

Sinteza observațiilor

*PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE A PRODUSELOR NESTANDARDIZATE ÎN BAZA MECANISMULUI CU CONTRAPARTE, CU ACTIV SUPORT GAZELE NATURALE PE PIATA ADMINISTRATA DE BURSA ROMANA DE MARFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.*

Nr. crt.	Art., alin. lit.	Emitent	Text existent	Modificarea propusă și justificări	Concluzie elaborator
1.	Art. 2 (1)	Azomureș	(1) În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:.....	(1) În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:  Completare cu punctul s):  s) <b>Procedura de tranzacționare simplu competitivă</b> – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacționabile pe baza unei comenzi (oferte) transmise de un broker inițiator, care are drept exclusiv de introducere a ordinelor, pentru unul dintre sensuri (vânzare / cumpărare sau numai cumpărare, conform reglementărilor specifice în vigoare). Ceilalți brokeri au dreptul de a înregistra numai ordine de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul inițiator.	Acceptat cu câteva modificări:  s) Mecanism de tranzacționare simplu competitiv – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor tranzacționabile pe baza unei oferte (ordin) transmise de un broker inițiator în condițiile prezentei proceduri.
2.	Art. 3 (1)	ANRE	(1) Pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte se tranzacționează produse nestandardizate privind intervalul de livrare, având un interval de livrare cuprins între 1 și 30 de zile , completat, dacă este cazul, conform Ordinului inițiator, de intervalul de livrare aferent unuia dintre produsele standard, acceptate la compensare-decontare conform reglementarilor Contrapartii.	(1) Pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte se tranzacționează produse nestandardizate privind intervalul de livrare, având un interval de livrare cuprins între 1 și 30/31 de zile <b>calendaristice</b> , completat, dacă este cazul, conform Ordinului inițiator, de intervalul de livrare aferent unuia dintre produsele standard, acceptate la compensare-decontare conform reglementarilor Contrapartii.	De acord

				<p><i>Motivație: Durata de livrare stabilită (1-30 zile) intră în contradicție cu prevederile art.4 alin(1), lit. f) și nici nu este o corelare în terminologia utilizată (respectiv 1-30 zile vs. lună)</i></p>	
3.	Art. 4 (1) a)	ANRE	<p>Produsele nestandardizate prevăzute la art. 3 alin. 1, au următoarele caracteristici:</p> <p>a) produsele tranzacționate sunt produse standardizate doar în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale putând fi definite de inițiatorul Ordinului în mod flexibil;</p>	<p>Produsele nestandardizate prevăzute la art. 3 alin. 1, au următoarele caracteristici:</p> <p><del>a) produsele tranzacționate sunt produse standardizate doar în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale putând fi definite de inițiatorul Ordinului în mod flexibil;</del></p> <p><i>Motivație: În accepțiunea Ordinul președintelui ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare, produsele standardizate trebuie să prezinte, cumulativ, următoarele caracteristici: locul de livrare (PVT), profilul și durata livrărilor de gaze naturale. Prin urmare, vă recomandăm eliminarea acestei prevederi care, în orice caz, nu are nicio relevanță în economia procedurii și nici nu produce efecte dpdv legal .</i></p>	Se acceptă eliminarea literei a)
4.	Art. 4 (2)	OMV ANRE	<p>(2) Tranzacțiile între Participanți vor fi încheiate în momentul corelării ordinelor, conform art. 8 din prezenta Procedura, fără necesitatea încheierii în scris a unui contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale. Obiectul contractelor este cel prevăzut la alin. 2 de mai sus, iar, asigurarea riscurilor financiare și a livrării și garantarea prestațiilor Participanților se vor realiza conform Reglementărilor Contrapărții, ținând cont de toate pozițiile</p>	<p>(2) Tranzacțiile între Participanți vor fi încheiate în momentul corelării ordinelor, conform art. 8 din prezenta Procedură, fără necesitatea încheierii în scris a unui contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale. <del>Obiectul contractelor este vânzarea-cumpărarea unui produs cu caracteristicile prevăzute la alin. 1 de mai sus, iar asigurarea riscurilor financiare și a livrării și garantarea prestațiilor Participanților se vor realiza conform Reglementărilor Contrapărții, ținând cont de toate pozițiile</del></p>	<p>S-a reformulat pentru claritate și s-a completat cu un nou paragraf:</p> <p><b>(3) BRM își rezervă dreptul de a refuza tranzacțiile în sistemul de Contraparte, în considerarea riscurilor suportate de BRM, inclusiv riscurile de integritate a pieței provenite din încălcarea Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie</b></p>

			aferente unor tranzacții acceptate în sistemul de Contraparte.	aferente unor tranzacții acceptate în sistemul de Contraparte.  <i>ANRE: Sugerăm următoarea completare : "[...] cu excepția tranzacțiilor a căror perioadă de livrare este de 30/31 de zile calendaristice.</i>	(REMIT), conform reglementărilor interne ale acesteia și evaluărilor departamentului de risc al BRM. Refuzarea unei tranzacții în sistemul de Contraparte are ca rezultat invalidarea acesteia.  Se va avea în vedere această propunere la modificarea reglementărilor Contrapărții pentru perioade de la 1 la 31 de zile
5.	Art. 5	ANRE	Modalitatea de tranzacționare utilizată în cadrul tranzacțiilor pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte este Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv. Tranzacționarea pe piața produselor nestandardizate este organizată și funcționează separat de piețele centralizate, printr-un Sistem de tranzacționare dedicat.	Modalitatea de tranzacționare <del>utilizată în cadrul tranzacțiilor pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte este Mecanismul de tranzacționare</del> are la bază mecanismul de tip „simplu competitiv”. Tranzacționarea pe piața produselor nestandardizate este organizată și funcționează separat de piețele centralizate, printr-un <del>S</del> sistem electronic de tranzacționare dedicat.	De acord
6.	Art. 6 (1)	Engie	(1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului nestandardizat, Participantul transmite către BRM un Ordin inițiator conform modelului din Anexa nr. 1 la prezenta Procedură, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• denumirea Participantului inițiator al Ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;</li> <li>• prețul de pornire. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh;</li> <li>• cantitatea exprimată în MWh/zi;</li> <li>• perioada de livrare;</li> <li>• data și ora la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;</li> </ul>	(1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului nestandardizat, Participantul transmite către BRM un Ordin inițiator conform modelului din Anexa nr. 1 la prezenta Procedură, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• denumirea Participantului inițiator al Ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;</li> <li>• prețul de pornire. Prețul este exprimat în lei, <del>EUR sau USD</del>/MWh;</li> <li>• cantitatea exprimată în MWh/zi;</li> <li>• perioada de livrare;</li> <li>• <del>programul de livrare</del></li> </ul>	S-a eliminat de peste tot din procedura EUR și USD/MWh.  Nu se acceptă completările referitoare la programul de livrare și asimilarea prin aproximare:  (1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului nestandardizat, Participantul transmite către BRM un Ordin inițiator conform modelului din Anexa nr. 1 la prezenta Procedură, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:  <ul style="list-style-type: none"> <li>• denumirea Participantului inițiator al Ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;</li> </ul>

			<ul style="list-style-type: none"> <li>• orice alte informații și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>asimilate prin aproximare în Sistemele de tranzacționare ale BRM unuia sau unui set de produse standard</b></li> <li>• data și ora la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;</li> <li>• orice alte informații și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.</li> </ul> <p><i>Motivație: Este necesară clarificarea programului de livrare în cazul în care cantitatea zilnică livrată diferă de la o lună la alta.</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• prețul de pornire. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh;</li> <li>• cantitatea exprimată în MWh/zi;</li> <li>• perioada de livrare;</li> <li>• <b>programul de livrare</b></li> <li>• <b>asimilate prin aproximare în Sistemele de tranzacționare ale BRM unuia sau unui set de produse standard</b></li> <li>• data și ora la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;</li> <li>• orice alte informații și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.</li> </ul> <p><i>Motivație: Produsul urmează să aibă un obligatoriu profil constant de livrare de multiplu de 1 MWh pe zi constant pe toată perioada livrării.</i></p> <p><i>Produsul nestandard este de la 1-30/31 zile și are ca scop să acopere restul lunii (BoM) în curs sau combinație cu un produs. Acest produs se asimilează prin adăugarea pro rata la valoarea garanției produsului standard.</i></p>
7.	Art. 6 (4)	ANRE Engie	<p>(4) BRM va publica Ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 3 (trei) ore înaintea orei la care a fost programată licitația.</p>	<p>(4) BRM va publica Ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin <del>3 5 (treicinci) ore</del> <b>5 zile</b> înainte orei la care a fost programată licitația.</p> <p><i>ANRE: Trebuie să existe timpul necesar de înștiințare și de pregătire pentru participare la licitație a tuturor celor interesați. Se va avea în vedere inclusiv faptul că, pentru tranzacții de produse în cursul zilei gaziere și produse pentru</i></p>	<p>(4) <b>BRM va publica Ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 5 (cinci) ore înainte orei la care a fost programată licitația.</b></p> <p><i>Am modificat la 5 ore pentru a permite organizarea de licitații în cel mai scurt timp, respectiv licitații efective în cadrul zilei în care sunt solicitate și</i></p>

				<p>ziua gazieră următoare, participanții au la dispoziție Piața SPOT</p> <p>Engie: 5 ore - este necesar un interval mai mare de timp pentru a putea pregăti în prealabil participarea la licitație</p>	<p>transferate în Contraparte. Organizarea în termene scurt a licitațiilor are rolul de facilita procesul de tranzacționare pe un produs nestandard în condiții de volatilitate de piață extrem de ridicate. În acest sens timpul de 5 ore actualizat considerăm că este suficient pentru a lua o decizie de participare, toți participanții fiind înștiințați în prealabil.</p> <p>Pentru licitații la 3-5 zile există disponibile licitațiile simple competitive pe procedura actuală pentru produsele standard (platforma pentru produsele standard).</p>
8.	Art. 6 (5)	ANRE	<p>(5) BRM va publica produsul standard cu care va fi asimilat produsul nestandard definit prin Ordinul inițiator până la începerea licitației.</p>	<p>(5) BRM va publica produsul standard cu care va fi asimilat produsul nestandard definit prin Ordinul inițiator până la începerea licitației.</p> <p>ANRE: Care este scopul acestei prevederi? Din ce motiv se face referire produse standardizate, cât timp acestea nu fac obiectul procedurii de față ?</p>	<p>Se elimină</p> <p><del>(5) BRM va publica produsul standard cu care va fi asimilat produsul nestandard definit prin Ordinul inițiator până la începerea licitației.</del></p>
9.	Art. 7 (1)	ANRE	<p>La introducerea unui ordin în platforma de tranzacționare participantul trebuie să selecteze în tichetul de ordine sensul, cantitatea și prețul, restul elementelor ca identitate participant, produsul și perioada valabilitate ordin fiind predefinite de sistemul de tranzacționare.</p>	<p>La introducerea unui ordin în platforma de tranzacționare participantul trebuie să selecteze <del>în tichetul de ordine</del> sensul, cantitatea și prețul, restul elementelor ca identitate participant, produsul și perioada valabilitate ordin fiind predefinite de sistemul de tranzacționare.</p>	<p>Se acceptă</p>
10.	Art. 7 (2)	OMV	<p>(2) Ordinul Participantului este introdus automat de Sistemul de tranzacționare la deschiderea licitației, cu respectarea condițiilor de sens, respectiv cumpărare/vânzare, cantitate și preț, din Oferta inițiatoare și nu poate fi anulat sau modificat din punct de vedere cantitativ pe</p>	<p>(2) Ordinul Participantului <b>inițiator</b> este introdus automat de Sistemul de tranzacționare la deschiderea licitației, cu respectarea condițiilor de sens, respectiv cumpărare/vânzare, cantitate și preț, din Oferta inițiatoare și nu poate fi anulat sau modificat din punct de vedere cantitativ pe durata întregii</p>	<p>Se acceptă</p>

			durata întregii licitații, inclusiv în fazele 2 și 3. Participantul inițiator nu poate introduce un alt ordin în sistemul de tranzacționare indiferent de sensul și atributul Ordinului inițiator.	licitații, inclusiv în fazele 2 și 3. Participantul inițiator nu poate introduce un alt ordin în sistemul de tranzacționare indiferent de sensul și atributul Ordinului inițiator.	
11.	Art. 7 (9) și (10)	ANRE	<p>(9) Cu privire la valabilitatea în timp a Ordinelor este predefinită opțiunea: - „GTC”, caz în care Ordinul rămâne activ și este executabil până la închiderea Sesiunii de tranzacționare, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului respectiv.</p> <p>(10) Durata fiecărei faze de licitație este predefinită la 10 minute. Modificarea duratei fazelor se face ca urmare a unei solicitări din partea Participantului inițiator, agreată de BRM.</p>	<p>(9) Cu privire la valabilitatea în timp a Ordinelor este predefinită opțiunea: - „GTC” (<b>Good Till Cancelled</b>), caz în care Ordinul rămâne activ și este executabil până la închiderea Sesiunii de tranzacționare, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului respectiv.</p> <p>(10) Durata fiecărei faze de licitație este predefinită la 10 minute. Modificarea duratei fazelor se face ca urmare a unei solicitări <b>prealabile</b> din partea Participantului inițiator, agreată de BRM.</p>	Se acceptă
12.	Art. 7	Generală			<p>S-au adăugat trei aliniate noi:</p> <p>Art 7.</p> <p>Fazele procesului de desfășurare a licitației sunt redactate în continuare:....</p> <p>(11) Pentru tranzacționarea produselor BRM stabilește o limită zilnică maximă de variație a prețului la care se pot executa tranzacții în cadrul unei sesiuni de tranzacționare, limită calculată față de prețul zilnic de decontare calculat conform reglementărilor contrapărții pentru produsul tranzacționat. Limita de variație, atât pentru limita superioară cât și pentru limita inferioară de preț, este de maxim 7 % fata de prețul zilnic de decontare calculat pentru ziua de tranzacționare imediat precedentă.</p>

					<p>(12) În situații excepționale de volatilitate pe piețele operate de BRM, limita maximă de variație poate fi extinsă de BRM până la un nivel de 15 %.</p> <p>(13) BRM va informa participanții prin intermediul platformei de tranzacționare privind limitele de tranzacționare aplicabile în cadrul fiecărei sesiuni de tranzacționare pe fiecare produs în parte.</p>
12.	Art. 8	ANRE Azomureș Engie OMV	<p>Art. 8. Procesul de corelare a Ordinelor și acceptare a Tranzacției de către Contraparte este descris în continuare:</p> <p>(1) Pentru Ordinul inițiator de vânzare al Participantului inițiator, se realizează corelarea Ordinului de vânzare cu un Ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la Prețul cel mai bun al Ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.</p> <p>(2) Pentru Ordinele de vânzare introduse de orice Participant cu excepția Participantului inițiator se realizează corelarea Ordinului de vânzare cu un Ordin inițiator de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele</p>	<p>Art. 8. Procesul de corelare a Ordinelor și acceptare a Tranzacției de către Contraparte este descris în continuare:</p> <p>(1) Pentru Ordinul inițiator de vânzare al Participantului inițiator, se realizează corelarea Ordinului de vânzare cu un Ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la Prețul cel mai bun al Ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.</p> <p>(2) Pentru Ordinele de vânzare introduse de orice Participant cu excepția Participantului inițiator se realizează corelarea Ordinului de vânzare cu un Ordin inițiator de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la prețul ordinului de vânzare.</p> <p>(3) Pentru Ordinul inițiator de cumpărare al Participantului inițiator, se realizează</p>	<p>Se acceptă</p> <p><i>Obs:</i></p> <p><i>Alin 1-4 fac diferențiere între cumpărători și vânzători pe cele 2 situații de inițiator sau repondent cu privire la corelarea ordinelor. Ideea de bază este ca ordinul inițiator se execută întotdeauna la prețul cel mai bun pentru inițiator.</i></p>

		<p>două Ordine de sens contrar, la prețul ordinului de vânzare.</p> <p>(3) Pentru Ordinul inițiator de cumpărare al Participantului inițiator, se realizează corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la Prețul cel mai bun al ordinului de vânzare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.</p> <p>(4) Pentru Ordinele de cumpărare introduse de orice Participant cu excepția Participantului inițiator se realizează corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin inițiator de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul Ordinului de cumpărare.</p> <p>(5) BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două Ordine, Mesajul electronic conține prețul [lei, EUR sau USD/MWh] și cantitatea tranzacționată [MWh/zi].</p> <p>(6) Ulterior, BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de acceptare în sistemul Contrapărții. În situația în care Tranzacția nu este acceptată în sistemul Contrapărții,</p>	<p>corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la Prețul cel mai bun al ordinului de vânzare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.</p> <p>(4) Pentru Ordinele de cumpărare introduse de orice Participant cu excepția Participantului inițiator se realizează corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin inițiator de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul Ordinului de cumpărare.</p> <p>(5) BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două Ordine, Mesajul electronic conține prețul [lei, <del>EUR sau USD</del>/MWh] și cantitatea tranzacționată [MWh/zi].</p> <p>(6) Ulterior, BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra <del>faptului că s-au îndeplinit condițiile de acceptare</del> <del>acceptării</del> în sistemul Contrapărții. În situația în care Tranzacția nu este acceptată în sistemul Contrapărții, aceasta este <del>anulată</del> <del>invalidată</del> în termen de maxim <del>3</del> <del>2</del> (<del>trei</del><del>doi</del>) ore de la finalul licitației.</p> <p>(7) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, Ordinul inițiator nu este integral tranzacționat sau Tranzacția este anulată, brokerul inițiator poate reintroduce Ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă</p>	
--	--	--	--	--



			<p>aceasta este anulată în termen de maxim 3 (trei) ore de la finalul licitației.</p> <p>(7) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, Ordinul inițiator nu este integral tranzacționat sau Tranzacția este anulată, brokerul inițiator poate reintroduce Ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită, într-o ședință de tranzacționare, la o dată ulterioară.</p> <p>(8) Contrapartea a va ține zilnic evidența riscurilor conform Reglementărilor Contrapărții până la stingerea tuturor obligațiilor de livrare/plată aferente Tranzacției.</p>	<p><del>neacoperită netranzacționată</del>, într-o ședință de tranzacționare <del>organizată</del>, la o dată ulterioară.</p> <p>(8) Contrapartea a va ține zilnic evidența riscurilor conform Reglementărilor Contrapărții până la stingerea tuturor obligațiilor de livrare/plată aferente Tranzacției.</p>	
13.	Art. 9 (1), (2) și (3)	ANRE Engie	<p>(1) La sfârșitul fiecărei Sesiuni de tranzacționare, Sistemul de tranzacționare generează un Raport de tranzacționare, care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• numărul raportului,</li> <li>• data sesiunii de tranzacționare,</li> <li>• denumirea produsului tranzacționat,</li> <li>• cantitatea zilnică [MWh/zi],</li> <li>• perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),</li> <li>• numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”),</li> <li>• numele câștigătorului de sens opus,</li> <li>• calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),</li> <li>• cantitatea tranzacționată,</li> <li>• prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh],</li> <li>• marca de timp</li> </ul> <p>(2) Raportul de tranzacționare se transmite tuturor brokeri-lor participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru</p>	<p>(1) La sfârșitul fiecărei Sesiuni de tranzacționare, Sistemul de tranzacționare generează un Raport de tranzacționare, care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• numărul raportului,</li> <li>• data sesiunii de tranzacționare,</li> <li>• denumirea produsului tranzacționat,</li> <li>• cantitatea zilnică [MWh/zi],</li> <li>• perioada de livrare (<del>conform produsului tranzacționat</del>),</li> <li>• numărul de identificare al fiecărei tranzacții („ID”),</li> <li>• <del>numele câștigătorului de sens opus</del>,</li> <li>• calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),</li> <li>• cantitatea tranzacționată (MWh),</li> <li>• prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [în lei; <del>EUR sau USD</del>/ MWh],</li> <li>• marca de timp a tranzacției.</li> </ul> <p>(2) Raportul de tranzacționare se transmite <del>tuturor</del> brokeri-lor Participanți <del>la sesiunea de tranzacționare</del>, pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.</p>	<p>Acceptat cu completări, eliminări după caz</p>

			<p>tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.</p> <p>(3) Rezultatele Sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM.</p>	<p>(3) Rezultatele Sesiunii de tranzacționare, respectiv date statistice privind volume și prețuri tranzacționate pe piață în formă anonimată se publică pe site-ul BRM.</p>	
14.	Art. 10 (2) și (3)	ANRE	<p>(2) Fără a aduce atingere rolului Contrapărții, tranzacțiile efectuate determină obligația fermă a Participantului vânzător de a livra gazele naturale, respectiv obligația fermă a Participantului cumpărător de a prelua gazele naturale, precum și obligația fermă a Contrapărții de a efectua notificările în PVT aferente tranzacției, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate conform prezentei Proceduri.</p> <p>(3) Decontarea reprezintă procesul operat de BRM de încasare/plată a obligațiilor contractuale conform Tranzacției.</p>	<p>(2) Fără a aduce atingere rolului Contrapărții, tranzacțiile efectuate determină obligația fermă a Participantului vânzător de a livra gazele naturale, respectiv obligația fermă a Participantului cumpărător de a prelua gazele naturale, precum și obligația fermă a Contrapărții de a-și îndeplini obligațiile asumate prin Reglementările Contrapărții, incuzând notificările în PVT aferente tranzacțiilor, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate și conform prevederilor prezentei Proceduri .</p> <p><del>a efectua notificările în PVT aferente tranzacției, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate conform prezentei Proceduri.</del></p> <p>(3) Decontarea reprezintă procesul de încasare /plăți operat de BRM în calitate de Contraparte , conform prevederilor cuprinse în Reglementările Contrapărții și specificațiilor produsului tranzacționat .</p> <p><del>procesul operat de BRM de încasare/plată a obligațiilor contractuale conform Tranzacției.</del></p>	Acceptat reformulările/completările
15.	Art. 11 (1), (2) și (3)	ANRE Engie Azomureș	<p>(1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate se face conform Reglementărilor Contrapărții. Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin Contraparte, Participantii trebuie să semneze Acordul-cadru cu Contraparta, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:</p> <p>a) să îndeplinească cerințele stabilite de Contraparte;</p>	<p>(1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate se face conform Reglementărilor Contrapărții. Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin Contraparte, Participantii trebuie să semneze Acordul-cadru cu Contraparta, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:</p> <p>a) să îndeplinească cerințele stabilite de Contraparte;</p>	Se acceptă

			<p>b) să dețină o licență valabilă emisă ANRE pentru a comercializa gaze naturale și să îndeplinească condițiile prevăzute de art. 4 alin. 1 din prezenta Procedură;</p> <p>c) să furnizeze garanțiile solicitate Contraparte;</p> <p>d) să adere la prevederile Reglementărilor Contrapărții.</p> <p>(2) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de Contraparte și au rolul de a susține financiar fiecare tranzacție a unui Participant.</p> <p>(3) Contrapartea efectuează Notificările în PVT aferente Participanților la fiecare tranzacție, însă nu efectuează operațiuni fizice de livrare sau de preluare a gazelor naturale și nu este responsabilă de livrările fizice sau de preluările cantităților contractate din rețea de către Participanți, precum și de dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu Codul rețelei din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.</p>	<p>b) să dețină o licență valabilă emisă ANRE pentru a comercializa gaze naturale și/sau să îndeplinească condițiile prevăzute de art. 4 alin. 1 din prezenta Procedură;</p> <p>c) să furnizeze garanțiile solicitate Contraparte;</p> <p>d) să adere la prevederile Reglementărilor Contrapărții.</p> <p>(2) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de Contraparte conform Reglementărilor Contrapărții și au rolul de a susține financiar fiecare tranzacție a unui Participant.</p> <p>(3) Contrapartea efectuează Notificările în PVT aferente Participanților la fiecare tranzacție, însă nu efectuează operațiuni fizice de livrare sau de preluare a gazelor naturale și nu este responsabilă de livrările fizice sau de preluările cantităților contractate din rețea de către Participanți, precum și de nici dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu <del>Codul rețelei din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale</del> prevederile Codul Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16 / 2013, cu modificările și completările ulterioare.</p>	
16.	Art. 12	ANRE Engie OMV	<p>Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de compensare decontare prin intermediul Contrapărții comportă următoarele categorii de riscuri:</p> <p>(a) Riscul financiar - are loc atunci când un membru nu își îndeplinește obligația de depunere, la termenul stabilit, a garanției sau încalcă regulile de</p>	<p>Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de compensare decontare prin intermediul Contrapărții comportă următoarele categorii de riscuri, <b>tratate în mod respectiv, după cum urmează:</b></p> <p>(a) Riscul financiar - are loc atunci când un membru nu își îndeplinește obligația de depunere, la termenul stabilit, a garanției sau</p>	Se acceptă în forma completată

		<p>decontare. În acest caz, Contrapartea va suspenda serviciile de compensare-decontare și începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform Reglementărilor Contrapărții. Drepturile pot fi restabilite numai după ce Participantul în cauză își îndeplinește în totalitate obligațiile sau în conformitate cu sancțiunile impuse de către Contraparte.</p> <p>(b) Riscul de nelivrare fizică, totală și /sau parțială are loc atunci când Participantul vânzător își pierde accesul la PVT și nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului vânzător. În acest caz, Contrapartea nu va garanta livrarea fizică, dar va menține Notificarea/Notificările în PVT către Participantul cumpărător și va reține garanțiile Participantului Vânzător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nelivrate, iar Contrapartea va notifica OTS privind această înlocuire și va compensa Participantul cumpărător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.</p> <p>(c) Riscul de nepreluare fizică, totală și/sau parțială are loc atunci când Participantul Cumpărător își pierde accesul la PVT și nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului cumpărător. În acest caz, Contrapartea nu va garanta nepreluarea fizică, dar va menține notificarea/notificările în PVT către</p>	<p>încalcă regulile de decontare. În acest caz, Contrapartea va suspenda serviciile de compensare-decontare și începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform Reglementărilor Contrapărții. Drepturile pot fi restabilite numai după ce Participantul în cauză își îndeplinește în totalitate obligațiile <b>sau în conformitate cu sancțiunile</b> impuse de <b>Reglementările către Contraparteărții</b>.</p> <p>(b) Riscul de nelivrare fizică, totală și /sau parțială are loc atunci când Participantul vânzător își pierde accesul la PVT și/sau nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului vânzător <b>sau nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite din varii motive</b>. În acest caz, Contrapartea nu va garanta livrarea fizică, dar va menține Notificarea/Notificările în PVT către Participantul cumpărător și va reține garanțiile Participantului Vânzător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nelivrate, iar Contrapartea va notifica OTS privind această înlocuire și va compensa Participantul cumpărător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.</p> <p>(c) Riscul de nepreluare fizică, totală și/sau parțială are loc atunci când Participantul Cumpărător își pierde accesul la PVT și/sau nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului cumpărător <b>sau nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite din varii motive</b>. În acest caz, Contrapartea nu va garanta nepreluarea fizică, dar va menține notificarea/notificările în</p>	
--	--	--	---	--

			<p>Participantul vânzător și va reține garanțiile Participantului Cumpărător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluare, iar Contrapartea va notifica OTS cu privire la această înlocuire și va compensa Participantul vânzător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.</p> <p>(d) Eșecul procesului de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluare/nelivrate, rezultând în dezechilibre stabilite de către OTS, nu atrage în niciun fel răspunderea Contrapărții.</p> <p>(f) Chiar în situația în care Contrapartea realizează cu succes procesul de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluare/nelivrate, Participanții care nu preiau/nu livrează volumele tranzacționate vor fi sancționați conform Reglementărilor Contrapărții.</p> <p>(g) Riscul de notificare în PVT se referă la situația în care Contrapartea nu efectuează, sau efectuează eronat, notificarea/notificările în PVT aferente unei tranzacții către oricare din Participanți. În acest caz, Contrapartea va compensa financiar valoarea dezechilibrului provocat partenerului de tranzacție al Participantului respectiv.</p>	<p>PVT către Participantul vânzător și va reține garanțiile Participantului Cumpărător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluare, iar Contrapartea va notifica OTS cu privire la această înlocuire și va compensa Participantul vânzător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.</p> <p>(d) Eșecul procesului de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluare/nelivrate, rezultând în dezechilibre stabilite de către OTS, <del>nu atrage în niciun fel răspunderea Contrapărții și nu va avea ca efect retragerea notificării în PVT de către Contraparte.</del></p> <p>(e) Chiar în situația în care Contrapartea realizează cu succes procesul de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluare/nelivrate, Participanții care nu preiau/nu livrează volumele tranzacționate vor fi sancționați conform Reglementărilor Contrapărții.</p> <p>(f) Riscul de notificare în PVT se referă la situația în care Contrapartea nu efectuează, sau efectuează eronat, notificarea/notificările în PVT aferente unei tranzacții către oricare din Participanți. În acest caz, Contrapartea va compensa financiar valoarea dezechilibrului provocat partenerului de tranzacție al Participantului, respectiv <del>părților în tranzacția în cauză.</del></p>	
17.	Art. 13	ANRE	<p>(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața centralizată tarife și comisioane, după cum urmează :.....</p>	<p>(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la <del>pieța centralizată licitații</del> tarife și comisioane, după cum urmează :.....</p>	Se acceptă
18.	Art. 14	ANRE	<p>Tarifele și comisioanele percepute în calitate de operator al pieței centralizate de</p>	<p>Tarifele și comisioanele <del>percepute precizate la art. 13 alin (1) în calitate de operator al pieței</del></p>	Se acceptă

			gaze naturale sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe site-ul BRM.	<del>centralizate de gaze naturale</del> sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe site-ul BRM.	
19.	Art. 15 (1)	ANRE	(1) Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termenul prevăzut de Regelemntările Contrapărții; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează: a) BRM înregistrează și transmite către Participantul vizat contestația depusă și solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse; b) Participantul vizat are obligația de a trimite în maximum 1 (una) zi de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă; c) BRM formulează, alături de Participantul vizat, și transmite celor interesați, răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării acesteia.	(1) Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termenul prevăzut de Regelemntările Contrapărții; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează: a) BRM înregistrează și transmite către Participantul vizat contestația depusă și solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse; b) Participantul vizat are obligația de a trimite în maximum <del>1</del> 2 (una două) zile de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă; c) BRM formulează, <del>alături de</del> în colaborare cu Participantul vizat, și transmite <del>celor interesați</del> răspunsul, <del>răspunsul la</del> contestație Participantului contestatar în termen de maximum <del>5</del> 4 (cine patru) zile de la data înregistrării <del>area</del> acesteia contestației.	Se acceptă
20.	Art. 16	ANRE	BRM va transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe fiecare piață de gaze naturale din fiecare Sesiune de tranzacționare conform reglementărilor ANRE.	BRM va transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe fiecare piață de gaze naturale din fiecare Sesiune de tranzacționare conform <del>reglementărilor ANRE</del> prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare.	Se acceptă
21.	Art. 17 (1)	Engie	BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta Procedură, cu respectarea procesului de consultare publică conform reglementărilor ANRE.	BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta Procedură, cu respectarea procesului de consultare publică conform reglementărilor ANRE. Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul	Se acceptă

		Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul acesteia.	acesteia propriu. Procesul de consultare publică trebuie să se realizeze într-o perioadă de minim 2 săptămâni.	
--	--	--	--	--