

**Tabel centralizator cu propuneri și observații**  
 primite la Proiectul de Ordin pentru aprobarea Regulilor generale privind implementarea activității de market making pe piețele  
 centralizate de gaze naturale și pe piețele organizate de energie electrică  
**Document supus consultării publice în perioada 10.02 – 13.03.2025**

Nr. Crt.	Adresa de transmitere a observațiilor	Nr. și dată înregistrare ANRE	Compania/persoana	Datele de contact
1.	email/12.03.2025 email/13.05.2025	32.228/17.03.2025	<b>European Energy Exchange AG (EEX)</b> / dl. Denny Wientzek, dna Claudia Lucke	<a href="mailto:denny.wientzek@eex.com">denny.wientzek@eex.com</a> <a href="mailto:claudia.lucke@eex.com">claudia.lucke@eex.com</a>
2.	13.206/11.03.2025	31.288/13.03.2025	<b>Delgaz Grid SA</b> / dna Doina Damian	<a href="mailto:doina.damian@delgaz-grid.ro">doina.damian@delgaz-grid.ro</a>
3.	email/13.03.2025	31.480/13.03.2025	<b>ENGIE România SA</b> / dna Gabriela Andriucă	<a href="mailto:gabriela.andriuca@engie.com">gabriela.andriuca@engie.com</a>
4.	10.423/13.03.2025	31.657/14.03.2025	<b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România - OPCOM</b> / dna Cristina Șetran	<a href="mailto:secretariat@opcom.ro">secretariat@opcom.ro</a>

**OBSERVAȚII CU CARACTER GENERAL**

<b>Ordin pentru aprobarea Regulilor generale privind implementarea activității de market making pe piețele centralizate de gaze naturale și pe piețele organizate de energie electrică</b>	<b>Observații/propuneri piață</b>	<b>Comentarii ANRE</b>
	<b>European Energy Exchange AG (EEX) – Observații cu caracter general</b> (versiunea transmisă în lb.română) Aspecte esențiale pentru Market Making	Aspectele precizate se regăsesc ca prevederi ale proiectului de ordin.

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Market making-ul nu ar trebui să fie obligatoriu, ci o opțiune atât pentru operatorul pieței, cât și pentru membrii bursei<sup>2</sup>: Operatorii pieței ar trebui să fie liberi să decidă dacă și pentru ce piețe doresc să ofere Market Making, precum și să stabilească numărul de locuri disponibile. Participanții la bursă ar trebui să fie liberi să decidă dacă doresc să aplice pentru a deveni market maker.</li> <li>• Operatorul pieței ar trebui să aibă posibilitatea de a selecta market makerii printr-un proces nediscriminatoriu, în special printr-o procedură de licitație. În cadrul unei astfel de proceduri, fie parametrii de cotație (dimensiunea loturilor, valorile pentru spread-urile largi/standard/restrânse, timpul de prezență), fie valoarea compensației financiare ar putea fi supuse licitației. Decizia de a organiza o licitație și calibrarea acesteia ar trebui să rămână la latitudinea operatorului pieței. Membrii bursei interesați de market making ar trebui să aibă posibilitatea de a aplica ca market makeri și de a participa la programul de licitație.</li> <li>• Contractele de market maker ar trebui să fie standardizate și încheiate de operatorul pieței cu participanții la bursă selectați ca market makeri (asigurând respectarea principiilor tratamentului egal, de preferință printr-o procedură de licitație). Dacă se desfășoară o licitație, operatorul pieței ar trebui să fie liber să selecteze cele mai competitive oferte pe baza unor criterii obiective.</li> </ul>	
--	--	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Operatorul pieței ar trebui să notifice ANRE cu privire la market makeri, însă nu ar trebui să existe obligația de a-i publica în mod public, deoarece unii market makeri au preocupări legate de divulgarea activității lor.</li> <li>• După selecția market makerilor, cerințele de cotație și compensația vor fi stabilite în acordurile de market maker.</li> <li>• În cazul în care market makerii nu îndeplinesc cerințele contractuale de cotație, consecințele ar trebui să fie prevăzute exclusiv în acordurile de market maker și nu în regulile și reglementările bursei (Proceduri Operaționale Specifice).</li> <li>• Operatorul pieței ar trebui să stabilească regulile aplicabile prin Proceduri Operaționale Specifice și acorduri de market maker. Cu toate acestea, recomandăm să nu fie incluse detalii excesive, cum ar fi procesele de tranzacționare și post-tranzacționare, precum și mecanismele aferente în Procedurile Operaționale Specifice, ci să fie acoperite în acordurile de market maker.</li> <li>• Monitorizarea activităților de tranzacționare ale market makerilor și îndeplinirea obligațiilor acestora ca market makeri ar trebui să fie realizată de operatorul pieței.</li> <li>• Nu recomandăm introducerea unor obligații pentru operatorii pieței de a informa membrii și/sau ANRE cu privire la circumstanțe excepționale. Astfel de obligații de raportare sunt dificil de implementat, deoarece cerințele prevăzute în proiectul de regulament sunt foarte specifice, iar</li> </ul>	
--	---	--

	<p>operatorul pieței s-ar putea să nu dețină informațiile necesare la momentul potrivit. Recomandăm ca market makerii înșiși să informeze ANRE. În plus, subiectele majore care afectează piețele de gaze trebuie oricum publicate conform obligațiilor impuse de REMIT.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Market making-ul reglementat conform Art. 1 din Regulamentul delegat (UE) 2017/578 al Comisiei ar trebui să fie menținut separat de market making-ul contractual descris anterior. Această separare este necesară, în special, deoarece cerințele privind timpul de prezență, spread-urile și consecințele juridice ale neîndeplinirii obligațiilor pot fi foarte diferite între market making-ul reglementat și cel contractual stabilit de operatorii pieței.</li> </ul> <p>În plus, dorim să propunem o întâlnire personală (de preferință online), la un moment convenabil pentru dumneavoastră, pentru a discuta mai detaliat acest subiect. Am fi bucuroși să vă prezentăm detaliile programului de market making existent al EEX și să explorăm modalități prin care practici similare ar putea sprijini tranzacționarea gazelor în România.</p>	<p>Definiția a fost clarificată, precizându-se că nu este vorba despre market maker, în sensul definiției de la art. 1 din Regulamentul delegat (UE) 2017/578 al Comisiei.</p>
	<p><b>OPCOM</b>  <b>Observații cu caracter general.</b>  1. Conform MiFID II (Directiva 2014/65/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 15 mai 2014 privind piețele instrumentelor financiare și de modificare a Directivei 2002/92/CE și a Directivei 2011/61/UE), Articolul 4 Definiții, respectiv:</p>	<p>1. Proiectul de ordin promovează activitatea market maker-ului în condițiile elaborate în document, termenul nefiind unul exclusiv pentru piața financiară. Necesitatea introducerii activității de market making o reprezintă lichiditatea scăzută sau chiar lipsa acesteia pe unele segmente de piață</p>

	<p>7. „formator de piață” (Market Maker) înseamnă o persoană care este disponibilă în mod continuu pe piețele financiare pentru a tranzacționa pe cont propriu vânzând și cumpărând instrumente financiare prin angajarea capitalurilor proprii, la prețuri fixate de ea;</p> <p>Nu regăsim denumirea de „formator de piață” în legislația europeană relevantă în domeniul energiei electrice și gazelor naturale după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare;</li> <li>-Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare;</li> <li>-Directiva (UE) 2024/1788 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iunie 2024 privind normele comune pentru piețele interne în sectorul gazelor din surse regenerabile, al gazelor naturale și al hidrogenului, de modificare a Directivei (UE) 2023/1791 și de abrogare a Directivei 2009/73/CE.</li> </ul> <p>În concordanță cu legislația europeană, activitatea de Market Maker este reglementată și funcționează în România, definiția din MiFID II fiind preluată în legislația primară românească în Legea nr. 126/2018 privind piețele de instrumente financiare, la Art. 3 alin. (1) pct. 28, această</p>	<p>din România, în special pe segmentele de tranzacționare pe termen lung și în cadrul anumitor produse de piață.</p>
--	--	---

	<p>lege fiind aplicabilă ”societăților de servicii de investiții financiare, operatorilor de piață, depozitarilor centrali, contrapărților centrale, firmelor de investiții”, Autoritatea de Supraveghere Financiară fiind autoritatea competentă care aplică prevederile acestei legi conform Art. 1 și Art. 2.</p> <p>2. Suntem de acord cu creșterea lichidității în piețele organizate de energie electrică la termen/centralizate de gaze naturale dar, având în vedere prevederile Art. 3 lit. h) din Ordinul ANRE nr. 134/2022 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, unde regăsim definiția ”furnizorului de lichiditate” ca fiind ”participant la piață care încheie un acord specific cu operatorul pieței de energie electrică privind furnizarea de lichiditate pe piață și care este disponibil la solicitarea operatorului pieței de energie electrică pentru a oferta la vânzare și la cumpărare în același timp, pe oricare din piețele prevăzute la art. 2 alin. (1)”, nu considerăm oportună instituirea unui nou termen cu înțeles asemănător, specific legislației privind piețele de instrumente financiare, respectiv propunem menținerea termenului deja definit în Ordinul menționat. În fapt, definiția propusă pentru Market maker la art. 3 lit b) din propunerea de Ordin ca fiind ”participant la piața centralizată de gaze naturale și/sau organizată de energie electrică, desemnat de operatorul pieței în baza unui contract specific, care introduce oferte simultane de vânzare și de cumpărare pentru unul sau mai multe produse</p>	<p>2. Se va avea în vedere unificarea termenilor, pentru a evita viitoare neconcordanțe.</p>
--	---	--

	<p>standardizate;” este similară, aproape identică, cu cea a furnizorului de lichiditate din Ordinul ANRE nr. 134/2022.</p> <p>De altfel, proiectul de ordin reia o parte din prevederile Ordinului ANRE nr. 134/2022 de la Art. 9 lit b) (vi) și art. 21, prin urmare o parte din prevederile Art. 5 și Art. 12 din proiectul de ordin sunt redundante.</p>	
<p>Având în vedere prevederile art.2 lit. c) și h) și ale art. 99 lit. d) și l) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c), ale art. 9 alin. (1) lit. h) și ale art.10 alin. (1) lit. a) și q) 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, <b>președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:</b></p>		
<p><b>Art.1.</b> - Se aprobă Regulile generale privind implementarea activității de market making pe piețele centralizate de gaze naturale și pe piețele organizate de energie electrică prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p>		
<p><b>Art.2.-</b> Prezentul ordin se completează cu prevederile Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare, respectiv cu cele ale Ordinului</p>		

președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2022 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele organizate de energie electrică.		
<b>Art.3.</b> - Titularii licențelor administrare a piețelor de energie precizate la articolul 1 care sunt interesați în implementarea serviciului de market making elaborează și actualizează, ori de câte ori este cazul, proceduri și contracte specifice acestei activități, cu parcurgerea procesului de consultare publică.		
<b>Art.4.</b> - Operatorii economici din sectorul gazelor naturale și cel al energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.		
<b>Art.5.</b> - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
<i>ANEXĂ</i> <b>REGULILE GENERALE</b> <b>privind implementarea activității de market making pe piețele centralizate de gaze naturale și pe piețele organizate de energie electrică</b>		
<b>CAPITOLUL I</b> <b>Scop și domeniu de aplicare</b>		
<b>Art.1</b>		
Prezentele reguli au ca scop stabilirea principiilor și cerințelor generale care se aplică activității de market making desfășurată pe platformele de tranzacționare administrate și supravegheate de operatorii pieței de energie electrică și gaze naturale, titulari ai licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze		



naturale și/sau a piețelor organizate de energie electrică din România.		
<b>Art. 2</b>		
<p>(1) Pe piețele centralizate de gaze naturale, activitatea de market making poate fi desfășurată pe segmentele la definite la art.2, alin. (1), lit. a), b) și d) din Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Piața produselor standardizate pe termen scurt, Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, pentru unul sau mai multe produse standardizate dintre cele listate pe platformele de electronice cu modalitate de tranzacționare de tip continuu, cu respectarea principiilor/cerințelor specifice fiecărui segment și în conformitate cu prevederile procedurilor operaționale ale operatorului pieței și ale contractelor/acordurilor specifice încheiate cu acesta.</p>	<p><b>ENGIE ROMANIA</b>  <b>Comentariu:</b> În legătură cu segmentele de pe piețele centralizate de gaze naturale pe care poate fi desfășurată, în baza art. 2 alin. (2) activitatea de market making, apreciem că este necesară prevederea în clar și în mod exhaustiv a acestora.  Astfel, nu reiese cu claritate dacă, pe piețele administrate de Bursa Română de Mărfuri (BRM), activitatea de market making poate fi desfășurată pe piața Gas Forward CCP pe care sunt tranzacționate produse standardizate cu termene medii și lungi, în care este utilizată o Casă de Clearing, sau exclusiv pe piața Gas Forward pe care sunt tranzacționate produse standardizate cu termene medii și lungi, pentru contracte cu livrare fizică.  De asemenea, apreciem că sunt necesare clarificări de natură operațională cu privire la modalitatea de desfășurare a activității de market making pe segmentele de piață prevăzute în acest scop, cum ar fi:  - În ceea ce privește tranzacționarea pe piața de tip Gas Forward administrată de BRM, considerăm că este necesar a se clarifica dacă va mai fi aplicat intervalul <math>\Delta t</math>, care, conform Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM, poate fi stabilit de către participantul inițiator și aplicabil între momentul corelării ordinelor</p>	<p>Prevederea este clară și urmează dispozițiile art. 2 (1) din Ord. 105/2018, conform cărora, segmentele pieței centralizate sunt:  a) <u>Piața produselor standardizate pe termen scurt;</u>  b) <u>Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;</u>  c) <u>Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung.</u>  d) <u>Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.</u>  Cu excepția segmentului aferent produselor flexibile, activitatea de market making este permisă pe oricare din cele trei definite la lit. a), b) și d), iar modalitatea de tranzacționare este exclusiv de tip continuu (procedura dublu competitivă).  Mediile de tranzacționare dezvoltate și clasificate de operatorul de piață funcție de modalitatea de compensare – decontare (cu sau fără CCP) nu au nicio relevanță în cadrul acestei prevederi.  Idem în ceea ce privește aplicarea „intervalului <math>\Delta t</math>”.</p>

	<p>de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, ca un interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.</p> <p>- În ceea ce privește tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare de tip OTC, administrată de OPCOM, sunt necesare clarificări cu privire la modul în care se va putea asigura accesul tuturor participanților la piață la ordinele Market maker-ului în condițiile în care, în conformitate cu Procedura OPCOM privind tranzacționarea pe această piață, fiecare participant își stabilește propria listă albă de eligibilitate în care include participanții cu care va încheia bilateral contractele.</p>	Clarificările de natură operațională sunt de resortul și fac obiectul procedurilor operatorului de piață.
<p>(2) Pe piețele organizate de energie electrică, activitatea de market making poate fi desfășurată pe segmentele prevăzute la art.2, alin.(1), lit. a) și c) din Regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2022, respectiv Piața produselor standardizate la termen și Piața instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică, pentru unul sau mai multe produse standardizate dintre cele listate pe platformele electronice cu modalitate de tranzacționare de tip continuu, cu respectarea principiilor/cerințelor specifice fiecărui segment și în conformitate cu prevederile procedurilor operaționale ale operatorului pieței și ale contractelor specifice încheiate cu acesta.</p>		
<b>CAPITOLUL II</b>		

Definiții și abrevieri		
<b>Art.3.</b>		
(1) În înțelesul prezentelor reguli, termenii de mai jos au semnificațiile următoare:		
a) lichiditate – capacitatea pieței de a permite executarea tranzacțiilor, fără impact semnificativ asupra prețului; o piață lichidă este una în care există un volum mare de tranzacții și participanți activi;	<b>ENGIE ROMANIA</b> <b>Propunere:</b> În ceea ce privește definirea pieței lichide drept o piață în care există un volum mare de tranzacții și participanți activi, recomandăm să se specifice ce se înțelege prin volum mare de tranzacții, având în vedere sezonabilitatea consumului de gaze naturale, respectiv energie electrică.	Pentru evitarea tratării subiective, definiția a fost eliminată.
b) Market maker – participant la piața centralizată de gaze naturale și/sau organizată de energie electrică, desemnat de operatorul pieței în baza unui contract specific, care introduce oferte simultane de vânzare și de cumpărare pentru unul sau mai multe produse standardizate;		
c) operator de piață – entitatea care administrează o platformă de tranzacționare;	<b>DELGAZ GRID SA</b> c) operator de piață – în sensul prezentului ordin este entitatea care administrează o platformă de tranzacționare <b>pe piața angro, în condițiile reglementărilor emise de ANRE;</b> <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru că definiția din Legea 123/2012 se referă și la piața cu amănuntul, or în sensul acestui ordin ne referim la un operator de piață doar din perspectiva pieței angro. <b>OPCOM</b> Propunem înlocuirea definiției ”operator de piață” cu ”operator al pieței de gaze naturale” și definirea acestuia în consecință, ”operator al pieței de energie electrică ” fiind definit în Legea energiei nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare la Art. 3 pct. 69, iar	Definiția a fost eliminată, deoarece este deja precizată în Legea nr.123/2012.

	la punctul (2) de la Art. 3 din proiectul de ordin se precizează că ”Definițiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile prevăzute la art. 3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare”.	
d) platformă electronică de tranzacționare - sistem informatic administrat de operatorul pieței și pus la dispoziția participanților în scopul ofertării și realizării tranzacțiilor;	d) platformă electronică de tranzacționare - sistem informatic administrat de operatorul pieței și pus la dispoziția participanților în scopul ofertării și realizării tranzacțiilor, <b>prin intermediul căruia ofertele de vânzare de energie electrică/gaze naturale sunt corelate cu ofertele de cumpărare de energie electrică/gaze naturale;</b> <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru aliniere cu prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012	Considerăm că, în sensul prevederilor prezentului ordin, definiția este cuprinzătoare pentru ambele piețe.
e) spread – diferența între prețul de cumpărare și cel de vânzare al ofertelor introduse de un Market maker.	<b>ENGIE ROMANIA</b> e) spread-ul <b>market Maker-ului</b> – diferența între prețul de cumpărare și cel de vânzare al ofertelor introduse de un Market maker. <b>Justificare:</b> Pentru claritate	Completare inutilă, obiectul ordinului fiind Market maker-ul.
<b>2)</b> Definițiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile prevăzute la art. 3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.		
<b>CAPITOLUL III</b> <b>Cadru general</b>		
<b>Art.4</b>		
<b>(1)</b> Activitatea de market making are ca scop dinamizarea activității de tranzacționare pentru crearea și consolidarea lichidității pe piețele centralizate de gaze naturale și a celor organizate de energie electrică.		

<p>(2) Această modalitate de ofertare/tranzacționare se adresează participanților interesați, care se califică și sunt desemnați de titularii licenței de administrare a piețelor centralizate/organizate care implementează acest tip de activitate, având la bază principiile/cerințele generale din prezentul ordin, precum și criteriile stabilite prin procedurile operaționale și contractele specifice acestei activități, elaborate de operatorul de piață.</p>	<p><b>DELGAZ GRID SA</b></p> <p>(2) Această modalitate de ofertare/tranzacționare se adresează participanților interesați, care se califică și sunt desemnați <b>ca Market maker</b> de titularii licenței de administrare a piețelor centralizate/organizate care implementează acest tip de activitate, având la bază principiile/cerințele generale din prezentul ordin, precum și criteriile stabilite prin procedurile operaționale și contractele specifice acestei activități, elaborate de operatorul de piață <b>și supuse în prealabil aprobării ANRE/procesului de consultare publică.</b></p>	<p>S-a reformulat astfel:</p> <p>(2) Această modalitate de ofertare /tranzacționare se adresează participanților interesați, care se califică și sunt selectați de operatorii piețelor de energie electrică/gaze naturale care implementează acest tip de activitate, având la bază principiile/cerințele generale din prezentul ordin, precum și criteriile stabilite prin procedurile operaționale și contractele specifice acestei activități, elaborate de operatorul de piețe.</p> <p>Nu se acceptă. Procedurile operaționale/contracte/convenții elaborate de un operator în aplicarea legislației secundare nu sunt aprobate de ANRE. Acestea se vor supune consultării publice de către operatorii de piața implicați. conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 105/2018 și ale Ordinului ANRE nr. 134/2022.</p>
<p>(3) Crearea și menținerea lichidității pe piețele centralizate/organizate impune introducerea unor oferte ferme și simultane de vânzare și de cumpărare, cu volume semnificative și spread-uri care să conducă la încheierea tranzacțiilor și cu un preț care să reflecte condițiile reale din piață.</p>	<p><b>DELGAZ GRID SA</b></p> <p>(3) Crearea și menținerea lichidității pe piețele centralizate/organizate impune introducerea unor oferte ferme și simultane de vânzare și de cumpărare, cu volume <b>semnificative de minim x MW și spread-uri de x% între cele două oferte de vânzare și cumpărare</b> <del>de</del> care să conducă la încheierea</p>	<p>Nu se acceptă. Prezentul ordin stabilește cadrul general de implementare a acestei activități. Prevederile specifice vor fi prevăzute în procedurile operatorilor de piață, și vor ține cont de cerințele prevăzute la art. 12 (1).</p>

	<p>tranzacțiilor și cu un preț care să reflecte condițiile reale din piață.</p> <p><b>Justificare:</b> Este necesară stabilirea unui prag minim astfel încât cantitatea minimă de tranzacționat să nu rămână interpretabilă/ambiguă în contextul economiei unei piețe. Există riscul ca valoarea interpretată a fi “semnificativă” să nu fie de ajuns raportat la scopul avut în vedere (creșterea lichidității) și să nu aibă impact real.</p>	
<b>Art.5</b>		
<p>(1) Market maker-ul se angajează contractual să introducă și să mențină în piață, într-un interval de timp minim din cadrul ședinței de tranzacționare, fixat de către operatorul de piață, oferte ferme simultane de vânzare și de cumpărare și să încheie tranzacții în baza acestora.</p>	<p><b>ENGIE ROMANIA</b></p> <p>(1) Market maker-ul se angajează contractual să introducă și să mențină în piață, într-un interval de timp minim din cadrul ședinței de tranzacționare, fixat de către operatorul de piață, oferte ferme simultane de vânzare și de cumpărare <del>și să încheie tranzacții în baza acestora.</del></p> <p><b>Justificare:</b> În considerarea caracterului ferm al ofertelor de vânzare și cumpărare care implică încheierea tranzacțiilor în momentul în care cererea se întâlnește cu oferta, propunem reformularea în sensul alăturat.</p> <p><del>Referitor la intervalul de timp minim prevăzut la prezentul alineat, propunem prevederea în clar a unui interval de timp pentru scopul urmărit, pentru considerente de transparență și disciplină și, totodată, pentru a da posibilitatea urmăririi în piață a acțiunilor participanților.</del></p>	<p>Nu se acceptă eliminarea acestei precizări. Este vorba de angajamentul contractual al Market maker-ului, prevăzut în contractul încheiat cu operatorul pieței.</p> <p>Propunere nepreluată; stabilirea unui interval minim va face obiectul procedurilor operaționale și/sau contractului cadru.</p>
<p>(2) Introducerea ofertelor menționate la alin. (1) se face pe platformele electronice cu tranzacționare cu mecanism de negociere</p>		

continuă, iar ofertele simultane de sens contrar introduse de același Market maker nu se pot corela între ele.		
<p>(3) Au dreptul de a desfășura activitate de market making titularii licențelor de producere/furnizare de gaze naturale/energie electrică și a licenței pentru activitatea traderului, în condițiile și cu respectarea dispozițiilor legislației naționale și/sau comunitare specifice pieței angro de energie, a prevederilor actelor normative subsecvente, precum și a procedurilor operaționale/acordurilor/contractelor specifice ale operatorilor de piață.</p>	<p><b>OPCOM</b></p> <p><b>Propunere:</b> Reevaluarea tipului de licență adecvat rolului de formator de lichiditate, în opinia noastră licența de producere/furnizare de gaze naturale/energie electrică permițând echilibrarea obligațiilor formatorului de piață rezultate din tranzacții.</p> <p><b>Justificare:</b> Conform mențiunilor de la Art. 5. pct. (3) ”Au dreptul de a desfășura activitatea de market making titularii licențelor de producere/furnizare de gaze naturale/energie electrică și ai licenței pentru activitatea traderului, în condițiile și cu respectarea dispozițiilor legislației naționale și/sau comunitare specifice pieței angro de energie”, identificăm faptul că nu există obligația ca aceștia să dețină cantitățile de gaze naturale ce vor fi tranzacționate și urmează a fi livrate în PVT, ci doar să propună prețul cu care aceștia tranzacționează. În acest caz, rezultă posibilitatea de a se genera poziții deschise a căror echilibrare trebuie realizată într-un termen scurt înainte de livrare, cu potențiale efecte negative comerciale și tehnice.</p>	<p>Nu se acceptă, deoarece ar constitui o discriminare pentru anumiți participanți. Toate tranzacțiile sunt cu livrare fizică.</p>
<p>(4) Market maker-ul introduce, în nume propriu, oferte bilaterale ferme și simultane de vânzare și de cumpărare, la prețuri competitive; în acest fel, asigură accesul la sursele de energie electrică și/sau de gaze naturale într-o manieră transparentă și nediscriminatorie, îmbunătățește predictibilitatea prețurilor, crește flexibilitatea</p>	<p><b>DELGAZ GRID SA</b></p> <p>(4) Market maker-ul introduce, în nume propriu, oferte bilaterale ferme și simultane de vânzare și de cumpărare, la prețuri competitive; în acest fel, asigură accesul la sursele de energie electrică și/sau de gaze naturale într-o manieră transparentă și</p>	<p>Nu se acceptă. Completare inutilă, deoarece ordinul exclusiv piața angro.</p>

tranzacționării între diferite produse și contribuie la dezvoltarea pieței/piețelor pe care activează.	nediscriminatorie, îmbunătățește predictibilitatea prețurilor, crește flexibilitatea tranzacționării între diferite produse și contribuie la dezvoltarea pieței/piețelor <b>angro</b> pe care activează. <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru claritate.	
<b>(5)</b> În sensul alineatului (4):		
<b>(i)</b> o ofertă este considerată fermă dacă poate fi corelată cu o ofertă de sens contrar, conform regulilor stabilite de operatorul pieței în cadrul procedurilor operaționale proprii;		
<b>(ii)</b> ofertele sunt considerate bilaterale simultane dacă prețul cerut la vânzare și cel oferit la cumpărare sunt prezente în registrul de ordine în același timp;	<b>OPCOM</b> <b>(ii)</b> Ofertele sunt considerate bilaterale simultane dacă <del>prețul cerut la</del> atât oferta de vânzare <del>și cel oferit la</del> cât și oferta de cumpărare sunt prezente în registrul de ordine în același timp” <b>Justificare:</b> Având în vedere că o ofertă nu este definită doar prin prețul introdus.	Se acceptă.
<b>(iii)</b> prețurile sunt considerate competitive dacă se încadrează în spread-ul propus de către Market maker în funcție de condițiile concrete din piață; acesta poate fi fix sau variabil.		
<b>(6)</b> Desfășurarea activității de market making nu exclude participarea la tranzacționarea pe piețele centralizate de gaze naturale/organizate de energie electrică în calitate de simplu participant, cu obligația respectării regulamentului și a procedurilor operaționale ale operatorului de piață, precum și în conformitate cu prevederile convențiilor/acordurilor încheiate cu acesta.	<b>DELGAZ GRID SA</b> (6) Desfășurarea activității de market making nu exclude participarea la tranzacționarea pe piețele centralizate de gaze naturale/organizate de energie electrică în calitate de simplu participant, <b>dar în sesiuni de tranzacționare diferite de cele în care participă ca Market maker indiferent de sensul de ofertare</b> , cu obligația respectării regulamentului și a procedurilor operaționale ale operatorului de piață, precum și în	Nu se acceptă precizarea, deoarece modalitatea de participare va fi cea stabilită de operatorul pieței și prevăzută în procedurile sale operaționale.



	conformitate cu prevederile convențiilor/acordurilor încheiate cu acesta. <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru a exista distincție între condițiile de participare și sesiunile de tranzacționare.	
<b>Art.6</b>		
(1) Pentru înregistrarea ca Market maker, solicitantul depune la operatorul de piață o cerere-tip, publicată de acesta din urmă pe pagina proprie de internet.		
(2) Descrierea procesului, mecanismele de tranzacționare, precum și condițiile de acordare/suspendare/revocare a statutului de Market maker fac obiectul procedurilor specifice/contractului - cadru elaborate de operatorul pieței.	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p>(2) Descrierea procesului și finalitatea acestuia, drepturile și obligațiile unui Market maker, stimulentele și sancțiunile aferente, mecanismele de tranzacționare, criteriile de admisibilitate însoțite de documentele probatorii aferente, precum și condițiile de acordare/suspendare/revocare a statutului de Market maker fac, între altele, obiectul procedurilor specifice/contractului - cadru elaborate de operatorul pieței și supuse în prealabil aprobării ANRE/procesului de consultare publică.</p> <p><b>Justificare:</b> Este necesar ca procedurile de la alin. (2) să detalieze cum se ajunge la creșterea lichidității și stabilirea unei referințe de preț corecte.</p> <p>Termenul “între altele” marchează că enumerarea nu este limitativă, putând fi înserate în proceduri și alte aspecte, cu condiția să respecte principiile/regulile din acest proiect de ordin, orice alte prevederi legale incidente și să fie în linie cu scopul/finalitatea acestui proces.</p>	<p>Se acceptă parțial.</p> <p>Alineatul se reformulează astfel: (2) Descrierea procesului, mecanismele de tranzacționare, drepturile și obligațiile părților, sancțiunile aplicabile, precum și condițiile de suspendare a activității și de acordare /revocare a statutului de Market maker fac obiectul procedurilor specifice sau al contractului – cadru, după caz, elaborate de operatorul pieței.</p> <p>Procedurile operaționale ale operatorului pieței nu sunt supuse aprobării ANRE.</p>

<p><b>Art.7. -</b> Criteriile generale de admisibilitate a unui participant ca Market maker sunt următoarele:</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b>  <b>Comentariu general pe articol:</b> Apreciem că, deși aceste aspecte urmează a fi dezvoltate de Operatorul Pieței în cadrul procedurilor specifice, minime repere a ceea ce presupune fiecare dintre aceste criterii ar fi necesare (ex : un istoric financiar si judiciar pozitiv pe o anumita perioada-reper, spre exemplu pe ultimii X ani;</p>	<p>Criteriile de admisibilitate sunt la latitudinea operatorului de piață.</p>
<p>a) o bună reputație;</p>		
<p>b) un istoric financiar și judiciar pozitiv;</p>	<p><b>OPCOM</b>  Considerăm dificil de cuantificat istoricul financiar și judiciar pozitiv, operatorul pieței de energie electrică/ de gaze naturale neavând competențe în acest sens, mai ales că este impus ”principiul nediscriminării și imparțialității”, referindu-ne la prevederile de la lit. b) și lit. f).</p>	<p>Se elimină acest criteriu.</p>
<p>c) un nivel corespunzător de competență/experiență în materie al persoanelor împuternicite de Market maker să desfășoare această activitate;</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b>  c) Referitor la lit. c) este suficient ca doar persoana împuternicită să aibă experiență sau e necesar și ca participantul-candidat să aiba un anumit istoric care să fie relevant, spre ex: să dețină licență de producător/furnizor/trader de minim X ani )?</p>	<p>Rămâne la latitudinea operatorului pieței.</p>
<p>d) o dotare tehnică adecvată;</p>		
<p>e) resurse financiare corespunzătoare rolului pe care și-l asumă;</p>		
<p>f) alte criterii pe care operatorul de piață le consideră necesare, sub condiția respectării legalității, principiului nediscriminării și imparțialității.</p>		
<p><b>Art.8</b></p>		

<p>(1) Operatorul de piață are dreptul de a desemna unul sau mai mulți participanți dintre membrii săi activi care să presteze activitatea de market making.</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p>(1) Operatorul de piață <del>are dreptul de a</del> desemnează, <b>pe baza calificării menționate la art.7 și a procedurilor sale operaționale specifice</b> unul sau mai mulți participanți dintre membrii săi activi care să presteze activitatea de market making.</p> <p><b>Justificare:</b> Prin calificarea mai multor participanți pentru activitatea de market making toți aceștia vor fi desemnați de către operatorii de piață, iar conform lit f) de la art. 7 ar putea exista și alte criterii ce se vor regăsi în procedurile operaționale.</p> <p><b>ENGIE ROMANIA</b></p> <p>(1) Operatorul de piață are dreptul de a desemna unul sau mai mulți participanți dintre membrii săi activi, <b>care au depus cerere pentru înregistrarea ca Market maker, în baza art. 6 alin. (1),</b> care să presteze activitatea de market making.</p> <p><b>Justificare:</b> În înțelegerea noastră, desemnarea ca Market maker este voluntară astfel încât propunem completarea prezentului alineat în sensul alăturat.</p>	<p>Se acceptă și se reformulează astfel:</p> <p><i>(1) Operatorul de piață selectează și desemnează, pe baza criteriilor menționate la art.7 și a procedurilor sale operaționale specifice, unul sau mai mulți participanți dintre membrii săi activi care să presteze activitatea de market making.</i></p> <p>Completare inutilă. Este de la sine înțeles că vor fi desemnați cei care au depus cerere de înregistrare ca Market maker.</p>
<p>(2) Identitatea Market makeri-lor este publică, operatorii de piață având obligația de a publica, pe pagina proprie de internet, și de a actualiza: lista acestora, piața/piețele și produsul/produsele pentru care sunt desemnați, precum și intervalul de valabilitate a contractelor individuale încheiate cu operatorul de piață.</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p><b>Comentariu:</b> Nu este clar dacă acest caracter public va subzista și la momentul ofertării în calitate de Market maker, în funcție de specificul pieței.</p> <p>Față de piețele eligibile (pe care ar putea exista un Market maker - spot, NC, derivate), conform procedurilor acestor piețe, înțelegerea noastră este că ofertantul (fie el Market maker) nu este vizibil, dar ar putea fi inserată o astfel de completare pentru un plus de claritate.</p>	<p>Explicație: Identitatea operatorului economic (denumirea) desemnat ca Market maker nu este divulgată în platformă; pe de altă parte, decizia de etichetare distinctă/sau nu a ordinelor sale și vizualizarea acestei etichetări este stabilită de operatorul pieței, prin procedurile operaționale specifice.</p>

<p>(3) Pe durata sesiunii de tranzacționare, Market maker-ul trebuie să poată fi contactat în orice moment de către operatorul pieței centralizate și de către ANRE.</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b>  <b>Comentariu:</b> Considerăm că este necesară precizarea cu referire la scopul pentru care Market maker-ul este contactat de către operatorul pieței centralizate și de către ANRE.</p> <p><b>OPCOM</b>  (3) Pe durata sesiunii de tranzacționare, Market maker-ul trebuie să poată fi contactat în orice moment de către operatorul pieței centralizate/<b>organizate</b> și de către ANRE.</p>	<p>Nu se acceptă. În scopul desfășurării activităților de monitorizare și supraveghere, atât operatorul pieței, cât și ANRE, în calitate de elaboratori ai cadrului de reglementare, respectiv ai procedurilor specifice, au dreptul de a contacta Market maker-ul în orice moment și/sau orice situație care reclamă acest lucru.</p> <p>Se acceptă, a fost o omisiune.</p>
<p><b>Art.9</b></p>		
<p>(1) Prestarea activității de market making se realizează conform clauzelor unui contract negociat și încheiat cu operatorul de piață, având la bază un contract – cadru elaborat și publicat de operatorul de piață pe pagina proprie de internet, cu respectarea normelor legale, a cerințelor generale din prezentul ordin, precum și în considerarea principiilor privind tratamentul echitabil, nediscriminator și egalitatea de șanse.</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b>  (1) Prestarea activității de market making se realizează conform clauzelor unui contract negociat și încheiat cu operatorul de piață, având la bază un contract – cadru elaborat și publicat de operatorul de piață pe pagina proprie de internet, cu respectarea normelor legale, a cerințelor generale din prezentul ordin, precum și în considerarea principiilor privind tratamentul echitabil , nediscriminator și <del>egalitatea de șanse</del> <b>imparțial</b>.  <b>Justificare:</b> Sintagma „egalitate de șanse” este o noțiune asociată în legislație mai curând persoanelor fizice.</p>	<p>Se acceptă.</p>
<p>(2) Contractul se încheie pe o perioadă de minimum 3 luni de la data semnării sale și are caracter confidențial.</p>	<p><b>DELGAZ GRID</b>  (2) Contractul se încheie pe o perioadă de minimum 3 luni <del>de la data semnării sale</del> și are caracter confidențial. <b>Perioada de 3 luni debutează de la data începerii tranzacționării</b></p>	<p>Nu se acceptă.  Prevederea vizează, în primul rând, stabilirea <u>unei durate minime</u> de valabilitate a contractului, iar</p>

	<p>participantului în calitate de Market Maker pe oricare dintre piețele prevăzute la art. 2.</p> <p><b>Justificare:</b> Completarea este necesară pentru crearea premiselor atingerii scopului vizat de acest proces. Un Market maker nu poate fi obligat să oferteze zilnic, ci un anumit număr de oferte/un anumit volum minim. Data semnării contractului și data începerii tranzacționării efective nu este neapărat să coincidă.</p> <p><b>OPCOM</b></p> <p><b>(2) Contractul se încheie pe o perioadă de minimum 3 luni de la data semnării sale și are caracter confidențial.</b></p> <p><b>Justificare:</b> întrucât contractul încheiat de market maker cu operatorul de piață trebuie să respecte prevederile Art. 23 din Ordinul ANRE nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Art. 23 din Ordinul ANRE nr. 134/2022.</p>	<p>prevederile contractuale intră în vigoare de la data semnării sale de către părți, iar nu de la data începerii activității propriu-zise.</p> <p>Nu se acceptă. Este vorba despre un contract-cadru, iar aspectele negociabile nu pot avea caracter public. Pe de altă parte, trimiterea la prevederile Ordinului ANRE nr. 105/2018 și ale Ordinului ANRE nr. 134/2018 este inadecvată. Pentru clarificare: negocierea unor stimulente (ex. reduceri de tarife/comisioane) pleacă de la tarifele/comisioanele practicate de operatorul pieței, publicate pe site, dar rezultatul negocierii este confidențial.</p>
<p><b>(3)</b> În cadrul procedurilor operaționale specifice, operatorii de piață instituie mecanisme care stabilesc condițiile de acces la stimulente, luând în considerare, cu prioritate, contribuția efectivă a Market maker-ului la lichiditatea pieței/piețelor pe care activează, aport determinat funcție de gradul de participare, de volumele oferite și de nivelul spread-urilor practicate de acesta din urmă.</p>		

<p>(4) Stimulentele pot fi de natură financiară, spre exemplu: reduceri la tarifele/comisioanele practicate de operatorul de piață, mai multe variante de spread pentru același produs, cărora să li se aplice stimulente financiare diferite ș.a.a.și sunt stabilite în contractele individuale negociate și încheiate de părți;</p>	<p><b>ENGIE ROMANIA</b>  <b>Comentariu:</b> Apreciem că, pentru cazurile de volatilitate extremă în piață, Market maker-ul trebuie protejat prin recunoașterea costului tranzacțiilor efectuate în pierdere.</p> <p><b>OPCOM</b>  (4) Stimulentele pot fi de natură financiară, spre exemplu: reduceri la tarifele/comisioanele practicate de operatorul de piață, mai multe variante de spread pentru același produs, cărora să li se aplice stimulente financiare diferite ș.a. și sunt stabilite în contractele <del>individuale negociate</del> și încheiate de părți.  <b>Justificare:</b> Întrucât contractul încheiat de market maker cu operatorul de piață trebuie să respecte prevederile Art. 23 din Ordinul ANRE nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Art. 23 din Ordinul ANRE nr. 134/2022.</p>	<p>Nu se acceptă. Este un risc pe care market maker-ul și-l asumă atunci când decide să presteze această activitate.</p> <p>Nu se acceptă.  Este vorba despre un contract-cadru, iar aspectele negociabile nu pot avea caracter public. Trimiterea la prevederile Ord 105/2018 și din Ord 134/2018 este inadecvată. Pentru clarificare: negocierea unor stimulente (ex. reduceri de tarife/comisioane) pleacă de la tarifele/comisioanele practicate de operatorul pieței, care sunt publicate pe pagina proprie de internet, dar rezultatul negocierii individuale a unor clauze contractuale este confidențial.</p>
<p>(5) Mecanismele de stimulare trebuie să conțină și prevederi exprese cu privire la modalitățile de prevenire și/sau de limitare a retragerii bruște și de proporții a lichidităților, în special în condiții de volatilitate ridicată a pieței/piețelor pe care Market maker-ii activează.</p>	<p><b>OPCOM</b>  (5) Mecanismele de stimulare trebuie să conțină și prevederi exprese cu privire la modalitățile de prevenire și/sau de limitare a retragerii bruște și de proporții a <del>lichidităților</del> <del>ofertelor</del> aferente activității de market making, în special în condiții de volatilitate ridicată a pieței/piețelor pe care Market maker-ii activează.</p>	<p>Se acceptă.</p>
<p><b>Art.10.</b> – Condițiile de suspendare/revocare a statutului de Market maker:</p>		
<p>(1) Market maker-ul poate solicita suspendarea/revocarea în următoarele situații:</p>		

a) nu mai dispune de resursele necesare pentru a continua această prestație;		
b) apar constrângeri de ordin tehnic și/sau organizatoric, conjuncturi de natură economică/socială/politică ori prevederi legale sau hotărâri judecătorești care îl pun în imposibilitatea de a-și mai îndeplini obligațiile asumate prin contract.	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p>b) apar constrângeri de ordin tehnic și/sau organizatoric, conjuncturi de natură economică/socială/politică ori prevederi legale, <b>decizii ANRE</b> sau hotărâri judecătorești <b>definitive</b> care îl pun în imposibilitatea <b>obiectivă</b> de a-și mai îndeplini obligațiile asumate prin contract.</p> <p><b>Justificare:</b> Completarea este necesară în cazul retragerii licenței.</p> <p>Nu este vorba de o imposibilitate apreciată subiectiv de către Market maker, ci despre o imposibilitate obiectivă în care, dacă s-ar afla oricare alt Market maker, nu ar putea continua activitatea.</p> <p><b>OPCOM</b></p> <p>b) apar constrângeri de ordin tehnic și/sau organizatoric, <del>conjuncturi de natură economică/socială/politică</del> ori prevederi legale sau hotărâri judecătorești care îl pun în imposibilitatea de a-și mai îndeplini obligațiile asumate prin contract.</p> <p><b>Justificare:</b> Criteriu dificil de cuantificat și aplicat</p>	<p>Se acceptă parțial. Deciziile ANRE sunt tot prevederi legale.</p> <p>Se reformulează astfel:</p> <p>„b) apar constrângeri de ordin tehnic și/sau organizatoric, conjuncturi de natură economică/socială/politică ori prevederi legale, sau hotărâri judecătorești <b>definitive/executorii</b> care îl pun în imposibilitatea de a-și mai îndeplini obligațiile asumate prin contract.”</p> <p>Nu se acceptă eliminarea. Este o conjunctură, deci nu este cazul de „cuantificare”. Este un drept al Market maker-ului, bazat pe situații care sunt în afara controlului său și care „îl pun în imposibilitatea de a-și mai îndeplini obligațiile asumate prin contract”.</p>
	<p><b>ENGIE ROMANIA</b> (propunere introducere prevedere suplimentară)</p> <p><b>c) la cererea de renunțare din proprie inițiativă a Market maker-ului la desemnarea în această calitate, cu respectarea prevederilor contractuale;</b></p> <p><b>Justificare:</b> Cum, în înțelegerea noastră, desemnarea ca Market maker este voluntară, apreciem și că renunțarea la desemnarea în</p>	<p>Nu se acceptă. Situația este deja prevăzută la art. 10 (2).</p>

	această calitate se impune a fi voluntară, cu respectarea contractului, astfel încât prounem completarea prezentului alineat cu situația de la lit. c).	
Cererea de suspendare/revocare se transmite operatorului de piață cu cel puțin 10 zile lucrătoare anterior termenului solicitat pentru închiderea operațiunilor, pentru a oferi participanților o perioadă de ajustare la noile condiții de formare a prețului.	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p><b>Propunere:</b> numerotare paragraf.</p> <p><b>Justificare:</b> Marcarea acestui paragraf ca alineat (2) este necesară pentru un format mai ușor de parcurs, cu renumerotarea alineatelor rămase din art. 10.</p> <p>(2) Cererea de suspendare/revocare se transmite operatorului de piață cu cel puțin 10 zile lucrătoare anterior termenului solicitat pentru închiderea operațiunilor, pentru a oferi participanților o perioadă de ajustare la noile condiții de formare a prețului. <b>Market maker-ul nu poate solicita suspendarea/revocarea mai devreme de 3 luni de la data începerii tranzacționării participantului în calitate de Market Maker pe oricare dintre piețele prevăzute la art. 2, cu excepția situației apariției unor prevederi legale, decizii ANRE sau hotărâri judecătorești definitive care îl pun în imposibilitatea obiectivă de a-și mai îndeplini obligațiile asumate prin contract.</b></p> <p><b>Justificare:</b> Completarea paragrafului este necesară pentru aliniere cu art. 9 alin. 2, întrucât altfel respectiva prevedere ar deveni iluzorie. Cererea de suspendare/revocare ar echivala unei denuntari de contract, ori în cazul contractelor cu perioada contractuală determinată, nu este permisă denunțarea. La momentul asumării acestui statut, participantul are obligația de a evalua dacă va putea presta activitatea pentru o perioadă</p>	<p>Se acceptă renumerotarea.</p> <p>Nu se acceptă. Condițiile de suspendare a activității /revocare a statutului de Market maker sunt clar definite în cadrul ordinului.</p>



	minimă de 3 luni. De altfel acest aspect ar trebui să facă și obiectul verificării cu ocazia evaluării participantului din prisma criteriilor generale de admisibilitate.	
(2) Operatorul de piață poate decide suspendarea/revocarea statutului de Market maker în oricare din următoarele cazuri:	<b>DELGAZ GRID</b> (23) Operatorul de piață poate decide suspendarea/revocarea statutului de Market maker în oricare din următoarele cazuri:	Renumerotat și completat: (3) Operatorul de piață poate decide suspendarea <b>activității</b> /revocarea statutului de Market maker în oricare din următoarele cazuri:
a) la cererea expresă și motivată a acestuia;	<b>DELGAZ GRID</b> a) la cererea expresă și motivată a acestuia, <b>formulată în condițiile art. 10 alin. (1),(2);</b> <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru a nu exista loc de interpretări	Se acceptă.
b) la încetarea /suspendarea licenței care a stat la baza accesului la tranzacționare și, implicit, a cerințelor/criteriilor care au stat la baza desemnării acestuia ca Market maker;		
c) insuficiența resurselor necesare continuării activității, conform condițiilor care au stat la baza desemnării ca Market maker;	<b>OPCOM</b> <del>e) insuficiența resurselor necesare continuării activității, conform condițiilor care au stat la baza desemnării ca Market maker;</del> <b>Justificare:</b> Imposibil de urmărit și identificat de către operatorul pieței	Nu se acceptă. Operatorul de piață poate solicita aceste informații sau chiar reevaluări periodice, în cadrul procedurilor specifice elaborate.
d) nerespectarea introducerii și/sau menținerii ordinelor ferme în intervalul alocat și cu frecvența stabilită de operatorul de piață în procedurile specifice și/sau în contractul de Market maker;		
e) înregistrarea de debite restante față de operatorul de piață și/sau față de entitatea care garantează compensarea și decontarea tranzacțiilor, conform condițiilor stabilite de aceștia;		

f) prin acte care constituie manipulare și/sau tentative de manipulare a pieței în sensul reglementărilor naționale și/sau comunitare în materie;		
g) în alte cazuri stabilite de operatorul de piață, cu respectarea normelor legale;		
h) la solicitarea autorităților statului, în situații care reclamă acest demers;	<b>DELGAZ GRID</b> h) la solicitarea autorităților statului, în situații care reclamă <b>în mod întemeiat/legal</b> acest demers; <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru a nu exista loc de interpretări.	Nu se acceptă. Vorbim de solicitarea autorităților statului, caz în care nu se poate pune problema temeiniciei/legalității demersului.
i) urmare dispozițiilor imperative ale legii.		
(3) Operatorul de piață are dreptul de a suspenda/înceta activitatea de market making pe unul sau mai multe segmente de piață pe fondul consolidării lichidității, caz în care înștiințează participanții și ANRE, cu cel puțin 10 de zile lucrătoare înainte de data aplicării acestei măsuri.	<b>DELGAZ GRID</b> (34) Operatorul de piață are dreptul de a suspenda/înceta activitatea de market making pe unul sau mai multe segmente de piață pe fondul consolidării lichidității, caz în care înștiințează participanții și ANRE, cu cel puțin 10 de zile lucrătoare înainte de data aplicării acestei măsuri.	
<b>Art.11</b>		
(1) Ofertele ferme pot fi introduse de către Market makeri exclusiv în nume și pe cont propriu, pe segmentul/segmentele de piață și pe produsul/produsele aferente pentru care a fost desemnat.		
(2) În cazul în care Market maker-ul nu mai are acces la sistemul de tranzacționare, operatorul de piață are dreptul de a retrage din piață ofertele acestuia, pe perioada respectivă.	<b>DELGAZ GRID</b> (2) În cazul în care Market maker-ul nu mai are acces <b>din culpa sa</b> la sistemul de tranzacționare, operatorul de piață are dreptul de a retrage din piață ofertele acestuia, pe perioada respectivă. <b>Justificare:</b> Nu pot fi imputate cauze externe Market maker-ului.	Nu se acceptă. Market maker-ul nu mai are acces, deci ofertele sale rămân în piață. OP <b>are dreptul</b> de a le anula, pentru a nu încărca sistemul. Nu este cazul de imputare.

	<p><b>OPCOM</b></p> <p>(2) În cazul în care Market maker-ul nu mai are acces la sistemul de tranzacționare, operatorul de piață are dreptul de a retrage din piață ofertele acestuia, pe perioada respectivă, <b>la solicitarea acestuia.</b></p> <p><b>Justificare:</b> Deoarece operatorul pieței nu are cum să cunoască dacă Market maker-ul are sau nu acces la sistemul de tranzacționare și nu poate retrage ordine din proprie inițiativă.</p>	Se acceptă.
<b>Art.12</b>		
(1) În vederea implementării activității de market making pe platformele sale de tranzacționare, operatorul de piață definește regulile aplicabile, prin proceduri operaționale specifice, la stabilirea cărora are în vedere, cel puțin, următoarele cerințe:		
a) un număr minim de produse în cadrul unui segment de piață pentru care un participant poate tranzacționa ca Market maker;		
b) un volum minim admis, corespunzător ofertelor ferme de vânzare și de cumpărare; în cazul produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung tranzacționate în baza unor contracte futures, decontate prin livrarea fizică a gazelor naturale, precum și în cazul cazului instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică, volumul se referă la numărul de contracte publicate și la dimensiunea contractului;		
c) un mecanism de ajustare a spread-ului, în cazul în care se consideră necesar; operatorul pieței poate impune limite minime și/sau maxime, în funcție de lichiditatea pieței, de		

volatilitatea prețurilor, de contextul economic ș.a.a.		
<b>d)</b> o perioada minimă obligatorie pentru menținerea simultană pe piață a ofertelor de cumpărare și a celor de vânzare pe parcursul unei sesiuni de tranzacționare;		
<b>e)</b> timpul maxim admis până la reactualizarea ofertei ca urmare unei tranzacționări parțiale și/sau totale a unui ordin;		
<b>f)</b> sancțiunile aplicabile în cazul neîndeplinirii obligațiilor asumate în calitate de Market maker.		
<b>(2)</b> Modalitatea de desfășurare a procesului de tranzacționare/post-tranzacționare, precum și mecanismele aferente acestei activități se stabilesc în mod clar și detaliat de către operatorul de piață în cadrul procedurilor sale operaționale, cu parcurgerea procesului de consultare publică; documentele finale se publică și se mențin pe pagina proprie de internet, cu actualizare ori de câte ori este cazul.		
<b>(3)</b> Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale/ piețelor organizate de energie electrică au obligația de a monitoriza permanent activitatea de market making, de a anunța cu celeritate și de a colabora cu autoritățile în situațiile în care suspectează sau constată un comportament abuziv, discriminator și orice posibile încălcări ale legislației privind integritatea și transparența pieței angro de energie.	<b>DELGAZ GRID</b> <b>(3)</b> Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale/ piețelor organizate de energie electrică au obligația de a monitoriza permanent activitatea de market making, de a anunța cu celeritate și de a colabora cu autoritățile în situațiile în care suspectează sau constată un comportament abuziv, discriminator și orice posibile încălcări ale legislației, <b>precum dreptul concurenței</b> sau privind integritatea și transparența pieței angro de energie <b>ș.a.</b> <b>Justificare:</b> Completare necesară pentru mai multă claritate.	Nu se acceptă. Textul este foarte clar, nu necesită exemplificări.
<b>Art.13</b>		

<p><b>(1)</b> Calendarul sesiunilor și intervalele orare de tranzacționare a produselor cu servicii de market making se publică de către operatorul de piață pe pagina proprie de internet și se actualizează ori de câte ori este cazul.</p>	<p><b>ENGIE ROMANIA</b></p> <p>(1) Calendarul sesiunilor și intervalele orare de tranzacționare a produselor cu servicii de market making se publică de către operatorul de piață pe pagina proprie de internet și se actualizează ori de câte ori este cazul, <b>cu informarea prealabilă a fiecărui Market maker.</b></p> <p><b>Justificare:</b> Pentru claritate.</p>	<p>Nu se acceptă. Calendarul va fi publicat pe pagina de internet a operatorului pieței, caz în care nu considerăm necesară instituirea unei obligații suplimentare în sarcina operatorului.</p>
<p><b>(2)</b> Operatorii de piață au obligația de a-și informa membrii participanți și ANRE, în cel mai scurt timp posibil, cu privire la producerea unor circumstanțe deosebite, de natură a perturba grav ori chiar de a bloca activitatea de tranzacționare; reluarea tranzacționării se va face într-un interval de timp rezonabil, funcție de specificul fiecărei circumstanțe în parte.</p>		
<p><b>(3)</b> În sensul alineatului (2), se consideră circumstanțe deosebite următoarele situații:</p>		
<p>a) modificări ale reglementărilor pe piața de gaze naturale și / sau de energie electrică, ori anunțuri publice oficiale care au sau pot avea impact asupra acestei activități;</p>		
<p><b>b)</b> modificarea bruscă și semnificativă a lichidității și/sau o volatilitate ridicată înregistrate pe segmentul/segmentele de piață pe care activează Market maker-ii;</p>		
<p>c) condiții de tranzacționare de natură a compromite continuarea executării echitabile, ordonate și transparente a tranzacțiilor, cum ar fi:</p>		
<p>(i) ordine sau tranzacții eronate multiple, care necesită anularea;</p>		
<p>(ii) disfuncționalități majore de ordin tehnic care afectează un flux de date și/sau un sistem adiacent/conectat, capacitate insuficientă a</p>		

sistemelor de tranzacționare, care este esențială pentru continuarea activității;		
(iii) avarii ale sistemelor de alimentare cu energie și/sau a celor de comunicații;		
d) dificultăți legate de capacitatea financiară a Market maker-ului din perspectiva resurselor alocate, spre exemplu: capitalul utilizat în activitatea zilnică, răspunsul la apelul în marjă, asigurarea decontării tranzacțiilor;		
e) acțiuni sindicale, sabotaj cibernetic ori hotărâri ale instanțelor de judecată care împiedică desfășurarea activității pe platformele de tranzacționare.		
<b>CAPITOLUL IV</b> <b>Transparență</b>		
<b>Art.14</b>		
Operatorul de piață pune la dispoziția ANRE date privind registrul de ordine prin intermediul unor aplicații dedicate de tip IPA (Interfața de programare a aplicațiilor), astfel încât activitatea desfășurată de Market makeri să poată fi evaluată și monitorizată în mod corect și permanent, în vederea respectării prevederilor legale.		
<b>Art.15</b>		
ANRE poate solicita operatorului de piață transmiterea de date, informații și documente referitoare la activitatea Market makeri-lor, în mod periodic sau punctual, cu precizarea termenului în care acestea vor fi transmise.		
<b>Art.16</b>		
Market makerii raportează lunar, prin intermediul sistemelor electronice de raportare, informații privind activitatea desfășurată, incluzând: a) ordine plasate și volumul tranzacționat;	<b>OPCOM</b> Market makerii raportează lunar, <del>prin intermediul sistemelor electronice de raportare</del> , informații privind activitatea desfășurată, incluzând:	S-a decis eliminarea acestui articol urmare consultării interne.

b) parametri de performanță; c) motivele neîndeplinirii obligațiilor (dacă este cazul).	a) ordine plasate și volumul tranzacționat; b) parametri de performanță; c) motivele neîndeplinirii obligațiilor (dacă este cazul).	
--	---	--