

Sinteza observațiilor
Ordin pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele organizate de energie electrică la termen

Nr. crt.	Art., alin. lit.	Emitent	Text existent	Modificarea propusă și justificări	Concluzie elaborator
1		OPCOM S.A.		<p>➤ Piața produselor standardizate la termen Proiectul de ordin propune ca piața organizată de energie electrică să cuprindă două segmente de piață pe care se pot tranzacționa produse la termen. Propunerea noastră de modificare a prevederilor Art. 2 constă în comasarea celor două segmente de piață, respectiv „a) piața produselor standardizate pe termen scurt” și „b) piața produselor standardizate pe termen mediu și lung” într-unul singur cu denumirea „a) piața produselor standardizate la termen”. Opinăm că segmentarea pieței la termen pentru energie electrică nu poate cuprinde, precum în cazul pieței de gaze naturale, atât segmentul pieței produselor pe termen scurt cât și segmentul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung având în vedere următoarele:</p> <p>-pentru Piața de gaze naturale, segmentul pieței produselor standardizate pe termen scurt este reprezentat de tranzacțiile încheiate pe PZU și PI iar regulile generale stabilite prin acest proiect de ordin se aplică piețelor organizate de energie electrică cu excepția PZU, PI și a pieței de echilibrare.</p> <p>-în prezent pe piețele la termen administrate de OPCOM se pot tranzacționa instrumente standardizate cu perioada de livrare de la o zi până la un an calendaristic în baza contractului standard, respectiv a contractului cadru EFET, iar procedura de tranzacționare este aceeași pentru toate aceste produse. Astfel justificăm propunerea de comasare a celor două segmente de piață propuse prin proiectul de ordin și redenumirea segmentului rezultat, respectiv</p>	Observație acceptată, deoarece cerințele sunt similare pentru desfășurarea tranzacțiilor.

			<p>“piața produselor standardizate la termen”. De asemenea, înțelegem că tranzacționarea în cadrul piețelor organizate la termen se poate realiza fie în baza unui contract standard, elaborat de către operatorul pieței organizate, fie în baza unui contract cadru EFET, contract preagreat de către părțile participante la tranzacționare iar decontarea tranzacțiilor se poate face fie direct între participanți, fie prin intermediul unei contrapărți, care poate fi OP sau o terță parte desemnată de acesta.</p> <p>➤ Piața produselor flexibile la termen. Pentru uniformizare propunem redenumirea pieței, respectiv „Piața produselor flexibile la termen” și, totodată, propunem ca OP să fie cel care propune contractul cadru aferent acestei piețe elaborat în urma consultării publice, participanții având posibilitatea de a propune doar clauze specifice care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară.</p> <p>În ceea ce privește tranzacționarea pe această piață propunem eliminarea termenului de “tranzacționare online”, interpretarea OPCOM este că aceasta presupune tranzacționarea prin intermediul unei platforme informatice de tranzacționare administrate de OP, fiind necesară validarea tuturor ofertelor inițitoare/coinițitoare/de răspuns, astfel încât să fie respectate toate opțiunile/caracteristicile ofertelor transmise.</p> <p>➤ Piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică. Avem rugămintea să definiți acest segment de piață organizată de energie electrică și să detaliați tipul produselor energetice angro decontate prin livrare fizică în cadrul Art.2 și în detaliile oferite la Art. 12 din proiectul de ordin supus</p>	<p>Observație acceptată. De acord cu propunerea de redenumire. S-a completat la art. 3 (1) a) faptul că, contractul-cadru este elaborat de OP.</p> <p>Observația a fost parțial acceptată prin restructurare și eliminarea lit.d)</p> <p>Segmentul de piață a fost redenumit, pentru claritate, astfel: <i>“Piața instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizică”</i></p>
--	--	--	--	---

				consultării publice (Art. 11 în anexa la prezenta), cu titlu de exemplu nu identificăm detalii cu privire la contractele încheiate. Din proiectul de ordin înțelegem că sunt produse ale căror valoare “se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de contraparte conform regulamentelor și/sau procedurilor specifice proprii”. Facem precizarea că toate produsele aflate în tranzacționare pe piețele administrate de OPCOM au ca rezultat livrarea fizică a energiei electrice contractate.	
2	general	OPCOM S.A.		Având în vedere prevederile Ordinului ANRE Nr. 27 din 31 martie 2021 privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE, vă propunem înlocuirea termenului „cantitate orară” din textul proiectului de ordin cu sintagma “cantitate pe interval de decontare”	Se acceptă observația, prin înlocuire „cantitate orară” cu sintagma “cantitate pe interval de decontare”
3	Art. 1 lit.b)	Bursa de Valori București (BVB)	<p>b) piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;</p> <p>d) piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică</p>	<p>În înțelegerea noastră, piața produselor standardizate pe termen mediu și lung nu are viza instrumentele financiare derivate având drept suport energia electrică decontată prin fonduri, care pot fi emise de un Operator de Piață (OP), care este autorizat și în baza Legii nr. 126/2018. În această direcție, înțelegerea este că prezentul proiect de ordin nu are drept obiect de reglementare și autorizare astfel de instrumente. În măsura în care considerați adecvat, vă adresăm rugămintea de a analiza oportunitatea unei mențiuni explicite cu privire la cele prezentate anterior, în vederea unei evidențieri distincte a specificului produselor/ instrumentelor care sunt incidente acestui proiect de ordin</p> <p>În înțelegerea noastră, piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică vizează și instrumentele financiare derivate având drept activ suport energie electrică decontată prin livrare fizică,</p>	<p>Proiectul de ordin are în vedere doar tranzacționarea de instrumente derivate în domeniul energiei electrice, cu decontare fizică. Pentru clarificare, a fost redenumit segmentul de piață precizat la art. 2(1) lit.d)</p> <p>Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare,</p>

				care pot fi emise de un OP, care este autorizat si in baza Legii nr. 126/2018.	potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei, respectiv trebuie să dețină o licență pentru administrarea piețelor organizate de energie electrică, conform prevederilor <i>Ordinului ANRE nr. 163/ 2015 pentru aprobarea Condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică</i> , cu modificările și completările ulterioare.
4	Art. 2 (1)	Contrapartea Centrală (CCP)	Art. 2 – (1) Piața organizată de energie electrică cuprinde următoarele segmente:	<p>Art. 2 – (1) Piețele organizate de energie electrică <u>ce fac obiectul prezentului regulament sunt următoarele piețe la termen:</u></p> <p>Obs: Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică face distincție între următoarele tipuri de piețe :</p> <p>Art. 2, pct. 9, face referire la “piețele la termen, piețele pentru ziua următoare și piețele intrazilnice”</p> <p>Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică de asemenea distinge clar între cele următoarele tipuri de piața:</p> <p>Art 3 (p) normele pieței facilitează comerțul cu produse în întreaga Uniune, iar schimbările în materie de reglementare iau în considerare efectele atât pe</p>	<p>Observația a fost acceptată prin redenumirea art 2, astfel:</p> <p><i>„Art. 2 – (1) Piața organizată de energie electrică la termen cuprinde următoarele segmente: [...]</i>”</p>

				<p>termen scurt, cât și pe termen lung, asupra piețelor la termen și asupra produselor;</p> <p>Art 7 alin. (2) Piețele pentru ziua următoare și piețele intrazilnice:</p> <p>d) oferă prețuri care să reflecte principiile fundamentale ale pieței, inclusiv valoarea energiei în timp real, pe care participanții la piață să se poată baza atunci când contractează produse de acoperire a riscurilor pe termen mai lung;</p> <p>Art. 9 Piețele la termen</p> <p>(3) Sub rezerva respectării dreptului Uniunii în materie de concurență, operatorii pieței sunt liberi să dezvolte produse de acoperire a riscului la termen, inclusiv produse de acoperire a riscului pe termen lung, pentru a oferi participanților la piață, inclusiv proprietarilor de instalații de producere a energiei electrice care utilizează surse de energie regenerabile, posibilitățile adecvate de acoperire a riscurilor financiare rezultate din fluctuațiile prețurilor. [...]</p>	
5	Art. 2 (2)	CCP	<p>Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice, în baza unui contract standard, elaborat de către operatorul pieței organizate, în urma unui proces de consultare publică și publicat pe pagina de internet a acestuia sau în baza unui contract propus de participantul inițiator, cu respectarea unui contract-cadru, publicat pe site-ul operatorului pieței organizate înainte de data desfășurării sesiunii de tranzacționare</p>	<p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice, <u>fie</u> în baza unui contract standard, elaborat de către operatorul pieței organizate publicat pe pagina de internet a acestuia, <u>fie prin asumarea rolului de contraparte de către OP sau de către o terță parte desemnată de acesta, având calitatea de casă de compensare sau contraparte centrală, în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate.</u></p>	<p>Observație acceptată prin completare art. 2 (2) cu lit. c), nouă:</p> <p><i>„Piața produselor standardizate la termen reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice, în baza:</i> <i>c) prin asumarea rolului de contraparte de către operatorul pieței organizate sau de către o terță parte desemnată de acesta, având calitatea de casă de</i></p>

				Propunerea de completare are în vedere coerența cu prevederile Art. 8 alin. (1) din textul propus al proiectului de Regulament.	<i>compensare sau de către o contraparte centrală, în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate.”</i>
6	Art. 2 (2)	Distributie Energie Oltenia (DEO)	Art. 2 (2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice, în baza unui contract standard, elaborat de către operatorul pieței organizate, în urma unui proces de consultare publică și publicat pe pagina de internet a acestuia sau în baza unui contract propus de participantul inițiator, cu respectarea unui contract-cadru, publicat pe site-ul operatorului pieței organizate înainte de data desfășurării sesiunii de tranzacționare	Art. 2 (2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice, în baza unui contract standard, elaborat de către operatorul pieței organizate, în urma unui proces de consultare publică și publicat pe pagina de internet a acestuia sau în baza unui contract propus de participantul inițiator, cu respectarea unui contract-cadru, publicat pe site-ul operatorului pieței organizate înainte de data desfășurării sesiunii de tranzacționare sau în baza unui contract de tip EFET Corelare cu Art 9(g)	Observație acceptată, urmare a comasării lit. a) și b) ale art. 2(1)
7	Art. nou	CCP		<u>(5) Piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică reprezintă un cadru organizat de tranzacționare a energiei electrice, administrat inclusiv, dar nu limitativ, de un operator de piață, în conformitate cu prevederile Legii 126/2018 privind piețele de instrumente financiare.</u> <u>(6) Pe piețele organizate de energie electrică încadrate ca piețe reglementate, respectiv sistem multilateral de tranzacționare (SMT) sau sistem organizat de tranzacționare (SOT), se tranzacționează instrumente financiare derivate cu decontare prin livrare fizică, cu implicarea unei contrapărți centrale.</u> <u>(7) Piețele organizate de energie electrică, altele decât cele prevăzute la alin. (6) pot utiliza serviciile</u>	(5) Observația nu se acceptă deoarece ANRE reglementează exclusiv produsele energetice angro tranzacționate pe un OTF care trebuie decontate prin livrare fizică. (6) Observația nu se acceptă deoarece, conform Directivei UE nr. 65/2014 (MIFID II), instrumente financiare sunt: <i>Contractele de opțiuni, contractele futures, contractele swap, contractele forward și orice alt contract derivat referitor la</i>

			<p><u>de compensare ale unei contrapărți centrale sau ale unei case de compensare în sensul Legii 126/2018 privind piețele de instrumente financiare.</u></p> <p>Obs: Propunere de completare în conformitate cu cadrul legal european și național conferit atât de legislația în domeniul energiei electrice cat și de legislația în domeniul financiar.</p> <p>Mai mult decât atât, compensarea tranzacțiilor cu instrumente financiare derivate se realizează prin intermediul unei contrapărți centrale, în conformitate cu prevederile regimului juridic european impus de Regulamentul nr. 648/2012 privind instrumentele financiare derivate extrabursiere, contrapărțile centrale și registrele centrale de tranzacții (EMIR).</p> <p>Consideram necesara completarea prevederilor Regulamentului în vederea acomodării posibilității de a introduce, fără a fi consemnată ca obligație, serviciile contrapărții centrale, sau utilizarea serviciilor unei case de compensare, în linie cu cele mai bune practici adoptate de piețele europene de energie electrica.</p>	<p><i>mărfuri care poate fi decontat prin livrare fizică, cu condiția să fie tranzacționat pe o piață reglementată, pe un MTF sau un OTF, cu excepția produselor energetice angro tranzacționate pe un OTF care trebuie decontate prin livrare fizică.</i></p>
8	Art. 3	OPCOM S.A.	<p>Propunem o serie de modificări ale definițiilor prezentate la Art. 3, modificări ce sunt evidențiate cu track-changes în proiectul de ordin atașat la prezenta, respectiv: – Pentru definiția contractului cadru propunem eliminarea formulării “clauze care pot fi negociate și stabilite de părți de comun acord”, această prevedere poate fi interpretată ca o modificare a contractului ulterior încheierii tranzacției, prin urmare poate fi privită ca o prevedere contrară mediului de tranzacționare transparent și nediscriminatoriu; – În ceea ce privește furnizorul de lichiditate (“market maker”), acesta trebuie să aibă obligația de a oferta</p>	<p>Observații acceptate la art. 3 (1)</p>

				atât la vânzare cât și la cumpărare pentru același produs, conform convenției pe care o va încheia cu OP	
9	Art. 3 (1)	CCP	Litera noua	<p>...) Casa de compensare - persoană juridică, care efectuează operațiunile de compensare și decontare a tranzacțiilor cu instrumente financiare derivate, precum și orice operațiuni în legătura cu acestea, în conformitate cu reglementările emise de acestea, avizate de către autoritatea competentă.</p> <p>Obs: Propunerea de completare vizează introducerea definiției specifice în vederea acoperirea cerințelor legale în materie de compensare, garantare și decontare a instrumentelor financiare derivate – inclusiv contractele futures, care pot fi decontate prin livrare fizică, cu condiția să fie tranzacționat pe o piață reglementată, pe un SMT sau un SOT.</p>	Observație acceptată prin introducerea definiției propuse.
10	Art. 3 (1)	CCP	Litera noua	<p><u>...) Contraparte centrală - are sensul prevăzut la capitolul III din Legea 126/2018 privind piețele de instrumente Contrapartea centrală se interpune prin novatie între participanții din sistemul de tranzacționare sau după caz, între membrii compensatori desemnați de aceștia, și care acționează ca o contraparte exclusivă a acestora, în ceea ce privește ordinele lor.</u></p> <p>Obs: Propunerea de completare vizează introducerea definiției specifice în vederea acoperirea cerințelor legale în materie de compensare, garantare și decontare a instrumentelor financiare derivate – inclusiv contractele futures, care pot fi decontate prin livrare fizică, cu condiția să fie tranzacționat pe o piață reglementată, pe un SMT sau un SOT.</p>	<p>Observație acceptată parțial astfel: e) <i>contraparte centrală - are sensul prevăzut la capitolul III din Legea 126/2018 privind piețele de instrumente financiare</i></p> <p>Nu se reglementează prin definiții, iar activitatea contrapărții centrale este prevăzută în reglementările aferente</p>
11	Art. 3 (1)	CCP	Litera noua	<u>...) calendar de tranzacționare – calendar publicat pe site-ul OP prin care sunt precizate pentru</u>	Observație acceptată prin preluarea propunerii de definiție.

				<p><u>fiecare instrument supus tranzacționării în cadrul unei serii de instrumente generate pentru un produs standard:</u></p> <p><u>i. perioada de tranzacționare, definită prin prima zi de tranzacționare și ultima zi de tranzacționare,</u></p> <p><u>durata livrării definită prin prima zi de livrare și ultima zi de livrare;</u></p> <p>Obs: Propunerea de modificare are în vedere clarificarea cadrului aplicabil pentru tranzacționarea produselor standard pentru a fi compatibil asumării de către o terță parte a rolului de contraparte centrală/casa de compensare.</p>	
12	Art. 3 (1)	CCP	b) contract standard - contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice elaborat de operatorul pieței organizate, în urma unui proces de consultare publică ale cărui clauze nu pot fi modificate de părțile contractante	<p>b) contract standard - contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice elaborat de operatorul pieței organizate, în urma unui proces de consultare publică ale cărui clauze nu pot fi modificate de părțile contractante. <u>În această categorie se înscriu și specificațiile produselor pentru tranzacții de vânzare-cumpărare a energiei electrice realizate pe o piață deservită de o contraparte centrală autorizată și care sunt stabilite de operatorul pieței respective conform reglementărilor ce îi sunt incidente</u></p>	<p>Nu se acceptă, deoarece în cadrul regulamentului se precizează, la caracteristicile pieței, faptul că OP definește produsele standardizate de vânzare/cumpărare de energie electrică, care au următoarele caracteristici [...]</p> <p>Nu considerăm că se poate interpreta că un contract standard să se modifice ulterior.</p>
13	Art. 3 (1)	CCP	i) platformă de tranzacționare - sistem informatic administrat de operatorul pieței organizate și pus la dispoziția participanților la piață în scopul ofertării și realizării tranzacțiilor	Corectare numerotare i) cu j)	Regulamentul a fost renumerotat în urma modificărilor.
14	Art. 3 (1) lit.b)	BVB	b) contract standard - contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice elaborat de operatorul pieței organizate, în urma unui proces de	Avand in vedere ca Art. 2 pct. 2 din Regulamentul de punere in aplicare (UE) nr. 1348/2014 reglementeaza „contractul standard”, dupa cum urmeaza: „înseamnă un contract privind un produs energetic angro admis la tranzacționare pe o piață organizată, indiferent	Potrivit prevederilor art. 2 pct. 4 din Regulamentul UE nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie:

			<p>consultare publică ale cărui clauze nu pot fi modificate de părțile contractante</p> <p><i>dacă tranzacția are sau nu are loc într-adevăr pe respectiva piață;</i></p> <p>In intelegerea noastra, prevederile respective s-ar aplica si pentru instrumentele financiare derivate care ar fi incidente pietei mentionate la Art. 2 alin. (1) lit. d), care ar putea fi administrata de un OP care intra si sub incidenta Legii nr. 126/2018. In aceasta linie, intelesul de <i>contract standard</i> ar putea viza si specificatiile (elementele caracteristice) ale acestor instrumente.</p> <p>In situatia in care definitia prezentata vizeaza si specificatiile produselor, cum ar fi instrumentele financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica, obiect al tranzactiilor de vanzare-cumparare dintr-o piata organizata administrata de un OP care este si sub incidenta Legii nr. 126/2018, regimul de consultare publica intra sub incidenta reglementarilor din domeniul financiar si energiei, conform specificului OP.</p> <p>In cazul unui OP, care intra sub incidenta Legii nr. 126/2018, aceste specificatii se supun inregistrarii autoritatii din domeniul financiar. Rugamintea este de a analiza oportunitatea identificarii unui cadru corelat de aplicare.</p> <p>Referitor la demersul de consultare publica efectuat de un OP in linia acestor prevederi, propunerea este ca OP sa aiba posibilitatea de a decide, in functie de criteriile relevante activitatii desfasurate de acesta, daca este oportuna consultarea la nivel public sau de a stabili consultarea cu partile implicate/ potential implicate/ vizate, intr-un cadru definit.</p> <p>De asemenea, o alta propunere legata de acest demers este prezentata la art. 15 alin. (3), in masura in care sunteti de acord.</p>	<p><i>„produse energetice angro” înseamnă contractele și instrumentele derivate prezentate în continuare, indiferent de locul sau modul lor de tranzacționare:</i></p> <p><i>(a) contractele de furnizare de energie electrică sau gaze naturale în cazul în care livrarea este în Uniune;</i></p> <p><i>(b) instrumentele derivate pe energie electrică sau gaze naturale produse, tranzacționate sau furnizate în Uniune;</i></p> <p><i>(c) contractele referitoare la transportul energiei electrice sau al gazelor naturale în Uniune;</i></p> <p><i>(d) instrumentele derivate pe transportul energiei electrice sau al gazelor naturale în Uniune.</i></p> <p>Prin urmare, contractul-standard definit în proiectul de ordin se aplică doar produselor derivate precizate la art 2 (1) lit. c)</p>
--	--	--	---	--

15	Art. 3 (1) lit. c)	BVB	c) convenție de participare – o convenție standard elaborată de operatorul pieței organizate, care se încheie între acesta și participanții înscriși la piața organizată, care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților	c) convenție de participare – o convenție standard elaborată de operatorul pieței organizate, care se încheie între acesta și participanții înscriși la piața organizată si care, dupa caz, este parte a procesului de autorizare conform reglementarilor OP , care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților Obs: Din prisma unei pietete organizate administrata de catre un operator de piata, care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, conventia respectiva ar putea fi considerata cadrul contractual stabilit intre participanti si OP, in linia reglementarilor OP, in contextul ariei de reglementare a autoritatilor din domeniul energiei si cel financiar.	Observație acceptată prin completarea definiției conform propunerii.
15	Art. 3 (1) lit. e)	BVB	e) furnizor de lichiditate - participant la piață, care încheie un acord specific cu operatorul pieței de energie electrică privind furnizarea de lichiditate pe piață și care este disponibil la solicitarea operatorului pieței de energie electrică pentru a tranzacționa pe cont propriu, vânzând și cumpărând în același timp, pe oricare din piețele precizate la art. 2 alin. (1)	În terminologia specifică pieței de capital (Legea nr. 126/2018), se utilizează terminologia de formator de piață: “Art. 3 (1) pct. 28: 28.formator de piață - persoană care este disponibilă în mod continuu pentru a tranzacționa pe cont propriu pe piețele financiare vânzând și cumpărând instrumente financiare prin angajarea capitalurilor proprii, la prețuri fixate de ea;“	Se păstrează definiția, nefiind vorba exclusiv despre tranzacții pe o piață financiară.
17	Art. 3 (1) lit. i)	BVB	i) participant la piață – persoană fizică sau juridică, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică	Dat fiind contextul specific aplicabil unui participant care activează pe instrumentele financiare derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică care s-ar tranzacționa în cadrul unei pietete organizate care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, acest participant intra in aria de aplicare a reglementarilor autoritatilor din domeniul energiei si domeniul financiar, avand un statut distinct, de “ <i>participant la piata instrumentelor financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica</i> ”.	Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei,

				<p>Obs: In conditiile in care instrumentele financiare derivate pe activ suport energie electrica decontate prin livrare fizica sunt incluse in categoria produselor energetice angro decontate prin livrare fizica si acestea ar fi tranzactionate intr-o piata administrata de un operator de piata, care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, intelegerea este ca ar trebui sa fie un cadru dedicat cu privire la tipul specific de participant care ar intra in aria de autorizare/ reglementare a autoritatilor din domeniul energiei si a celei din domeniul financiar.</p> <p>In acest sens, propunerea este de a analiza oportunitatea de a defini unui tip distinct de participant, respectiv „participantul la piata instrumentelor financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica”.</p> <p>Un alt aspect supus analizei dvs. este legat de conceptul de "participant la piata" din prisma instrumentelor financiare derivate pe activ suport energie electrica decontate in fonduri, in contextul in care intelegerea curenta este ca acestea nu ar constitui obiectul prezentului proiect de ordin.</p> <p>In linia unei astfel de premise de abordare, va adresam rugamintea, in masura in care considerati oportun, de a analiza posibilitatea includerii unor mentiuni din prisma cadrului ANRE de reglementare aplicabil participantilor din sectorul energiei electrice care sunt titulari de licenta / decizie de confirmare acordate de ANRE si care ar tranzactiona instrumente financiare derivate pe energie electrica decontate in fonduri, din prisma activitatii de autorizare/ monitorizare/ retragere a</p>	<p>respectiv trebuie să dețină o licență pentru administrarea piețelor organizate de energie electrică, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 163/ 2015 pentru aprobarea Condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Instrumentele financiare și cadrul de tranzacționare specific acestora nu fac obiectul de reglementare al ANRE.</p>
--	--	--	--	---	---

				activitatii acestora pe o piata a unor astfel de instrumente si care nu ar fi autorizata de ANRE.	
18	Art. 3 (2)	DEER	(2) Definițiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.	2) Definițiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile prevăzute la art.3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare Ar trebui completat cu definitia: <ul style="list-style-type: none"> - Operator piata organizata; - Participant initiator; - Terta parte desemnata; - Limita de creditare, dat fiind ca acestea sunt mentionate in <i>Regulament</i> insa nu se regasesc definite la art. 3 din Lg. 123/2012	Observație preluată parțial. S-a completat cu: “ prevăzute la art.3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 ” Referitor la definiții: -definirea operatorului de piață organizată nu este necesară, fiind definite în lege atât operatorul de piață, cât și piața organizată -s-a definit <i>participantul inițiator</i> la lit.n) - s-a definit <i>terță parte</i> la lit. q) - s-a definit limita de creditare la lit. l)
19	Art. 4 lit.b)	BVB	b) convenție de participare - convenția de participare la piața organizată de energie electrică;	In intelegerea noastra , terminologia de „conventie de participare” are in vedere un cadru contractual intre OP si participantii care activeaza pe piata, specific activitatii acelu OP.	Nu există o observație/propunere.
20	Art. 5 (1)	BVB	Art. 5 - (1) OP organizează și administrează, în condiții de transparență și nediscriminare, activitățile desfășurate de participanții înscriși la segmentele de piață prevăzute la art. 2.	Art. 5 - (1) OP organizează și administrează, în condiții de transparență și nediscriminare, activitățile desfășurate de participanții înscriși respectiv, dupa caz, autorizati la segmentele de piață prevăzute la <u>art. 2</u> . Obs: Intentia a fost de a include explicit si propunerile legate de termenii privind autorizarea participantilor, avand in vedere si particularitatile pietei organizate respective, conform celor mentionate la Art. 3 alin. (1) lit. i).	Observație acceptată prin preluarea propunerii.
21	Art. 6	BVB	Tranzacțiile în cadrul oricărui segment de piață prevăzut la art. 2 se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui OP,	Tranzacțiile în cadrul oricărui segment de piață prevăzut la art. 2 se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui OP, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, precum și,	Observație acceptată prin preluarea propunerii.

			<p>aprobat prin ordin al președintelui ANRE, precum și cu procedurile operaționale specifice elaborate de OP cu consultare publică.</p>	<p>dupa caz, cu documentele de aplicare a acestora, respectiv, cu procedurile operaționale specifice elaborate de OP cu consultare publică.</p> <p>In mod adecvat, piete organizate de instrumente financiare derivate decontate prin livrare fizica, administrate de un OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, se vor conforma si cu reglementarile din domeniul financiar in privinta reglementarilor emise si a documentelor de aplicare a acestora.</p> <p>Obs: Date fiind particularitatile unei piete organizate de instrumente financiare derivate decontate prin livrare fizica, care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, cadrul de derulare a tranzactiilor indicate la Art. 6 se va conforma si reglementarilor din domeniul financiar.</p> <p>Documentele emise in aplicarea unui regulament elaborat de un OP care este in aria de autorizare/ reglementare a Legii nr. 126/2018, ar implica si conformarea cu setul de reglementari aplicabile din acest domeniu, inclusiv cu Regulamentul ASF nr. 13/2018.</p> <p>Referitor la demersul de consultare publica efectuat de un OP in linia acestor prevederi, propunerea este ca OP sa aiba posibilitatea de a decide, in functie de criteriile relevante activitatii desfasurate de acesta, daca este oportuna consultarea la nivel public sau posibilitatea de a stabili oportunitatea consultarii cu partile implicate/ potential implicate/ vizate, intr-un cadru definit.</p> <p>De asemenea, o alta propunere legata de acest demers, este prezentata la art. 15 alin. (3).</p>	
22	Art. 7	BVB	Art. 7 - La elaborarea regulamentului propriu privind cadrul de	In mod suplimentar, un OP care este in aria de reglementare a Legii nr. 126/2018 se va conforma	Observație acceptată prin preluare propunere.

			tranzacționare pe piața organizată de energie electrică, OP urmărește respectarea principiilor/cerințelor prevăzute de prezentul regulament, specifice fiecărui segment de piață administrat.	<p>și cu cerințele de reglementare din domeniul financiar.</p> <p>Va adresam propunerea de a se evidenta distinct cadrul aplicabil unui OP al unei piete organizate de instrumente financiare derivate decontate prin livrare fizica, in conditiile in care ar implica faptul ca prevederile Art. 7 ar fi coroborate cu reglementarile specifice aplicabile din domeniul financiar.</p>	
23	Art. 8	OPCOM		<p>Cu privire la prevederile Art. 8 alin. (1) și (2), propunem comasarea și modificarea acestora astfel încât participanții să aibă posibilitatea încheierii tranzacțiilor pe piața produselor standardizate la termen în baza contractului standard de vânzare-cumpărare elaborat de OP sau a contractului cadru EFET, după caz, iar decontarea tranzacțiilor se poate face fie direct între participanți, fie prin intermediul unei contrapărți, care poate fi OP sau o terță parte desemnată de acesta.</p> <p><i>“Art. 8 (1) Pe piața produselor standardizate pe la termen mediu și lung pot fi încheiate tranzacțiile se încheie în baza contractului standard de vânzare-cumpărare elaborat de OP sau a contractului cadru EFET, după caz, iar decontarea tranzacțiilor se poate face fie direct între participanți, fie prin intermediul unei contrapărți, care poate fi OP sau o terță parte desemnată de acesta. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată după cum urmează:</i></p> <p><i>a) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, de către contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</i></p> <p><i>b) în cazul produselor tranzacționate direct între participanți, garantarea executării obligațiilor contractuale este asigurată prin intermediul clauzelor contractuale prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute din</i></p>	Observație acceptată prin comasarea alin. (1) și (2) și preluarea propunerii.

				<p><i>contractul standard de vânzare-cumpărare al OP, în contractele-cadru de tip EFET sau în contractele-cadru propuse de participanții inițiatori ai unui ordin.</i></p> <p>“</p> <p>Menționăm că eliminarea formulării “sau în contractele - cadru propuse de participanții inițiatori ai unui ordin” are în vedere faptul că utilizarea unui contract propus de un inițiator nu poate fi asimilat unei piețe standardizate.</p> <p>Totodată am propus uniformizarea prevederilor referitoare la garantarea executării obligațiilor contractuale dintre piața produselor standardizate la termen și piața produselor flexibile la termen.</p> <p>De asemenea, facem precizarea că OPCOM derulează împreună cu CCP.RO un proiect de implementare a rolului de contraparte pentru tranzacțiile încheiate pe <i>Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – Modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC)</i> pentru produse standardizate la termen mai mari sau egale de o lună, pentru produsele standardizate la termen mai mici de o lună prevederile contractului standard aplicabil în prezent pentru PCCB-NC indicând plata în avans și prin urmare nefiind necesară garantarea livrării fizice a energiei electrice.</p>	
24	Art. 8 (1)	CCP	<p>Art. 8 – (1) Pe piața produselor standardizate pe termen scurt, OP sau o terță parte desemnată de acesta își asumă rolul de contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată de către contraparte, în condițiile legii; participarea efectivă la tranzacționare este permisă în limita</p>	<p>Art. 8 – (1) Pe piața produselor standardizate pe termen scurt, tranzacțiile sunt garantate și decontate financiar:</p> <p>(i) direct între participanții la piață, sau</p> <p>(ii) de OP sau o terță parte desemnată de acesta având calitatea de casă de compensare sau contraparte centrală, care își asumă rolul de contraparte garantând executarea tuturor tranzacțiilor încheiate. În acest caz, participarea efectivă la tranzacționare este permisă în</p>	<p>Observație acceptată parțial, alin. fiind modificat, prin comasare cu alin. (2)</p>

			garanțiilor existente la începutul zilei de tranzacționare, respectiv a garanțiilor actualizate și/ sau a garanțiilor suplimentare constituite de participanți pe parcursul sesiunii de tranzacționare , în funcție de tranzacțiile încheiate	<p>limita garanțiilor existente la începutul zilei de tranzacționare, respectiv a garanțiilor actualizate și/ sau a garanțiilor suplimentare constituite de participanți pe parcursul sesiunii de tranzacționare , în funcție de tranzacțiile încheiate.</p> <p>Obs: În propunerea de text a documentului de discuție este neclară atât intenția, cât și rolul și prevederile legislative în baza căreia contrapartea funcționează și își asumă rolul de garant al tranzacțiilor, în condițiile în care la nivel local cadrul legal recunoaște anumite tipuri de entități care pot efectua servicii de compensare, garantare si/sau decontare - cf prevederilor Legii 253/2004 privind caracterul definitiv al decontării în sistemele de plăți și în sistemele de decontare a operațiunilor cu instrumente financiare.</p> <p>Propunerea de completare are în vedere corelarea prevederilor Regulamentului propus cu cele ale cadrului legal menționat și coerența cu prevederile Art. 2 alin. (2) din textul propus al proiectului de Regulament.</p>	
25	Art. 8 (2)	CCP	(2) Pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung pot fi încheiate tranzacții fie direct între participanți, fie prin intermediul unei contrapărți, care poate fi OP sau o terță parte desemnată de acesta. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată după cum urmează:	<p>(2) Pe piața produselor standardizate la termen mediu și lung tranzacțiile pot fi <u>garantate și decontate financiar fie prin intermediul unei contrapărți centrale sau prin intermediul unei case de compensare</u>, fie direct între participanții la piață, după cum urmează:</p> <p>Obs: Având în vedere atât cadrul legal și de reglementare european specific piețelor la termen pentru energie electrică cât și regimul juridic aplicabil tranzacționării produselor financiare derivate, cadrul de reglementare local ar trebui sa acomodeze cerințele prevăzute de fiecare domeniu de activitate. Prin</p>	Observație acceptată parțial, alin. fiind modificat, prin comasare cu alin. (2)

				<p>urmare, considerăm necesară introducerea mecanismelor recunoscute, autorizate conform cu legislația europeană și națională privind compensare-decontarea tranzacțiilor la termen, în scopul minimizării riscului de interpretare legislativa care se poate manifesta prin adoptarea unor prevederi lipsite de claritate sau conformitate la regimul juridic aplicabil.</p> <p>Totodată. Având în vedere specificul piețelor subscrise propunerii de Regulament și faptul că acestea vizează tranzacții pentru livrarea fizică a energiei electrice, opinăm că este necesară precizarea cu claritate a faptului că rolul unei terțe părți (contraparte centrală, casă de compensare) poate fi exclusiv în materie de garantare și decontare financiară a tranzacțiilor, participanților la tranzacționare revenindu-le în integralitate responsabilitatea ofertării în deplină asumare a responsabilității livrării/consumului/revânzării cantităților ofertate și tranzacționate.</p> <p>Propunerea de reformulare are în vedere de asemenea și corelarea ordinii punctelor de detaliere (a), b), c)) cu precizările preambulului acestui alineat (2).</p>	
26	Art. 8 (2) a)	CCP	<p>a) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, de către contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p>	<p>a) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte <u>centrală</u>, de către contrapartea <u>centrală, care asigură serviciile de compensare, garantare și decontare</u> în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p> <p>b) <u>în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul specific unei case de compensare, de către casa de compensare, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia. Casa de compensare asigură garantarea executării tranzacțiilor, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, cu respectarea regimului juridic aplicabil.</u></p>	<p>a) Observația nu se acceptă. Nu toate entitățile care îndeplinesc funcția de contraparte pot fi și contraparte centrală, autorizată conform reglementărilor europene.</p> <p>b) Observație acceptată prin preluarea propunerii.</p>

27	Art. 8 (2) b)	CCP	<p>b) în cazul produselor tranzacționate direct între participanți, prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute în contractul standard de vânzare-cumpărare al OP, în contractele-cadru de tip EFET sau în contractele - cadru propuse de participanții inițiatori ai unui ordin.</p>	<p>b) în cazul tranzacțiilor <u>garantate și decontate</u> direct între participanții la piață, prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute în contractul standard de vânzare-cumpărare al OP <u>sau după caz, în contractele-cadru de tip EFET sau în contractele - cadru propuse de participanții inițiatori ai unui ordin.</u></p> <p>Obs: Propunerea de modificare are în vedere faptul că introducerea posibilității ca anumiți participanți la piață să stabilească propriul contract, în condițiile în care prin caracteristicile pieței nu este prevăzută o perioadă de aducere la cunoștința celorlalți participanți la piață a condițiilor contractuale aferente acestuia, pune sub semnul întrebării îndeplinirea cerințelor cadrului legal european de crearea prin regulile pieței a condițiilor aferente pentru o concurență efectivă, așa după cum se cere prin prevederile Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică de la Art. 59, alin. (3) lit. (b) privind aplicarea la nivelul piețelor a oricăror <i>”măsuri proporționale necesare pentru promovarea unei concurențe efective și pentru asigurarea unei funcționări corespunzătoare a pieței.”</i></p>	<p>Observația nu se acceptă. Se păstrează formularea deoarece este suficient de clară.</p> <p>Nu considerăm că rezultă aceasta deoarece, la art. 2 (3) se prevede faptul că, contractul propus de participant trebuie să respecte contractul-cadru elaborat de OP.</p>
28	Art. 8 (4)	CCP	<p>Art 8 (4) Pe piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică, operațiunile de garantare, compensare și decontare a tranzacțiilor, precum și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționarea acestor produse sunt efectuate de către o contraparte - care poate fi OP sau o terță parte desemnată de acesta -</p>	<p>(4) Pe piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică, operațiunile de garantare, compensare și decontare a tranzacțiilor, precum și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționarea acestor produse sunt efectuate <u>de către o terță entitate desemnată de OP (contrapartea centrală sau, după caz, casa de compensare) cu respectarea dispozițiilor legale incidente.</u></p>	<p>Prevederile reglementării au în vedere exclusiv decontarea prin livrarea fizică, prin urmare, nefiind vorba despre tranzacționarea de produse financiare, operațiunile referite nu trebuie realizate doar prin intermediul unei contrapărți centrale.</p>

			conform regulilor sale specifice, în condițiile legii.	<p>Obs: Este neclară intenția dar mai ales referirea la prevederile legislative în baza cărora o astfel de funcție a OP /entitate (contrapartea) funcționează și își asumă rolul de garant al tranzacțiilor, în condițiile în care la nivel local cadrul legal recunoaște o anumită structură de funcții/entități care pot efectua servicii de compensare, garantare si/sau decontare - conform prevederilor Legii 253/2004 privind caracterul definitiv al decontării în sistemele de plăți și în sistemele de decontare a operațiunilor cu instrumente financiare.</p> <p>Mai mult decât atât, serviciile de compensare, garantare si decontare pentru tranzacțiile cu instrumente financiare derivate pot fi prestate doar prin intermediul unei contrapărți centrale autorizate în conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 3/2013 pentru autorizarea și funcționarea contrapărților centrale emis în conformitate cu prevederile EMIR.</p>	
29	Art. 8 (4)	DEO	Art 8 (4) Pe piața la termen a produselor energetice angro decontate prin livrare fizică, operațiunile de garantare, compensare și decontare a tranzacțiilor, precum și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționarea acestor produse sunt efectuate de către o contraparte - care poate fi OP sau o terță parte desemnată de acesta - conform regulilor sale specifice, în condițiile legii.	Detaliere tipuri de produse care pot fi tranzactionate pe aceasta piata	Produsele energetice angro și instrumentele derivate sunt definite la punctele 59 și 94 din Lege
30	Art. 9 b)	CCP	OP definește produsele standardizate de vânzare și de cumpărare de energie	b) OP definește produsele <u>standard pentru livrarea energiei electrice</u>, care au următoarele caracteristici:	Observație acceptată parțial. S-a eliminat “și de”.

		<p>electrică, care au următoarele caracteristici:</p> <p>ii) durata livrării: o zi/o săptămână sau un alt interval cuprins între o zi și o săptămână, clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării;</p> <p>Alin nou</p> <p>v) contract de vânzare-cumpărare propus de participant, oferta fiind caracterizată prin cel puțin următoarele</p>	<p>Obs: Propunerea are în vedere evitarea oricărei confuzii privind o posibilă definire a unor serii de produse distinct pentru vânzare sau cumpărare.</p> <p>(ii) durata livrării: o zi, <u>cu excepția zilei următoare zilei de tranzacționare</u>, o săptămână sau un alt interval cuprins între o zi și o săptămână, clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării;</p> <p>Obs: Propunere în linie cu aria de aplicabilitate a Regulamentului ce exclude piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică</p> <p><u>perioada de tranzacționare: perioada de timp, clar definită ca: (i) prima zi de tranzacționare și (ii) ultima zi de tranzacționare</u></p> <p><u>Obs: Propunerea are în vedere completarea prevederilor Regulamentului propus astfel încât să fie create condițiile acomodării posibilității de a introduce, fără a fi consemnată ca obligație, serviciile contrapărții centrale, sau utilizarea serviciilor unei case de compensare, în linie cu cele mai bune practici adoptate de piețele europene de energie electrică, așa cum de altfel este menționat la Art. 8 alin. (1) din proiectul de regulament</u></p> <p><u>v. contractul standard aplicabil pentru tranzacțiile încheiate pe piața produselor standardizate pe termen scurt în cazul în care regulile pieței prevăd ca garantarea și decontarea tranzacțiilor să se realizeze direct între participanții la piață, cu</u></p>	<p>Titlul regulamentului a fost completat, pentru a clarifica căror tipuri de tranzacții se aplică. Durata livrării de o zi nu înseamnă că execuția se realizează ziua următoare zilei de tranzacționare. Pentru claritate, observația s-a preluat.</p> <p>Nu este cazul deoarece este precizat la ii): “clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării”</p> <p>Observație acceptată parțial prin precizarea contractului depus (standard sau EFET)</p>
--	--	---	--	---

		<p>elemente: durata livrării - maxim o lună respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, puterea minimă pe interval de decontare și profilul zilnic de livrare</p> <p>Alin nou</p>	<p><u>respectarea specificului produselor standardizate la termen pentru termenele de livrare scurte.</u></p> <p><u>Obs:</u> Prevederea propusă prin proiectul de regulament conduce la eliminarea caracterului standardizat al produselor tranzacționate în cadrul acestei piețe având în vedere cel puțin următoarele aspecte:</p> <p>Prevederea propusă prin documentul de discuție introduce noțiunea de caracteristici ale ofertei, altele decât cele ale produselor (de exemplu durata livrării de <i>"maxim o lună"</i> comparativ cu <i>"cuprins între o zi și o săptămână"</i>).</p> <p>Mai mult, oferta este definită de către participant în condiții ce nu țin cont de caracteristicile produselor definite de către OP, Ca exemplu: <i>"puterea minimă pe interval de decontare"</i> poate fi definită de către participant pentru orice putere minimă pe intervalul de decontare, în timp ce pentru OP este stabilită obligația de definire: <i>"puterea minimă pe interval de decontare: 0,1 MW"</i>.</p> <p>vi. termenii specifici ai angajamentului privind furnizarea de lichiditate ce devine aplicabil în situații de lichiditate scăzută a pieței produselor standardizate pe termen scurt, prin care sunt stabilite cel puțin următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Timpul de prezență cu ordine în piață: Furnizorul de lichiditate va introduce ordine ferme, simultane, în două direcții (vânzare și cumpărare), pe parcursul a cel puțin 50% din orele zilnice de tranzacționare în care are loc tranzacționarea continuă, calculate pentru fiecare zi de tranzacționare. 	<p>Regulile pieței produselor standardizate pe termen scurt și lung au fost comasate iar neconcordanța a fost eliminată.</p> <p>Puterea minimă pe interval de decontare nu este diferită de cea stabilită de către OP.</p> <p>Observație acceptată prin preluarea propunerii.</p>
--	--	--	--	---

				<p>În cazul reluării tranzacționării după întreruperi decise de către OP conform regulilor proprii, furnizorul de lichiditate se va asigura că respectă timpul minim de prezență cu ordine în piață;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prețurile de ofertare: Furnizorul de lichiditate va introduce ordine la prețuri competitive, la sau în limita maximă a intervalului vânzare-cumpărare stabilit de OP, cu considerarea după caz, a regulilor OP pentru stabilirea prețurilor de deschidere; • Cantitățile ofertate: Furnizorul de lichiditate va introduce ordine pentru cantități comparabile. Ordinele vor fi luate în considerare ca având o cantitate comparabilă atunci când cantitățile ofertate nu diferă cu mai mult de 50% și respectă cerințele minime de cantitate stabilite OP. <p>Obs: Propunerea de completare are în vedere prevederile Art. 23 (1) din propunerea de Regulament și crearea condițiilor necesare pentru introducerea, fără a fi consemnată ca obligație, a serviciilor contrapărții centrale, sau utilizarea serviciilor unei case de compensare, în linie cu cele mai bune practici adoptate de piețele europene de energie electrică, așa cum de altfel este menționat la Art. 8 alin. (1) din proiectul de regulament.</p>	
31	Art. 9 lit. c)	CCP		<p><u>c) OP stabilește, prin prevederile regulamentului și/sau reglementărilor ce îi sunt incidente și/sau procedurilor operationale specifice proprii, algoritmul de stabilire a prețului tranzacțiilor în cadrul sistemului de tranzacționare;</u></p> <p>Obs: Alături de specificațiile produselor, prevederile contractelor aplicabile sau după caz, decontarea prin intermediul unei contrapărți centrale/case de compensare, algoritmul de formare a prețului</p>	Observație acceptată parțial în preluare la lit. d) nouă

				reprezintă un element prestabilit prin cadrul de reglementare aplicabil pieței necesar a fi considerat la implementarea serviciilor de contraparte centrală.	
	Eliminare art. 9 lit d)	CCP		<p>Cerințele precizării de la lit. d) sunt similare celor de la lit. a): ”participarea la tranzacționare este permisă tuturor participanților la piață care se înscriu la piața produselor standardizate pe termen scurt și respectă convenția de participare și reglementările aplicabile”.</p> <p>Mai mult, propunerea de text face referire la o convenție de participare la o singură piață generică ”Piața organizată de energie electrică”.</p> <p>O astfel de convenție ar fi de natură să genereze confuzie având în vedere definiția pieței organizate de energie electrică de la Art. 3 pct. 82, 84, 85 și respectiv 86 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare:</p> <p>”82. piața organizată de energie electrică - sistemul multilateral, care reunește sau facilitează reunirea intereselor unor terțe părți în materie de cumpărare și de vânzare de produse energetice angro într-un mod care să aibă ca rezultat un contract sau orice alt sistem sau facilitare în care interesele unor terțe părți în materie de cumpărare și de vânzare de produse energetice angro pot interacționa într-un mod care rezultă într-un contract;”,</p> <p>”84. piața de echilibrare - piața organizată de energie electrică [...]”</p> <p>”85. piața intrazilnică de energie electrică - piața organizată și administrată de operatorul desemnat al pieței de energie electrică[...]”;</p> <p>”86. piața pentru ziua următoare (PZU)- piața organizată și administrată de operatorul desemnat al pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice[...]</p>	Observație acceptată prin eliminarea lit. d)

32	Lit noua art. 9 lit. d)	CCP		<p>d) OP stabilește regulile de transparență și nediscriminare aplicabile pentru stabilirea listelor de eligibilitate acceptate anterior sesiunii de tranzacționare pentru a fi configurate în sistemul de tranzacționare, dacă notificarea este realizată reciproc de către oricare doi participanți la piață;</p> <p>Obs: Propunerea are în vedere completarea prevederilor Regulamentului propus astfel încât să fie create condițiile acomodării posibilității de a introduce, fără a fi consemnată ca obligație, serviciile contrapărții centrale, sau utilizarea serviciilor unei case de compensare, în linie cu cele mai bune practici adoptate de piețele europene de energie electrică, așa cum de altfel este menționat la Art. 8 alin. (1) din proiectul de regulament.</p>	Observație se acceptă prin introducerea lit. e) nouă.
33	Art. 9 lit. e)	CCP	<p>e) ofertarea și tranzacționarea se desfășoară anonim sau pe baza unor liste de eligibilitate notificate OP anterior tranzacționării sau pe baza oricăror alte criterii de preselecție permise de legislația în vigoare;</p>	<p>e) ofertarea și tranzacționarea se desfășoară anonim, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat de OP. În cazul în care este facilitată încheierea de tranzacții cu participanții la piață eligibili, OP asigură încheierea tranzacțiilor pe baza listelor de eligibilitate notificate OP anterior sesiunii de tranzacționare, cu respectarea principiului anonimității ofertării și încheierii tranzacțiilor în condiții concurențiale.</p> <p>Obs: Propunerea de reformulare are în vedere faptul că introducerea posibilității ca anumiți participanți la piață să stabilească orice "alte criterii de preselecție permise de legislația în vigoare", pune sub semnul întrebării îndeplinirea cerințelor legislației europene incidente referitoare la de crearea prin regulile pieței a condițiilor aferente pentru o concurență efectivă. Menționăm în acest sens prevederile Directivei (UE) 2019/944</p>	<p>Observația se acceptă prin completarea lit. d)</p> <p>Criteriile de preselecție vor fi evidențiate în proceduri ale operatorilor de piață și consultate public. Pentru clarificare, s-a completat cu faptul că aceste criterii de preselecție se stabilesc de către OP.</p>

				<p>privind normele comune pentru piața internă de energie electrică, de la Art. 59, alin. (3) lit. (b) privind aplicarea la nivelul piețelor a oricăror ”măsuri proporționale necesare pentru promovarea unei concurențe efective și pentru asigurarea unei funcționări corespunzătoare a pieței.”</p> <p>Mai mult, Regulamentul propus nu indică prevederile legislației în vigoare la care se face referire în materie de stabilire a unor criterii de preselecție care să poată fi aplicate tranzacționării anonime, pe o platformă electronică, și nu detaliază aspectele minime de transparență pentru stabilirea și aplicarea unor astfel de criterii, pentru a fi verificate și aplicate în cadrul sistemului de tranzacționare al OP.</p>	
34	Art. 9 lit. f)	CCP	<p>f) pentru tranzacționarea în baza contractelor de tip EFET, fiecare dintre participanții la piață transmite OP listele de eligibilitate stabilite în baza contractelor, atât pentru vânzare cât și pentru cumpărare; lista de eligibilitate va cuprinde un număr minim de 8 (opt) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero</p>	<p>f) pentru tranzacționarea în baza contractelor de tip EFET, fiecare dintre participanții la piață transmite OP listele de eligibilitate stabilite în baza contractelor, atât pentru vânzare cât și pentru cumpărare; lista de eligibilitate va cuprinde un număr minim de 8 (opt) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero;Listele de eligibilitate acceptate anterior sesiunii de tranzacționare pentru sunt configurate în sistemul de tranzacționare, dacă notificarea este realizată reciproc de către oricare doi participanți la piață, conform prevederilor regulamentului și/sau procedurilor operaționale specifice proprii OP și prezentului Regulament</p> <p>Obs: Propunerea are în vedere completarea prevederilor Regulamentului propus astfel încât să fie create condițiile acomodării posibilității de a introduce, fără a fi consemnată ca obligație, serviciile contrapărții centrale, sau utilizarea serviciilor unei case de compensare, în linie cu cele mai bune practici adoptate de piețele europene de energie electrică, așa cum de</p>	Observație acceptată prin preluarea propunerii.

				altfel este menționat la Art. 8 alin. (2) din proiectul de regulament.	
35	Art. 9 lit. b)	DEO	Art 9 b) iv) contract de vânzare-cumpărare propus de participant, oferta fiind caracterizată prin cel puțin următoarele elemente: durata livrării - maxim o lună respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, puterea minimă pe interval de decontare și profilul zilnic de livrare	Art 9 b) iv) contract de vânzare-cumpărare propus de participant, oferta fiind caracterizată prin cel puțin următoarele elemente: durata livrării - maxim o săptămână respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, puterea minimă pe interval de decontare și profilul zilnic de livrare Corelare cu Art 9 b) ii)	Regulile pieței produselor standardizate pe termen scurt și lung au fost comasate cu cele aferente pieței pe termen scurt iar neconcordanța a fost eliminată.
36	Art. 9 lit. e)	DEO	Art 9) e) ofertarea și tranzacționarea se desfășoară anonim sau pe baza unor liste de eligibilitate notificate OP anterior tranzacționării sau pe baza oricăror alte criterii de preselecție permise de legislația în vigoare	Detaliere/exemplificare criterii de preselecție permise de legislația în vigoare	Observatie nu se accepta. Acestea nu fac obiectul prezentului regulament. Criteriile de preselecție vor fi evidențiate în proceduri ale operatorilor de piață și consultate public.
37	Art. 9 lit. e)	DEER	Art 9) e) ofertarea și tranzacționarea se desfășoară anonim sau pe baza unor liste de eligibilitate notificate OP anterior tranzacționării sau pe baza oricăror alte criterii de preselecție permise de legislația în vigoare	Este necesar a fi menționate condițiile de eligibilitate, respectiv criteriile de preselecție	Observatie nu se acceptă. Criterii de preselecție vor fi evidențiate în proceduri ale operatorilor de piață și consultate public.
38	Art. 9 lit. g)	CCP	g) participanții inițiază sau răspund cu oferte de vânzare sau de cumpărare, prin introducerea ofertelor în sistemul de tranzacționare aferent;	<u>g) participanții introduc ordinele prin completarea în sistemul de tranzacționare a cantității și prețului și selectarea sensului de ofertare, respectiv vânzare sau cumpărare, în timpul programului de funcționare a sistemului de tranzacționare, publicat de către OP;</u> Obs: Propunerea de modificare are în vedere clarificarea condițiilor aplicabile cadrului de tranzacționare pentru a fi compatibil asumării de către o terță parte a rolului de contraparte, în corelare cu	Observație acceptată prin preluarea observației.

				cerințele cadrului legal aplicabil contrapărților centrale/caselor de compensare	
39	Art 9 litera noua	CCP		<p><u>...)</u> sistemul de tranzacționare asigură preluarea automată, în timp real și în mod anonim a ordinelor și ordonarea în sens concurențial a acestora, respectiv în sens crescător a ordinelor de vânzare și în sens descrescător a ordinelor de cumpărare, tranzacțiile încheindu-se prin corelarea ordinelor compatibile din punct de vedere concurențial (prețul ofertei de vânzare mai mare sau egal cu prețul ofertei de cumpărare, respectiv prețul ofertei de cumpărare mai mare sau egal cu prețul ofertei de vânzare), conform prevederilor regulamentului și/sau procedurilor operaționale specifice proprii OP și prezentului Regulament;</p> <p><u>Obs:</u> Propunerea de modificarea are în vedere clarificarea condițiilor aplicabile cadrului de tranzacționare pentru a fi compatibil asumării de către o terță parte a rolului de contraparte, în corelare cu cerințele cadrului legal aplicabil contrapărților centrale/caselor de compensare.</p>	Modul de corelare a ordinelor și tranzacționarea fac obiectul regulamentului/procedurilor operaționale proprii ale fiecărui operator.
40	Art. 9 lit. i)	CCP	OP verifică conformitatea contractului semnat cu contractul standard, respectiv asumarea de către părți a obligațiilor ce le revin în conformitate cu contractul EFET; în cazul nerespectării acestor condiții, OP are dreptul de a solicita plata unei sume penalizatoare participantului/participanților în culpă / executarea garanției / suspendarea celor în cauză de la tranzacționare, conform prevederilor regulamentului	<p><u>i) În cazul piețelor în cadrul cărora tranzacțiile sunt garantate și decontate financiar direct între participanții la piață,</u> OP verifică conformitatea contractului semnat cu contractul standard, respectiv asumarea de către părți a obligațiilor ce le revin în conformitate cu contractul EFET; în cazul nerespectării acestor condiții, OP are dreptul de a solicita plata unei sume penalizatoare participantului/participanților în culpă / executarea garanției / suspendarea celor în cauză de la tranzacționare, conform prevederilor regulamentului și/sau procedurilor operaționale specifice proprii;</p>	Observație acceptată parțial, astfel: „ <i>pentru tranzacțiile realizate direct între participanți, OP verifică conformitatea contractului [...]</i> ”

			și/sau procedurilor operaționale specifice proprii;		
41	Art. 9 alineat nou	CCP		<p><u>(2) Prin excepție de la prevederile lit. h) și i), în cazul tranzacționării produselor standardizate pe termen mediu și lung care beneficiază de serviciile unei contrapărți centrale participante la piață nu au obligația de a încheia contractul standard, tranzacțiile producând efectele juridice de la momentul încheierii lor / acceptării tranzacțiilor de către contrapartea centrală.</u></p> <p><u>Obs:</u> Propunerea de modificare are în vedere clarificarea condițiilor aplicabile cadrului de tranzacționare pentru a fi compatibil asumării de către o terță parte a rolului de contraparte, în corelare cu cerințele cadrului legal aplicabil contrapărților centrale/caselor de compensare.</p>	Se acceptă propunerea prin introducerea lit. k) nouă.
42	Eliminarea art. 9 și modificarea art. 10	OPCOM		<p>Având în vedere propunerea de realizare a unui singur segment de piață la termen pentru tranzacționarea produselor standardizate, propunem eliminarea Art. 9 și modificarea Art. 10 astfel:</p> <p>durata livrării produselor tranzacționate să poată fi: o zi/ un weekend/o săptămână/o lună/un trimestru/un semestru/un an, clar definită ca dată de începere și de finalizare a livrării;</p> <p>având în vedere că în prezent pe PC-OTC se tranzacționează produse pentru care puterea minimă pe interval de decontare este 1 MW și nu avem cunoștință de solicitarea participanților la piață despre modificarea acestui parametru, avem rugămintea să precizați dacă este absolut necesar precizarea acestui parametru sau rămâne la latitudinea fiecărui OP să utilizeze puterea minimă pe interval de decontare în funcție de cerințele pieței. Supunem atenției faptul că, din perspectiva mecanismului de tranzacționare aferent</p>	<p>Observație acceptată parțial, prin comasarea art. 9 și art. 10.</p> <p>În ceea ce privește puterea minimă pe interval de decontare, articolul s-a modificat iar stabilirea acesteia se va face de către OP în cadrul procedurilor specifice proprii.</p>

				<p>PC-OTC, prevederea privind puterea minimă pe interval de decontare presupune o modificare atât a cadrului de reglementare specific cât și a platformei de tranzacționare ce deservește această piață, cu termene specifice de realizare, implementare și testare a noii funcționalități.</p> <p>Propunem eliminarea din lista profilurilor de livrare a tipului “livrare la putere constantă la ore de vârf de seară” având în vedere experiența OPCOM S.A. din aplicarea procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – Modalitățile de tranzacționare PCCB-LE-flex și PCCB-NC;</p> <p>eliminarea prevederii conform căreia OP verifică „asumarea de către părți a obligațiilor ce le revin în conformitate cu contractul EFET”, deoarece în conformitate cu cadrul de reglementare în vigoare aplicabil Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC), OP verifică conformitatea contractelor EFET încheiate și transmise OP de către participanții la piață, cu prevederile din contractul-cadru EFET anterior participării la tranzacționare. De asemenea ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților de asumare a acestora prin înscrierea lor în anexa contractului standard EFET în conformitate cu detaliile cuprinse în raportul de tranzacționare generat de platforma de tranzacționare și cu formularul de confirmare a tranzacțiilor primit de la OP.</p>	<p>Observație acceptată.</p> <p>Observație acceptată.</p>
43	Art. 10 lit. e)	DEO	Art 10) e) ofertarea și tranzacționarea se desfășoară anonim sau pe baza unor	Detaliere/exemplificare criterii de preselecție permise de legislația în vigoare	Observația nu se acceptă. Criteriile de preselecție vor fi

			liste de eligibilitate transmise OP anterior datei sesiunii de tranzacționare, oripe baza altor criterii de preselecție permise de legislația în materie		evidențiate în proceduri ale operatorilor de piață și consultate public.
44	Art. 11 (1) lit. h)	DEO	Art 11 h) după depunerea ofertelor co-inițitoare și până la deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte co-inițitoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coinițitoare cu cel mai bun preț; aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare	Art 11 h) după depunerea ofertelor co-inițitoare și până la deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte co-inițitoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coinițitoare cu cel mai bun preț; aceste modificări sunt dezvăluite publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare Propunere dezvaluire modificari preturi inainte de deschiderea sesiunii de tranzactionare	Observația nu se acceptă. S-a considerat că acest mod de desfășurare este mai atractiv pentru participanții respondenți, elimină discriminarea indusă participanților de partea inițitoare prin publicarea ofertelor lor în ordinea depunerii și limitează, totodată, posibilitatea introducerii inițiale de oferte înșelătoare.
45	Art. 11 (1) lit h)	Distribuție Energie Electrică România (DEER)	h) după depunerea ofertelor co-inițitoare și până la deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte co-inițitoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coinițitoare cu cel mai bun preț; aceste modificări nu sunt	h) după depunerea ofertelor inițitoare/co-inițitoare și până la deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte co-inițitoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coinițitoare cu cel mai bun preț; aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare	Observația nu se acceptă. S-a considerat că acest mod de desfășurare este mai atractiv pentru participanții respondenți, elimină discriminarea indusă participanților de partea inițitoare prin publicarea ofertelor lor în ordinea depunerii și limitează, totodată, posibilitatea introducerii inițiale de oferte înșelătoare.

			dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare		
46	Art. 12 lit. a)	CCP	a) participarea la tranzacționare este permisă tuturor participanților la piață care se înscriu și respectă convenția de participare și reglementările aplicabile	<p>a) participarea la tranzacționare este permisă tuturor participanților la piață care se înscriu, dupa caz, se autorizeaza, conform reglementarilor OP, și respectă convenția de participare și reglementările aplicabile</p> <p>In situatia in care un OP functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, autorizarea acestora participanti se va efectua conform reglementarilor OP, care sunt supuse in prealabil aprobarii ANRE si ASF.</p> <p>Obs: Propunerea este de a include o mentiune legata de autorizarea participantilor respectivi, care in cadrul pietei organizate administrate de un operator de piata, care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, vor avea un cadru dedicat de reglementare, supus autorizarii ANRE si ASF.</p>	Observație acceptată parțial, prin preluarea prime observații. Din punct de vedere a instrumentelor derivate prevăzute în prezentul regulament, este necesară doar aprobarea ANRE.
47	Art. 12 lit.a)	BVB	a) participarea la tranzacționare este permisă tuturor participanților la piață care se înscriu și respectă convenția de participare și reglementările aplicabile	<p>a) participarea la tranzacționare este permisă de către OP tuturor participanților la piață care, după caz:</p> <p>i. s-au înscris și respectă convenția de participare la piață <u>elaborată și adoptată de către OP conform prevederilor regulamentului și/sau procedurilor operaționale specifice proprii, în cazul OP care este operator de piață exclusiv în sensul Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;</u></p> <p>ii. <u>au parcurs procesul de acordarea calității de participant la piață instrumentelor financiare derivate pe energie în conformitate cu regulile stabilite și aprobate de autoritatea competentă în cazul OP care este</u></p>	Observația nu se acceptă deoarece prezentul regulament nu vizează produse financiare. Conform precizărilor de mai sus, instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică nu intră în această categorie. Prin urmare, faptul că un OP funcționează în baza Legii 126/2018 este relaționată de activitatea de operator al pieței de energie electrică.

				<p><u>operator de piață și în sensul Legii 126/2018 privind pietele de instrumente financiare care administrează o piață reglementată;</u></p> <p>Obs: Propunerea de text are în vedere reflectarea condițiilor uniforme ce ar deveni aplicabil și în cazul unui OP ce se va afla sub condițiile de reglementare aplicabile atât conform Legii 123/2012 cât și conform Legii 126/2018.</p>	
48			b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața organizată;	<p>b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața organizată respectiv, dupa caz, de conformarea cu cerintele reglementarilor OP</p> <p>In situatia in care un OP functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, accesul la tranzactionare pentru un participant la piata instrumentelor financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica este conditionat de indeplinirea tuturor cerintelor aplicabile din reglementarile OP.</p> <p>Obs: Propunerea este de a include in mod distinct conformarea unui participant la o piata administrata de un OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018 cu indeplinirea tuturor cerintelor specificate in cadrul reglementarilor OP drept conditie pentru a avea acces la tranzactionare pentru instrumente vizate/ piata vizata.</p>	Lit. b) a fost eliminată iar observația a fost parțial preluată la lit. a)
49	Elimina re art. 12 lit. b)	CCP	b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața organizată;	<p>Cerințele precizării de la lit. b) sunt similare celor de la lit. a): ”participarea la tranzacționare este permisă tuturor participanților la piață care se înscriu și respectă convenția de participare și reglementările aplicabile”.</p> <p>Mai mult, propunerea de text face referire la o convenție de participare la o singură piață generică ”Piața organizată”.</p>	Observație acceptată prin eliminarea lit.b)

				<p>O astfel de convenție ar fi de natură să genereze confuzie având în vedere definiția pieței organizate de energie electrică de la Art. 3 pct. 82, 84, 85 și respectiv 86 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare:</p> <p>”82.piața organizată de energie electrică - sistemul multilateral, care reunește sau facilitează reunirea intereselor unor terțe părți în materie de cumpărare și de vânzare de produse energetice angro într-un mod care să aibă ca rezultat un contract sau orice alt sistem sau facilitare în care interesele unor terțe părți în materie de cumpărare și de vânzare de produse energetice angro pot interacționa într-un mod care rezultă într-un contract;”,</p> <p>”84.piața de echilibrare - piața organizată de energie electrică [...]”</p> <p>”85.piața intrazilnică de energie electrică - piața organizată și administrată de operatorul desemnat al pieței de energie electrică[...]”;</p> <p>”86.piața pentru ziua următoare (PZU)- piața organizată și administrată de operatorul desemnat al pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice[...].”</p>	
50	Art. 12 lit. c)	BVB	<p>c) produsele care se tranzacționează sunt definite prin cel puțin următoarele elemente:</p> <p>ii) mărimea contractului și nr. de contracte</p>	<p>În înțelegerea noastră, în baza acestui proiect de ordin, produsele s-ar tranzacționa direct, în baza descrierii din Regulamentul OP, fără a mai fi necesară o înregistrare/ autorizare a produselor la ANRE.</p> <p>Vă adresez rugămintea de a indica dacă definirea produselor urmează și un demers de notificare prealabilă sau un demers de autorizare adresat ANRE.</p> <p>Din prisma unor instrumente financiare derivate pe energie electrică, decontate prin livrare fizică, înțelegerea este ca:</p>	<p>Potrivit art. 2 din Ordin, “Operatorii pieței de energie electrică duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin și elaborează/actualizează regulile specifice de organizare și administrare a piețelor proprii, supuse spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.”</p>

			<p>v) ziua de listare și ultima zi de tranzacționare a produsului</p> <p>vii) prețul de decontare</p>	<p>marimea contractului (multiplicator) – ar implica o descriere generica in functie de profilul zilnic al livrarilor si durata livrarii</p> <p>numarul de contracte ar implica o declarare la momentul lansarii unui produs, cu indicarea numarului efectiv de ore din perioada de livrare</p> <p>v) prima zi de tranzactionare și ultima zi de tranzacționare a produsului</p> <p>Obs: Propunerea este de a utiliza pentru „ziua de listare” „prima zi de tranzactionare”, pentru a prezenta un parcurs de tranzactionare.</p> <p>Pentru instrumentele financiare derivate decontate prin livrare fizica, termenul de „pret de decontare” vizeaza „pretul zilnic de decontare” si ”pretul final de decontare”.</p>	<p>Da</p> <p>Observație acceptată prin preluarea propunerii</p> <p>Observație acceptată prin completarea conform propunerii</p>
51	Art 12 c) v)	CCP	ziua de listare și ultima zi de tranzacționare a produsului	<p><u>v. perioada de tranzactionare definită prin: (i) prima zi de tranzactionare și (ii) ultima zi de tranzactionare a produsului;</u></p> <p>Obs: Propunerea are în vedere unitatea de definire a termenilor și eliminarea neclarităților induse de termenul ”zi de listare” care nu dispune de definiție.</p>	Observație acceptată prin preluarea propunerii
52	Art 12 c) v)	DEO	ziua de listare și ultima zi de tranzacționare a produsului	Definire/detaliere “zi listare”	<p>Pct v) a fost modificat astfel:</p> <p><i>perioada de tranzacționare definită prin: prima zi de tranzacționare și ultima zi de tranzacționare a produsului</i></p>
53	Art 12 c) vi)	DEO	pasul de cotare	Definire/detaliere “pas de cotare”	Observație acceptată prin definire, astfel:

					<i>Pas de cotare - Fluctuatia minima a cotației unui contract</i>
54	Art. 12 lit. d)	CCP	<p>ii) durata livrării: o zi, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un an, clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării</p> <p>iii) profilul zilnic al livrărilor: livrare la putere constantă în bandă/livrare la putere constantă la ore de vârf de sarcină/livrare la putere constantă la ore de gol de sarcină;</p>	<p>iii. durata livrării: <u>conform politicilor și strategiilor proprii, OP poate defini produse standard pentru oricare dintre perioadele standard de livrare de</u> o zi, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un an, clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării;</p> <p>Obs: Propunerea are în vedere clarificarea caracterului enumerativ exhaustiv al caracteristicilor produselor standard posibil a fi implementate, față de care OP dispune de libertatea de a stabili lista produselor puse la dispoziția participanților la piețele administrate, fără a fi obligatorie replicarea în lista produselor proprii a tuturor caracteristicilor enumerate cu privire la durata livrării.</p> <p>profilul zilnic al livrărilor: <u>conform politicilor și strategiilor proprii, OP poate defini produse standard pentru oricare dintre profilurile zilnice de</u> livrare la putere constantă în bandă, la ore de vârf de sarcină, la ore de gol de sarcină</p> <p>Obs: Propunerea are în vedere clarificarea caracterului enumerativ exhaustiv al caracteristicilor produselor standard posibil a fi implementate, față de care OP dispune de libertatea de a stabili lista produselor puse la dispoziția participanților la piețele administrate, fără a fi obligatorie replicarea în lista produselor proprii a tuturor caracteristicilor enumerate, cu privire la profilul zilnic al livrării.</p>	<p>Observație acceptată prin preluarea propunerii.</p> <p>Observație acceptată prin preluarea propunerii.</p>

55	Art. 12 lit noua d')	CCP		<u>...e) OP stabilește algoritmul de stabilire a prețului tranzacțiilor în cadrul sistemului de tranzacționare</u>	Observație acceptată prin preluarea propunerii.
56	Art. 12 lit.d)	BVB	<p>ii) durata livrării: o zi, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un an, clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării</p> <p>iii) profilul zilnic al livrărilor: livrare la putere constantă în bandă/livrare la putere constantă la ore de vârf de sarcină/livrare la putere constantă la ore de gol de sarcină;</p>	<p>ii.durata livrării poate fi una dintre următoarele, conform strategiei OP: o zi/o săptămână sau un alt interval cuprins între o zi și o săptămână, clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării OP este în măsura să stabilească, conform strategiei adoptate, opțiunea/ile stabilită/e cu privire la tipul/ tipurile utilizate în privința duratei livrării. Obs: OP este în măsura să stabilească, conform strategiei adoptate, opțiunea/ile stabilită/e cu privire la tipul/ tipurile utilizate în privința duratei livrării.</p> <p>iii.profilul zilnic al livrărilor poate fi una dintre următoarele, conform strategiei OP: livrare la putere constantă în bandă/livrare la putere constantă la ore de vârf de sarcină/livrare la putere constantă la ore de gol de sarcină; OP este în măsura să stabilească conform strategiei adoptate, opțiunea/ile stabilită/e cu privire la tipul/ tipurile utilizate în privința profilului zilnic al livrărilor. Obs: OP este în măsura să stabilească conform strategiei adoptate opțiunea/ile stabilită/e cu privire la tipul/ tipurile utilizate în privința profilului zilnic al livrărilor.</p>	<p>Observație acceptată prin preluarea parțială a propunerii.</p> <p>Observație acceptată prin preluarea parțială a propunerii.</p>
57	Art. 12 lit. e)	BVB	e) ordinele de vânzare/cumpărare pot fi plasate tot timpul pe parcursul sesiunii de tranzacționare, iar tranzacționarea are loc pe o bază continuă;	În înțelegerea noastră, faptul că se indică că „tranzacționarea are loc pe o bază continuă” ar viza că metoda de tranzacționare să fie în „piața continuă” (dacă sunt îndeplinite condițiile de executare a unei tranzacții în piață, aceasta să fie direct încheiată și înregistrată în piață). Rugămintea este de a indica dacă	Da.

				este vizata o alta semnificatie cu privire la aceasta metoda.	
58	Art 12 f)	DEO	f) produsele sunt actualizate zilnic, însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de contraparte conform regulamentelor și/sau procedurilor specifice proprii	Detaliere modalitate de stabilire a pretului zilnic de decontare	Observația nu se acceptă. Conform prevederii, acesta este stabilit de contraparte.
59	Art. 12 lit. f)	CCP	f) produsele sunt actualizate zilnic, însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de contraparte conform regulamentelor și/sau procedurilor specifice proprii;	<p>f) <u>valoarea tranzacțiilor este evaluată zilnic</u>, însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de contrapartea <u>centrală/casa de compensare</u> conform regulamentelor și/sau procedurilor specifice proprii <u>adoptate cu respectarea cerințelor legale aplicabile contrapărților centrale</u>;</p> <p>Obs: Propunerea de modificare are în vedere cadrul legal european si național care impune ca serviciile de compensare a tranzacțiilor cu instrumente financiare derivate să fie realizate prin intermediul unei contrapărți centrale, în conformitate cu prevederile regimului juridic european impus de EMIR.</p> <p>La nivel național cadrul legal recunoaște o anumită structură de funcții/entități care pot efectua servicii de compensare, garantare si/sau decontare - conform prevederilor Legii 253/2004 privind caracterul definitiv al decontării în sistemele de plăți și în sistemele de decontare a operațiunilor cu instrumente financiare. Mai mult decât atât, serviciile de compensare, garantare si decontare pentru tranzacțiile cu instrumente financiare derivate pot fi prestate doar prin intermediul unei contrapărți centrale autorizate în conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 3/2013 pentru autorizarea și funcționarea</p>	<p>Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.</p> <p>Având în vedere aceste aspecte, nu este nevoie ca decontarea să se realizeze exclusiv prin intermediul unei contrapărți centrale.</p>

				contrapărților centrale emis în conformitate cu prevederile EMIR.	
60	Art. 12 lit. g)	BVB	g) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a OP, iar sesiunile de tranzacționare se vor desfășura conform calendarului stabilit de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul.	g) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a OP, iar sesiunile de tranzacționare se vor desfășura conform calendarului stabilit de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul. In cazul unui OP care funcționează și în baza Legii nr. 126/2018, se va avea în vedere conformarea cu cerințele aplicate de autoritățile competente de reglementare/ autorizare. Obs: În cazul instrumentelor financiare decontate prin livrare fizică, care ar fi disponibile la tranzacționare în cadrul unei piețe administrate de un OP, conform Legii nr. 126/2018, regimul aplicabil calendarului de tranzacționare și sedintelor (sesiunilor) de tranzacționare ar viza conformarea cu reglementările aplicabile de autoritățile din domeniul financiar și cel din domeniul energiei.	Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.
61	Art. 13	BVB	Art. 13 - Regulamentul privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică elaborat de către OP conține cel puțin următoarele: a) segmentele piețele organizate pe care urmează să își desfășoare activitatea;	Art. 13 - Regulamentul privind cadrul de tranzacționare incident pieței organizate de energie electrică elaborat de către OP și este incident prezentului Ordin conține cel puțin următoarele: Obs: Rugămintea este de a fi de acord cu o mențiune generică a specificului acestui cadru, în condițiile în care vizează și aspecte care tin de autorizarea participanților, operațiuni de administrare a activității acestora, derularea de operațiuni, specific produse, etc. a) informații cu privire la specificul pieței/ piețelor organizate/e la termen care va/vor fi administrate de un OP, care pot fi organizate și în segmente de piață; În ceea ce privește un OP care funcționează și în baza Legii nr. 126/2018, acestea pot viza și specificul	Nu se acceptă observația. Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin

			<p>instrumentelor financiare derivate pe energie electrica, decontate prin livrare fizica</p> <p>Obs: Propunerea este de a include informatii specifice legate de particularitatile pietei organizate, respectiv, in cazul unui OP care functioneaza in baza Legii nr. 126/2018, a instrumentelor financiare derivate care constituie suport.</p> <p>c) descrierea produselor destinate tranzacționării în cadrul fiecărui segment al pieței organizate îl administrează;</p> <p>In ceea ce priveste un OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, acestea vor include o descriere generica a tipologiei produselor considerate de respectivul OP.</p> <p>Obs: In cazul instrumentelor financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica, care intra si in aria de autorizare din domeniul financiar, elementele caracteristice ale acestora constituie obiectul unui autorizari distincte din partea autoritatii din domeniul financiar si, din compararea cerintelor aplicabile, nu s-ar identifica in mod integral cu elementele de definire specificate la Art. 12 lit. c) din prezentul proiect.</p> <p>Date fiind cerintele specificate in Proiectul de ordin, pentru conformarea cu cerintele de la lit. c), propunerea este ca in cazul unui OP, care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, sa fie mentionata descrierea generica a tipologiei produselor respective.</p> <p>e) mecanismele de compensare, garantare, decontare a tranzacțiilor încheiate în cadrul fiecărei piețe organizate prin intermediul contrapărții centrale/casei</p>	<p>urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.</p>
--	--	--	--	---

				de compensare care asigură serviciile specifice în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.	
62	Art. 13 lit. a)	CCP	<p>a) segmentele piețele organizate pe care urmează să își desfășoare activitatea</p> <p>b) datele de identificare ale entității care își asumă rolul de contraparte în cadrul pieței produselor pe termen scurt, al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și al pieței produselor energetice angro standard decontate prin livrare fizică, după caz;</p> <p>e) mecanismele de garantare a tranzacțiilor încheiate în cadrul fiecărei</p>	<p><u>a) piețele organizate la termen pe care urmează să își desfășoare activitatea:</u></p> <p><u>Obs:</u> Propunerea de modificare are în vedere precizările cadrului legal European inclusive cele ale Art. 9 "Piețele la termen" din Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică <i>"(3) Sub rezerva respectării dreptului Uniunii în materie de concurență, operatorii pieței sunt liberi să dezvolte produse de acoperire a riscului la termen, inclusiv produse de acoperire a riscului pe termen lung, pentru a oferi participanților la piață, inclusiv proprietarilor de instalații de producere a energiei electrice care utilizează surse de energie regenerabile, posibilitățile adecvate de acoperire a riscurilor financiare rezultate din fluctuațiile prețurilor. [...]"</i></p> <p>b) datele de identificare ale entității care își asumă rolul de contraparte în cadrul <u>fiecăreia dintre piețele organizate la termen puse la dispoziția participanților la piață, respectiv</u> pieței produselor pe termen scurt, al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și al pieței produselor energetice angro standard decontate prin livrare fizică, după caz;</p> <p>Obs: Propunerea de completare are în vedere posibilitatea ca nu toate piețele organizate la termen administrate de OP să fie deservite de aceeași sau de o contraparte (centrală/casă de compensare).</p> <p>Corectare numerotare e) cu d)</p>	<p>Observație acceptată prin preluarea propunerii.</p> <p>Observație acceptată prin preluarea parțială a propunerii.</p> <p>Nu se acceptă observația.</p>

			piețe organizate pe care îl administrează;	d) mecanismele de compensare, garantare, decontare a tranzacțiilor încheiate în cadrul fiecărei piețe organizate <u>prin intermediul contrapărții centrale/casei de compensare care asigură serviciile specifice în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.</u>	
63	Art. 14	BVB	Art. 14 - În termen de maximum 90 de zile de la obținerea licenței, OP transmit ANRE, spre aprobare, regulamentul propriu privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică.	Art. 14 - În termen de maximum 90 de zile de la obținerea licenței, OP transmit ANRE, spre aprobare, regulamentul propriu privind cadrul de tranzacționare pe incident pieței organizate de energie electrică, pentru instrumentele/ produsele care intra sub incidenta prezentului Ordin. Obs: Actualizare pentru a fi consistenta cu actualizarea propusa la Art. 13.	Nu se acceptă observația. Deoarece sub incidența reglementărilor ANRE intră doar instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, ANRE nu aprobă un cadru incident pieței organizate în care se tranzacționează și alte produse (financiare).
64	Art. 15 (1)	BVB	Art. 15 - (1) Regulamentul propriu privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică, aprobat în condițiile art. 4 se publică de către OP pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Rugamintea este de a analiza mentionarea art. 4 in cuprinsul Art. 15 (1).	Observația a fost acceptată prin corectare și înlocuirea art. 4 cu art. 6
65	Art. 15 (2)	BVB	(2) Procedurile operaționale specifice privind fiecare modalitate de tranzacționare, precum și convenția de participare, elaborate de către OP vor fi supuse dezbaterii, prin publicarea pe pagina proprie de internet.	(2) Procedurile operaționale specifice privind fiecare modalitate de tranzacționare, precum și convenția de participare, elaborate de către un OP vor fi supuse dezbaterii, prin publicarea pe pagina proprie de internet. In ceea ce priveste un OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, modalitatea (metoda) de tranzactionare este inclusa in regulamentul OP si in documentele de aplicare a acestuia. Obs: Propunerea de reformulare a avut in vedere specificul OP-ilor, care au ca modalitati de punere in aplicare a reglementarilor proprii diferite formate/	Observația nu se acceptă. Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu

			<p>seturi de documente de punere in aplicare, conform metodologiilor aferente. Intentia a fost de a include explicit si situatia unui OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, pentru a asigura o abordare integrata a cadrului de reglementare aplicabil.</p> <p>Referitor la demersul de consultare publica specificat in prezentul alineat, in cazul unui OP care administreaza o piata organizata de instrumente financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica, si care este autorizat in baza Legii nr. 126/2018, propunerea este de a fi avut in vedere cadrul dedicat/ specific pentru interactiunea cu participantii la piata, in conditiile existentei unor mijloace de comunicare dedicate cu participantii, care nu vizeaza publicarea proiectelor de proceduri pe pagina proprie de internet.</p> <p>Propunerea este ca un operator de piata sa aiba posibilitatea de a decide, in functie de criteriile relevante activitatii desfasurate de acesta, daca este oportuna consultarea la nivel public sau posibilitatea de a stabili oportunitatea consultarii cu partile implicate/ potential implicate/ vizate, intr-un cadru definit.</p>	<p>sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.</p>
66	Art. 15	BVB	<p>(3) ANRE poate analiza oportunitatea de a acorda de derogari de la prevederile prezentului Ordin, respectiv aplicarea unui cadru distinct in ceea ce priveste regimul aplicabil cadrului de reglementare elaborat de catre un OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018 (proceduri operationale, regim de consultare publica, etc.), in vederea unei conformari adecvate a OP si a unei aplicari corelate cu reglementarile din domeniul pietei de capital.</p>	<p>Observația nu se acceptă. Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.</p>

				Obs: Avand in vedere specificul unui OP, care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018, in vederea asigurarii unui mod de lucru integrat si comparabil in privinta reglementarilor emise de un astfel de OP, propunerea este de a analiza oportunitatea acordarii unor derogari de la prevederile prezentului Ordin, respectiv aplicarea unui cadru distinct in ceea ce priveste regimul aplicabil cadrului de reglementare elaborat de catre un OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018 (proceduri operationale, regim de consultare publica, etc.).	
67	Corectare numerotare Art. 15	CCP	Art. 15 - (1) Regulamentul propriu privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică, aprobat în condițiile <u>art. 4</u> se publică de către OP pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Art. 15 - (1) Regulamentul propriu privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică, aprobat în condițiile <u>art. 5</u> se publică de către OP pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Observație acceptată prin înlocuire art. 4 cu art. 6.
68	Art. 16	BVB	Art. 16 - Participanții la piața organizată de energie electrică și OP au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică aprobat de ANRE, procedurile operaționale specifice necesare organizării și funcționării pieței organizate de energie electrică, precum și prevederile convenției de participare, proprii fiecărui OP.	Art. 16 - Participanții la piața organizată de energie electrică și OP carora le sunt incidente prevederile prezentului regulament au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe incident pieței organizate de energie electrică aprobat de ANRE , procedurile operaționale, respectiv celelalte regulamentari specifice OP (documente de punere în aplicare, etc.) necesare organizării și funcționării pieței organizate de energie electrică, precum și prevederile convenției de participare, proprii fiecărui OP, in mod corespunzator . Obs: In cazul unui OP care administreaza o piata organizata de instrumente financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica,	Nu se acceptă observația. Deoarece sub incidența reglementărilor ANRE intră doar instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, ANRE nu aprobă un cadru incident pieței organizate în care se tranzacționează și alte produse (financiare).

				propunerea este ca prevederile Art. 16 sa fie avute in vedere in baza unei abordari coroborate si cu cadrul de reglementare din domeniul financiar.	
69	Art. 16	CCP	Art. 16 - Participanții la piața organizată de energie electrică și OP au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică aprobat de ANRE, procedurile operaționale specifice necesare organizării și funcționării pieței organizate de energie electrică, precum și prevederile convenției de participare, proprii fiecărui OP.	Art. 16 - Participanții la piața organizată la termen de energie electrică și OP au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața organizată la termen de energie electrică/ regulamentului privind cadrul incident pieței organizate de energie electrică aprobat de ANRE, procedurile operaționale specifice necesare organizării și funcționării fiecăreia dintre piețele organizate la termen de energie electrică, precum și prevederile convenției de participare, proprii fiecărui OP, după caz .	Observație acceptată parțial, prin completare cu sintagma “la termen” Deoarece sub incidența reglementărilor ANRE intră doar instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, ANRE nu aprobă un cadru incident pieței organizate în care se tranzacționează și alte produse (financiare).
70	Art. 17 (1)	BVB	Art. 17 - (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică se transmit ANRE spre aprobare.	Art. 17 - (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul— de tranzacționare pe incident pieței organizate de energie electrică se transmit ANRE spre aprobare. Obs: In cazul unui OP care administreaza o piata organizata de instrumente financiare derivate pe energie electrica decontate prin livrare fizica, propunerea este ca prevederile Art. 17 sa fie avute in vedere in baza unei abordari coroborate si cu cadrul de reglementare din domeniul financiar.	Nu se acceptă observația. Deoarece sub incidența reglementărilor ANRE intră doar instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, ANRE nu aprobă un cadru incident pieței organizate în care se tranzacționează și alte produse (financiare).
71	Art. 17 (1)	CCP	Art. 17 - (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică se transmit ANRE spre aprobare.	Art. 17 - (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe o piață organizată/ regulamentului incident pieței organizate la termen de energie electrică se transmit ANRE spre aprobare.	Nu se acceptă observația. Deoarece sub incidența reglementărilor ANRE intră doar instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, ANRE nu aprobă un cadru incident pieței organizate în care

					se tranzacționează și alte produse (financiare).
72	Art. 18	BVB	<p>Art. 18 - Înregistrarea participanților la piața organizată de energie electrică se face la solicitarea acestora, adresată OP, conform procedurilor operaționale specifice, prin semnarea convenției de participare la piața respectivă. Convențiile de participare la piață elaborate de către OP cu consultare publică și încheiate cu participanții la piață reflectă drepturile și obligațiile reciproce ale părților, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică și ale procedurilor operaționale specifice proprii ale OP.</p>	<p>Art. 18 - Înregistrarea participanților la piața organizată de energie electrică se face la solicitarea acestora adresată OP, conform reglementarilor OP și, după caz, procedurilor operaționale specifice, respectiv prin semnarea convenției de participare specifica pieței respective și îndeplinirea tuturor cerintelor menționate de OP.</p> <p>Convențiile de participare la piață elaborate de către OP cu consultare publică și încheiate cu participanții la piață reflectă drepturile și obligațiile reciproce ale părților, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică și ale procedurilor operaționale specifice proprii ale OP.</p> <p>Art. 19 - OP publică pe paginile proprii de internet regulile generale (reglementările) privind piețele organizate incidente prezentului ordin și, după caz, procedurile operaționale specifice sau documentele de punere în aplicare specifice, respectiv precum și și convențiile de participare.</p> <p>Obs: În cazul unui OP care administrează o piață organizată de instrumente financiare derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, și care este autorizat în baza Legii nr. 126/2018, propunerea este de a fi avut în vedere cadrul dedicat/ specific pentru interacțiunea cu participanții la piață, în condițiile existenței mijloacelor de comunicare cu participanții.</p> <p>În ceea ce privește demersurile de consultare cu participanții, propunerea este de a fi analizată abordarea prezentată la notele incluse art. 15 alin. (2) și (3).</p>	<p>Observație acceptată prin completarea precizării suplimentare.</p>

73	Art. 18	CCP	<p>Art. 18 - Înregistrarea participanților la piața organizată de energie electrică se face la solicitarea acestora, adresată OP, conform procedurilor operaționale specifice, prin semnarea convenției de participare la piața respectivă. Convențiile de participare la piață elaborate de către OP cu consultare publică și încheiate cu participanții la piață reflectă drepturile și obligațiile reciproce ale părților, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată de energie electrică și ale procedurilor operaționale specifice proprii ale OP.</p>	<p>Art. 18 - Înregistrarea participanților la piața organizată <u>la termen</u> de energie electrică se face la solicitarea acestora, adresată OP, conform <u>reglementărilor OP și, după caz,</u> procedurilor operaționale specifice, <u>respectiv</u> prin semnarea convenției de participare la piața <u>organizată la termen</u> respectivă, <u>în cazul OP care este operator de piață exclusiv în sensul Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, sau după acordarea calității de participant la piața instrumentelor financiare derivate pe energie în conformitate cu regulile stabilite și aprobate de autoritatea competentă în cazul OP care este și operator de piață în sensul Legii 126/2018 privind piețele de instrumente financiare și care administrează o piață reglementată.</u></p> <p>Obs: Propunerea de text are în vedere reflectarea condițiilor uniforme ce ar deveni aplicabil și în cazul unui OP ce se va afla sub condițiile de reglementare aplicabile atât conform Legii 123/2012 cât și conform Legii 126/2018.</p>	<p>Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.</p>
74	Art. 19	BVB	<p>Art. 19 - OP publică pe paginile proprii de internet regulile generale privind piețele organizate procedurile operaționale specifice, precum și și convențiile de participare.</p>	<p>Art. 19 - OP publică pe paginile proprii de internet regulile generale (reglementarile) privind piețele organizate incidente prezentului ordin si, dupa caz, procedurile operaționale specifice sau documentele de punere in aplicare specifice, respectiv precum și și convențiile de participare.</p> <p>Obs: Propunerea de reformulare are in vedere acomodarea specificului diferitelor OP, inclusiv a OP care functioneaza si in baza Legii nr. 126/2018.</p>	<p>Nu se acceptă observația. Deoarece sub incidența reglementărilor ANRE intră doar instrumentele derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică, ANRE nu aprobă un cadru incident pieței organizate în care se tranzacționează și alte produse (financiare).</p>
75	Art. 19	CCP	<p>Art. 19 - OP publică pe paginile proprii de internet regulile generale privind piețele organizate procedurile</p>	<p>Art. 19 - OP publică pe paginile proprii de internet regulile generale privind piețele organizate <u>la termen</u> procedurile operaționale specifice, precum și</p>	<p>Instrumentele derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică nu</p>

			operaționale specifice, precum și și convențiile de participare.	convențiile de participare, <u>sau după caz, reglementările incidente OP și cerințele pentru acordarea calității de participant la piața instrumentelor financiare derivate pe energie în cazul unui OP care este operator de piață în sensul Legii 126/2018 privind piețele de instrumente financiare.</u> Obs: Propunerea de text are în vedere reflectarea condițiilor uniforme ce ar deveni aplicabil și în cazul unui OP ce se va afla sub condițiile de reglementare aplicabile atât conform Legii 123/2012 cât și conform Legii 126/2018.	sunt instrumente financiare, potrivit prevederilor Directivei UE nr. 65/2014, Anexa C. Prin urmare, un OP care organizează segmentul de piață aferent acestor produse intră doar sub incidența legislației în domeniul energiei.
76	Art. 20 (1)	BVB	Art. 20 - (1) Un participant la piața organizată se poate retrage din proprie inițiativă de la oricare din segmentele de piață la care s-a înscris, în baza unei înștiințări scrise adresate OP	Art. 20 - (1) Un participant la piața organizată se poate retrage din proprie inițiativă de la oricare din segmentele de piață la care s-a înscris, în baza unei înștiințări scrise adresate OP, cu respectarea reglementarilor specifice OP.	Observație acceptată prin preluarea completării propuse.
77	Art. 20 (1)	CCP	Art. 20 - (1) Un participant la piața organizată se poate retrage din proprie inițiativă de la oricare din segmentele de piață la care s-a înscris, în baza unei înștiințări scrise adresate OP (2) OP va proceda la suspendarea sau revocarea înregistrării unui participant la piață în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale regulamentului privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată sau ale procedurilor operaționale specifice.	Art. 20 - (1) Un participant la o piață organizată <u>la termen de energie electrică</u> se poate retrage din proprie inițiativă, în baza unei înștiințări scrise adresate OP Obs: Pentru evitarea oricărui dubiu privind aplicabilitatea cerinței Regulamentului propus. (2) OP va proceda la suspendarea sau revocarea înregistrării unui participant la piață în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale regulamentului privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată la termen de energie electrică sau ale procedurilor operaționale specifice <u>sau, după caz, ale documentelor de punere în aplicare aferente cadrului de înregistrare a participanților la piață.</u>	Observație acceptată prin preluarea completării propuse.

				Obs: Propunerea de text are în vedere reflectarea condițiilor uniforme ce ar deveni aplicabil și în cazul unui OP ce se va afla sub condițiile de reglementare aplicabile atât conform Legii 123/2012 cât și conform Legii 126/2018.	
78	Art. 20 (2)	BVB	(2) OP va proceda la suspendarea sau revocarea înregistrării unui participant la piață în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale regulamentului privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată sau ale procedurilor operaționale specifice.	<p>(2) OP va proceda la suspendarea sau revocarea înregistrării unui participant la piață în situația în care acesta nu respectă, dupa caz, in functie de specificul situatiei, prevederile convenției de participare, ale regulamentului privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată reglementarilor incidente OP, ale procedurilor operaționale sau, dupa caz, ale documentelor de punere in aplicare aferente.</p> <p>Obs: In intelegerea noastra, revocarea inregistrarii participantului ar reprezenta retragerea calitatii de participant stabilita de OP la piata administrata de OP.</p>	<p>Observație acceptată prin preluarea completării propuse astfel:</p> <p><i>“OP va proceda la suspendarea sau revocarea înregistrării unui participant la piață în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale regulamentului privind cadrul de tranzacționare pe piața organizată sau ale procedurilor operaționale specifice sau, după caz, ale documentelor de punere în aplicare aferente cadrului de înregistrare a participanților la piață.”</i></p>
79	Art. 21 (2)	OPCOM		Referindu-ne la prevederile Art. 21 alin. (2) (renumerotat Art. 19 alin (1) în anexa la prezenta) referitoare la datele necesar a fi publicate pe pagina proprie de internet a OP după încheierea sesiunilor de tranzacționare, propunem menținerea informațiilor publicate în mod curent pentru mecanismele de tranzacționare administrate cu detalierea acestor informații în cuprinsul Regulamentului propriu fiecărui OP și aprobat prin Ordin al Președintelui ANRE conform Art. 6 din proiectul de ordin, având în vedere caracteristicile diferite ale celor două mecanisme de tranzacționare (PCCB-NC și PC-OTC)	Observația se acceptă.

				și datele sintetice publicate în cazul fiecărui mecanism în parte.	
80	Art. 21 (1) lit noua a')	CCP	Art. 21 - (1) Pentru tranzacțiile încheiate pe piața produselor pe termen scurt, OP are obligația de a publica zilnic, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:	a) caracteristicile produsului tranzacționat; Obs: Propunerea are în vedere conformitatea cu precizările Art. 9 lit. b) din propunerea de regulament și unitatea de abordare comparativ cu cerințele de la alin. (2) lit. a) ale acestui art. 21.	Articolul a fost restructurat și a fost prevăzut un set minim de cerințe de publicare, respectiv: “a) <i>numele produsului tranzacționat;</i> b) <i>prețul de atribuire;</i> c) <i>puterile/cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat;</i> d) <i>alte date prevăzute în regulamentele proprii fiecărui OP.</i> ”
81	Art. 21 (2) lit. c)	CCP	c) numărul participanților înregistrați la piață care au depus oferte;	c) numărul participanților înregistrați la piață care au depus introdus oferte; Obs: Propunerea are în vedere conformitatea cu precizările Art. 10 alin. (1) lit. g) din propunerea de regulament.	Articolul a fost restructurat și a fost prevăzut un set minim de cerințe de publicare, respectiv: “a) <i>numele produsului tranzacționat;</i> b) <i>prețul de atribuire;</i> c) <i>puterile/cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat;</i> d) <i>alte date prevăzute în regulamentele proprii fiecărui OP.</i> ”
82	Art. 21 (6)	CCP	(6) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței piața la termen a produselor energetice angro standard decontate prin livrare fizică, OP are obligația de a publica zilnic, pe pagina proprie de internet, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, cel puțin următoarele informații:	(6) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței pieța la termen a produselor energetice angro standard decontate prin livrare fizică, OP are obligația de a publica zilnic, pe pagina proprie de internet, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, cel puțin următoarele informații:	Observație acceptată. Alineatul a fost modificat.

				Obs: Propunerea are în vedere corelarea cu prevederile Art. 2 (1) lit. d) și Art. 12 din propunerea de Regulament.	
83	Art. 21 (6) i)	BVB	i) numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție.	Informația respectivă nu este o informație diseminată în prezent public de un OP autorizat în baza Legii nr. 126/2018 pentru tranzacțiile efectuate în cadrul pieței administrate. Va adresăm rugăminte de a aplica un regim asemănător și în cazul tranzacțiilor efectuate în cadrul pieței organizate de instrumente financiare derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică.	Observația nu se acceptă. În această situație este vorba despre un OP care trebuie să dețină licență de operator al pieței de energie electrică și care organizează o piață cu instrumente derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică.
84	Art. 23 (1) a)	BVB	a) furnizorul de lichiditate se angajează să tranzacționeze o anumită cantitate de energie electrică, definită de OP, într-un anumit interval de timp convenit, în conformitate cu condițiile stabilite în acordul specific încheiat între acesta și OP,	Cerințe de tipul celor specificate în cadrul Art. 23 alin. (1) și anume: „a) furnizorul de lichiditate se angajează să tranzacționeze o anumită cantitate de energie electrică, definită de OP” b) termenii specifici ai angajamentului privind furnizarea de lichiditate se stabilesc în acordul specific, care trebuie să prevadă [...] pragul minim de preț care trebuie atins și cantitatea minimă care trebuie tranzacționată.” pot fi cerințe care ar fi putea fi considerate ca având rol de a „interveni” direct în piața de către OP. Din prisma unui OP, care funcționează și în baza Legii nr. 126/2018, rugăminte este de a fi o cerință armonizată și cu autoritatea din domeniul financiar.	Observația nu se acceptă. În această situație este vorba despre un OP care deține licență de operator al pieței de energie electrică și care organizează o piață cu instrumente derivate pe energie electrică decontate prin livrare fizică. Un furnizor de lichiditate acționează nu independent, ci la solicitarea OP.
85	Art. 23 (1) lit. a), lit.b)	CCP	a) furnizorul de lichiditate se angajează să tranzacționeze o anumită cantitate de energie electrică, definită de OP, într-un anumit interval de timp convenit, în conformitate cu condițiile stabilite în acordul specific încheiat între acesta și OP	a) furnizorul de lichiditate se angajează să tranzacționeze <u>supună tranzacționării</u> o anumită cantitate de energie electrică, definită de OP, într-un anumit interval de timp convenit și să mențină active în piață ordinele sale de vânzare și de cumpărare , în conformitate cu condițiile stabilite în acordul specific încheiat între acesta și OP	Litera a) a fost modificată astfel: “a) furnizorul de lichiditate se angajează să ofere o anumită cantitate de energie electrică, definită de OP, atât la vânzare cât și la cumpărare, într-un anumit interval de timp convenit, în

			<p>b) termenii specifici ai angajamentului privind furnizarea de lichiditate se stabilesc în acordul specific, care trebuie să prevadă cel puțin obligații privind introducerea în piață a ofertelor de vânzare și de cumpărare, specificarea tipului de produs care se introduc ofertele, pragul minim de preț care trebuie atins și cantitatea minimă care trebuie tranzacționată.</p>	<p>Obs: Propunerea de modificare are în vedere clarificarea condițiilor aplicabile cadrului de tranzacționare pentru a fi compatibil asumării de către o terță parte a rolului de contraparte, în corelare cu cerințele cadrului legal aplicabil contrapărților centrale/caselor de compensare</p> <p>b) termenii specifici ai angajamentului privind furnizarea de lichiditate se stabilesc în acordul specific, care trebuie să prevadă cel puțin obligații privind introducerea în piață a ofertelor de vânzare și de cumpărare, specificarea tipului de produs <u>pentru care se introduc ofertele, pragul minim de preț care trebuie atins și cantitatea minimă care trebuie tranzacționată timpul de prezență cu ordine în piață, prețurile de ofertare, cantitățile oferite.</u></p> <p>Obs: Propunerea de modificare are în vedere clarificarea condițiilor aplicabile cadrului de tranzacționare pentru a fi compatibil asumării de către o terță parte a rolului de contraparte, în corelare cu cerințele cadrului legal aplicabil contrapărților centrale/caselor de compensare</p>	<p><i>conformitate cu condițiile stabilite în acordul specific încheiat între acesta și OP”</i></p> <p>Observație acceptată parțial.</p>
86		Delgaz Grid		<p>În proiectul de ordin, propunem includerea unor prevederi generale legate și de modul în care vor fi monitorizate piețele organizate în cazul în care ANRE va realiza în continuare activitatea de monitorizare a pieței de energie electrică. Pentru activitățile și serviciile desfășurate, OP are dreptul să perceapă participanților la piață tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege. Propunem ca aceste tarife să fie aprobate de autoritatea competentă, având în vedere că OP funcționează pe baza unor licențe emise de ANRE și trebuie să se asigure că recuperarea costurilor se face în mod transparent și</p>	<p>Monitorizarea nu face obiectul prezentului regulament. Pentru activitatea de monitorizare există reglementările aferente la nivel national și UE.</p> <p>Activitatea de tarificare nu face obiectul prezentului regulament.</p>

				nediscriminatoriu. Întrucât odată cu intrarea în vigoare a proiectului de ordin, sunt prevăzute abrogarea unor acte normative (Ordine ANRE) referitoare la regulamentele ce privesc cadrul de tranzacționare actual pe piața centralizată, solicităm clarificări legate de contractele încheiate pe aceste piețe și aflate în desfășurare, astfel încât acestea să nu fie afectate prin denunțarea lor, respectiv am dori să se precizeze care sunt regulile pentru tranziția de la piața centralizată la piețele organizate.	
--	--	--	--	---	--

Director general DGPE
Claudiu-Sorin Dumbrăveanu

Director DRPE
Roxana Gheorghe

Șef SRPEE
Alexandru Molnar

Expert
Sorina Nemeș