

Sinteza observațiilor

Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.

Nr. crt.	Art., alin. lit.	Emitent	Text existent	Modificarea propusă și justificări	Concluzie elaborator
1.	Art. 2 alin 1	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> Contraparte – rolul asumat de către BRM prin care se interpune printr-un proces de novatie într-o Tranzacție, devenind cumpărător comun pentru vânzatori și vânzător comun pentru cumpărători, în legătură cu Pozițiile înregistrate în Platforma de Clearing conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte; 	<ul style="list-style-type: none"> Contraparte – rolul asumat de către BRM prin care se interpune printr-un proces de novatie într-o Tranzacție, devenind cumpărător comun pentru vânzatori și vânzător comun pentru cumpărători, în legătură cu Pozițiile înregistrate în Platforma de Clearing conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte; <p>Motivație: Eliminat pentru claritate</p>	BRM – Se acceptă
2.	Art. 2 alin 1	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> Obligație de ofertare - obligația participanților la ”Piață” stabilită prin Legea nr 123/2012, cu completările și modificările ulterioare și conform reglementarilor ANRE ulterioare (Ordinele 143/2020 și 144/2020). 	<ul style="list-style-type: none"> Obligație de ofertare - obligația participanților la ”Piață”—piața de gaze naturale stabilită prin conform dispozițiilor art. 177 alin. (315) – (317) din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale Legea nr 123/2012, cu completările și modificările ulterioare, transpuse prin și conform reglementarilor ANRE ulterioare (Ordinele 143/2020 și 144/2020). Ordinul președintelui ANRE nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh, cu modificările și completările ulterioare, 	BRM – Se acceptă

				respectiv Ordinul președintelui ANRE nr. 144/2020 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a oferta pe piețele centralizate.	
3.	Art. 2 alin 1	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> • Produce standard – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu ”Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia ANRE nr. 244/2020, cu modificările și completările ulterioare, având ca obiect vânzarea – cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung; 	<ul style="list-style-type: none"> • Produce standard – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu ”Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung, precum și a pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung”, denumită în continuare „Lista centralizată”, aprobată prin Decizia președintelui ANRE nr. 1721/01.09.2021 privind modificarea și completarea Anexei la Decizia președintelui ANRE nr. 1397/2019 pentru aprobarea Listei centralizate a produselor tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, a pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, cu modificările și completările ulterioare, și în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră, respectiv orice alte produse 	<i>BRM – Se acceptă</i>

				standard aprobate la un moment dat în mod subsecvent prin Decizie a Președintelui ANRE. ANRE nr. 244/2020, cu modificările și completările ulterioare, având ca obiect vânzarea — cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung;	
4.	Art. 2 alin 1	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> • Produx flexibil - produs ce poate fi tranzacționat în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu ”Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, și în conformitate cu Ordinul 84/2020, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe o perioadă de minimum 1 lună; 	<ul style="list-style-type: none"> • Produx flexibil - produs ce poate fi tranzacționat în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu ”Lista centralizată” a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, precum și în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare și Ordinul 84/2020, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe o perioadă de minimum 1 lună; 	BRM - Se acceptă
5.	Art. 2 alin 1	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> • Oferta/ordin inițiator(e) – intenție de cumpărare și/sau vânzare, materializată prin plasarea de ordin pe platforma simplu și/sau dublu competitiv, format din perechea cantitate preț, cu intenția de a tranzacționa sau a răspunde unui/unor ordin/e de sens contrar. Oferta/ordin inițiator(e) poate fi, după caz, o oferta 	<ul style="list-style-type: none"> • Oferta/ordin inițiator(e) – intenție de cumpărare și/sau vânzare, materializată prin plasarea introducerea de ordin unei oferte pe platforma simplu și/sau dublu competitiv platformele de tranzacționare, formată din perechea dintr-o pereche cantitate - preț, cu intenția de a tranzacționa sau a răspunde unui/unor ordin/e de sens contrar. Oferta/ordin inițiator(e) poate fi, 	BRM - Se acceptă

			inițială/ordin inițial sau o oferta inițială/ordin inițial care suferă modificări, în privința cantității sau a prețului.	după caz, o oferta inițială/ordin inițial sau o oferta inițială/ordin inițial care suferă modificări, în privința cantității sau a prețului.	
6.	Art. 3 alin 1, A	ANRE	<p>(1) În conformitate cu ”Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu prevederile Ordinelor ANRE nr 143/2020,144/2020 și 84/2020, pe piața produselor pe termen mediu și lung, BRM are dreptul și organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard și flexibile:</p> <p>A. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza contractului standard, Anexa 2 la prezenta procedură sau în baza contractului standard ANRE sau mecanismului de Contraparte:.....</p>	<p>(1) În conformitate cu ”Lista centralizată” a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu prevederile Ordinelor ANRE nr 143/2020,144/2020 și 84/2020, pe piața produselor pe termen mediu și lung, BRM are dreptul și organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard și flexibile:</p> <p>A. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza contractului standard, Anexa 2 la prezenta procedură sau în baza contractului standard ANRE sau mecanismului de Contraparte:.....</p> <p>Introducere punct D nou:</p> <p>D. Produse standard tranzacționate în baza mecanismului cu Contraparte, în conformitate cu</p> <p style="text-align: center;">regulile specifice ale acesteia:</p>	<p><i>BRM – acceptat parțial, respectiv:</i></p> <p>1) În conformitate cu ”Lista centralizată” a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu prevederile Ordinelor ANRE nr 143/2020,144/2020 și 84/2020, pe piața produselor pe termen mediu și lung, BRM are dreptul și organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard și flexibile:</p> <p>A. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza contractului standard, Anexa 2 la prezenta procedură sau în baza contractului standard ANRE sau mecanismului de Contraparte:.....</p>

				<p>a) Week (interval de livrare – săptămâna);</p> <p>b) Month (interval de livrare – luna);</p> <p>c) Quarter (interval de livrare – trimestrul);</p> <p>d) Semester (interval de livrare – semestrul);</p> <p>e) Cold season (interval de livrare – trimestrele IV și I calendaristice);</p> <p>f) Warm season (interval de livrare – trimestrele II și III calendaristice);</p> <p>g) Gas year (perioada de livrare – anul gazier);</p> <p>h) Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic).</p> <p><i>Motivație: Contractul standard ANRE se utilizează exclusiv pt tranzacțiile aferente Ord ANRE 143/2020; produsele standard cu mecanism Contraparte trebuie tratate distinct, cfr. „Listei centralizate”(cfr solicitării BRM), aprobată prin Decizia ANRE nr. 1721/01.09.2021</i></p>	<p><i>Motivație: Produsele standard de la lit. A și D sunt identice, ca atare pot fi comasate la A și vor fi tranzacționate prin metoda selectată de participantul inițiator. Acestea apar separat în Lista centralizată, dar pentru scopurile procedurii operaționale pot fi tratate astfel.</i></p>
7.	Art. 4, alin 1	ANRE	<p>Art. 4</p> <p>(1) Participarea la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe:</p> <ul style="list-style-type: none"> sunt titulari ai unei licențe valabile acordate de către pentru 	<p>Art. 4</p> <p>(1) Participarea la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe:</p> <ul style="list-style-type: none"> sunt titulari ai unei licențe de furnizor sau de trader valabile, acordate de către ANRE, pentru comercializarea de gaze 	BRM - Se acceptă

		<p>comercializarea de gaze naturale și au încheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem;</p> <ul style="list-style-type: none"> • sunt operatori ai sistemelor de distribuție și ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; • sunt clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem, aceștia având drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare; pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu; • este operator de transport și de sistem (OTS) și participă la tranzacții exclusiv în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Național de Transport (SNT); • manifestă o conduită de piață corectă și preventivă în raport cu restul Participantilor la piață, cel puțin din punctul de vedere al abuzului de piață și bonității, astfel: <ul style="list-style-type: none"> ○ respectă principiile REGULAMENTUL (UE) NR. 596/2014 AL 	<p>naturale și au încheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem;</p> <ul style="list-style-type: none"> • sunt operatori ai sistemelor de distribuție și ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; • sunt clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem, aceștia având drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu; • este operator de transport și de sistem (OTS) și participă la tranzacții exclusiv în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Național de Transport (SNT); • manifestă o conduită de piață corectă și preventivă în raport cu restul Participantilor la piață, cel puțin din punctul de vedere al abuzului de piață și bonității, astfel: <ul style="list-style-type: none"> ○ respectă principiile REGULAMENTUL (UE) NR. 596/2014 AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL 	
--	--	---	---	--

			<p>PARLAMENTULUI EUROPEAN SI AL CONSILIULUI din 16 Aprilie 2014 privind abuzul de piață</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ nu înregistrează în mod repetat în ultimele 12 luni, incidente de plăți și/sau de neconformare la nivelul de garanții minim solicitat de platformele BRM ○ nu înregistrează în mod repetat incidente de plăți în sistemul bancar în ultimele 30 de zile. 	<p>CONSILIULUI din 16 Aprilie 2014 privind abuzul de piață</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ nu înregistrează în mod repetat în ultimele 12 luni, incidente de plăți și/sau de neconformare la nivelul de garanții minim solicitat de platformele BRM ○ nu înregistrează în mod repetat incidente de plăți în sistemul bancar în ultimele 30 de zile. <p><i>Motivație: Exced prevederilor Ord ANRE nr. 105/2018; Există o procedură separată pe acest subiect.</i></p>	
8.	Art. 4, alin 2, 2.1	ANRE	<p>2.1 Caracteristici de bază privind tranzacționarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> • termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției. BRM va stabili termenul suspensiv de livrare în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor; <p>.....</p> <ul style="list-style-type: none"> • pentru titularii obligației de ofertare, acționând în baza unui ordin declarat a fi emis în baza obligației de ofertare, ofertele de vânzare/cumpărare gaze naturale se lansează la tranzacționare cu specificațiile "PARȚIAL/TOTAL", <p>.....</p>	<p>2.1 Caracteristici de bază privind tranzacționarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> • termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției. BRM va stabili termenul suspensiv de livrare în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor; <p>.....</p> <ul style="list-style-type: none"> • pentru titularii obligației de ofertare, acționând în baza unui ordin declarat a fi emis în baza obligației de ofertare, ofertele de vânzare/cumpărare gaze naturale se lansează la tranzacționare cu specificațiile "PARȚIAL/TOTAL", <p>.....</p>	<p><i>BRM – se acceptă parțial, respectiv</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p> <p><i>Nu se acceptă eliminarea</i></p>

		<ul style="list-style-type: none"> • prețul de pornire al ofertelor de produse standardizate în cadrul obligației de ofertare este cel solicitat prin Ordinul 143/2020; • titularul obligației de ofertare, trebuie să mențină active ofertele de vânzare netranzaționate sau cele tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt minim o oră, conform Ordinului 143/2020, Art. 5, lit. i); • pe piața centralizată de gaze naturale a produselor standardizate pe termen mediu și lung, pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii obligației de ofertare, trebuie să mențină active ofertele de vânzare/cumpărare netranzaționate sau tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt, cel puțin o oră, conform Ordinului 144/2020, Art. 5, Alin. (1), lit. h); • titularilor obligației de ofertare, nu le este permis să mențină active, simultan, ordine de sens contrar pentru același produs, conform Ordinului 143/2020, Art. 5 lit. h) și Ordinului 144/2020, Art. 5 Alin. (1) lit. g). • titularii obligației de ofertare conform Ordinului 143/2020 vor stipula în ordinul lansat dacă acesta va fi sau nu luat în calcul de către BRM pentru cuantificarea obligației de ofertare, caz 	<ul style="list-style-type: none"> • prețul de pornire al ofertelor de produse standardizate în cadrul obligației de ofertare este cel solicitat prin Ordinul 143/2020; • titularul obligației de ofertare, trebuie să mențină active ofertele de vânzare netranzaționate sau cele tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt minim o oră, conform Ordinului 143/2020, Art. 5, lit. i); • pe piața centralizată de gaze naturale a produselor standardizate pe termen mediu și lung, pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii obligației de ofertare, trebuie să mențină active ofertele de vânzare/cumpărare netranzaționate sau tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt, cel puțin o oră, conform Ordinului 144/2020, Art. 5, Alin. (1), lit. h); • titularilor obligației de ofertare, nu le este permis să mențină active, simultan, ordine de sens contrar pentru același produs, conform Ordinului 143/2020, Art. 5 lit. h) și Ordinului 144/2020, Art. 5 Alin. (1) lit. g). • titularii obligației de ofertare conform Ordinului 143/2020 vor stipula în ordinul lansat dacă acesta va fi sau nu luat în calcul de către BRM pentru cuantificarea obligației de ofertare, caz în care oferta va fi tranzaționată obligatoriu în baza contractului standard ANRE. Această mențiune nu va fi dezvăluită către ceilalți participanți. 	<p><i>Se acceptă</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p>
--	--	--	---	---

			<p>în care oferta va fi tranzacționată obligatoriu în baza contractului standard ANRE. Această mențiune nu va fi dezvăluită către ceilalți participanți.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Procesul și cerințele minime obligatorii aferente obligației de ofertare sunt în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Ordinului președintelui ANRE nr. 144/2020 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a oferta pe piețele centralizate. 	<p><i>Se acceptă</i></p>
9.	Art. 4, alin 2, 2.2.1	ANRE	<p>2.2.1 Ca umare a încheierii unei tranzacții, participanții asigură operațiunile de post tranzacționare prin următoarele 3 variante:</p> <p>i) prin încheierea contractului ANRE în cazul ordinelor care sunt introduse de participanți în scopul îndeplinirii obligației de ofertare stabilite prin Ordinul ANRE nr. 143/2020.</p> <p>ii) Prin transferul tranzacției la Contraparte în cazul în care tranzacția are la bază un ordin cu condiție de Contraparte obligatorie (bifă CCP) în conformitate cu Art. 18.</p> <p>iii) prin încheierea contractului standard BRM (Anexa 2 la prezenta Procedura) sau cedarea cu acordul părților ulterior tranzacției către Contraparte.</p>	<p>2.2.1 Ca umare a încheierii unei tranzacții, participanții asigură operațiunile de post tranzacționare prin următoarele 3 variante:</p> <p>i) prin încheierea contractului ANRE în cazul ordinelor care sunt introduse de participanți în scopul îndeplinirii obligației de ofertare stabilite prin Ordinul ANRE nr. 143/2020.</p> <p>ii) Prin mecanismul cu transferul tranzacției la Contraparte în cazul în care tranzacția are la bază un ordin cu condiție de Contraparte obligatorie (bifă CCP) în conformitate cu prevederile Art. 18.</p> <p>iii) prin încheierea contractului standard BRM (Anexa 2 la prezenta Procedura) sau cedarea cu acordul părților ulterior tranzacției către Contraparte.</p>	<p><i>BRM – se acceptă parțial, respectiv:</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p> <p><i>Nu se acceptă având în vedere că: Punctul ii) se referă la un mecanism pre-tranzacționare, conform produsului standard tranzacționat prin contraparte, iar iii) se referă la</i></p>

			părților ulterior tranzacției către Contraparte.		<i>cedarea unei tranzacții care nu a fost încheiată prin contraparte, însă părțile, prin acord, doresc să beneficieze de mecanismul de decontare și garantare oferit de contraparte.</i>
10.	Art. 4, alin 2, 2.2.3	ANRE	2.2.3 Condiții specifice privind calitatea de garantare față de Contraparte : i. Participanților care dețin calitatea de Membru Compensator li se aplică de drept reglementările Contrapărții Centrale, inclusiv în situația în care se regăsesc ca parte refuzată a unei tranzacții. ii. Participanților care nu dețin calitatea de Membru Compensator li se aplică direct prevederile Contractului de Novație.	2.2.3 Condiții specifice privind calitatea de garantare față de Contraparte : i. Participanților care dețin calitatea de Membru Compensator li se aplică de drept reglementările Contrapărții Centrale, inclusiv în situația în care se regăsesc ca parte refuzată a unei tranzacții. ii. Participanților care nu dețin calitatea de Membru Compensator li se aplică direct prevederile Contractului de Novație.	<i>BRM – s-a eliminat pentru claritate</i>
11.	Art. 4, alin 3	ANRE	(3) Produsele standard redacte la art.3 (1) pct. B și C au următoarele caracteristici: (...) Publicarea ordinului inițiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informații necesare desfășurării procesului de tranzacționare în condiții clare și transparente se va face de către operatorul pieței cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data licitației. Participantul inițiator va putea stabili și	Publicarea ordinului inițiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informații necesare desfășurării procesului de tranzacționare în condiții clare și transparente se va face de către operatorul pieței cu cel puțin 3 5 (trei cinci) zile lucrătoare înainte de data licitației. Participantul inițiator va putea stabili și un interval At, care să fie aplicabil între momentul corelării ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.	<i>BRM - Se acceptă</i>

			un interval Δt , care să fie aplicabil între momentul corelării ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.		
12.	Art. 4, alin 4	ANRE	<p>(4) Produsele flexibile redade la Art. 3 (1) pct. D au următoarele caracteristici:</p> <ul style="list-style-type: none"> • termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției; • au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale; • Cantitatea este exprimată în MWh/Zi, iar cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/Zi sau multiplu întreg de 1 MWh/Zi; • Durata livrării este de minimum 1 lună; • transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM; <p>cantitățile de gaze naturale urmează a fi livrate în PVT, în profilul stabilit în Ordinul Inițiator postat și stabilit prin contract;</p> <ul style="list-style-type: none"> • cantitatea totală și prețul pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform 	<p>(4) Produsele flexibile redade la Art. 3 (1) pct. D au următoarele caracteristici:</p> <ul style="list-style-type: none"> • termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției; • au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale; • Cantitatea este exprimată în MWh/Zi, iar cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/Zi sau multiplu întreg de 1 MWh/Zi; • Durata livrării este de minimum 1 lună; • transferul dreptului de proprietate se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM; • cantitățile de gaze naturale urmează a fi livrate în PVT, în profilul stabilit în Ordinul Inițiator postat transmis și publicat de BRM și stabilit prin contractul asociat acestuia; • cantitatea totală și prețul pot suferi ajustări varia în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din 	<p><i>BRM – se acceptă parțial, respectiv:</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p>

			<p>condițiilor din oferta inițitoare. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată este exprimată în MWh/zi;</p> <ul style="list-style-type: none"> • limita maximă de variație a cantității contractate și formula de ajustare a prețului sunt stipulate în cadrul Ordinului Inițiator (Anexa 3) și a modelului de contract transmise de participantul inițiator către BRM spre publicare. 	<p>oferta inițitoare doar în conformitate cu condițiile prevăzute în ordinul inițiator. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată este exprimată în MWh/zi;</p> <ul style="list-style-type: none"> • limita maximă de variație a cantității contractate și formula de ajustare a prețului sunt stipulate în cadrul Ordinului Inițiator (Anexa 3) și a modelului de contract transmise de participantul inițiator către BRM spre publicare. 	<p><i>Nu se acceptă eliminarea</i></p>
13.	Art. 6, alin 3	ANRE	<p>(3) BRM își rezervă dreptul de a nu valida acele ordine inițitoare care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate, spre exemplu: preț și /sau cantitate vădit disproportionale față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii ordinului ș.a.. În asemenea situații, BRM va solicita clarificări inițiatorului ordinului.</p>	<p>(3) BRM va solicita clarificări inițiatorului ordinului și rezervă dreptul de a nu valida acele în cazul în care ordinele inițitoare care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate , spre exemplu: preț și /sau cantitate vădit disproportionale față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii ordinului ș.a.a. În asemenea situații, BRM va solicita clarificări inițiatorului ordinului cazul în care inițiatorul ordinului își menține poziția fără argumente valabile, BRM nu va lua în considerare ordinul respectiv.</p>	<p><i>BRM - Se acceptă</i></p>
14.	Art. 7	ANRE	<p>(1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către platforma GasForward administrată de BRM ca produs dintre cantitatea din ordin, prețul introdus în</p>	<p>(1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către platforma GasForward administrată de BRM dedicată ca produs dintre între cantitatea din ordin, prețul introdus în platformă și procentul de</p>	<p><i>BRM – acceptă și în plus s-au facut completări pentru claritate</i></p>

			<p>platformă, procentul de 0,5%. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare USD sau EUR, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul BNR al zilei de tranzacționare.</p> <p>(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ordin de plată; • scrisoare de garanție bancară. 	<p>0,5%. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare USD sau EUR, platforma efectuează în mod automat și conversia valutară la cursul BNR valabil at în ziua sesiunii zilei de tranzacționare.</p> <p>(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ordin de plată; • scrisoare de garanție bancară valabilă pentru un termen de minimum 20 de zile lucrătoare după data la care a fost programată licitația. 	
15.	Art. 10, alin 1	ANRE ENEL	<p>(1) Mecanismul de tranzacționare de tip simplu competitiv este derulat în 3 faze cu respectarea următoarelor criterii generale privind operațiunile cu ordine:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Un participant va putea introduce ordine doar pe un sens, fie vânzare, fie cumpărare în funcție de calitatea sa în cadrul licitației și de sensul ordinului initiator. - Introducerea și modificarea ordinelor se validează de sistemul de tranzacționare în condițiile existenței în prealabil a garanției de participare la licitației calculată de sistemul de tranzacționare ca procent din valoarea ordinului de tranzacționare multiplu de cantitate și prețul ordinului introdus. - La introducerea unui ordin în platforma de tranzacționare participantul trebuie să selecteze în 	<p>(1) Mecanismul de tranzacționare de tip simplu competitiv este derulat în 3 faze cu respectarea următoarelor criterii generale privind operațiunile cu ordine:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Un participant va putea introduce ordine doar pe un sens, fie vânzare, fie sau cumpărare în funcție de calitatea sa în cadrul licitației și de sensul ordinului initiator. - Introducerea și modificarea ordinelor se validează de sistemul de tranzacționare în condițiile existenței în prealabil a garanției de participare la licitației calculată de sistemul de tranzacționare ca procent din valoarea ordinului de tranzacționare multiplu de cantitate și prețul ordinului introdus. - La introducerea unui ordin în platforma de tranzacționare participantul trebuie să selecteze în tichetul de ordine cel puțin sensul, puterea pe interval de decontare și prețul, cantitatea totală și perioada de 	<i>BRM – se acceptă</i>

			tichetul de ordine sensul, puterea pe interval de decontare și pretul, restul elementelor ca identitate participant, produsul și perioada valabilitate ordin fiind predefinite de sistemul de tranzacționare. Cantitatea totală calculată în MWh se determină automat de sistemul de tranzacționare prin selecția puterii pe interval de decontare în MW din tichetul de ordine.	valabilitate restul elementelor ca identitate participant, produsul și perioada valabilitate ordin fiind predefinite de sistemul de tranzacționare. Cantitatea totală calculată în MWh se determină automat de sistemul de tranzacționare prin selecția puterii pe interval de decontare în MW din tichetul de ordine.	
16.	Art. 10, alin 1, (4) și (6)	Engie	<p>FAZA I</p> <p>(4) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu ordine și tranzacții:</p> <ul style="list-style-type: none"> -încheierea de tranzacții -anularea ordinelor -modificări de ordine în sensul diminuării cantității, pentru ordinele de sens contrar ordinului inițiator <p>FAZA A II-A</p> <p>(6) În această faze nu sunt permise următoarele operațiuni cu ordine:</p> <ul style="list-style-type: none"> -anularea ordinelor -modificări de ordine în sensul diminuării cantității, pentru ordinele sens contrar ordinului inițiator 	<p>FAZA I</p> <p>(4) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu ordine și tranzacții:</p> <ul style="list-style-type: none"> -încheierea de tranzacții -anularea ordinelor -modificări de ordine în sensul diminuării cantității, pentru ordinele de sens contrar ordinului inițiator <p>FAZA A II-A</p> <p>(6) În această faze nu sunt permise următoarele operațiuni cu ordine:</p> <ul style="list-style-type: none"> -anularea ordinelor -modificări de ordine în sensul diminuării cantității, pentru ordinele sens contrar ordinului inițiator <p><i>Motivație: Dorim posibilitatea modificării cantității în ambele sensuri deoarece poate exista o greșeală umană sau o schimbare de strategie în funcție de lichiditatea pieței</i></p>	<i>BRM – nu se acceptă; Aspectele referitoare la posibilele greșeli umane sunt tratate în procedura de conduită</i>

17.	Art. 11, alin 5	ANRE	<p>(5) În cazul în care brokerul inițiator a stabilit un interval Δt, conform art. 4 alin. (5), se va aplica următorul mecanism:</p> <p>(i) După corelarea realizată conform alin. (1) sau, respectiv, (2) de mai sus, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui intervalului de timp Δt, cu o informare în prealabilă către participanți. La inițierea intervalului de timp Δt, BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare.</p> <p>(ii) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt.</p> <p>(iii) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens</p>	<p>(5) În cazul în care brokerul inițiator a stabilit un interval Δt, conform art. 4 alin. (5), se va aplica următorul mecanism:</p> <p>(i) După corelarea realizată conform alin. (1) sau, respectiv, (2) de mai sus, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui intervalului de timp Δt, cu o informare în prealabilă către participanți. La inițierea intervalului de timp Δt, BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare.</p> <p>(ii) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt.</p> <p>(iii) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt. Dacă printre ordinele de sens</p>	<p><i>BRM – se elimină datorită eliminării Δt</i></p>
-----	--------------------	------	--	---	--

			<p>contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) (i) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (3) (ii), după trecerea intervalului de timp Δt.</p>	<p>contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) (i) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (3) (ii), după trecerea intervalului de timp Δt.</p>	
18.	Art. 18, alin 12 și 13	ANRE	<p>(12) Părțile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate, intervenite ca urmare a unei erori materiale apărute la completarea, de către un participant la piață, a formularului de introducere a ordinului, conform următoarei proceduri:</p> <p>(i) participantul care invocă eroarea materială are obligația de a notifica în scris, pe e-mail, în calitate de participant solicitant, BRM asupra tranzacției eronate, în maximum 15 minute de la momentul încheierii tranzacției eronate (exprimat ca oră/minut), la adresa oficială de e-mail BRM:</p> <p>(ii) cealaltă parte la tranzacție confirmă până la orele 17:00 ale zilei în care s-a efectuat tranzacția, în scris prin e-mail, acordul său cu privire la anularea tranzacției.</p>	<p>(12) Părțile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate conform Procedurii privind conduita de participare la piață, intervenite ca urmare a unei erori materiale apărute la completarea, de către un participant la piață, a formularului de introducere a ordinului, conform următoarei proceduri:</p> <p>(i) participantul care invocă eroarea materială are obligația de a notifica în scris, pe e-mail, în calitate de participant solicitant, BRM asupra tranzacției eronate, în maximum 15 minute de la momentul încheierii tranzacției eronate (exprimat ca oră/minut), la adresa oficială de e-mail BRM:</p> <p>(ii) cealaltă parte la tranzacție confirmă până la orele 17:00 ale zilei în care s-a efectuat tranzacția, în scris prin e-mail, acordul său cu privire la anularea tranzacției.</p> <p>(iii) BRM aprobă, fără a refuza în mod nerezonabil, anularea tranzacției, după</p>	<p><i>BRM – eliminat deoarece prevederile există în procedura specifică menționată</i></p>

			<p>(iii) BRM aprobă, fără a refuza în mod nerezonabil, anularea tranzacției, după analiza motivului anulării. BRM notifica aprobarea sau refuzul anularii participantului solicitant. BRM își rezervă dreptul de a raporta către ANRE incidentele cu privire la tranzacțiile anulate.</p> <p>(13) Toate tranzacțiile anulate se vor publica de către BRM, fără divulgarea părților participante la tranzacție, ci doar a elementelor tranzacției (ID-ul tranzacției, data încheierii tranzacției, produsul, cantitatea totală, prețul și motivul anulării).</p>	<p>analiza motivului anulării. BRM notifica aprobarea sau refuzul anularii participantului solicitant. BRM își rezervă dreptul de a raporta către ANRE incidentele cu privire la tranzacțiile anulate.</p> <p>(13) Toate tranzacțiile anulate se vor publica de către BRM, fără divulgarea părților participante la tranzacție, ci doar a elementelor tranzacției (ID-ul tranzacției, data încheierii tranzacției, produsul, cantitatea totală, prețul și motivul anulării).</p>	
19.	Art. 19, alin 3	ANRE	<p>(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor art. 21 din „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”. BRM va publica, de asemenea, zilnic, în mod distinct, toate tranzacțiile pentru produsele care fac obiectul Ordinului 143/2020, raportând informații privind cantitățile aferente fiecărei tranzacții și prețurile acestora.</p>	<p>(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform reglementărilor ANRE prevederilor art. 21 din</p> <p>„Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”. BRM va publica, de asemenea, zilnic, în mod distinct, toate tranzacțiile pentru produsele care fac obiectul Ordinului 143/2020, raportând informații privind cantitățile aferente fiecărei tranzacții și prețurile acestora.</p>	<i>BRM – se acceptă</i>