

Sinteza observațiilor

Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.

Nr. crt.	Art., alin. lit.	Emitent	Text existent	Modificarea propusă și justificări	Concluzie elaborator
	Art. 7 (2)	Transelectrica	(2) Produsele standard prevăzute la art. 6 alin. (1) au următoarele caracteristici: a) ultima zi în care se pot încheia tranzacții pe un produs standard este cel târziu a doua zi lucrătoare anterioară primei zile de livrare.	a) ultima zi în care se pot încheia tranzacții pe un produs standard este cel târziu cu cinci zile lucrătoare înainte de data începerii livrării. Considerăm că termenul de două zile lucrătoare este prea scurt pentru a se asigura încheierea contractelor, iar prevederile Art.7 trebuie corelate cu cele ale Art. 10, pct. (3) – <i>„Termenul de transmitere a contractului de vânzare-cumpărare este de cel mult 5 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile calendaristice înainte de începerea livrărilor”</i>	Nu se acceptă. Nu există contradicție între art 7 (2) și art 10 (3), termenul de la art. 10 (3) fiind un termen maxim pentru furnizarea contractului iar termenul de la art 7 (2) este esențial pentru mecanismul de contraparte.
	general	AFEER		Propunere generală: având în vedere că actualele prevederi ale Legii energiei nr. 123/2012, cu modificări și completări ulterioare, permit organizarea și administrarea piețelor organizate de către mai mulți operatori de piață, în urma obținerii licenței respective de la ANRE, vă rugăm să analizați propunerea ca ANRE să emită un singur Regulament care să conțină principiile generale care se vor aplica oricărui operator licențiat de ANRE, urmând ca fiecare operator de piață să dezvolte procedurile specifice proprii, pe baza unui dialog constructiv cu participanții la piață.	Se acceptă. Un astfel de regulament este în curs de elaborare.

	Art. 4	AFEER	<p>Art. 4 – (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii de mai jos au semnificațiile următoare:</p> <p>k) prețul tranzacției - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare, exprimat în lei, eur sau usd/MWh.</p>	<p>Art. 4 – (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii de mai jos au semnificațiile următoare:</p> <p>k) prețul tranzacției - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare, exprimat în lei sau eur sau usd/MWh.</p> <p>Nu sunt uzuale tranzacțiile în USD.</p>	Se acceptă observația. A fost eliminată moneda usd.
	Art. 4 (1)	DEER	j) participant – persoană fizică sau juridică care cumpără, vinde sau produce energie electrică, care este implicată în agregare sau care este un consumator dispecerizabil sau un operator de servicii de stocare a energiei, care are drept de participare la piață conform art. 4 alin. 1 din prezentul regulament.	j) participant – persoană fizică sau juridică care cumpără, vinde sau produce energie electrică, care este implicată în agregare sau care este un consumator dispecerizabil sau un operator de servicii de stocare a energiei, care are drept de participare la piață conform art. 3 alin. 1, lit a) din prezentul regulament.	Se acceptă observația. Referința a fost corectată.
	Art. 6 (1)	AFEER	<p>BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru produse standardizate, în ceea ce privește:</p> <p>b) puterea medie pe interval de decontare pe contract: 0,1 MW; intervalul de decontare per contract este de o (1) oră.</p>	<p>BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru produse standardizate, în ceea ce privește:</p> <p>b) puterea medie pe interval de decontare pe contract: 0,1 MW; intervalul de decontare per contract este de o (1) oră.</p> <p>Intervalul de decontare se va stabili prin procedurile specifice, în cadrul consultării cu participanții la piață.</p> <p>Se are în vedere și motivația care a condus la emiterea Ordinului ANRE nr. 27/2021.</p>	Se acceptă observația. A fost eliminată precizarea.
	Art. 7 (2)	AFEER	Produsele standard prevăzute la art. 6 alin. (1) au următoarele caracteristici: ultima zi în care se pot încheia tranzacții pe un produs standard este cel târziu a doua zi lucrătoare anterioară primei zile	Produsele standard prevăzute la art. 6 alin. (1) au următoarele caracteristici: ultima zi în care se pot încheia tranzacții pe un produs standard este cel târziu a doua zi lucrătoare anterioară primei zile de livrare.	Se acceptă observația. Articolul a fost modificat conform observației.

			de livrare. BRM va stabili ultima zi de tranzacționare a unui produs standard în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor; transferul dreptului de proprietate asupra energiei electrice se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;	BRM va stabili ultima zi de tranzacționare a unui produs standard în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor; transferul dreptului de proprietate asupra livrarea energiei electrice se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;	
				Exprimarea uzuală.	
	Art. 7 (3)	AFEER	Ulterior încheierii unei tranzacții, participanții asigură operațiunile post tranzacționare, conform contractului aferent ordinului inițiator sau a contractului ales prin acordul scris al părților, după caz, prin încheierea: în cazul tranzacționării prin mecanismul simplu competitiv, prin intermediul contractului propus de participantul inițiator (care poate prevedea mecanismul de decontare și garantare prin contraparte) sau prin intermediul contractului EFET. Lista partenerilor preagreați pentru contracte EFET este întreținută în mod constant de un participant în relație cu BRM, fiind avizată în prealabil de BRM.	Ulterior încheierii unei tranzacții, participanții asigură operațiunile post tranzacționare, conform contractului aferent ordinului inițiator sau a contractului ales prin acordul scris al părților, după caz, prin încheierea: în cazul tranzacționării prin mecanismul simplu competitiv, prin intermediul contractului propus de participantul inițiator (care poate prevedea mecanismul de decontare și garantare prin contraparte) sau prin intermediul contractului EFET. Lista partenerilor preagreați pentru contracte EFET este întreținută în mod constant de un participant în relație cu BRM, fiind avizată în prealabil de BRM. Fiecare participant la piață desemnează o persoană care să fie responsabilă de actualizarea listei partenerilor preagreați pentru contracte EFET.	Se acceptă observația. Articolul a fost completat conform observației.
				Pentru claritate. Fiecare participant la piata este responsabil pentru revizuirea listei proprii de parteneri si nu este responsabilitatea si	

				abilitatea BRM sa avizeze aceasta lista, ea fiind rezultatul unui proces de negociere bilateral intre parteneri contractuali.	
	Art. 9 (4), (6)	DEER	<p>(4) 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 disproporționate 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, urmand ca în situația în care clarificările transmise și/sau corecțiile privind elementele ordinului nu sunt considerate suficiente sau complete, ordinul să nu mai fie publicat în vederea tranzacționării.</p> <p>(6) Data și ora sesiunii de tranzacționare va fi stabilită împreună cu un reprezentant BRM înainte de transmiterea documentelor.</p>	<p>(4)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 disproporționate 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, anterior deciziei de a nu valida ordinul, BRM va solicita clarificări în timp util inițiatorului ordinului, urmand ca în situația în care clarificările transmise și/sau corecțiile privind elementele ordinului nu sunt considerate suficiente sau complete, ordinul să nu mai fie publicat în vederea tranzacționării.</p> <p>(6)Data și ora sesiunii de tranzacționare vor fi stabilite împreună cu un reprezentant BRM înainte de transmiterea documentelor.</p> <p>În scopul de a avea timp de remediere a eventualelor erori</p>	Se acceptă observațiile. Alineatele au fost modificate conform propunerii.
			Art. 10 – (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în platforma de	Art. 10 – (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în platforma de tranzacționare (fără TVA) și procentul de	<p>Observația a fost acceptată cu următoarele mențiuni:</p> <p>1: s-a eliminat moneda usd pentru corelare cu celelalte articole</p> <p>2: s-a reformulat astfel articolul pentru a armoniza partial cu mentiunile formulate de AFEER.</p>

			<p>tranzacționare și procentul de 2%. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare usd sau eur, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua de tranzacționare.</p>	<p>2%. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare usd sau eur, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua înregistrării ordinului de tranzacționare.</p> <p>În coroborare cu Art 7 din <i>Procedura de functionare a pieței de energie electrică pentru clienții finali mari organizată de Societatea BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI</i></p> <p>Ordinul se publica de BRM cu cel puțin 3 zile inainte dar BNR anunta cursul in fiecare zi bancara (de Luni pana Vineri), in jurul orei 14:00 si e valabil 1 zi incepand cu ora 00:00 a zilei lucratoare urmatoare. Deci garantia poate fi calculata la data incarcarii ordinului, nu la data cand are loc tranzactia.</p>	<p><i>Art. 10 – (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în platforma de tranzacționare (fără TVA) și procentul de 2% ca și procent standard, urmând ca această valoare să poată fi diminuată în urma unor ajustări în raport cu evoluția și nevoile pieței, cu informarea acesteia în prealabil. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare eur, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua înregistrării ordinului de tranzacționare.</i></p>
Art. 10 (5)	DEER	<p>(5) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:</p> <p>a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;</p> <p>b) contractul de vânzare-cumpărare este completat cu elemente diferite față de cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, respectiv cantitatea de</p>	<p>(5) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, la cererea acesteia, în următoarele situații:</p> <p>a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;</p> <p>a) unul din participanți refuză nemotivat să semneze contractul de vânzare-cumpărare energie electrică</p> <p>b) contractul de vânzare-cumpărare este completat cu elemente diferite față de cele</p>	<p>Se acceptă parțial, cu următoarele mențiuni:</p> <p>- Nu se acceptă despăgubirea « la cererea acesteia » intrucât BRM promovează o disciplina contractuala si de piață corecta;</p> <p>-Nu se accepta eliminarea paragrafului 5 a) initial deoarece se pot promova situatii de initiere de</p>	

		<p>energie electrică pe interval de decontare/cantitate totală, prețul și durata livrării, precum și orice altă clauză existentă în contract la momentul publicării ordinului.</p> <p>(6) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părții prejudiciate garanția părții în culpă, în termen de 15 zile lucratoare de la data încheierii tranzacției.</p> <p>(7) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele rezultate în urma licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție, acestea urmând a fi folosite de către BRM pentru suplimentarea fondului de garantare a tranzacțiilor încheiate prin intermediul contrapărții. BRM are dreptul de a sancționa participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, conform Procedurii</p>	<p>rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, respectiv cantitatea de energie electrică pe interval de decontare/cantitate totală, prețul și durata livrării, precum și orice altă clauză existentă în contract la momentul publicării ordinului.</p> <p>(6) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira la cererea părții prejudiciate garanția părții în culpă, în termen de 15 zile lucratoare de la data încheierii tranzacției.</p> <p>(7) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele rezultate în urma licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție, respectiv garanția participantului inițiator, acestea urmând a fi folosite de către BRM pentru suplimentarea fondului de garantare a tranzacțiilor încheiate prin intermediul contrapărții. BRM are dreptul de a sancționa participanții care nu semnează refuză nemotivat să semneze contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, conform Procedurii.</p> <p><i>Participantul initiator este cel care face contractul si-l trimite spre semnare, daca el sau brokerul lui a gresit si contractul nu contine elementele rezultate in urma licitatiei,</i></p>	<p>tranzactii fara intentia de a semna contractele. Se pastreaza formularea initiala pentru claritate.</p> <p>-Nu se accepta introducerea privind responsabilitatea unica a garantarii doar de participantul initiator din aceleasi motive de disciplinare a pietei, in situatiile mentionate ambii participantii fiind in culpa; orice operatiune privind aspectele mentionate sunt anterioare tranzactiei iar santiunile privind executarea garantiei sunt post tranzactie. moment in care ambii participantii si-au asumat conditiile din tranzactie.</p>
--	--	--	--	--

				<i>nu poate fi retinuta si garantia celui alt participant</i>	
	Art. 10 și 11	AFEER		<p>Propunem eliminarea art.10 și 11. Solicitam eliminarea garantiilor si introducerea penalitatilor pentru nesemnarea contractului, avand in vedere situatia dificila din piata si probleme de cash flow cu care se confrunta furnizorii. Detalierea modului de despagubire a partii prejudiciate se va regasi in procedura aferenta, iar procentul penalizator sa nu depaseasca 0,5% din valoarea contractului.</p> <p>10. BRM verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel propus. În cazul nerespectării acestei condiții sau dacă se constată erori de redactare a contractului, BRM anunță părțile contractante în vederea corectării și retransmiterii contractului în decurs de o zi lucrătoare, iar în caz de refuz sau neîncadrare în termen, BRM solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și neconformitatea contractului cu prevederile legale, suspendă participanții, publică informații despre suspendare pe pagina proprie de internet și informează ANRE</p>	Nu se acceptă. Introducerea garanțiilor în caz de neplată este propunerea BRM privind modul de organizare și funcționare a acestei piețe, conform motivării de mai sus.
	Art. 18	AFEER	<p>Art. 18 – (1) La sfârșitul fiecărei sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Numărul raportului; b) Data sesiunii de tranzacționare; c) Denumirea produsului tranzacționat; 	<p>Art. 18 – (1) La sfârșitul fiecărei sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Numărul raportului; b) Data sesiunii de tranzacționare; c) Denumirea produsului tranzacționat; d) Cantitatea putere [MW], 	Se acceptă. Punctele au fost completate conform observației.

			d) Cantitatea zilnică [MW], e) Perioada de livrare (conform produsului tranzacționat) ; f) Numarul de identificare a fiecărei tranzacții; g) Numele castigatorului de sens opus; h) Calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător); i) Cantitatea tranzacționată; j) Prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții; k) Marca de timp.	e) Perioada de livrare (conform produsului tranzacționat) ; f) Numarul de identificare a fiecărei tranzacții; g) Numele castigatorului de sens opus; h) Calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător); i) Cantitatea de energie electrica tranzacționată [MWh]; j) Prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/MWh sau EUR/MWh]; k) Marca de timp.	
	Art. 19 (1)	AFEER	Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează, astfel încât să existe disponibile la tranzacționare în orice moment contracte la termen consecutive pentru cel puțin următoarele perioade de livrare: a) primele 5 luni calendaristice; b) primele 4 trimestre calendaristice; c) primele 2 semestre calendaristice; d) primul an calendaristic.	Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează, astfel încât să existe disponibile la tranzacționare în orice moment contracte la termen consecutive pentru cel puțin următoarele perioade de livrare: a) primele 5 6 luni calendaristice; b) primele 4 5 trimestre calendaristice; c) primele 2 3 semestre calendaristice; d) primii 2 primul ani calendaristici. Diversificare conform nevoilor de tranzacționare.	Observația a fost acceptată. Articolul a fost modificat conform propunerii AFEER.
	Art. 20 (1)	DEER	Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în	Art. 20 – (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în platforma de tranzacționare (fără TVA) și procentul de 2%. În cazul ordinelor	Observația a fost acceptată, cu următoarele mențiuni: 1: s-a eliminat moneda usd pentru corelare cu celelalte articole 2: s-a reformulat articolul pentru a armoniza parțial cu mențiunile formulate de AFEER.

			<p>platforma de tranzacționare și procentul de 2%. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare usd sau eur, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua de tranzacționare.</p> <p>(4) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații: a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;</p>	<p>tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare usd sau eur, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua de înregistrare a ordinului de tranzacționare.</p> <p>(4) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, la cererea acesteia, în următoarele situații: a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare energie electrică; unul din participanți refuză nemotivat să semneze contractul de vânzare-cumpărare energie electrică</p> <p><i>În coroborare cu Art 14 din Procedura de functionare a pieței de energie electrică pentru clienții finali mari organizată de Societatea BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI</i></p>	<p>Se acceptă parțial, cu următoarele mențiuni:</p> <p>-Nu se accepta eliminarea paragrafului 4 (a) initial deoarece se pot promova situatii de initiere de tranzactii fara intentia de a semna contractele. Se pastreaza formularea initiala pentru claritate;</p>
	Art. 20 și art. 21	AFEER		<p>Propunem eliminarea art.20 si 21. Solicitam eliminarea garantiilor si introducerea penalitatilor pentru nesemnarea contractului, avand in vedere situatia dificila din piata si probleme de cash flow cu care se confrunta furnizorii. Detalierea modului de despagubire a partii prejudiciate se va regasi in procedura aferenta, iar procentul penalizator sa nu depaseasca 0,5% din valoarea contractului.</p> <p>20. BRM verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel propus. În cazul nerespectării acestei condiții sau dacă se</p>	<p>Nu se acceptă. Introducerea garanțiilor în caz de neplată este propunerea BRM privind modul de organizare și funcționare a acestei piețe, conform motivării de mai sus.</p>

				constată erori de redactare a contractului, BRM anunță părțile contractante în vederea corectării și retransmiterii contractului în decurs de o zi lucrătoare, iar în caz de refuz sau neîncadrare în termen, BRM solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și neconformitatea contractului cu prevederile legale, suspendă participanții, publică informații despre suspendare pe pagina proprie de internet și informează ANRE	
	Art. 23	AFEER	<p>Art 23 - (1) Ordinele introduse de brokeri, începând cu ora de deschidere a sesiunii de tranzacționare, sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:</p> <p>a) Menționarea cantității per interval de decontare, a prețului și a termenului de valabilitate a ordinului;</p> <p>b) Existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.</p>	<p>Art 23 - (1) Ordinele introduse de brokeri, începând cu ora de deschidere a sesiunii de tranzacționare, sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:</p> <p>a) Menționarea cantității per interval de decontare, a prețului și a termenului de valabilitate a ordinului;</p> <p>b) Existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.</p>	Nu se acceptă observația din motive de disciplină financiară menționate mai sus.
	Art. 25 (1)	DEER	Compensarea-decontarea reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare operat de contraparte, în funcție de care se stabilește cuantumul garanțiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de neîndeplinirea obligațiilor aferente unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate și cuantumul plăților/încasărilor rezultate din activitatea de tranzacționare. Acest proces se realizează conform reglementărilor contrapărții.	Compensarea-decontarea reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare operat de contraparte, în funcție de care se stabilește cuantumul garanțiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de neîndeplinirea obligațiilor aferente unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate și cuantumul plăților/încasărilor rezultate din activitatea de tranzacționare. Acest proces se realizează conform reglementărilor contrapărții. Părțile își comunică reciproc reglementările activității de tranzacționare proprii anterior demarării tranzacției.	Nu se acceptă observația, nu are legătură cu definiția.

	Art. 28	AFEER	<p>Art. 28 – (1) Imediat după încheierea unei tranzacții, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare și care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Numărul raportului; b) Data sesiunii de tranzacționare; c) Denumirea produsului tranzacționat; d) Cantitatea totală tranzacționată; e) Perioada de livrare (conform produsului tranzacționat) ; f) Numărul de identificare a fiecărei tranzacții; g) Numele câștigătorului de sens opus; h) calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător); i) Cantitatea tranzacționată; j) Prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții; k) Marca de timp. 	<p>Art. 28 – (1) Imediat după încheierea unei tranzacții, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare și care conține următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Numărul raportului; b) Data sesiunii de tranzacționare; c) Denumirea produsului tranzacționat; d) Cantitatea putere [MW]; e) Perioada de livrare (conform produsului tranzacționat) ; f) Numărul de identificare a fiecărei tranzacții; g) Numele câștigătorului de sens opus; h) Calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător i) Cantitatea de energie electrica tranzacționată [MWh]; j) Prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/MWh sau EUR/MWh] k) Marca de timp. 	Se acceptă. Punctele au fost completate conform observației.
	Art. 29	AFEER	<p>Art. 29 - (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața contractelor la termen de energie electrică tarife și comisioane, după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Tarif de înscriere anual (lei/participant/an); b) Comision de administrare a pieței conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte 	<p>Art. 29 - (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața contractelor la termen de energie electrică tarife și comisioane, după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Tarif de înscriere anual (lei/participant/an); b) Comision de administrare tranzactionare a pieței conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte în tranzacție 	Se acceptă observația conform propunerii.

			în tranzacție	Pentru claritate	
		AFEER	Anexa 2: al 3-lea rând din tabel: „Proveniența energiei electrice”	Se înlocuiește cu: „Putere” „Proveniența energiei electrice” este o informație irelevantă pentru piața de energie electrică.	Se acceptă observația. Termenul a fost înlocuit cu „Putere”
		DEER		<p><i>REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR</i></p> <p>30. Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (una) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează:</p> <p>(1) BRM înregistrează și transmite către partea vizată contestația depusă și solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse în termen de 1 (una) zi de la data primirii contestației;</p> <p>(2) Partea vizată are obligația de a trimite în maximum 1 (una) zi de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă.</p> <p>(3) BRM formulează, alături de partea vizată, și transmite celor interesați, răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării acesteia și măsurile luate.</p> <p>Orice contestație va fi soluționată ținând cont exclusiv de înregistrările electronice în Sistemele de tranzacționare privind marca de timp introducerii, modificării, anulării sau execuției Ordinilor Participanților, aceste înregistrări fiind deplin opozabile Participanților. BRM nu răspunde pentru</p>	Nu se acceptă observația deoarece aceste aspecte sunt prevăzute în procedura specifică.

			<p>niciun fel de erori de afișare și comunicare sau întârzieri de comunicare între sistemele informatice ale Participantului și sistemele informatice ale BRM, incluzând, dar fără a se limita la (i) introducerea Ordinelor în alt sistem decât Sistemul de tranzacționare, (ii) erori cauzate de întreruperea alimentării cu energie electrică, erori de conexiune la Internet, erori date de sistemul de operare, dificultăți tehnice care pot afecta funcționarea conexiunilor la Internet și/sau a echipamentelor de calcul și/sau a aplicațiilor furnizorului de Internet și/sau funcționarea defectuoasă a e-mail-ului, probleme tehnice și/sau de trafic intens pe Internet; (iii) erori cauzate de folosirea incorectă a computerului personal sau alte echipamente de către participant (întreruperea sursei electrice a computerului, erori date de sistemul de operare instalat pe computer, erori date de virusarea sistemului de operare al computerului, etc.).</p> <p><i>Deși în Procedura de tranzacționare există acest capitol, aici nu este.</i></p>	
--	--	--	--	--

Director general DGPE
Claudiu-Sorin Dumbrăveanu

Director DRPE
Roxana Gheorghe

Șef SRPEE
Alexandru Molnar

Expert
Sorina Nemeș