

**Tabel centralizator cu propuneri și observații primite la**  
**Proiectul de Ordin pentru aprobarea Regulamentului 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.)**  
**Document supus consultării publice în perioada 25.06.2021 – 26.07.2021**

**Observații cu caracter general:**

**AFEER:**

1. Având în vedere că în piața de gaze naturale din România există atât posibilitatea de a efectua tranzacții în afara platformelor centralizate precum și mai mulți operatori de piață, ceea ce creează o competiție corectă care duce la crearea unui mediu de tranzacționare cât mai aproape de nevoile participanților la piață, considerăm că rolul ANRE este de a emite linii directoare privind cadrul organizat de tranzacționare, iar operatorii trebuie să aibă posibilitatea de a veni în întâmpinarea nevoilor participanților inclusiv prin dezvoltarea de noi produse.
2. Rugăm o clarificare a diferenței dintre “produse standardizate pe termen mediu și lung tranzacționate în baza mecanismului de contraparte” și “produse derivate standardizate pe termen mediu și lung cu livrare fizică” deoarece așa cum sunt descrise par asemănătoare, caz în care opinăm să rămână doar unul dintre ele.
3. Adăugarea unui articol suplimentar după art. 25 care să menționeze că “publicarea informațiilor menționate în art. 22-25 se va face într-un format ce permite prelucrarea ulterioară și va fi disponibil pe pagina de internet pe o perioadă de 3 ani de la data tranzacționării”.

**Răspunsuri BRM:**

2. Diferența dintre “produse standardizate pe termen mediu și lung tranzacționate în baza mecanismului de contraparte” și “produse derivate standardizate pe termen mediu și lung cu livrare fizică” este dată de tipul produsului tranzacționat în cadrul acestei piețe.

În cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung tranzacționate în baza mecanismului de contraparte se tranzacționează produse de tipul contractelor forward care au ca metodă de decontare unică mecanismul de contraparte BRM. Ca regulă generală toate produsele standard pe termen mediu și lung din Ordinul ANRE 105/2018 actualizat sunt în fapt asimilate contractelor de tip forward, conform practicii din domeniu, cu excepția celor nominalizate ca futures conform Ordinului ANRE 105 actualizat Art 2, alin (5):

*(5) 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.*

În cadrul pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung cu livrare fizică se tranzacționează contracte futures cu livrare. Piața contractelor futures este de asemenea o piață decontată integral prin intermediul mecanismului de contraparte BRM.

Diferența majoră dintre contractelor forward și futures este dată de **modul de marcarea zilnică la piață și de modul de decontare finală** astfel:  
- în cazul contractelor futures decontarea finală, respectiv plata/incasarea contravalorii gazelor naturale se face la un pret fix, denumit pret final de decontare. Pretul final de decontare se calculează în a doua zi lucrătoare anterioară fiecărei luni calendaristice de livrare și este

valabil întreaga luna pentru toate tranzacțiile încheiate cu livrare în luna respectivă. Pretul final de decontare se calculează conform procedurilor contrapartii centrale pe baza pretului pieței de la data calculării.

- în cazul contractelor forward decontarea finală respectiv plata/încasarea contravalorii gazelor naturale se face la pretul tranzacției încheiate. și

- în cazul contractelor futures marcarea zilnică la piața a tranzacțiilor se face la pretul zilnic de decontare în fonduri banesti. Acest proces de marcăre la piața conduce la realizarea de profituri sau pierderi zilnice în contul unui participant pe baza diferenței dintre prețurile din tranzacțiile încheiate și pretul zilnic de decontare. Pretul zilnic de decontare se calculează conform procedurilor contrapartii centrale pe baza pretului pieței de la data calculării.

- în cazul contractelor forward în baza mecanismului de contraparte, marcarea zilnică la piața a tranzacțiilor se face la pretul zilnic de decontare prin solicitarea/eliberarea de garanții de către contraparte, denumite marje de variație. Marjele de variație pot fi constituite de către un participant, atât sub forma garanției bancare (SGB), cât și fonduri banesti.

3. Elementele solicitate constituie o bază de date a operatorului de piață, iar procesarea și transmiterea acestora către participanții la piață se realizează în mod normal în conformitate cu practicile tuturor burselor europene (EEX și CEGH) pe bază de abonament.

#### **AXPO BULGARIA EAD:**

**1.** Sustinem propunerea de introducere în cadrul listei produselor tranzactionabile a produselor de tip derivative (futures), conform punctului D din Lista.

**2.** Solicitam mutarea produsului de tip *“Weekend (interval de livrare sâmbătă -duminică)”* în cadrul produselor pe termen scurt, la punctul A al Listei descrise în articolul 5, paragraful (1) și eliminarea acestora din cadrul produselor standardizate pe termen mediu și lung, descrise în cadrul listelor de la articolul 5, paragraful (1), punctele B1, B2 și B3.

Motivăm această solicitare prin:

-nevoia de aliniere a instrumentelor contractuale folosite în piața de gaze naturale din România la cele deja utilizate în mod larg și consacrate pe piețele europene

- acest tip de produs este un produs eminent cu livrare pe termen scurt, iar tranzactionarea sa pe piețele central și vest europene, se face pe segmente de piața în care este asigurat mecanismul de contraparte. În acest fel practic sunt asigurate ambelor părți în tranzacție garanțiile de plată și buna execuție a contractelor.

**3.** Solicitam introducerea produsului de tip *“Weekend prelungit (interval de livrare zile nelucratoare+sâmbătă+duminică)”* în cadrul produselor pe termen scurt, la punctul A al Listei, unde „Zile nelucratoare” sunt zilele calendaristice nebancale aflate imediat înainte de sâmbătă și/sau imediat după duminică;

Motivăm această solicitare prin:

-nevoia de aliniere a instrumentelor contractuale folosite în piața de gaze naturale din România la cele deja utilizate în mod larg și consacrate pe piețele europene

-posibilitatea participantilor la piata de a tranzactiona, functie de nevoile lor, atat produsul "Weekend (sambata+duminica)" cat si produsul "weekend prelungit"

**4. Solicitam acceptarea contractelor EFET in cadrul tranzactiilor pe piata Gasforward Dublu Competitiva, pentru tranzactiile non-GRP. Motivam aceasta solicitare prin:**

-nevoia de alinire a instrumentelor contractuale folosite in piata de gaze naturale din Romania la cele deja utilizate in mod larg si consacrate pe pietele europene

- faptul ca exista posibilitatea ca doua contraparti care se intalnesc intr-o tranzactie non GRP pe piata Gasforward Dublu Competitiva, sa aiba deja incheiat un contract de tip EFET, cu clauze de garantare si plata deja preagreate de parti, atat pentru situatia de vanzare, cat si pentru cea de cumparare; astfel, obligatia actuala de incheiere a unui nou contract standard avizat de operatorul respectivei piete centralizate dubleaza un contract cadru care deja exista incheiat intre parti la momentul tranzactionarii .

In opinia noastra, beneficiile obtinute prin aceasta modificare sunt:

-scaderea numarului de documente generate dupa incheierea unei tranzactii pe piata Gasforward Dublu Competitiva;

-cresterea gradului de incredere a partilor din tranzactie in ceea ce priveste executarea obligatiilor contractuale generate in urma tranzactiilor de acest tip

- cresterea numarului de tranzactii si a lichiditatii pe acest segment al pietei.

#### **Răspunsuri BRM:**

2. Produsul Weekend a fost inclus in repetate randuri in piata pe termen scurt fiind refuzat pana in prezent de către ANRE pe motiv ca nu respecta caracteristicile din Ordinul 105, Art 2, alin (2):

*(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor tranzacții cu executare imediată, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare „PVT”), pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției.*

BRM este de acord cu utilitatea acestui produs și îl susține, în care scop va solicita ANRE modificarea Ordinului 105/2018, astfel încât să se permită tranzacționarea acestor produse pe piața SPOT.

3. Similar punct 2.

4. Contractele EFET conțin clauze generale și clauze speciale, iar clauzele speciale nu permit o standardizare a contractelor astfel incat sa fie tranzactionate pe piata principala a BRM. Se poate avea in vedere o eventuala tranzactionare a acestor contracte in conditiile preagrearii a unor clauze speciale predefinite si acceptate de catre toti participantii. In situatia utilizării unei liste de eligibilitate, clauzele speciale conduc la o discriminare a participanților la piață care nu se află pe această listă de eligibilitate. Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piața Principală, care conține si tranzacții în regim de GRP, ridică semne de întrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent și nediscriminatoriu la piață. O eventuală introducere poate avea loc, numai după acceptul clar al ANRE și al Consiliului Concurenței.

**ENGIE Romania S.A.:**

1. Pe platforma Dublu Competitiva, consideram ca participantii la piata ar trebui sa aiba dreptul de a tranzactiona/incheia tranzactii atat prin semnarea contractului standard BRM. cat si prin incheierea de contracte preagreate tip EFET.

Contractul EFET prin definitie este un contract standard. Propunerea noastra de a da posibilitatea participantilor sa poata semna si contracte EFET are in vedere limitarile existente pe partea de analiza de risc. Lipsa unei evaluari initiale din punct de vedere risc reputational care sa ofere vizibilitate asupra bonitatii (KYC/AML) unui posibil partener contractual ar putea fi acoperita cu success prin semnarea contractelor EFET si pe platforma dublu competitiva a BRM.

2. Dat fiind caracterul anonim al participanților la piata dublu competitiva a BRM, consideram esentiala introducerea optiunii de Whitelist (lista de eligibilitate) in cadrul acestei platforme.

Specificul acestor tranzactii anonime creeaza un risc major participantilor la tranzactii, care nu au nicio posibilitate de pre-validare a potentialelor contrapartide. Consideram ca un astfel de risc va conduce la restrangerea puternica a lichiditatii pe piata, intrucat multi participanti vor evita in intregime sa se expuna incheierii unor tranzactii cu parteneri ne-validati, care nu indeplinesc criteriile de KYC, risc de credit etc.

**Răspunsuri BRM:**

1. Contractele EFET conțin clauze generale și clauze speciale, iar clauzele speciale nu permit o standardizare a contractelor astfel incat sa fie tranzactionate pe piata principala a BRM. Se poate avea in vedere o eventuala tranzactionare a acestor contracte in conditiile preagrearilor a unor clauze speciale predefinite si acceptate de catre toti participantii. In situatia utilizării unei liste de eligibilitate, clauzele speciale conduc la o discriminare a participanților la piață care nu se află pe această listă de eligibilitate. Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piața Principală, care conține si tranzacții în regim de GRP, ridică semne de întrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent și nediscriminatoriu la piață. O eventuală introducere poate avea loc, numai după acceptul clar al ANRE și al Consiliului Concurenței.

2. Contractele EFET conțin clauze generale și clauze speciale, iar clauzele speciale nu permit o standardizare a contractelor astfel incat sa fie tranzactionate pe piata principala a BRM. Se poate avea in vedere o eventuala tranzactionare a acestor contracte in conditiile preagrearilor a unor clauze speciale predefinite si acceptate de catre toti participantii. In situatia utilizării unei liste de eligibilitate, clauzele speciale conduc la o discriminare a participanților la piață care nu se află pe această listă de eligibilitate. Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piața Principală, care conține si tranzacții în regim de GRP, ridică semne de întrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent și nediscriminatoriu la piață. O eventuală introducere poate avea loc, numai după acceptul clar al ANRE și al Consiliului Concurenței. (răspuns similar punct 1).

Proiect Ordin	Observații/propuneri piață	Răspunsul BRM	ANRE
Art. 2			

<p><b>d) contraparte</b> – BRM, care asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor cu produse standard pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte. Contrapartea se interpune, din punct de vedere financiar, 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;</p>	<p><b>AFEER și ENGIE Romania S.A.:</b>  <b>contraparte</b> – BRM, care asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor cu produse standard pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte. 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 proceselor de notificare în PVT și de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora;          Motivație ENGIE Romania S.A. – Completare necesară, pentru stabilirea răspunderii contrapărții centrale, care se interpune între părți la transferul dreptului de proprietate în PVT.</p>	<p><b>Privitor la propunerea AFEER și ENGIE Romania S.A.:</b>  <b>contraparte</b> – BRM, care asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor cu produse standard pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte. Contrapartea se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător. În cazul nerespectării obligațiilor de livrare sau de preluare de către furnizori, contrapartea asigură pe cheltuială proprie înlocuirea acestora cu alți furnizori și realizează notificarea în PVT.</p>	<p>Se păstrează textul inițial.</p>
<p><b>Art. 5 alin. (1)</b></p>			
<p><b>B4.</b> Produse standard tranzacționate în baza mecanismului cu Contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia:</p>	<p><b>AFEER și ENGIE Romania S.A.:</b>  <b>B4.</b> Produse standard tranzacționate în baza mecanismului cu Contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia:</p>	<p><b>Privitor la propunerea AFEER și ENGIE Romania:</b>          Se acceptă propunerea cu condiția aprobării de către ANRE a noii liste de produse. (inclusiv</p>	<p><b>Se pastrează textul inițial.</b>          În conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2) și ale art. 3 alin. (3) lit. a) din <i>Regulile Generale</i> privind piețele centralizate de</p>

<p>a) Week (interval de livrare – săptămâna);</p> <p>b) Month (interval de livrare – luna);</p> <p>c) Quarter (interval de livrare – trimestrul);</p> <p>d) Semester (interval de livrare – semestrul);</p> <p>e) Cold season (interval de livrare – trimestrele IV și I calendaristice);</p> <p>f) Warm season (interval de livrare – trimestrele II și III calendaristice);</p> <p>g) Gas year (perioada de livrare – anul gazier);</p> <p>h) Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic).</p>	<p>a) <i>Weekend (interval de livrare sâmbăta - duminica);</i></p> <p>b) <i>Week (interval de livrare – săptămâna);</i></p> <p>c) <i>Month (interval de livrare – luna);</i></p> <p>d) <i>Quarter (interval de livrare – trimestrul);</i></p> <p>e) <i>Semester (interval de livrare – semestrul);</i></p> <p>f) <i>Cold season (interval de livrare – trimestrele IV și I calendaristice);</i></p> <p>g) <i>Warm season (interval de livrare – trimestrele II și III calendaristice);</i></p> <p>h) <i>Gas year (perioada de livrare – anul gazier);</i></p> <p>i) <i>Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic).</i></p> <p>Motivație <b>ENGIE Romania S.A.</b> - Acest produs trebuie adăugat și în baza mecanismului de contraparte, pentru a putea facilita tranzacționarea acestui produs fără necesitatea semnării unui contract individual.</p> <p><b>AFEER:</b> Art 5 – B4 – nu se regăsește în definiția pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung de la art 2 lit k.</p>	<p>eventuala modificare a Ord. 105/2018).</p> <p><b>Privitor la propunerea AFEER:</b> În cadrul definiției de la Art 2 lit k, respectiv „<i>contracte standard de vânzare-cumpărare, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră</i>” sunt cuprinse și produsele tranzacționate prin mecanism de Contraparte menționate la Art. 5 -B4.</p>	<p>gaze naturale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 105/2018</p>
<p><b>D. PRODUSE DERIVATE STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG</b></p>	<p><b>AFEER:</b> Art 5 – D – propunem adăugarea la nume a faptului că produsele sunt cu livrare fizică, în vederea evidențierii faptului că nu sunt produse pur financiare.</p>	<p><b>Privitor la propunerea AFEER:</b> Nu se acceptă, piețele centralizate reglementate de către ANRE tranzacționează numai produse cu livrare fizică.</p>	<p><b>Se păstrează textul inițial.</b> În conformitate cu prevederile art. 2 alin. (5) din <i>Regulile Generale</i> produsele derivate sunt „<i>cu decontare exclusiv prin livrare fizică</i>”.</p>

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).			
<b>Art. 7</b>			
<b>k)</b> pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează titularul	<b>AFEER:</b> Art 7 – k – Consideram ca reducerea numarului minim de parteneri poate facilita intrarea mai multor participanti pe aceasta piata si cresterea lichiditatii	<b>Privitor la propunerea AFEER:</b> Nu se acceptă, condiția este în conformitate cu Ord. 105/2018 , Art. 8, lit. k).	<b>Se pastrează textul inițial.</b> În conformitate cu prevederile art. 8 lit. k din <i>Regulile Generale</i> în lista de eligibilitate trebuie „ <i>să se regăsească minimum 8 participanți</i> ”

<p>licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți;</p>			
<p><b>m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare</b> prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți, nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea este exprimată în MWh/zi;</p>	<p><b>AFEER:</b> Art 7 – m – propunem ca prețurile să fie exprimate în RON/MWh. În opinia noastră limitarea ofertei la o singură valută evită transmiterea de semnale eronate de preț către participant.</p>	<p><b>Privitor la propunerea AFEER:</b> Nu se acceptă, considerăm ca ar însemna o limitare și elimină opțiunea unui clearing extern (obligă la asumarea și a unui risc valutar).</p>	<p><b>Se păstrează textul inițial.</b> În conformitate cu prevederile art. 8 lit. m) din <i>Regulile Generale</i> : „ prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh”</p>
	<p><b>OMV Petrom S.A.:</b> 1. Introducerea unei noi litere în cadrul art. 7, având următorul conținut:</p>	<p><b>Privitor la propunerea OMV Petrom S.A.:</b> Nu suntem de acord. Procedura de transfer a unei tranzacții către</p>	<p><b>Se păstrează textul inițial.</b> Propunerea OMV Petrom S.A. este luată în considerare pentru o</p>



	<p>”r) Tranzacțiile încheiate în urma unei sesiuni de licitație fără casa de clearing/ contraparte pot fi transferate către mecanismul cu contraparte doar cu acordul părților; în caz contrar părțile fiind obligate să încheie contractul standard de vânzare-cumpărare al BRM, anexă la procedura elaborată de BRM / contractul standard ANRE aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh/ contractele EFET/ contractele preagreate/ contractele propuse de către inițiator, după caz.”</p> <p>Motivație – apreciem că ulterior finalizării sesiunii de licitație, opțiunea uneia dintre părți privind încheierea tranziției în baza mecanismului cu Contraparte (transferul de la produsele precizate la B1, B2 sau B3 la produsele menționate la B4) nu ar trebui să fie posibilă decât în condițiile existenței acordului celeilalte părți. În caz contrar tranzacția se va derula bilateral, fără mecanismul de Contraparte.</p>	<p>mecanismul de Contraparte Centrală sunt menționate în Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri. Această procedură prevede transferul către contraparte centrală numai cu acordul părților, așa cum se solicită de către OMV Petrom S.A. În cazul în care se consideră necesare completări/modificări la această solicitare, acestea vor fi efectuate în cadrul procedurii.</p>	<p>eventuală modificare viitoare a <i>Regulilor Generale</i></p>
<b>Art. 12</b>			
<b>(6) Garanția de participare executată de operatorul piețelor centralizate</b>	<p><b>OMV Petrom S.A.:</b> Modificarea art. 12 alin (6) după cum urmează:</p>	<p><b>Privitor la propunerea OMV Petrom S.A.:</b> Se acceptă propunerea.</p>	<p><b>Se pastrează textul inițial.</b> Există o prevedere similară în</p>

conform alin. (3) se virează părții prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte. Garanția de participare executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. (4) va fi păstrată cu titlu de sancțiune de către operatorul piețelor centralizate doar dacă în sesiunea respectivă de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru produsul respectiv decât cele care au determinat tranzacția.	”Garanția de participare executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. (3) se virează părții prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte. Garanția de participare executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. (4) va fi păstrată cu titlu de sancțiune de către operatorul piețelor centralizate <b>doar dacă în sesiunea respectivă de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru produsul respectiv decât cele care au determinat tranzacția.</b> ” Motivație – această limitare conduce la situații discriminatorii, existența ordinelor în piață fiind irelevantă în contextul nerespectării prevederilor procedurii prin nesemnarea contractului		cadrul Regulamentului OPCOM la art. 13 alin. (10) lit. c)
<b>Art. 16</b>			
(3) Contrapartea are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționare, prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața centralizată. Contrapartea devine, din punct de vedere financiar, cumpărător pentru	<b>AFEER și ENGIE Romania S.A.:</b> (3) Contrapartea are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia, <b>efectuarea notificărilor în PVT în platforma GMOIS a OTS,</b> și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționare, prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața centralizată. Contrapartea devine, din punct de vedere financiar, cumpărător pentru participantul la piețele centralizate care vinde și vânzător pentru participantul la	<b>Privitor la propunerea AFEER și ENGIE Romania S.A.:</b> Se acceptă propunerea.	<b>Se acceptă propunerea,</b> în conformitate cu art. 8 lit. n) din <i>Regulile Generale</i> . Text final: (3) Contrapartea are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia, efectuarea notificărilor în PVT în platforma GMOIS a OTS, și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționare, prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața

<p>participantul la piețele centralizate care vinde și vânzător pentru participantul la piețele centralizate care cumpără și realizează atât facturarea cât și decontarea cu clienții. Acest proces se caracterizează prin următoarele particularități:</p>	<p><i>piețele centralizate care cumpără și realizează atât facturarea cât și decontarea cu clienții. Acest proces se caracterizează prin următoarele particularități:</i></p> <p>Motivație <b>ENGIE Romania S.A.</b> – Completare necesară, pentru stabilirea răspunderii contrapărții centrale, care se interpune între părți la transferul dreptului de proprietate în PVT.</p>		<p><i>centralizată. Contrapartea devine, din punct de vedere financiar, cumpărător pentru participantul la piețele centralizate care vinde și vânzător pentru participantul la piețele centralizate care cumpără și realizează atât facturarea cât și decontarea cu clienții. Acest proces se caracterizează prin următoarele particularități:</i></p>
<b>Art. 23</b>			
<p>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:</p> <p>a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens-pentru fiecare produs în parte;</p> <p>b) prețul minim de tranzacționare al zilei-pentru fiecare produs în parte;</p> <p>c) prețul maxim de tranzacționare al zilei-</p>	<p><b>ENGIE Romania S.A.:</b></p> <p><i>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:</i></p> <p><i>a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens-pentru fiecare produs în parte;</i></p> <p><i>b) prețul minim de tranzacționare al zilei-pentru fiecare produs în parte;</i></p> <p><i>c) prețul maxim de tranzacționare al zilei-pentru fiecare produs în parte;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>e) prețul mediu actualizat-pentru fiecare produs în parte-pentru produsele</i></p>	<p><b>Privitor la propunerea ENGIE Romania:</b></p> <p>Nu se acceptă, BRM publică toate informațiile în conformitate cu Ord. 105/2018 al ANRE.</p> <p><b>Privitor la propunerea AFEER:</b></p> <p>Nu se acceptă, BRM publică toate informațiile în conformitate cu Ord. 105/2018 al ANRE.</p>	<p>Privitor la propunerea ENGIE și la propunerea AFEER:</p> <p><b>Se păstrează textul inițial.</b> În conformitate cu prevederile art. 19 alin. (3) din <i>Regulile Generale</i></p>

<p>pentru fiecare produs în parte;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare-pentru fiecare produs în parte;</p> <p>g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare–ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;</p>	<p><i>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;</i></p> <p><i>f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare-pentru fiecare produs în parte;</i></p> <p><i>g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare–ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;</i></p> <p><i>h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare-pentru fiecare produs în parte;</i></p> <p><i>i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia-vânzare sau cumpărare;</i></p> <p><i>j) detaliile fiecărei tranzacții încheiate: volum, preț.</i></p> <p>Propunerea <b>ENGIE Romania S.A.</b> nu este însoțită de o motivație.</p> <p><b>AFEER:</b></p> <p>Pentru creșterea transparenței pieței centralizate propunem următoarele modificări ale art 23:</p> <p>Art 23 – a - adaugarea “volumele tranzactionate pentru fiecare tranzactie in parte”</p>		
---	---	--	--

<p>h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare-pentru fiecare produs în parte;</p> <p>i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia-vânzare sau cumpărare.</p>	<p>Art 23 – b - adaugarea “pretul de tranzactionare pentru fiecare tranzactie in parte”</p>		
---	---	--	--