contractul standard EFET/Contractul preagreat de vânzare-cumpărare;
- 4.12. Prețul indicativ de referință** – reprezintă prețul publicat de OPCOM SA pe website-ul său și în platforma de tranzacționare pe baza propunerilor participanților la piață, transmise prin mesaj e-mail pe adresa administratorului platformei de tranzacționare (otcgn@opcom.ro), până la ora 16:30 a zilei lucrătoare anterioare zilei de tranzacționare sau a rezultatelor înregistrate în platforma de tranzacționare;
- 4.13. Produs de tranzacționare** – produs definit în platforma de tranzacționare caracteristic unei perioade de livrare a gazelor naturale;
- 4.14. Semestru gazier** – semestrul care începe în prima zi a unui semestru calendaristic, la ora 07:00, ora locală a României, și se termină la ora 07:00, ora locală a României, în prima zi a următorului semestru calendaristic;
- 4.15. Săptămână gazieră** – săptămâna care începe în ziua de luni, la ora 07:00, ora locală a României, și se termină la ora 07:00, ora locală a României, a următoarei zile de luni;
- 4.16. Tranzacționare în timp real** – modalitatea de tranzacționare a produselor prin accesare la „click”;
- 4.17. Tranzacționare prin corelare** – modalitate de tranzacționare a produselor prin corelare realizată de platforma de tranzacționare;
- 4.18. Trimestru gazier** – trimestrul care începe în prima zi a unui trimestru calendaristic, la ora 07:00, ora locală a României, și se termină la ora 07:00, ora locală a României, în prima zi a următorului trimestru calendaristic;
- 4.19. Utilizator suplimentar** – cont suplimentar configurat de OPCOM SA, pentru un participant la piață pentru utilizarea platformei de tranzacționare aferente PCGN-OTC, în urma primirii unei solicitări scrise prin care reprezentantul legal sau împuternicitul acestuia își asumă achitarea contravalorii licenței suplimentare de conectare pe platforma de tranzacționare;



- 4.20. Zi de tranzacționare** – orice zi lucrătoare în care sunt organizate sesiuni de tranzacționare în intervalul orar 11:00 – 14:00;
- 4.21. Zi lucrătoare** – zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală în România și/sau zi liberă.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1.** Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.2.** Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale;
- 5.3.** Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA;
- 5.4.** Procedura privind înregistrarea participanților la piețele produselor standardizate de gaze naturale administrate de OPCOM SA avizată de ANRE.

6. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI

6.1. CONTRACTUL STANDARD EFET/ CONTRACTUL PREAGREAT DE VÂNZARE-CUMPĂRARE DE GAZE NATURALE ȘI LISTELE DE ELIGIBILITATE

- 6.1.1.** Contractele standard EFET/ Contractele de vânzare - cumpărare a gazelor naturale preagreate de către părți reprezintă o condiție de participare pe platforma de tranzacționare. Ulterior încheierii unei tranzacții participanții au obligația subscrierii tranzacției contractului standard EFET/contractului cadru preagreat conform datelor comunicate de OPCOM SA prin Formularul de încheiere a tranzacțiilor.
- 6.1.2.** Pentru a participa pe PCGN-OTC fiecare participant la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale își va stabili propria listă albă de eligibilitate prin includerea acelor participanți înscriși în lista participanților la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale publicată pe pagina web a OPCOM SA, cu care respectivul participant a semnat un contract standard EFET sau a preagreat un contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale.
- 6.1.3.** Participanții vor transmite propriile liste de eligibilitate stabilite în baza contractelor standard EFET/ contractelor preagreate la OPCOM SA. Listele de eligibilitate trebuie să includă minimum 8 participanți și sunt definite pe direcție de tranzacționare (vânzare/cumpărare) și produs. Listele de eligibilitate sunt configurate de administratorul platformei de tranzacționare prin parametrii DA/NU (YES/NO) care confirmă calificarea celorlalți participanți la piață ca fiind eligibili sau nu pentru a



Încheia tranzacții în baza criteriilor stabilite de participantul la piață care notifică lista albă proprie de eligibilitate.

6.1.4. Participanții la piață pot solicita actualizarea propriei liste de eligibilitate ori de câte ori este necesar.

6.1.5. Notificările telefonice pot fi transmise numai de către persoanele nominalizate de reprezentanții legali ai participantului la piață ca și utilizatori pe platforma de tranzacționare și de la numerele de telefon notificate anterior prin adresă semnată de către reprezentantul legal al participantului la piață ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii platformei de tranzacționare. Aparatele telefonice utilizate în acest sens de către participanții la piață trebuie să fie configurate astfel încât numărul de telefon (identitatea liniei) să fie dezvăluit în momentul în care se efectuează apelul (Calling Line Identification Presentation).

6.1.6. OPCOM SA va actualiza noua listă după cum urmează:

- a) pentru a fi aplicabilă în ziua lucrătoare imediat următoare, în cazul primirii notificării doar prin e-mail și/sau fax;
- b) pentru a fi aplicabilă în maximum 15 minute de la primirea apelului, în cazul solicitării telefonice în timpul sesiunii de tranzacționare, după primirea notificării și prin e-mail.

6.1.7. Lista albă de eligibilitate/lista actualizată va fi transmisă la OPCOM SA de la adresele de e-mail comunicate de fiecare participant ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii platformei de tranzacționare.

6.2. OFERTELE DE GAZE NATURALE

6.2.1. Ofertele de gaze naturale pentru care OPCOM SA definește produse specifice în cadrul platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici:

a) *Profilul livrărilor:*

Livrare în bandă (07:00 – 07:00 – zi gazieră);

b) *Perioada de livrare a gazelor naturale poate fi:*

- i. 1 an calendaristic
- ii. 1 an gazier
- iii. 1 semestru gazier
- iv. 1 trimestru gazier
- v. 1 lună gazieră

vi. 1 săptămână gazieră

vii. 1 weekend

c) *Cantitatea de gaze naturale ofertată*, (Q_{of}) este valoarea propusă prin ordinul completat în platforma de tranzacționare a PCGN-OTC, care reprezintă cantitatea de gaze naturale exprimată în MWh/h.

d) *Cantitatea de gaze naturale tranzacționată* (Q_{tranz}) dată de formula:

$$Q_{tranz} = Q_{ofc} \times H,$$

Unde: Q_{ofc} = cantitatea corelată din cantitatea ofertată pentru fiecare oră a perioadei de livrare aferentă produsului standard pentru care este introdusă oferta (MWh/h). Q_{ofc} poate fi mai mică sau cel mult egală cu Q_{of} ;

H = numărul de ore aferente perioadei de livrare a produsului pentru care a fost introdusă oferta.

e) *Prețul* la care este ofertată cantitatea de gaze naturale tranzacționată printr-un contract, exprimat în lei/MWh, reprezintă prețul gazelor naturale propus de participantul la sesiunea de tranzacționare, exclusiv TVA sau alte taxe, tarife, accize și impozite similare pe care cumpărătorul le va plăti sau alte plăți care ar cădea în sarcina cumpărătorului, în condițiile și cuantumul prevăzute de legislația în vigoare la momentul livrării și/sau prevăzute în Contractul preagreat de vânzare-cumpărare.

f) *Data începerii livrării* conform perioadei de livrare specifice produsului standard pentru care a fost introdusă oferta.

6.2.2. Valoarea ofertei va putea fi estimată utilizându-se formula:

$$Val_{of} = Q_{tranz} \times P_{of}$$

Unde:

Val_{of} = Valoarea ofertei (Lei);

Q_{tranz} = Cantitatea de gaze naturale tranzacționată (MWh);

P_{of} = Prețul ofertat (Lei/MWh).

6.2.3. Produsele specifice definite în platforma de tranzacționare de către OPCOM SA, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de gaze naturale, sunt de tipul celor prevăzute în Anexa 2.



6.3. MODUL DE OFERTARE

- 6.3.1.** Participanții propun pe platforma de tranzacționare a PCGN-OTC, ofertele de vânzare sau/și cumpărare, definite luând în considerare caracteristicile ofertelor precizate la art. 6.2 în prezenta Procedură.
- 6.3.2.** Pentru introducerea ofertelor în platforma de tranzacționare, participanții la piață vor selecta:
- a)** produsul definit în sistemul platformei de tranzacționare pentru care participantul la piață dorește introducerea ofertei;
 - b)** sensul ofertei: Vânzare / Cumpărare;
 - c)** cantitatea oferită printr-un contract, exprimată în MWh/h;
 - d)** prețul ofertei exprimat în Lei/MWh.
- 6.3.3.** Orice ofertă, introdusă de către un participant la piață în sistemul utilizat de platforma de tranzacționare a PCGN-OTC presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractelor standard EFET/contractelor de vânzare/cumpărare a gazelor naturale preagreate cu posibili parteneri din lista albă de eligibilitate notificată OPCOM SA și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul ofertate.

6.4. VIZUALIZAREA OFERTELOR

- 6.4.1.** Fiecare ofertă activă în piață poate fi vizualizată de toți participanții. Ofertele sunt vizualizate în platforma de tranzacționare, în ecranele fiecărui participant la piață, în culori diferite în funcție de lista albă de eligibilitate a respectivului participant după cum urmează:
- a)** Ofertele participanților eligibili aflați în lista albă de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roșu (indicând astfel posibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat);
 - b)** Ofertele participanților care nu se află în lista albă de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roz (indicând astfel imposibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat, singura posibilitate de tranzacționare a acestor oferte fiind inițierea procedurii de intermediere).
- 6.4.2.** Ofertele unui participant vor putea fi vizualizate de toți utilizatorii aceluiași participant într-un mod distinct (culoarea de fond: verde, caractere: roz), comparativ cu ofertele celorlalți participanți din piață, pentru a se observa ușor ofertele active ale participantului și totodată a se înlătura posibilitatea introducerii de ordine față de oferte formulate de utilizatori din cadrul aceleiași companii.
- 6.4.3.** Între utilizatorii aceluiași participant se va putea observa numele utilizatorului care a introdus oferta pe platforma de tranzacționare prin consultarea Registrului de ordine.



6.5. TARIFE ȘI LICENȚE SUPLIMENTARE

- 6.5.1.** În calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale, pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM SA percepe Tariful de tranzacționare. Valoarea tarifului, este exprimată în Lei/MWh și este publicată pe pagina web a OPCOM SA.
- 6.5.2.** În calitate de operator al piețelor produselor standardizate de gaze naturale, OPCOM SA facturează lunar, pe baza costurilor notificate de către furnizorul serviciilor aferente platformei de tranzacționare cu privire la licențele utilizate, contravaloarea licenței suplimentare de conectare pe platforma de tranzacționare utilizată pentru încheierea tranzacțiilor prin modalitatea PCGN-OTC [lei/licență suplimentară/an] pentru fiecare utilizator propriu suplimentar solicitat de un participant la piață utilizat în cursul perioadei facturate, în luna următoare lunii pentru care se emite factura, în termen de 3 (trei) zile lucrătoare după primirea facturii emisă de către furnizorul platformei de tranzacționare.

7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINȚELOR DE TRANZACȚIONARE

7.1. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE

- 7.1.1.** OPCOM SA organizează în fiecare zi de tranzacționare sesiuni de tranzacționare pe PCGN-OTC.
- 7.1.2.** În cadrul unei sesiuni de tranzacționare participanții la piață introduc ofertele proprii de vânzare/cumpărare conform programului zilnic de tranzacționare (Anexa 3) și calendarului de tranzacționare publicat de OPCOM SA (Anexa 4).
- 7.1.3.** Identitatea participanților la sesiunea de tranzacționare este anonimă din punctul de vedere al ecranelor de ofertare.
- 7.1.4.** Platforma de tranzacționare a PCGN-OTC afișează în ecranul participantului la piață, numai în registrul de tranzacții, informația privind contrapartea eligibilă cu care participantul la piață a încheiat tranzacția.
- 7.1.5.** Programul zilnic de desfășurare a sesiunilor de tranzacționare este în zilele lucrătoare între orele 11:00 -14:00 și este publicat pe pagina web a OPCOM SA, în meniul destinat PCGN-OTC, conform Anexei 3 la prezenta Procedură.

7.2. DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

- 7.2.1.** În etapa de tranzacționare, participanții la piață introduc de la calculatorul propriu, utilizând meniul de introducere oferte al platformei de tranzacționare, cantitatea și prețul solicitat al produsului dorit.
- 7.2.2.** Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, participanții pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele de vânzare/cumpărare precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață.

- 7.2.3.** În cazul în care, pe parcursul sesiunii de tranzacționare un participant la piață notifică telefonic administratorul platformei de tranzacționare asupra modificării listei sale de eligibilitate, participantul la piață poate decide suspendarea ofertelor proprii, pentru piața în cadrul căreia a fost modificată lista, luând în considerare faptul că termenul de actualizare de către administratorul platformei de tranzacționare a listei de eligibilitate este de maximum 15 minute de la primirea apelului.
- 7.2.4.** Tranzacționarea se realizează prin două modalități:
- a) tranzacționare în timp real - prin selectarea (accesare la „click”) și acceptarea ofertei eligibile de vânzare / cumpărare în platforma de tranzacționare. Ofertele neeligibile nu vor putea fi tranzacționate prin această metodă;
 - b) tranzacționare prin corelare - prin corelare automată cu sau fără inițierea procedurii de intermediere.
- 7.2.5.** În cazul în care un participant la piață se află în imposibilitate de a accesa platforma de tranzacționare, acesta poate solicita administratorilor platformei introducerea sau anularea de oferte în numele său utilizând una dintre soluțiile de comunicare precizate în art. 9, utilizând formularul de transmitere a ofertei precizat în Anexa 5 la prezenta Procedură.
- 7.2.6.** Toate ofertele vor fi ordonate în funcție de preț, respectiv în ordine descrescătoare dacă ofertele introduse sunt de cumpărare și în ordine crescătoare dacă ofertele introduse sunt de vânzare. În cazul introducerii mai multor oferte cu același preț, ordonarea acestora se face în funcție de marca de timp.
- 7.2.7.** Orice modificare adusă unei oferte presupune anularea automată de către platforma de tranzacționare a datelor ofertei inițiale, care a fost modificată, și actualizarea automată a datelor din platforma de tranzacționare pentru o nouă ofertă cu marca de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare poate avea consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței din punct de vedere al mărcii sale de timp.
- 7.2.8.** Ofertele care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic, cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate prin proces automat derulat de platforma de tranzacționare, în timp real.
- 7.2.9.** Procesul de corelare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:
- a) În procesul de corelare platforma de tranzacționare a PCGN-OTC respectă regulile de ordonare funcție de:
 - 1) preț;
 - 2) marca de timp;

- b) Ofertele de cumpărare se vor corela în ordinea descrescătoare a prețului oferat respectiv, prima ofertă de cumpărare corelată va fi oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare;
- c) Ofertele de vânzare se vor corela în ordine crescătoare a prețului oferat respectiv, prima ofertă de vânzare corelată va fi oferta de vânzare cu prețul cel mai mic;
- d) Dacă sunt mai multe oferte la prețul cel mai bun, atunci corelarea se face în funcție de timp, începând de la cea mai puțin recentă ofertă până la cea mai recentă ofertă.

Procesul de corelare se va încheia în momentul în care toată cantitatea aferentă ofertelor compatibile a fost tranzacționată.

- 7.2.10.** În cazul în care un participant la piață constată că, urmare a unei erori de completare a formularului de introducere a ofertei, s-a încheiat tranzacție, notifică administratorul platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate.
- 7.2.11.** Depășirea limitei de creditare stabilite pentru tranzacțiile încheiate cu o anumită contraparte nu constituie motiv de anulare a unei tranzacții realizate între momentul notificării de către un participant a modificării listei de eligibilitate și actualizarea acesteia în platforma de tranzacționare a PCGN-OTC;
- 7.2.12.** În cazul în care ambii parteneri solicită de comun acord anularea unei tranzacții pe PCGN-OTC, această solicitare se formulează telefonic și se confirmă prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului platformei de tranzacționare (otcgn@opcom.ro) în termen de maximum 10 minute de la momentul realizării tranzacției, iar administratorul platformei de tranzacționare a PCGN-OTC va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț).
- 7.2.13.** Singurul motiv acceptat pentru anularea unilaterală a unei tranzacții este introducerea cu erori materiale de către OPCOM SA a ordinului care a dus la încheierea unei tranzacții.
- 7.2.14.** În cazul în care pentru un produs pe PCGN-OTC sunt introduse oferte ce pot intra în corelare:
- a) acestea sunt corelate automat, dacă ofertele sunt introduse de parteneri eligibili, și se încheie tranzacții asumate de către participanții eligibili ale căror oferte au fost corelate;
 - b) acestea vor fi automat rezervate de către platformă iar administratorul platformei de tranzacționare va desfășura activitățile prevăzute în prezenta procedură pentru modul intermediere de încheiere a tranzacțiilor, dacă ofertele sunt introduse de participanții la piață alții decât partenerii eligibili.

7.3 ÎNCHEIEREA TRANZACȚIILOR ÎN MODUL INTERMEDIERE



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 14/30

Rev. 1

- 7.3.1.** Ofertele ce fac obiectul unei proceduri de intermediere vor fi suspendate din piață automat de către platforma de tranzacționare.
- 7.3.2.** Pentru derularea unei proceduri de intermediere administratorul platformei de tranzacționare identifică un al treilea participant la piață care să accepte intermedierea tranzacției între doi parteneri aflați în lista sa albă de eligibilitate dar care nu sunt eligibili reciproc și sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod direct, conform listelor de eligibilitate.
- 7.3.3.** Prin inițierea procedurii de intermediere, participantul își exprimă acordul pentru ca OPCOM SA să divulge participanților din lista albă de eligibilitate pentru intermediere, numele vânzătorului și al cumpărătorului.
- 7.3.4.** Administratorul platformei de tranzacționare transmite, prin mesaj adresat prin platforma de tranzacționare tuturor participanților la piață identificați conform art.7.3.2, propunerea de tranzacționare în modul intermediere precizând părțile contractante și poziția acestora.
- 7.3.5.** Răspunsul privind acceptarea sau respingerea intermedierei unor tranzacții pe PCGN-OTC se formulează prin mesaj transmis prin intermediul platformei de tranzacționare sau prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului platformei de tranzacționare (otcgn@opcom.ro), în termen de maximum 10 minute de la formularea propunerii prin mesajul transmis de OPCOM SA.
- 7.3.6.** Pentru stabilirea participantului care va încheia tranzacțiile în modul intermediere, OPCOM SA selectează participantul care a transmis primul mesajul de acceptare a intermedierei. În cazul în care doi participanți au transmis mesajul în același timp, unul prin intermediul platformei de tranzacționare și unul prin e-mail va prevala mesajul transmis prin intermediul platformei de tranzacționare.
- 7.3.7.** Intermedierea tranzacției poate fi făcută cu marjă zero sau cu marjă diferită de zero, respectiv la prețurile propuse de către participanții la piață pentru care se realizează intermedierea.
- 7.3.8.** În situația în care se găsește participantul care acceptă intermedierea tranzacției, OPCOM SA creează două Rapoarte de tranzacționare (Trade Report) cu detaliile celor două tranzacții care rezultă din procedura de intermediere, respectiv una având prețul propus de către cumpărător, situație în care participantul care acceptă intermedierea este vânzător și una având prețul propus de către vânzător, situație în care participantul care acceptă intermedierea este cumpărător.
- 7.3.9.** Rapoartele de tranzacționare trebuie să fie confirmate de către cei trei participanți la piață în maximum 10 minute pentru încheierea tranzacțiilor.
- 7.3.10.** Procedura de intermediere poate fi oprită la solicitarea vânzătorului/ cumpărătorului, formulată telefonic și confirmată prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului platformei de tranzacționare (otcgn@opcom.ro).



7.3.11. În situația în care nu se găsește nici un participant care să accepte intermedierea tranzacției, participantul are opțiunea reactivării ofertei pentru care s-a încercat realizarea procedurii de intermediere.

7.4. ÎNCHEIEREA PERIOADEI DE OFERTARE

7.4.1. Exclusiv pentru soluționarea / corectarea tranzacțiilor eronate executate foarte aproape de sfârșitul sesiunii zilnice de tranzacționare, înainte de închiderea sesiunii de tranzacționare, este stabilită etapa de pre-închidere având durata de 15 minute, pe parcursul căreia nu mai pot fi introduse, modificate, suspendate / activate sau anulate oferte. În acest interval, cu acordul părților implicate în eventualele tranzacții eronate, se vor corecta sau anula tranzacțiile în cauză, în vederea transmiterii unor semnale de preț corecte și coerente.

7.5 PERSOANE AUTORIZATE

7.5.1. Participantul la piață va desemna și va comunica OPCOM SA numele și datele de contact ale reprezentanților săi având drept de a introduce, modifica și anula conținutul ofertelor în numele participantului la piață pe care îl reprezintă și de a lua hotărâri în numele acestuia privitor la participarea la sesiunile de tranzacționare.

7.5.2. Participantul la piață se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii platformei de tranzacționare a cel puțin unuia dintre reprezentanții desemnați, pe parcursul sesiunilor de tranzacționare pentru care aceștia s-au conectat în vederea participării la sesiunea de tranzacționare.

7.5.3. Notificările telefonice pot fi transmise numai de către persoanele nominalizate de reprezentanții legali ai participantului la piață ca și utilizatori ai platformei de tranzacționare și de la numerele de telefon notificate anterior prin adresă semnată de către reprezentantul legal al participantului la piață ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii platformei de tranzacționare. Aparatele telefonice utilizate în acest sens de către participanții la piață trebuie să fie configurate astfel încât numărul de telefon (Identitatea liniei) să fie dezvăluit în momentul în care se efectuează apelul (Calling Line Identification Presentation). Orice apel fără Identitate sau efectuat de o persoană care nu a fost nominalizată de participant în acest sens, va fi respins de către administratorul platformei de tranzacționare.

7.6. ÎNCHEIEREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

7.6.1. La închiderea zilei de tranzacționare OPCOM SA, în calitate de operator al pietelor produselor standardizate de gaze naturale, transmite prin fax participanților la piață Formularul de încheiere a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. În cazul în care Formularul de încheiere a tranzacțiilor nu este primit prin fax de către participant, la solicitarea unui reprezentant legal, a unui împuternicit al acestuia sau a unei persoane nominalizate de reprezentantul legal al participantului la piață ca și

utilizator al platformei de tranzacționare, OPCOM SA va transmite Formularul de încheiere a tranzacțiilor la adresa de e-mail comunicată de participantul la piață ca fiind cea utilizată pentru menținerea legăturii cu administratorii platformei de tranzacționare sau poate fi pus la dispoziție în format tipărit la sediul OPCOM SA.

7.6.2. Formularul de încheiere a tranzacțiilor va conține informații referitoare la produsul, cantitatea de gaze naturale tranzacționată, prețul de închidere și părțile contractante, conform Anexei 6 la prezenta Procedură.

7.6.3. După încheierea zilei de tranzacționare, dar nu mai târziu de ora 18:00 a zilei în care aceasta a fost organizată, OPCOM SA va publica pe pagina sa de web (www.opcom.ro) în secțiunea dedicată modalității de tranzacționare PCGN-OTC rezultatele zilei de tranzacționare, distinct pentru fiecare produs supus tranzacționării, respectiv:

- a) volumul tranzacționat și numărul de tranzacții încheiate;
- b) prețul minim de tranzacționare;
- c) prețul maxim de tranzacționare;
- d) prețul mediu de tranzacționare, calculat ca medie ponderată;
- e) prețul mediu actualizat, 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;
- g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare;
- h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare;
- i) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.

7.6.4. Până la ora 16:00 a fiecărei zile de tranzacționare participanții la PCGN-OTC transmit prin mesaj e-mail pe adresa administratorului platformei de tranzacționare (otcgn@opcom.ro) propunerile privind prețul indicativ de referință pentru fiecare produs tranzacționat pe PCGN-OTC.

7.6.5. Pe baza propunerilor transmise de participanții la piață, OPCOM SA calculează și publică pe pagina sa de web prețul indicativ de referință pentru fiecare instrument.

7.6.6. În cazul în care pentru un produs tranzacționat nu a fost primită nici o propunere privind prețul indicativ de referință, OPCOM SA va stabili acest preț astfel:

- a) prețul ultimei tranzacții, în cazul în care pentru respectivul produs au fost încheiate tranzacții;
- b) prețul mediu ponderat calculat pe baza ordinei care au propus cel mai mare preț de cumpărare și respectiv cel mai mic preț de vânzare, existente în



platforma de tranzacționare la încheierea ultimei sesiuni de tranzacționare, în cazul în care nu au existat tranzacții;

- c) zero (0), în cazul în care nu a fost înregistrată nicio tranzacție și nu se regăsesc în platforma de tranzacționare nicio pereche de ordine de vânzare și de cumpărare până la data respectivă.

7.6.7. În cazul în care un participant la piață intenționează să introducă ordine în următoarea zi de tranzacționare, are obligația să transmită propuneri actualizate privind prețul indicativ de referință pentru instrumentele supuse tranzacționării în ziua respectivă de tranzacționare. În cazul în care pentru un participant la piață care a introdus ordine în cadrul sesiunii de tranzacționare se constată că acesta nu a transmis propuneri privind prețurile indicative de referință în termenul stabilit prin prezenta procedură, pentru acesta va fi consemnată în Registrul de tranzacționare o abatere de la regulile de tranzacționare. La trei astfel de abateri consemnate în decurs de o lună, OPCOM SA va suspenda respectivul participant la piață pentru o perioadă de 1 săptămână și va notifica motivul suspendării pe site-ul OPCOM SA.

7.7. ÎNTRERUPEREA ACCIDENTALĂ A SESIUNII DE TRANZACȚIONARE ȘI RELUAREA ACESTEIA

7.7.1. Sesiunea de tranzacționare poate fi întreruptă de către reprezentanții OPCOM SA autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice desfășurarea sesiunii de tranzacționare, pe fondul defectării sistemelor tehnice sau de comunicație. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la: defectarea platformei de tranzacționare a PCGN-OTC din diverse cauze, care includ dar nu sunt limitate la defectiuni ale serverului platformei de tranzacționare, a majorității terminalelor participanților la piață, ori avarii ale sistemului de alimentare cu energie a platformei de tranzacționare ori ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).

7.7.2 În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OPCOM SA sau platforma de tranzacționare este oprită automat din cauze tehnice (distinct de oprirea platformei de tranzacționare de către reprezentanții OPCOM SA), ca o consecință a unor evenimente sau condiții descrise mai sus, reluarea tranzacțiilor se va face de îndată ce condițiile vor permite desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.

7.7.3 Participanții la piață vor fi anunțați asupra deciziilor luate în situațiile precizate în prezentul capitol, fie prin intermediul platformei de tranzacționare fie prin alte mijloace (telefon, fax, e-mail).

8. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

8.1. OPCOM SA, în calitate de operator al piețelor produselor standardizate de gaze naturale, publică și actualizează pe pagina sa web următoarele documente:



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 18/30

Rev. 1

8.1.1. Documentele ce reglementează precum și documentele tip privind funcționarea PCGN-OTC, respectiv:

- a) Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele produselor standardizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. și Ordinul președintelui ANRE de aprobare a Regulamentului;
- b) Procedura privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;
- c) Procedura privind înregistrarea participanților la piețele produselor standardizate de gaze naturale administrate de OPCOM SA și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;
- d) Convenția de participare și Avizul ANRE;
- e) Calendarul de tranzacționare a produselor specifice PCGN-OTC;
- f) Programul stabilit pentru zilele de tranzacționare pe PCGN-OTC;
- g) Lista telefoanelor și adreselor de e-mail la care pot fi contactați administratorii platformei de tranzacționare pe parcursul zilei de tranzacționare;
- h) Lista participanților la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale. Această listă este actualizată în cazul în care este înregistrat un nou participant la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale, în cazul în care un participant se retrage, este suspendat sau este revocat de la piață (la data la care cazurile menționate devin efective).

8.1.2. După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare, dar nu mai târziu de ora 18:00 a zilei în care aceasta a fost organizată, OPCOM SA va publica date sintetice privind sesiunea de tranzacționare, cuprinzând:

- a) rezultatele înregistrate;
- b) justificarea întreruperii sesiunii de tranzacționare, în cazul în care sesiunea de tranzacționare este întreruptă conform prevederilor prezentei Proceduri.
- c) prețurile indicative de referință calculate pentru fiecare produs pentru următoarea zi de tranzacționare.

8.2. Informațiile publicate respectiv rezultatele sesiunilor de tranzacționare, vor fi menținute pe pagina web a OPCOM SA pentru o perioadă de doi (2) ani.

9. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCGN-OTC

9.1. Schimbul de date și informații cu participanții la piață se va realiza în condițiile prezentei Proceduri: prin e-mail, fax, web.LAN, telefonic, prin discuții directe în cadrul întâlnirilor programate la solicitarea participanților la piață, conform disponibilității reprezentanților OPCOM SA.

9.2. Participanții la piață vor notifica OPCOM SA asupra numelor reprezentanților săi și datelor de contact ale acestora, adreselor de e-mail și numerelor de telefon de la care pot fi primite



notificări conforme cu prevederile prezentei Proceduri, considerate valide în realizarea schimbului de date și informații. Sunt considerate ca notificate numai informațiile mai sus menționate transmise sub semnătura reprezentantului legal al participantului la piață sau a împuterniciților acestuia.

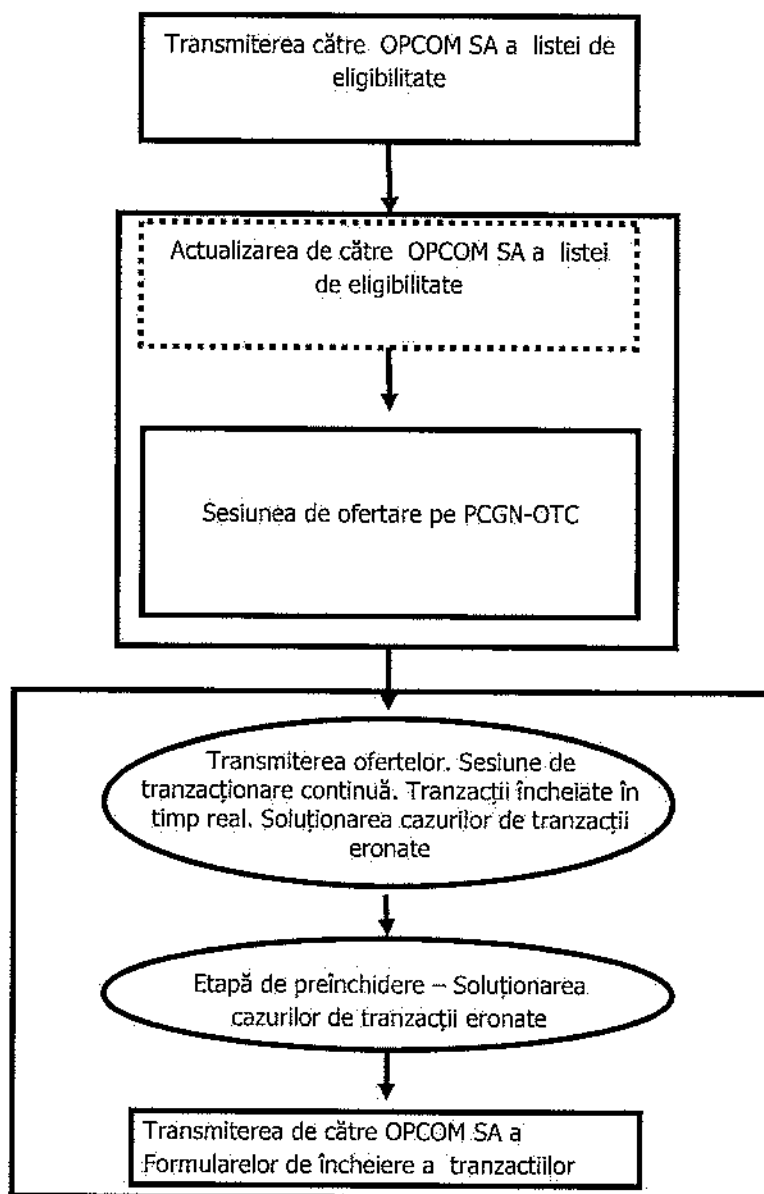
- 9.3.** Participanții sunt de acord că OPCOM SA poate înregistra apelurile către numărul de contact al platformei de tranzacționare fără o notificare prealabilă.

10. ALTE PREVEDERI

- 10.1.** Toate contractele standard EFET și contractele de vânzare-cumpărare preagreate între participanți înainte de participarea la tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC, pe baza cărora au fost stabilite listele de eligibilitate, vor fi înaintate OPCOM SA ca parte a documentației necesare pentru configurarea listei de eligibilitate.
- 10.2.** OPCOM SA în calitate de operator al piețelor produselor standardizate de gaze naturale transmite ANRE informațiile cu privire la tranzacțiile încheiate pe PCGN-OTC din fiecare sesiune de tranzacționare, în formatul și cu periodicitatea solicitate de către ANRE.
- 10.3.** Prevederile Procedurii PCGN-OTC sunt completate de drept și în mod automat cu prevederile documentelor de referință precizate la art. 5 precum și cu modificările ulterioare ale acestor documente.
- 10.4.** În cazul în care se constată, de către OPCOM SA, că un participant la piață nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale pe piețele centralizate administrate de OPCOM S.A. și respectiv ale prezentei Proceduri, acesta va fi suspendat de la tranzacționare pe PCGN-OTC conform prevederilor documentelor precizate.
- 10.5.** OPCOM SA va actualiza lista participanților la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale cu informațiile privind participanții suspendați sau revocați.
- 10.6.** OPCOM SA publică pe site-ul propriu și actualizează permanent tarifele și comisioanele practicate.

Anexa 1

**DIAGRAMA PROCESULUI DE FUNCȚIONARE A
PIEȚEI CENTRALIZATE A CONTRACTELOR BILATERALE DE GAZE NATURALE -
MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE DE TIP OTC**





Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 21/30

Rev. 1



Anexa 2

PRODUSE TRANZACȚIONATE

Produse pentru contracte cu livrare în bandă

GN_B_WkEnd – livrarea pentru contracte de weekend

GN_B_Wk – livrarea pentru contracte săptămânale

GN_B_M – livrarea pentru contracte lunare

GN_B_Q – livrarea pentru contracte trimestriale

GN_B_Win/Sum - livrarea pentru contracte semestriale gaziere

GN_B_Y – livrarea pentru contracte anuale calendaristice

GN_B_GY - livrarea pentru contracte anuale gaziere

Produsele specifice definite în platforma de tranzacționare de către OPCOM SA, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de gaze naturale, sunt de tipul:

Considerând ca referință NZ, ziua curentă alunecătoare:

GN_B_WkEnd_ NZW_NL_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a weekend-ului(NZW), din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NS, săptămâna curentă alunecătoare:



GN_B_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unei săptămâni gaziere. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unei săptămâni gaziere. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unei săptămâni gaziere. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_Wk_NS+4_NZ_NL_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unei săptămâni gaziere. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NL, luna curentă alunecătoare:

GN_B_M_NL+1_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de o lună gazieră. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_M_NL+2_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de o lună gazieră. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_M_NL+3_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de o lună gazieră. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)



GN_B_M_NL+4_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de o lună gazieră. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_M_NL+5_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de o lună gazieră. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_M_NL+6_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de o lună gazieră. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NTR, trimestrul curent alunecător:

GN_B_Q_NTR+1_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui trimestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_Q_NTR+2_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui trimestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_Q_NTR+3_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui trimestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

GN_B_Q_NTR+4_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui trimestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)



GN_B_Q_NTR+5_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui trimestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (NTR) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)

Considerând ca referință NSM, semestrul gazier curent alunecător:

GN_B_Win_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui semestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind anotimpul și ultimele două cifre ale anului în care începe livrarea (AN)

GN_B_Sum_AN – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada unui semestru gazier. Denumirea instrumentului cuprinde date privind anotimpul și ultimele două cifre ale anului în care începe livrarea (AN)

Considerând ca referință AN, anul calendaristic curent alunecător:

GN_B_Y_AN+1 – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

GN_B_Y_AN+2 – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de un an calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării (AN)

Considerând ca referință AN, anul gazier curent alunecător:

GN_B_GY_AN+1 – Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de un an gazier. Denumirea instrumentului cuprinde anul în care începe livrarea (AN)



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 26/30

Rev. 1

GN_B_GY_AN+2– Contract forward pentru gazele naturale livrate în bandă pe perioada de un an gazier. Denumirea instrumentului cuprinde anul în care începe livrarea (AN)



Anexa 3

PROGRAMUL ZILNIC DE TRANZACȚIONARE

- | | |
|---------------|---|
| 11:00 | – Deschiderea zilei de tranzacționare |
| 11:00 – 14:00 | – Sesiunea de tranzacționare - transmiterea ofertelor |
| 14:00 – 14:15 | – Pre-închiderea sesiunii de tranzacționare – soluționarea situațiilor privind tranzacțiile eronate |
| 16:00 | – Termen limită pentru transmiterea notificărilor privind modificarea listei de eligibilitate |
| 16:30 | – Termen limită pentru transmiterea propunerilor privind prețul de referință |
| 19:00 | – Termen limită pentru transmiterea formularelor de încheiere a tranzacțiilor |



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 28/30

Rev. 1

Anexa 4

CALENDAR DE TRANZACȚIONARE

Tip Contract	Denumirea	Prima zi de tranzacționare	Ultima zi de tranzacționare	Prima zi de livrare	Ultima zi de livrare
Weekend					
Săptămânal					
Lunar					
Trimestrial					
Semestrial gazier					
Anual					
Anual gazier					



Procedură privind tranzacționarea pe
piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale
Modalitatea de tranzacționare de tip OTC

Cod:

Pag. 29/30

Rev. 1

Anexa 5

Nr. Ieșire participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ

(se va preciza codul produsului)

Către OPCOM SA

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Societatea
cu sediul în.....
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general
în conformitate cu prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC, solicit înregistrarea pentru tranzacționare pe această piață, în cadrul sesiunii de tranzacționare din data.....organizată pentru produsul specific..... *(se va preciza codul din cadrul platformei de tranzacționare pentru care se lansează oferta)* a următoarei oferte:

Sensul ofertei: Vânzare / Cumpărare

Numărul de contracte..... MWh/h

Prețullei/MWh

În cazul atribuirii ofertei ne obligăm să încheiem contractul/actul adițional corespunzător contractului agreeat cu contrapartea eligibilă stabilită în urma sesiunii de tranzacționare în cadrul căreia oferta de răspuns a fost atribuită, cu respectarea întocmai a prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr..... pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de OPCOM SA și a rezultatelor notificate de către OPCOM SA în calitate de Operator al piețelor produselor standardizate de gaze naturale.

Data

.....

Director General,

Persoană desemnată pentru introducerea ofertelor pe PCGN-OTC,
(Nume, Prenume, Semnătură)



Anexa 6

FORMULAR DE ÎNCHEIERE A TRANZACȚIILOR

Nr. Ieșire OPCOM SAdin data.....

Nr. Intrare participantdin data.....

Către: *(Nume participant la PCGN-OTC)*

Referitor la rezultatul sesiunii de tranzacționare din data de

Stimate domnule/ Stimate doamnă *(funcția)*,

Vă facem cunoscut faptul că în urma desfășurării sesiunii de tranzacționare din data de, pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC, în numele societății dumneavoastră au fost încheiate următoarele tranzacții:

Denumire Produs specific	Poziție tranzacție (Vânzător / Cumpărător)	în Număr de contracte tranzacționate (MWh/zi)	Preț de închidere (Lei/MWh)	Denumire participant contraparte în cadrul tranzacției

În conformitate cu prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC, asumarea tranzacțiilor efectuate se realizează de către părți prin adiționarea contractului agreeat de părți cu tranzacția/tranzacțiile încheiate în cadrul sesiunii de tranzacționare din data de....., cu respectarea întocmai a prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr..... pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele produselor standardizate de gaze naturale administrate de OPCOM SA și a rezultatelor notificate prin prezentul mesaj de către OPCOM SA în calitate de Operator al piețelor produselor standardizate de gaze naturale.

Cu respect,

Director General,