

**Tabel centralizator cu propuneri și observații primite la  
Proiectul de Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de  
gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.**

Document supus consultării publice în perioada **11.05.2019 – 24.05.2020**

<b>OBSERVAȚII CU CARACTER GENERAL</b>			
<b>Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.</b>	<b>Propuneri piață</b>	<b>Observații piață</b>	
<b>Art.6 lit. g</b>	<b>Art.6 lit. g</b>	<b>Art.6 lit. g</b>	
	<p><b><u>Engie propune introducerea unei noi definiții după litera f):</u></b> contract de mandat privind plata prin debitare directă;</p>	<p><b><u>Engie:</u></b> Nu considerăm oportună această modificare nejustificată a metodei de debitare directă – SDD B2B este o schemă care prezintă anumite limitări/restricții, una din ele fiind faptul că, nefiind o metodă cu adoptare obligatorie, anumite bănci nu o acceptă: <a href="https://www.slimpay.com/bl og/5-things-to-know-sdd-b2b/">https://www.slimpay.com/bl og/5-things-to-know-sdd-b2b/</a>. Prin urmare, întrucât adaptarea la această schimbare poate provoca întreruperi temporare în activitatea participanților la piață, cu potențiale consecințe nefaste asupra portofoliului acestora,</p>	

		solicităm păstrarea, măcar în paralel, a practicii din prezent, cu contract de mandat.	
<b>Art.6 lit. r</b>	<b>Art.6 lit. r</b>	<b>Art.6 lit. r</b>	
r) <i>listă albă de eligibilitate</i> - listă pe care fiecare participant la PCGN-OTC o va menține și actualiza pe platforma de tranzacționare, cuprinzând partenerii eligibili, distinct pe fiecare tip de tranzacție - de vânzare sau de cumpărare - respectiv pe fiecare tip de produs de tranzacționare;	<b>Engie:</b> r) <i>listă albă de eligibilitate</i> - listă pe care fiecare participant la PCGN-OTC și PCGN-LN o va menține și actualiza pe platforma de tranzacționare, cuprinzând partenerii eligibili, distinct pe fiecare tip de piață și pe fiecare tip de tranzacție - de vânzare sau de cumpărare - respectiv pe fiecare tip de produs de tranzacționare;	<b>Engie:</b> Dat fiind caracterul anonim al participanților la această piață, solicităm introducerea opțiunii de „whitelist”, în scopul minimizării riscului de contraparte. Având un control asupra potențialilor parteneri de tranzacționare, mai mulți participanți la piață vor fi motivați să acceseze această platformă.	
<b>Art.6 lit. t</b>	<b>Art.6 lit. t</b>	<b>Art.6 lit. t</b>	
t) <i>negociere continuă</i> - modalitatea de negociere realizată în mod anonim prin intermediul platformei de tranzacționare în care participanții la sesiunea de tranzacționare își pot actualiza ofertele în timp real, numai din punctul de vedere al cantității și prețului propuse prin ofertă, fără ca identitatea acestora să fie dezvăluită;		<b>Engie:</b> Nu considerăm oportună această modificare nejustificată a metodei de debitare directă – SDD B2B este o schemă care prezintă anumite limitări/restricții, una din ele fiind faptul că, nefiind o metodă cu adoptare obligatorie, anumite bănci nu o acceptă: <a href="https://www.slimpay.com/blog/5-things-to-know-sdd-b2b/">https://www.slimpay.com/blog/5-things-to-know-sdd-b2b/</a> . Prin urmare, întrucât adaptarea la această schimbare poate provoca	

		<p>întreruperi temporare în activitatea participanților la piață, cu potențiale consecințe nefaste asupra portofoliului acestora, solicităm păstrarea, măcar în paralel, a practicii din prezent, cu contract de mandat.</p>	
<p><b>Art.6 lit. gg-mm</b></p> <p>gg) <i>proces combinat licitație-negociere - PCGN-LN</i> - modalitatea de tranzacționare pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale conform căreia contractele se încheie bilateral în urma atribuirii printr-un proces combinat de licitații și negociere continuă;</p> <p>hh) <i>Regulament</i> - Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM S.A., aprobat de ANRE;</p> <p>ii) <i>scrisoare de garanție bancară de plată</i> - document prin care banca garantă se angajează în mod irevocabil și necondiționat să plătească, la prima solicitare scrisă a</p>	<p><b>Art.6 lit. gg-mm</b></p> <p><b><u>Engie propune introducerea a 3 definiții noi după litera ff):</u></b></p> <p>-<i>preț Best BID</i> – prețul maxim pe care un cumpărător a fost dispus să îl plătească în ziua respectivă pentru produsul respectiv;</p> <p>-<i>preț Best ASK</i> – prețul minim pe care un vânzător a fost dispus să îl primească în ziua respectivă pentru produsul respectiv;</p> <p>-<i>preț forward</i> – prețul estimat al unui produs cu livrare într-o perioadă din viitor relativ la momentul actual;</p>	<p><b>Art.6 lit. gg-mm</b></p> <p><b><u>Engie:</u></b> Asa cum este menționat și în Art. 3 Ordinul ANRE nr. 105/2018 (modif. prin Ordinul 170/2019), având în vedere că procesul de administrare al pietelor centralizate vizează întreaga activitate desfășurată de participanții înscrși la tranzacționare, solicitarea noastră este de a <u>posta pe site și informațiile referitoare la Best Bid &amp; Best Ask pentru ordinele postate pe platformele de tranzacționare, chiar dacă la finalul unei zile acestea nu se concretizează în tranzacții închise, întrucât aceste informații sunt esențiale pentru participanții la piață:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• În prezent, pe platforma nu sunt menționate date cu privire la Best Bid &amp; Best Ask pentru ordinele</li> </ul>	

<p>OPCOM S.A., orice sumă până la concurența unei sume maxime stabilită de către participantul la piețele produselor standardizate pe termen scurt, în calitate de ordonator al garanției. Este emisă pe o perioadă limitată de timp conform „Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la PZU-GN” și/sau „Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la PI-GN”;</p> <p>jj) <i>sesiune de tranzacționare</i> - program de derulare a procesului de tranzacționare specific fiecăreia dintre piețele centralizate de gaze naturale pe parcursul căruia se pot introduce, modifica, anula sau suspenda oferte pentru un instrument standard și se pot încheia tranzacții, dacă se îndeplinesc condițiile de corelare;</p> <p>kk) <i>tranzacție</i> - convenție încheiată pe platforma de tranzacționare, în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în platforma de</p>		<p>postate, ci doar pentru <u>cele închise</u>.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Având în vedere importanța acestor indici, toate platformele/bursele externe (de exemplu CEGH: <a href="https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/">https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/</a>) au decis să le publice.</li> <li>• Corelația Best Bid-Best Ask fiind o cotație de pret bidirecțională, conferă informații esențiale participanților în Piața: pretul maxim pe care un cumpărător este dispus să îl plătească într-o tranzacție, respectiv pretul minim pe care un vânzător este dispus să îl primească.</li> <li>• Diferența dintre cele două, respectiv spread-ul, este un indicator cheie al lichidității: cu cât este mai mică diferența, cu atât este mai bună lichiditatea.</li> </ul> <p>În cazul în care prețurile (Best Bid/Best Ask) sunt foarte apropiate unul de altul, acest lucru indică în mod clar că atât cumpărătorul, cât și vânzătorul au o părere asemănătoare asupra valorii produsului ce se tranzacționează. Un foarte mic spread poate indica</p>	
--	--	--	--

<p>tranzacționare, notificată de OPCOM S.A. prin Formularul de încheiere a tranzacției (care constituie obligație pentru părți în ceea ce privește semnarea în conformitate cu datele notificate ale contractului bilateral de vânzare-cumpărare sau subscrierea tranzacției contractului-cadru preagreat dintre părțile notificate);</p> <p>ll) <i>tranzacție pe PZU-GN/PI-GN</i> - convenție încheiată în sistemul de tranzacționare, în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în sistemul de tranzacționare, notificată prin confirmarea de tranzacție;</p> <p>mm) <i>zi de tranzacționare</i> - orice zi calendaristică pe parcursul căreia au loc tranzacții;</p>		<p>faptul ca piata este foarte eficienta si ambele parti aflate in procesul de tranzactionare au o motivatie similara.</p> <p>Atat referintele de pret de tip forward (cotatii obtinute pe baza tranzactiilor incheiate), cat si transparentizarea pietei prin publicarea acestora, sunt elemente de baza in obtinerea statutului de piata dezvoltata. Cunoasterea cotatiilor forward le este necesara participantilor la piata pentru ca acestia sa isi poata defini strategia pentru urmatoarele luni.</p> <p>In plus, publicarea cotatiilor forward este necesara pentru a spori predictibilitatea si credibilitatea Romaniei ca actor in piata de gaze din regiune.</p>	
<b>B.Piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung</b>	<b>B.Piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung</b>	<b>B.Piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung</b>	
<p>Pentru tranzacționarea produselor standardizate pe termen mediu și lung OPCOM S.A. stabilește următoarele piețe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de</li> </ul>	<p><b><u>Engie propune eliminarea PCGN-LP:</u></b> Pentru tranzacționarea produselor standardizate pe termen mediu și lung OPCOM S.A. stabilește următoarele piețe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de</li> </ul>		

<p>tranzacționare prin licitație și negociere (PCGN-LN);</p> <p>- Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare prin licitație publică (PCGN-LP);</p> <p>Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC (PCGN-OTC).</p>	<p>tranzacționare prin licitație și negociere (PCGN-LN);</p> <p>- Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC (PCGN-OTC).</p>		
<b>Art. 11 alin. 1 lit. f</b>	<b>Art. 11 alin. 1 lit. f</b>	<b>Art. 11 alin. 1 lit. f</b>	
<p>f) cantitatea tranzacționată în baza unui contract standard este de 1 MWh/zi pentru perioada standard de livrare aferentă (săptămână, lună, trimestru, semestru, an).</p>	<p><b><u>Engie propune cantitate tranzacționată minimă de 1 MWh/h:</u></b></p> <p>f) cantitatea tranzacționată în baza unui contract standard este de 1 MWh/h pentru perioada standard de livrare aferentă (săptămână, lună, trimestru, semestru, an).</p>		
<b>Art. 11 alin. 3</b>	<b>Art. 11 alin. 3</b>	<b>Art. 11 alin. 3</b>	
<p>3. Pentru tranzacționarea ofertelor, OPCOM S.A. programează sesiuni de licitații în fiecare zi lucrătoare.</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>Pentru tranzacționarea ofertelor, OPCOM S.A. programează sesiuni de licitații în fiecare zi lucrătoare în intervalul orar 10:00-15:00.</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>Propunem o extindere a intervalului de licitație, pentru creșterea lichidității în piață.</p>	
<b>Art. 11 alin. 4</b>	<b>Art. 11 alin. 4</b>	<b>Art. 11 alin. 4</b>	
<p>4. OPCOM S.A. organizează sesiuni de licitație în sistem online, care se desfășoară cu respectarea următoarelor principii:</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>4. OPCOM S.A. organizează sesiuni de licitație în sistem online, care se desfășoară cu respectarea următoarelor principii:</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>Propunem aceeași abordare ca la PCGN-OTC, pentru a permite participanților să transmită disponibilitatea</p>	

<p>a) participanții la PCGN-LN pot introduce oferte care pot fi modificate/ retrase/anulate pe tot parcursul etapei de ofertare, în funcție de strategia proprie de ofertare sau evoluția pieței, toate aceste operațiuni fiind vizualizate în piață conform procedurii specifice elaborată de OPCOM S.A.;</p> <p>b) pe tot parcursul etapei de ofertare corelarea ofertelor are loc în timp real ori de câte ori prețul unei oferte de vânzare este mai mic sau egal cu cel mai mare preț al unei oferte de cumpărare sau o ofertă de cumpărare propune un preț mai mare sau egal cu cel mai mic preț al unei oferte de vânzare.</p>	<p>a)participanții la PCGN-LN pot introduce oferte care pot fi modificate/ retrase/anulate pe tot parcursul etapei de ofertare, în funcție de strategia proprie de ofertare sau evoluția pieței, toate aceste operațiuni fiind vizualizate în piață conform procedurii specifice elaborată de OPCOM S.A.; participanții la piață pot introduce simultan atât oferte de cumpărare, cât și oferte de vânzare pentru același produs.</p> <p>b)pe tot parcursul etapei de ofertare corelarea ofertelor are loc în timp real ori de câte ori prețul unei oferte de vânzare este mai mic sau egal cu cel mai mare preț al unei oferte de cumpărare sau o ofertă de cumpărare propune un preț mai mare sau egal cu cel mai mic preț al unei oferte de vânzare.</p>	<p>privind preturile in ambele sensuri de tranzactionare.</p>	
<b>Art. 11 alin. 8</b>	<b>Art. 11 alin. 8</b>	<b>Art. 11 alin. 8</b>	
<p>8. În cazul refuzului încheierii contractului de către una dintre/ambele părți sau în cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare în cuantum de 10 % din valoarea tranzacției. În cazul prezentării unui contract neconform acesta va fi considerat nevalid și nu va produce efecte juridice.</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>8. În cazul refuzului încheierii contractului de către una dintre/ambele părți sau în cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare în cuantum de 0,1% din valoarea tranzacției, în cazul în care produsul tranzacționat are o perioadă de livrare de minim 12 luni, respectiv 0,5% din</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>10% a fost o valoare oportună pentru începutul pieței centralizate, însă acum, dată fiind lichiditatea acesteia, cantitățile tot mai mari tranzacționare, dar și numărul tot mai mare de participanți (care poate fi un risc, dată fiind anonimitatea acestora pe bursă), considerăm că acest nivel de 10% poate constitui un factor</p>	

	valoarea tranzacției, pentru celelalte produse. În cazul prezentării unui contract neconform acesta va fi considerat nevalid și nu va produce efecte juridice.	descurajator la licitațiile cu volume mari.  Prin urmare, propunem o scădere a acestui procent, spre valori apropiate de cele de pe piața de energie electrică.	
<b>Art. 11 alin. 9</b>	<b>Art. 11 alin. 9</b>	<b>Art. 11 alin. 9</b>	
9. OPCOM S.A. asigură virarea contravalorii sumei penalizatoare, astfel: a) în mod egal, părților care au introdus oferte, pentru acel instrument, în cazul refuzului încheierii contractului de către părțile din cadrul unei tranzacții; b) partenerului de tranzacție, în cazul refuzului încheierii contractului de către una dintre părțile din cadrul unei tranzacții; c) reține suma penalizatoare în contul OPCOM S.A. în cazul în care părțile din cadrul unei tranzacții care refuză semnarea contractului au fost singurii participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru instrumentul respectiv.		<b>Engie:</b> Propunem introducerea posibilitatii de anulare a tranzacției si pe piata PCGN-LN, asa cum aceasta posibilitate se mentioneaza in prezentul Regulament pentru piata PCGN- OTC. Mai mult decat atat, aceasta posibilitate de anulare a tranzacției exista deja pentru piata PCGN-LN in Avizul nr. 70/2018, (“Procedura privind tranzactionarea pe piata centralizata a contractelor bilaterale de gaze naturale”), Art. 7.3.10 si 7.3.11. Astfel, pe parcursul sesiunii de tranzacționare, în cazul în care ambii parteneri solicită anularea tranzacției în termen de maximum 15 minute de la momentul realizării tranzacției, OPCOM S.A. va anula tranzacția pe platformă. Pentru operativitate,	



		confirmarea acordului se va realiza telefonic, urmand ca apoi administratorul platformei sa emita mesaje e-mail catre ambii parteneri privind confirmarea anularii tranzactiei, in vederea existentei si a unei dovezi materiale in acest sens.	
<b>Art. 12 alin. 8</b>	<b>Art. 12 alin. 8</b>	<b>Art. 12 alin. 8</b>	
8. În cazul retragerii ofertelor inițitoare înainte de data organizării licitației sau în cazul refuzului semnării contractului de către una dintre/ambele părți sau în cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare în cuantum de 10 % din valoarea tranzacției. În cazul prezentării unui contract neconform acesta va fi considerat nevalid și nu va produce efecte juridice.	<b>Engie:</b> 8. În cazul retragerii ofertelor inițitoare înainte de data organizării licitației sau în cazul refuzului semnării contractului de către una dintre/ambele părți sau în cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare în cuantum de 0,1% din valoarea tranzacției, în cazul în care produsul tranzacționat are o perioadă de livrare de minim 12 luni, respectiv 0,5% din valoarea tranzacției, pentru celelalte produse. În cazul prezentării unui contract neconform acesta va fi considerat nevalid și nu va produce efecte juridice.	<b>Engie:</b> 10% a fost o valoare oportună pentru începutul pieței centralizate, însă acum, dată fiind lichiditatea acesteia, cantitățile tot mai mari tranzacționare, dar și numărul tot mai mare de participanți (care poate fi un risc, dată fiind anonimitatea acestora pe bursă), considerăm că acest nivel de 10% poate constitui un factor descurajator la licitațiile cu volume mari.  Prin urmare, propunem o scădere a acestui procent, spre valori apropiate de cele de pe piața de energie electrică.	
<b>Art. 13 alin. 1</b>	<b>Art. 13 alin. 1</b>	<b>Art. 13 alin. 1</b>	
Principiile aplicate pentru tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor	<b>Engie:</b> Principiile aplicate pentru tranzacționarea pe Piața	<b>Engie:</b> Propunem o cantitate minima de 1 MWh/h (24 MWh/zi),	

<p>bilaterale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC sunt următoarele:</p> <p>1. OPCOM S.A. definește produse standard de vânzare și cumpărare de gaze naturale, caracterizate prin:</p> <p>a) profilul livrărilor: livrare în profil zilnic constant;</p> <p>b) perioada de livrare: weekend, săptămână, lună, trimestru, semestru, an - clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării;</p> <p>c) cantitatea de gaze naturale tranzacționată printr-un contract, 1 MWh/h;</p> <p>d) transferul dreptului de proprietate în PVT;</p> <p>e) participanții vor tranzacționa pe baza contractelor standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza contractelor preagreate înainte de participarea la tranzacționare. În cadrul contractului, sunt stabiliți toți termenii contractuali, inclusiv clauze privind garanțiile de bună execuție-plată, cu excepția următoarelor elemente: prețul, cantitatea de gaze naturale și perioada de livrare;</p>	<p>centralizată a contractelor bilaterale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC sunt următoarele:</p> <p>1. OPCOM S.A. definește produse standard de vânzare și cumpărare de gaze naturale, caracterizate prin:</p> <p>a) profilul livrărilor: livrare în profil zilnic constant;</p> <p>b) perioada de livrare: weekend, săptămână, lună, trimestru, semestru, an - clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării;</p> <p>c) cantitatea de gaze naturale tranzacționată printr-un contract, 1 MWh/h;</p> <p>d) transferul dreptului de proprietate în PVT;</p> <p>e) participanții vor tranzacționa pe baza contractelor standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza contractelor preagreate înainte de participarea la tranzacționare. În cadrul contractului, sunt stabiliți toți termenii contractuali, inclusiv clauze privind garanțiile de bună execuție-plată, cu excepția următoarelor elemente: prețul, cantitatea de gaze naturale și perioada de livrare;</p> <p>f) pentru accesul la tranzacționare, un participant trebuie să aibă în</p>	<p>sau pe ce standard de pe pietele europene, de 5 MWh/h (120 MWh/zi), anticipand astfel și trecerea pieței de gaze naturale din România la intervalul orar pentru cantități.</p> <p>Un alt argument ar fi ca, în prezent, unii participanți la piața încheie tranzacții pentru cantități de 1 MWh/zi, doar pentru a observa cine sunt vânzătorii/cumpărătorii, după care solicită anularea tranzacției.</p> <p>Pe de altă parte, uneori chiar se dorește livrarea acestei cantități, sau a uneia similară (3 sau 5 MWh/zi) – costurile asociate livrării timp de o luna (contractare, plată în avans și/sau sa constituire de garanții, nominalizare, raportari, facturare, comision BRM etc.) generează doar pierdere, fiind chiar mai mari decât valoarea produsului.</p>	
---	---	--	--

f) pentru accesul la tranzacționare, un participant trebuie să aibă în lista albă de eligibilitate înscriși minimum 8 participanți.	lista albă de eligibilitate înscriși minimum 5 participanți.		
<b>Art. 14 alin.1 lit. f</b>	<b>Art. 14 alin.1 lit. f</b>	<b>Art. 14 alin.1 lit. f</b>	
f) formatul de contract propus, care cuprinde toate prevederile contractuale prevăzute de participantul inițiator, inclusiv clauze privind garanțiile de bună execuție-plată. Este interzisă includerea în contractul propus de clauze de modificare ulterioară prin înțelegerea părților care să vizeze condițiile comerciale. Prin acordul lor, părțile pot conveni, prin acte adiționale ulterioare, modificări ale condițiilor de derulare administrativă a contractului;		<b>Engie:</b> Sunt necesare clarificări privind „conditiile comerciale” – dacă ele includ doar cantitatea și prețul, sau și alte elemente.	
<b>Art. 14 alin. 8</b>	<b>Art. 14 alin. 8</b>	<b>Art. 14 alin. 8</b>	
8. În cazul retragerii ofertelor inițitoare înainte de data organizării licitației sau în cazul refuzului semnării contractului de către una/ambele părți sau în cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare în cuantum de 10 % din valoarea tranzacției. În cazul prezentării unui contract neconform acesta	<b>Engie:</b> În cazul retragerii ofertelor inițitoare înainte de data organizării licitației sau în cazul refuzului semnării contractului de către una/ambele părți sau în cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare în cuantum de 0,1% din valoarea tranzacției, în cazul în care produsul tranzacționat	<b>Engie:</b> 10% a fost o valoare oportună pentru începutul pieței centralizate, însă acum, dată fiind lichiditatea acestuia, cantitățile tot mai mari tranzacționare, dar și numărul tot mai mare de participanți (care poate fi un risc, dată fiind anonimitatea acestora pe bursă), considerăm că acest nivel de 10% poate constitui un factor	

va fi considerat nevalid și nu va produce efecte juridice.	are o perioadă de livrare de minim 12 luni, respectiv 0,5% din valoarea tranzacției, pentru celelalte produse. În cazul prezentării unui contract neconform acesta va fi considerat nevalid și nu va produce efecte juridice.	descurajator la licitațiile cu volume mari. Prin urmare, propunem o scădere a acestui procent, spre valori apropiate de cele de pe piața de energie electrică.	
	<p><b><u>Engie propune introducerea unui articol nou privind KYC, după articolul 22 :</u></b></p> <p>Art.23 OPCOM S.A va solicita tuturor participantilor in momentul inscrierii urmatoarele documente :</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.Actul Constitutiv;</li> <li>2.Certificatul de inregistrare;</li> <li>3.Certificat constatator;</li> <li>4.Organigrama actionarilor pana la ultimul beneficiar, semnat de un reprezentant legal;</li> <li>5.Ultimul raport finaciar (la 12 luni) su ultimul raport al auditorilor cu note explicative pe situatiile finaciare;</li> <li>6. Copie licenta furnizare gaze.</li> </ol> <p>Participantul are obligatia de a pune aceste date la dispozitie OPCOM in momentul inregistrarii in platforma si sa le actualizeze anual, iar OPCOM are obligatia de a le oferi celorlalti participanti in momentul in care au nevoie de respectivele documente.</p>	<p><b><u>Engie:</u></b>In contextul dezvoltarii pietei, va fi necesara cunoasterea situatiei oficiale/juridice/financiare ale participantilor la tranzactii, pentru reducerea riscurilor (politica de KYC).</p>	
<b>Art. 23</b>	<b>Art. 23</b>	<b>Art. 23</b>	
(1) În vederea participării la sesiunile de tranzacționare		<b><u>Engie:</u></b>	

<p>organizate pe PZU-GN/PI-GN cu oferte de cumpărare, participantul la piață trebuie:</p> <p>a) să încheie cu o bancă comercială un contract de mandat privind plata prin debit direct;</p> <p>b) să întreprindă măsurile necesare pentru transmiterea de către banca cont central la OPCOM S.A. a scrisorii de garanție bancară de plată în favoarea OPCOM S.A. înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare.</p> <p>(2) Scrisoarea de garanție bancară de plată emisă în favoarea OPCOM S.A. în calitate de beneficiar este utilizată pentru acoperirea integrală a obligațiilor de plată ale participantului la piață neîncasate încă în contul central, precum și pentru validarea ofertelor de cumpărare.</p> <p>(3) La introducerea în sistemul de tranzacționare al PZU-GN/PI-GN, ofertele de cumpărare a căror valoare este mai mare decât garanția de validare calculată diminuată cu valoarea ofertelor de cumpărare active, sunt invalidate de către sistemul de tranzacționare al</p>		<p>Nu considerăm oportună această modificare nejustificată a metodei de debitare directă – SDD B2B este o schemă care prezintă anumite limitări/restricții, una din ele fiind faptul că, nefiind o metodă cu adoptare obligatorie, anumite bănci nu o acceptă:</p> <p><a href="https://www.slimpay.com/blog/5-things-to-know-sdd-b2b/">https://www.slimpay.com/blog/5-things-to-know-sdd-b2b/</a>.</p> <p>Prin urmare, întrucât adaptarea la această schimbare poate provoca întreruperi temporare în activitatea participanților la piață, cu potențiale consecințe nefaste asupra portofoliului acestora, solicităm păstrarea, măcar în paralel, a practicii din prezent, cu contract de mandat.</p>	
---	--	--	--

<p>PZU-GN/PI-GN, iar participantul respectiv este notificat prin mesaj transmis automat de și prin intermediul sistemului de tranzacționare al PZU-GN/PI-GN.</p> <p>(4) După încheierea sesiunilor de tranzacționare aferente unei zile, OPCOM S.A. elaborează nota de decontare zilnică, pe care o pune la dispoziția participantului la PZU-GN/PI-GN, în care sunt înregistrate la nivelul zilei de livrare cantitățile de gaze naturale aferente tranzacțiilor de cumpărare/vânzare și valorile totale și nete ale obligațiilor de plată/drepturilor de încasare.</p> <p>(5) Încasările/Plățile aferente valorilor nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru tranzacțiile încheiate zilnic pe PZU-GN/PI-GN se realizează prin intermediul contului central al PZU-GN/PI-GN, deschis la banca cont central de către OPCOM S.A. în calitate de contraparte, prin mecanismele de debitare directă.</p> <p>(6) În cazul în care banca de decontare a participantului la piață a comunicat refuzul la plată a instrucțiunii de debitare directă, OPCOM S.A. solicită</p>			
--	--	--	--

<p>executarea scrisorii de garanție bancară de plată a acestuia.</p> <p>(7) În situația în care în luna de livrare participantul la piață înregistrează la nivel de zi de livrare atât tranzacții de vânzare pe PZU-GN/PI-GN, cât și tranzacții de cumpărare pe PZU-GN/PI-GN, drepturile sale de încasare, respectiv obligațiile sale de plată față de OPCOM S.A., comunicate prin facturi reciproce, sunt supuse mecanismului de compensare a acestora, conform prevederilor legale aplicabile.</p>			
<b>IX. Transparența pieței centralizate de gaze naturale</b>			
<b>Art. 31</b>	<b>Art. 31</b>	<b>Art. 31</b>	
<p>Pentru tranzacțiile încheiate pe Piața produselor standardizate pe termen scurt OPCOM S.A. publică pe pagina sa web următoarele informații:</p> <p>(1) Referitoare la Piața intra-zilnică de gaze naturale (PI-GN), pentru fiecare produs:</p> <p>a) volumul tranzacționat pentru restul zilei gaziere și numărul de tranzacții încheiate;</p> <p>b) prețul minim de tranzacționare;</p> <p>c) prețul maxim de tranzacționare;</p> <p>d) prețul mediu, calculat ca medie ponderată;</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>Pentru tranzacțiile încheiate pe Piața produselor standardizate pe termen scurt OPCOM S.A. publică pe pagina sa web următoarele informații:</p> <p>(1) Referitoare la Piața intra-zilnică de gaze naturale (PI-GN), pentru fiecare produs:</p> <p>a) volumul tranzacționat pentru restul zilei gaziere și numărul de tranzacții încheiate;</p> <p>b) prețul minim de tranzacționare;</p> <p>c) prețul maxim de tranzacționare;</p> <p>d) prețul mediu, calculat ca medie ponderată;</p>		

<p>e) prețul de închidere al zilei de tranzacționare;</p> <p>f) variația prețului de închidere al zilei curente față de prețul de închidere al zilei anterioare;</p> <p>g) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.</p> <p>Informațiile prevăzute la lit. a – d se publică la fiecare două ore și la sfârșitul zilei gaziere se publică informațiile de la lit. e – g.</p> <p>(2) Referitoare la Piața pentru ziua următoare de gaze naturale (PZU-GN):</p> <p>a) volumul tranzacționat pentru ziua următoare și numărul de tranzacții încheiate;</p> <p>b) prețul de închidere al pieței;</p> <p>c) variația prețului de închidere al pieței al zilei curente față de prețul de închidere al pieței al zilei anterioare;</p> <p>d) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.</p> <p>Informațiile se publică după încheierea sesiunii de tranzacționare.</p>	<p>e) prețul de închidere al zilei de tranzacționare;</p> <p>f) prețul Best BID;</p> <p>g) prețul Best ASK;</p> <p>h) variația prețului de închidere al zilei curente față de prețul de închidere al zilei anterioare;</p> <p>i) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.</p> <p>Informațiile prevăzute la lit. a – d se publică la fiecare două ore și la sfârșitul zilei gaziere se publică informațiile de la lit. e – g.</p> <p>(2) Referitoare la Piața pentru ziua următoare de gaze naturale (PZU-GN):</p> <p>a) volumul tranzacționat pentru ziua următoare și numărul de tranzacții încheiate;</p> <p>b) prețul de închidere al pieței;</p> <p>c) variația prețului de închidere al pieței al zilei curente față de prețul de închidere al pieței al zilei anterioare;</p> <p>d) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.</p>		
<b>Art. 32</b>	<b>Art. 32</b>	<b>Art. 32</b>	<b>Art. 32</b>



<p>Pentru tranzacțiile încheiate pe piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung OPCOM S.A. publică pe pagina sa web următoarele informații după încheierea fiecărei sesiuni de licitație/tranzacționare:</p> <p>a) rezultatele sesiunii de licitație pentru modalitatea de tranzacționare PCGN-LP, precizând următoarele elemente: tipul de produs tranzacționat, volumul tranzacționat, numărul de tranzacții încheiate, prețul minim de tranzacționare, prețul maxim de tranzacționare, prețul mediu de tranzacționare, calculat ca medie ponderată;</p> <p>b) pentru fiecare produs supus tranzacționării prin modalitatea de tranzacționare PCGN-LN și PCGN-OTC, următoarele elemente: volumul tranzacționat, numărul de tranzacții încheiate, prețul minim de tranzacționare, prețul maxim de tranzacționare, prețul mediu de tranzacționare (calculat ca medie ponderată), prețul mediu actualizat (calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului</p>	<p><b><u>Engie:</u></b></p> <p>Pentru tranzacțiile încheiate pe piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung OPCOM S.A. publică pe pagina sa web următoarele informații după încheierea fiecărei sesiuni de licitație/tranzacționare:</p> <p>a)rezultatele sesiunii de licitație pentru modalitatea de tranzacționare PCGN-LP, precizând următoarele elemente: tipul de produs tranzacționat, volumul tranzacționat, numărul de tranzacții încheiate, prețul minim de tranzacționare, prețul maxim de tranzacționare, prețul mediu de tranzacționare, calculat ca medie ponderată;</p> <p>b)pentru fiecare produs supus tranzacționării prin modalitatea de tranzacționare PCGN-LN și PCGN-OTC, următoarele elemente: volumul tranzacționat, numărul de tranzacții încheiate, prețul minim de tranzacționare, prețul maxim de tranzacționare, prețul mediu de tranzacționare (calculat ca medie ponderată), prețul mediu actualizat (calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare), variația prețului</p>		
--	--	--	--

<p>respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare), variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu actualizat al zilei anterioare, prețul de închidere al zilei de tranzacționare, variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare;</p> <p>c) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare;</p>	<p>mediu actualizat față de prețul mediu actualizat al zilei anterioare, prețul de închidere al zilei de tranzacționare, variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare;</p> <p>c)numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare;</p> <p>d)prețul Best BID;</p> <p>e)prețul Best ASK;</p>		
--	---	--	--