

Sinteza observațiilor

Proiectul de Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A.

| Nr. crt. | Art., alin. lit. | Emitent | Text existent | Modificarea propusă și justificări | Concluzie elaborator |
|----------|------------------|---------|---|---|---|
| 1 | Art. 6 (1) | DEER | Completare termeni utilizați | Din cuprinsul art. 6 (2) din Regulamentul aprobat prin Proiect, lipsesc definițiile unor termeni ale caror definiții sunt cuprinse în art. 2 din Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE 49/2013, art. 4 din Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE 78/2014, respectiv în art. 4 din Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE 64/2020, cum ar fi: licitație extinsă, negociere continuă, oferta fermă, valori de pornire. Este necesar ca în Regulamentul aprobat prin Proiect să se regasească definiții totii termenii utilizați în cuprinsul acestui act normativ și care au fost cuprinse în definițiile din ordinele care se abroga | Se completează art. 6 (2) cu definițiile: licitație extinsă - licitație în care se acceptă oferte de ambele părți, vânzare și cumpărare; valori de pornire - valorile caracteristicilor unei oferte la momentul introducerii sale pe piață în vederea tranzacționării; Definiția termenului “negociere continuă” este inclusă deja în definirea PCCB-NC iar definiția termenului “ofertă fermă” nu se regasește în Ordinul ANRE nr. 64/2020 sau Ordinul ANRE nr. 134/2022. |
| 2 | Art. 6 (2) w) | Engie | w) prețul de referință – prețul rezultat ca medie aritmetică a propunerilor participanților la PC OTC, transmise prin mesaj e-mail pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pc-otc@opcom.ro și pcndc@opcom.ro); | Semnalul de pret și implicit preturile de referință este ratiunea existenței unei burse, deci acestea ar trebui să fie publicate de burse, nu transmise de participanți. Inputul trebuie să fie pe baza tranzacțiilor încheiate, a bid/ask-urilor observate și/sau pe baza spread-urilor vs. alte piețe. Nici o altă bursă din UE nu obligă participanții sub sancțiunea suspendării la tranzacționare. | Propunem menținerea art. 6 (2) w) în forma propusă. Având în vedere faptul că există un număr mare de produse care nu se tranzacționează, pentru care nu sunt introduse ordine sau nu există produse echivalente supuse tranzacționării pe piețele la termen, opinăm că nu se poate calcula un preț de referință pe baza acestor indicatori. Menționăm că sancțiunile cu privire la suspendarea de la tranzacționare sunt |

| | | | | | |
|---|-----------------------|-------|--|--|---|
| | | | | | prevăzute în procedurile operaționale specifice piețelor administrate de OPCOM. |
| 3 | Art 13 – art. 16 | Engie | | Consideram ca ar fi util un capitol separat care sa trateze subiectul contractelor. | Propunem menținerea formei propuse. Structura acestui Regulament, pe tip de segment de piață face dificilă această opțiune. Menționăm că există prevederi specifice pentru contracte în fiecare subcapitol dedicat fiecărui segment de piață. |
| 4 | Art. 20 + art. 35 (1) | DEER | Art. 20 - OP definește produse standard de vânzare și cumpărare a energiei electrice cu următoarele caracteristici ferme: a) puterea minimă pe interval de decontare pe contract: 0,1 MW; | Este necesar a se lamuri care este forma textului din art. 20 unde se stabileste la caracteristici ferme: a) putere minima...”. La art. 24 din Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE 78/2014 (cu modificările și completările ulterioare), se stabileste la caracteristici:” In cadrul modalității de tranzacționare PCCB-NC, realizată prin licitație publică cu negociere continuă, regulile sunt următoarele: OPCCB definește produse standard de vânzare și de cumpărare de energie electrică, cu următoarele caracteristici ferme: a) puterea medie pe interval de decontare pe contract: 0,1 MW. “ | Prevederea este în conformitate cu prevederile Ord. nr. 134/2022 |
| 5 | Art. 21 | DEER | Art. 21 - Participanții inițiază sau răspund cu oferte de vânzare sau de cumpărare pentru oricare dintre produsele definite conform pct. (1), specificând numărul de contracte (puterea) și prețul propus, prin introducerea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PCCB-NC; componenta TG a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea, trebuie să fie inclusă în acest preț; | Este necesar a se lamuri la ce se face trimiterea, pentru ca nu exista pct. (1) in acest articol. | Se acceptă observația. Referința este la art. 20 |

| | | | | | |
|---|-------------|-------|---|---|---|
| | Art. 31 | DEER | Art. 31 - (1) În cazul refuzului de semnare a contractului/prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/platesc OP o sumă penalizatoare. | Art. 31 - (1) În cazul refuzului nejustificat de semnare a contractului/prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/platesc OP o sumă penalizatoare. | Propunem menținerea Art. 31 (1) în forma propusă. Este dificil de cuantificat justificarea nesemnării contractului de către una dintre părți. |
| 6 | Art. 31 (3) | Engie | Prin excepție de la prevederile pct. (1), un participant poate refuza semnarea contractului fără aplicarea vreunei măsuri penalizatoare în cazul în care, în termen de 3 zile lucrătoare, acesta prezintă OP documente din care să rezulte că partenerul de contract face parte dintr-o listă de persoane fizice/juridice cu care este interzisă, prin reglementări naționale/ale UE, derularea de activități comerciale în domeniul energiei, în situația în care participantul la piață nu a fost încă suspendat de la piață de către OP. | OP are, cf art 18., responsabilitatea de a suspenda de la piață participantii în cazul în care acestia nu mai îndeplinesc condițiile de eligibilitate. Astfel ca, OP trebuie sa revizuiasca in mod constant lista participantilor la piata pentru a evita astfel de situatii. | Propunem menținerea Art. 31 (3) în forma propusă (conformă cu prevederile Ordinului ANRE nr. 78/2014, cu modificările și completările ulterioare) Condițiile de eligibilitate menționate la art. 18 nu se referă la aspectele precizate la art. 31. De altfel, este dificil de identificat și verificat astfel de codiții de eligibilitate pe tot parcursul perioadei în care un participant este înscris la piețele organizate de energie electrică la termen. |
| 7 | Art. 32 | Engie | OP verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel standard, iar în cazul nerespectării acestei condiții, OP solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și lipsa valabilității contractului, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare pe o perioadă care se termină la o zi lucrătoare după data plății penalizării și informează ANRE. Nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurii specifice pieței, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OP și publicată pe pagina proprie de internet; | Atata timp cat participantul penalizat si-a platit penalizarea si deci e constient de repercursiuni, nu vedem necesitatea de a sta 10 zile suspendat de la piata, in conditiile in care volatilitatea preturilor pot influenta strategiile comerciale semnificative. | Termenul de 10 zile pentru suspendare stabilit în prevederile Ordinului ANRE nr. 78/2014, cu modificările și completările ulterioare cu modificările și completările ulterioare a fost introdus la solicitarea altor participanți la piață, în vederea creșterii disciplinei pentru asumarea contractelor rezultate în urma tranzacțiilor încheiate pe PCCB-NC. |

| | | | | | |
|---|-------------|-------|--|---|---|
| 8 | Art. 32 | DEER | <p>Art. 32 - OP verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel standard, iar în cazul nerespectării acestei condiții, OP solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și lipsa valabilității contractului, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare pe o perioadă care se termină la 10 zile calendaristice după data plății penalizării și informează ANRE. Nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurii specifice pieței, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OP și publicată pe pagina proprie de internet</p> | <p>Art. 32 - OP verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel standard, iar în cazul nerespectării acestei condiții, în care se constată erori de redactare a contractului, OP anunță părțile contractante în vederea corectării și retransmiterii contractului în decurs de o zi lucrătoare, iar în caz de refuz sau neîncadrare în termen, OP solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și lipsa valabilității contractului, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare pe o perioadă care se termină la 10 zile calendaristice după data plății penalizării și informează ANRE. Nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurii specifice pieței, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat</p> <p>Motiv: Ar trebui prevăzut un termen de remediere a erorilor, similar art. 48 din <i>Proiect</i>.</p> | <p>Propunem menținerea Art. 32 în forma propusă.</p> <p>Neconformitatea unui contract nu se referă numai la erorile de redactare, ci la modificări aduse clauzelor contractului standard sau la calcule eronate ale valorilor garanțiilor, pe care participanții le pot corecta și pot retransmite contractul conform în termenul prevăzut în Procedura privind modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, respectiv o (1) zi lucrătoare (exclusiv ziua transmiterii solicitării).</p> |
| 9 | Art. 33 (2) | Engie | <p>(2) În cazul în care în ultimele 6 luni anterioare rezilierii nu se găsește niciun produs echivalent format din produse tranzacționate pe oricare dintre cele trei piețe, PCCB-NC, PC-OTC și PCCB-LE-Flex, contractul-cadru și cel standard pot prevedea alte modalități de compensare integrală de către participantul din cauza căruia se reziliază contractul a partenerului său, inclusiv, în cazul rezilierii imediat anterioare începerii perioadei de livrare sau în timpul acesteia, prin referirea la prețul mediu de închidere pe PZU, aplicabil livrărilor pe o durată de maximum o săptămână ulterioară datei rezilierii.</p> | <p>Consideram ca "alte modalități de compensare integrală" ar trebui menționate în acest regulament, pentru a fi cât mai clar pentru participanții la piața care sunt asteptările.</p> <p>Consideram ca produsele trebuie să fie echivalente, nu putem compara și face referire pentru înlocuirea unui produs cu un alt tip de produs (valoarea de piață poate fi diferită în funcție de evoluția pieței).</p> | <p>Propunem menținerea Art. 33 (2) în forma propusă, cu mici modificări de formă.</p> <p>Având în vedere că momentul rezilierii poate interveni oricând din momentul semnării contractului standard până la momentul finalizării livrării, este dificil ca în textul unui Regulament să fie incluse modalitățile de compensare posibile. Participanții la PCCB-NC au posibilitatea să propună îmbunătățiri ale prevederilor contractului standard aplicabil PCCB-NC, propuneri care apoi sunt supuse consultării publice în vederea</p> |

| | | | | | |
|----|-------------|-------------|--|---|--|
| | | | | | acceptării lor de către majoritatea participanților la piață. |
| 10 | Art. 33 (2) | Delgaz Grid | <p>(2) În cazul în care în ultimele 6 luni anterioare rezilierii nu se găsește niciun produs echivalent format din produse tranzacționate pe oricare dintre cele trei piețe, PCCB-NC, PC-OTC și PCCB-LE-Flex, contractul-cadru și cel standard pot prevedea alte modalități de compensare integrală de către participantul din cauza căruia se reziliază contractul a partenerului său, inclusiv, în cazul rezilierii imediat anterioare începerii perioadei de livrare sau în timpul acesteia, prin referirea la prețul mediu de închidere pe PZU, aplicabil livrărilor pe o durată de maximum o săptămână ulterioară datei rezilierii.</p> | <p>(2) În cazul în care în ultimele 6 luni anterioare rezilierii nu se găsește niciun produs echivalent format din produse tranzacționate pe oricare dintre cele trei piețe, PCCB-NC, PC-OTC și PCCB-LE-Flex, contractul-cadru, aferent pieței PCCB_LE_Flex și cel respectiv contractul standard, aferent pieței PCCB-NC pot prevedea alte modalități de compensare integrală de către participantul din cauza căruia se reziliază contractul a partenerului său, inclusiv, în cazul rezilierii imediat anterioare începerii perioadei de livrare sau în timpul acesteia, prin referirea la prețul mediu de închidere pe PZU, aplicabil livrărilor pe o durată de maximum o săptămână ulterioară datei rezilierii.</p> <p><u>Motiv:</u></p> <p>Se pot naște erori de interpretare având în vedere că art.33 alin.2, face trimitere atât la contractul-cadru, cât și la contractul standard, în condițiile în care acest articol face parte din Subsecțiunea 2.1. Segmentul de piață corespunzător produselor standardizate la termen - (PCCB-NC)</p> <p>Prevederile art. 32, art. 33 alin. 3 si art. 20 lit.d) fac referire la contractul standard ca obligatoriu pe PCCB-NC.</p> <p>Definițiile oferite de art. 6 alin.2 lit. e) și f) disting cu claritate între contractul standard și contractul cadru.</p> <p>Se impune clarificare în privința tipului de contract, dintre cele definite la art. 6, ce se dorește a fi aplicabil în cadrul 2.1. Segmentului de piață corespunzător produselor standardizate la termen – Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform</p> | <p>Se acceptă observația. S-a eliminat referința la contractul cadru din art. 33, aceasta fiind eronată.</p> |

| | | | | | |
|----|---------------------------|-------------|--|---|--|
| | | | | <p>căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC) .</p> <p>Clarificarea se impune sub aspect legislativ, dar și sub aspectul sancțiunii incidente în cazul ”prezentării unui contract neconform” (art.31 si art.32)</p> <p>În măsura în care contractul-cadru are în vedere PCCB-LE-Flex (contractul propus) și /sau alte piete, opinăm că se impune clarificare, dat fiind ca acesta este un spațiu dedicat PCCB-NC (art. 20-art.34).</p> | |
| 11 | Art. 33 (3) + art. 45 (5) | DEER | (3) Contractul- standard poate prevedea și plata unor sume suplimentare celor de la pct. (1) de către partea în culpă celeilalte părți. | <p>Ar trebui definit termenul sume suplimentare.</p> | Nu se acceptă observația. Referința “suplimentar” este față de sumele de la alin. (1) și poate constitui o clauză a contractului standard încheiat de părți. |
| 12 | Art. 38 (7) | Delgaz Grid | (7) Situațiile de nerespectare de către una dintre părți a obligațiilor ce îi revin în urma încheierii tranzacțiilor pe PC-OTC prevăzute la alin. (5) se notifică de către cealaltă parte la OP, care consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedurile operaționale specifice. | <p>(7) Situațiile de nerespectare de către una dintre părți a obligațiilor ce îi revin în urma încheierii tranzacțiilor pe PC-OTC prevăzute la alin. (5) se notifică de către cealaltă parte la OP, care consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedurile operaționale specifice, stabilite în acord cu principiile prevăzute de regulile generale privind piețele organizate de energie electrică.</p> <p><u>Motiv:</u></p> <p>Notiunea de ”sancțiunile prevăzute în procedurile operaționale specifice” nu poate fi înțeleasă decât în acord cu Ordinul 134/2022. În opinia noastră, OP nu ar putea aplica alte sancțiuni decât cele conferite de drepturile OP regăsite, în privința PCCB-NC, la art.9 din regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen</p> | <p>Se acceptă observația, prin reformulare astfel:</p> <p><i>Situațiile de nerespectare de către una dintre părți a obligațiilor ce îi revin în urma încheierii tranzacțiilor pe PC-OTC prevăzute la alin. (5) se notifică de către cealaltă parte la OP, care consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedurile operaționale elaborate de OP în aplicarea prezentului regulament, în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OP și publicate pe pagina proprie de internet.</i></p> |

| | | | | | |
|----|-----------------|-------|---|---|--|
| 13 | Art. 40 | Engie | Fiecare Participant la PC-OTC este obligat are opțiunea să dea curs solicitării primite de la orice Participant la PC-OTC, respectiv de la orice solicitant care dorește să se înscrie ca participant la PC-OTC, de a negocia un contract de vânzare/cumpărare de energie electrică. | Piata OTC nu e obligatorie, ci opțională. | <i>Înscrierea la PC-OTC este opțională. După ce devine participant (voluntar) există obligații pe care acesta trebuie să le respecte, conform prevederilor regulamentului.</i> |
| 14 | Art. 41 | Engie | Participantul la PC-OTC care primește o solicitare de tipul celei prevăzute la art. 40 are posibilitatea să efectueze o analiză de risc a solicitantului pe baza criteriilor interne cu privire la KYC, Credit & AML, prin aplicarea propriului set de criterii de evaluare, stabilite pe baza unor indicatori economici și financiari obiectivi. precum ratingul (evaluarea solvabilității), raportul dintre EBIT și dobânzile de plată, veniturile operaționale, totalul datoriilor față de capitalizare, valoarea activelor corporale nete, comportament de plată. Analiza de risc urmărește, în principal, stabilirea limitei de creditare care poate fi aplicată în raport cu solicitantul respectiv. | Lista de indicatori enumerați nu este atotcuprinzătoare și poate fi diferită de la un participant la altul în piață. | Propunem reformularea Art. 41 astfel: <i>Participantul la PC-OTC care primește o solicitare de tipul celei prevăzute la art. 40 are posibilitatea să efectueze o analiză de risc a solicitantului prin aplicarea propriului set de criterii de evaluare, stabilite pe baza unor indicatori economici și financiari obiectivi. Analiza de risc urmărește, în principal, stabilirea limitei de creditare care poate fi aplicată în raport cu solicitantul respectiv.</i> Observație: Se va elimina definiția termenului EBIT din cuprinsul Art. 7. |
| 15 | Art. 42 | Engie | Criteriile de evaluare se vor aplica în mod identic și nediscriminatoriu tuturor solicitanților. În funcție de rezultatul evaluării, solicitanții vor fi încadrați în categorii diferite de risc. | Criteriile de evaluare sunt proprii, pot fi diferite, nu se încadrează și nu se limitează la cele enumerate în art. 41. | Propunem menținerea Art. 42 în forma propusă. Art. 41 a fost reformulat astfel încât criteriile de evaluare să poată fi stabilite de fiecare participant însă considerăm că acestea se vor aplica în mod identic și nediscriminatoriu tuturor solicitanților |
| 16 | Art. 45 (4)-(7) | Engie | | Considerăm că ar trebui scos în afara și dus la un capitol de contracte | Propunem menținerea formei propuse. Structura acestui Regulament, pe tip de segment de piață face dificilă această opțiune. Menționăm că există |

| | | | | | |
|----|--------------|-------------|---|--|--|
| | | | | | prevederi specifice pentru contracte în fiecare subcapitol dedicat fiecărui segment de piață. |
| 17 | Art. 45 (11) | Delgaz Grid | <p>(11) În cazul retragerii unei oferte inițitoare publicată sau de răspuns până la începerea sesiunii de tranzacționare, participantul va fi suspendat de la tranzacționare și este obligat să plătească o sumă penalizatoare. Nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurii specifice pieței, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OP și publicată pe pagina proprie de internet.</p> | <p>(11) În cazul retragerii unei oferte inițitoare publicată sau de răspuns până la începerea sesiunii de tranzacționare, participantul va fi suspendat de la tranzacționare și este obligat să plătească o sumă penalizatoare ce va fi(destinația sumei). Nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurii specifice pieței, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OP și publicată pe pagina proprie de internet.</p> <p><u>Motiv:</u> În lumina Ordinului 134/2022, eventualele sancțiuni din partea OP (penalitatea/suspendarea de la tranzacționare) sunt aplicabile conform ”prevederilor regulamentului propriu și/sau procedurilor operaționale specifice proprii”. În atare condiții, pentru un tratament reglementator egal între dispozițiile aferente funcționării celor 3 piețe ce fac obiectul prezentului regulament, opinăm că destinația penalității aplicate urmează a fi individualizată în regulamentul de față, astfel cum este prevăzut în cazul PCCB-NC (art. 31 al.1,2- OP distribuie suma penalizatoare prevăzută la pct. (1) participanților care au introdus oferte în sesiunea respectivă de tranzacționare).</p> <p>Observăm că în cazul PC-OTC și PCCB-LE-Flex, destinația sumelor percepute cu titlu de penalitate nu este prevăzută, găsind oportun ca autoritatea să reglementeze asupra acestui aspect, OP revenindu-i doar prerogativa de a stabili, dpdv operațional, modul concret de repartizare.</p> | <p>Reformulare:</p> <p><i>(11) În cazul retragerii unei oferte inițitoare publicată sau de răspuns până la începerea sesiunii de tranzacționare, participantul va fi suspendat de la tranzacționare și este obligat să plătească o sumă penalizatoare. Nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurilor operaționale elaborate de OP în aplicarea prezentului regulament, în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OP și publicate pe pagina proprie de internet.</i></p> |

| | | | | | |
|----|---------|-------------|---|---|---|
| 18 | Art. 58 | Delgaz Grid | <p>Art. 58 - OP elaborează, actualizează ori de câte ori este nevoie și supune consultării publice prin afișare pe pagina proprie de internet procedurile operaționale corespunzătoare funcționării piețelor organizate de energie electrică la termen administrate în linie cu modificările cadrului de reglementare.</p> | <p>Art. 58 - OP elaborează, actualizează ori de câte ori este nevoie și supune consultării publice prin afișare pe pagina proprie de internet procedurile operaționale corespunzătoare funcționării piețelor organizate de energie electrică la termen administrate în linie cu modificările cadrului de reglementare. În cazul contradicției între procedura și cadrul de reglementare specific, vor prevala dispozițiile prezentului regulament și ale Ordinului ANRE nr. 134/2022 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p><u>Motiv:</u></p> <p>O astfel de clarificare adusă de însuși reglementator, ar tranșa:</p> <ul style="list-style-type: none"> - eventuale contradicții care ar putea exista într-o procedură pe perioada tranzitorie până la momentul actualizării ei și/sau - în ipoteza unei contradicții strecurate și nesesizate/necenzurate în urma consultării publice. | <p>Se acceptă observația. S-a reformulat astfel:</p> <p>În cazul contradicției între proceduri și Regulament, respectiv Regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, cu modificările și completările ulterioare, aprobate cu Ordinul ANRE nr. 134/2022, vor prevala dispozițiile prezentului Regulament și ale Regulilor precizate.</p> |
|----|---------|-------------|---|---|---|