

Tranzactionarea in conditii transparente a contractelor la termen pe pietele de energie electrica administrate de OPCOM

1. Un portofoliu de produse care raspunde strategiilor de ofertare adaptate diferitelor tipuri de participanti la piata

OPCOM ofera participantilor la piata, in baza 1) contractelor cadru, 2) contractelor standard, 3) contractelor EFET, 4) contractelor propuse de initiatorul unei licitatii, un portofoliu extins si divers de produse si instrumente care se adreseaza diferitelor orizonturi de livrare, saptamanale/lunare/trimestriale/ semestriale/anuale/multianuale, pentru o varietate larga de profiluri de livrare, standardizate banda/varf/gol sau flexibile, toate acestea construind o matrice diversificata, cu peste 230 de instrumente care sa raspunda intereselor manifestate de piata de-a lungul timpului si diverselor strategii de ofertare, adaptate specificului participantilor la piata, surselor de productie sau profilului de consum.

Astfel:

- pe pietele centralizate pentru produse standardizate, in fiecare zi lucratoare, participantii au la dispozitie un numar de 94 de instrumente in cadrul PCCB-NC si 81 de instrumente in cadrul PC-OTC;
- pentru pietele centralizate pentru produse nestandardizate nu exista o limita maxima a numarului de sesiuni de licitatie pe care participantii la piata le pot initia. Cu titlu de exemplu, la PCCB-LE-flex, la nivelul unei zile, au fost inregistrate un numar maxim de 19 sesiuni finalizate cu tranzactii si contracte, iar la PCE-ESRE-CV numarul maxim al sesiunilor finalizate cu tranzactii si contracte a fost de 12;
- in cadrul pietelor centralizate la termen care se adreseaza anumitor categorii de participanti la piata, respectiv pe Piata centralizata pentru serviciul universal exista un numar de 58 de instrumente la dispozitia participantilor in vederea tranzactionarii in cadrul sesiunilor de tranzactionare organizate lunar de OPCOM, in timp ce la Piata centralizata destinata atribuirii contractelor de energie electrica pentru perioade lungi de livrare si Piata de energie electrica pentru clientii finali mari, se organizeaza sesiuni de licitatie la solicitarea participantilor inregistrati la aceste modalitati de tranzactionare.

2. Cantitati tranzactionate pe contractele la termen, avand conditii transparente, standardizate sau flexibile in functie de specificul fiecarui mecanism de tranzactionare, care au totalizat aprox. 60 TWh pentru livrare in anul 2021

Sinteza informatiilor referitoare la mecanismele de tranzactionare a contractelor la termen pe pietele de energie electrica administrate de OPCOM



Prezentarea
mecanismelor de tra

*Pentru mai multe informatii, vă rugăm să contactați OPCOM S.A.
Victor Ionescu, Director general, telefon +4 021 3071 450
fax +4 021 3071 400
disponibil de asemenea pe www.opcom.ro*

Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare PCCB-NC

Un numar de 111 participanti si-au manifestat interesul pentru aceasta modalitate de tranzactionare, reprezentand 58% din cele 190 companii inregistrate la sfarsitul lunii decembrie 2021, in anul 2021 fiind tranzactionata o cantitate de 3,5 TWh, la un pret mediu ponderat de 460,68 lei/MWh (93,45 EUR/MWh).

Livrarile contractate pentru anul 2021 au insumat 6,7 TWh, reprezentand o cota de 12% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 232,36 lei/MWh (49,88 EUR/MWh).

Livrarile contractate pentru anul 2022 au insumat 2,4 TWh, reprezentand o cota de 4% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 454,34 lei/MWh (92,27 EUR/MWh).

Pentru anul 2023, livrarile contractate totalizeaza 0,1 TWh, reprezentand o cota de 0,21% din consum, pretul mediu ponderat corespunzator fiind 460,40 lei/MWh (93,08 EUR/MWh).

Piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica (PC-OTC)

In anul 2021 au fost tranzactionate de catre cei 66 participanti activi pe PC-OTC, reprezentand 77% din cei 86 de participanti inregistrati la piata la sfarsitul lunii decembrie 2021, o cantitate de energie electrica de 26,5 TWh, la un pret mediu ponderat de 470,37 lei/MWh (95,41 EUR/MWh).

Livrarile contractate pentru anul 2021 au insumat 31,4 TWh, respectiv o cota de 55% din consumul anului 2021, pretul mediu ponderat fiind de 289,29 lei/MWh (59,36 EUR/MWh).

Pentru anul 2022, livrarile contractate pana la finalul anului 2021 totalizeaza 16,7 TWh, respectiv o cota de 29% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 512,28 lei/MWh (103,85 EUR/MWh).

Livrarile contractate pana la finalul anului 2021 pentru anul 2023 au insumat 1,0 TWh, reprezentand o cota de 2% din consum, pretul mediu ponderat fiind de 421,37 lei/MWh (85,43 EUR/MWh).

Piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica - modalitatea de tranzactionare PCCB-LE-flex

Un numar de 78 participanti si-au manifestat interesul pentru utilizarea produsului in cadrul strategiilor proprii de contractare in anul 2021, reprezentand 46% din cele 171 companii inregistrate la piata la sfarsitul anului 2021. Tranzactiile in anul 2021 s-au realizat la un pret mediu ponderat de 439,99 lei/MWh (89,29 EUR/MWh), totalizand o cantitate de 27,3 TWh fata de 15,4 TWh in anul anterior.

Livrarile contractate pentru anul 2021 insumeaza 15,4 TWh, reprezentand o cota de 27% din consum, pretul mediu ponderat corespunzator fiind 269,36 lei/MWh (55,34 EUR/MWh).

Analiza reflecta faptul ca prin tranzactiile stabilite sunt asigurate livrari pentru anul 2022 de 17,8 TWh, cantitate care reprezinta o cota de circa 31% din consumul intern. Pretul mediu ponderat la care energia electrica a fost tranzactionata pe PCCB-LE-flex pentru livrare in 2022 a fost de 466,00 lei/MWh (94,57 EUR/MWh).

Pretul mediu ponderat la care energia electrica a fost tranzactionata pe PCCB-LE-flex pentru livrare in 2023 a fost de 410,56 lei/MWh (83,35 EUR/MWh), pentru o cantitate de 6,1 TWh.

Pe PCCB-LE-flex au fost tranzactionate cantitati de energie electrica pentru livrare pe perioade ce depasesc anul 2023, respectiv 2,9 TWh pentru perioada 2024-2027.

Piata Centralizata pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)

Un numar de 73 participanti si-au manifestat interesul pentru utilizarea, in cadrul strategiilor proprii de contractare in anul 2021, a mecanismului care permite tranzactionarea centralizata, transparenta si concurentiala a energiei electrice din surse regenerabile sustinute prin certificate verzi impreuna cu certificatele verzi asociate, reprezentand 47% din cele 156 companii inregistrate la piata la sfarsitul anului 2021, respectiv 115 vanzatori si 41 cumparatori. Tranzactiile cu energie electrica in anul 2021 s-au realizat la un pret mediu ponderat de 287,44 lei/MWh (58,41 EUR/MWh), totalizand o cantitate de 0,8 TWh.

Subliniem ca fiecare MWh de energie electrica din surse regenerabile tranzactionat pe PCE-ESRE-CV se vinde impreuna cu un numar intreg de CV, astfel ca in urma tranzactiilor stabilite exclusiv pe aceasta piata, in anul 2021, a fost atribuit un numar de 2.148.380 CV, la pretul de 142,2107 lei/certificat verde (29,40 EUR/certificat verde, calculat luand in considerare cursul mediu de schimb publicat de Banca Nationala a Romaniei pentru anul anterior, in conformitate cu prevederile Legii 220/27.10.2008, cu completarile si modificarile ulterioare).

Analiza reflecta faptul ca prin tranzactiile stabilite sunt asigurate livrari pentru anul 2021 de 1,1 TWh, cantitate care reprezinta o cota de circa 2% din consumul intern. Pretul mediu ponderat la care energia electrica a fost tranzactionata pe PCE-ESRE-CV pentru livrare in 2021 a fost de 218,03 lei/MWh (44,80 EUR/MWh).

Pretul mediu ponderat la care energia electrica a fost tranzactionata pe PCE-ESRE-CV pentru livrare in 2022 a fost de 345,24 lei/MWh (70,08 EUR/MWh), pentru o cantitate de 0,4 TWh.

3. Integritatea pietelor sustinuta printr-o transparenta deplina, raportare si monitorizare conform regulilor si practicilor bursiere

Transparenta pietei este deplina, fiind urmarita permanent simetria informatiilor la nivelul intregului proces de tranzactionare, cu obiectivul asigurarii unui impact pozitiv asupra concurentei intre participantii la piata, indiferent de dimensiunea si specificul acestora. Astfel, OPCOM publica toate informatiile, pornind de la detaliile organizarii sesiunilor de licitatie, ofertele propuse si rezultatele licitatiilor, neconformitati la nivelul ofertelor si contractelor, alte informatii de natura operationala conform normelor aplicabile, precum si informatii agregate, statistici, rapoarte periodice si indici de pret, precum si indicatori de concentrare considerand activitatea participanților care au ofertat/tranzactionat pe pietele administrate.

Monitorizarea pietelor de energie electrica pe care se tranzactioneaza contracte la termen este realizata de catre OPCOM, in aceasta activitate o componenta importanta reprezentand-o interactiunea cu ANRE si ACER, autoritatile nationale si europene catre care OPCOM transmite zilnic ofertele si tranzactiile si, ori de cate ori este necesar, orice informatii considerate relevante pentru scopul asigurarii unei functionari ordonate a pietelor.

Cu titlu de exemplu, incepand cu data de 7 octombrie 2015, data la care a intrat in vigoare prima etapa de raportare conform REMIT, OPCOM a raportat catre ACER peste 40 milioane de inregistrari de pe pietele de energie administrate, sprijinind principiile de transparenta si integritate definitorii pentru o piata functionala, in beneficiul consumatorului final de energie electrica.

De asemenea, in spiritul consolidarii disciplinei contractuale, in conformitate cu prevederile regulamentelor aplicabile, este prevazut ca partile care reziliaza contracte la termen sa notifice OPCOM in sensul aducerii la cunostinta publicului a detaliilor aferente acestor rezilieri, OPCOM publicand aceste informatii pe pagina proprie de internet și actualizand corespunzator valorile indicilor de piata.

Conform datelor statistice, in anul 2021, pe PCCB-LE-flex/PCCB-LE au fost notificate 8 contracte ca fiind reziliate sau care au incetat cu acordul partilor, reprezentand o cantitate nelivrata de cca. 77 GWh pentru anul 2021 si cca. 15 GWh pentru anul 2022. Numarul contractelor reziliate in anul 2021 reprezinta 1,2 % din numarul total al contractelor incheiate pe PCCB-LE-flex in anul 2021 (685 contracte), iar cantitatea nelivrata (91 GWh) reprezinta 0,3 % din totalul cantitatii tranzactionate (27.312 GWh).

In anul 2021, pe PCCB-NC au fost notificate ca fiind reziliate sau incetate cu acordul partilor un numar de 40 de contracte, reprezentand 6,6 % din numarul total al contractelor incheiate pe PCCB-NC (604 contracte incheiate, reprezentand o cantitate tranzactionata de 3.522 GWh), iar cantitatea nelivrata (394 GWh) reprezinta 11,2 % din totalul cantitatii tranzactionate in 2021.

Desi participantii la PC-OTC nu au obligatia notificarii tranzactiilor reziliate catre OPCOM, in anul 2021 au fost notificate un numar de 12 tranzactii ca fiind reziliate (290 GWh), reprezentand 0,3 % din numarul total al tranzactiilor incheiate pe PC-OTC in 2021 (3.947 tranzactii), iar cantitatea nelivrata (290 GWh) reprezinta 1,1 % din totalul cantitatii tranzactionate (26.517 GWh).

Subliniem faptul ca in cadrul acestor contracte in baza carora se realizeaza tranzactii cu livrare la o data in viitor, pentru sustinerea derularii conforme, este prevazuta obligatia de prezentare de scrisori de garantie bancara, la valori care reflecta cantitatea tranzactionata si orizontul de livrare pentru care s-a incheiat tranzactia sau garantarea bilaterala a obligatiilor asumate.

In continuare, in cadrul strategiilor de adaptare la evolutiile in permanenta dinamica, OPCOM impreuna cu Bursa de Valori București si alti parteneri din domeniul energetic și financiar au infiintat Casa de compensare CCP.RO BUCHAREST S.A. care va indeplini functia de contraparte centrala avand drept rol principal garantarea obligatiilor ambelor parti intr-un contract, actionand ca o „contraparte” atat pentru cumparator cat si pentru vanzator. Astfel, compania creata CCP.RO BUCHAREST S.A. va prelua si administra, prin tehnici si metode specifice, riscul de contraparte, proiectul aflandu-se in termenele contractuale, urmatoarea etapa majora in activitatea noii companii fiind obtinerea autorizatiei de functionare din partea Autoritatii de Supraveghere Financiara.

Despre OPCOM

OPCOM este Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale "OPCOM" SA. Incepand cu anul 2000, OPCOM s-a angajat sa consolideze un mediu de piata unde se tranzactioneaza energie si certificate de mediu in conditii de transparenta si integritate. Portofoliul de tranzactionare oferit de OPCOM cuprinde produse de energie electrica si gaze naturale, precum si certificate verzi. Mai mult de 900 companii utilizeaza produsele disponibile pentru tranzactionare pe pietele de energie electrica si gaze naturale pe termen scurt si pe pietele de certificate verzi, precum si pe pietele pe termen lung pentru contractele bilaterale pentru energie electrica, gaze naturale si certificate verzi. Suplimentar fata de acest rol, OPCOM este responsabil de decontarea tranzactiilor incheiate pe pietele de energie electrica pe termen scurt, pe piata de echilibrare, precum si a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea. OPCOM actioneaza ca mecanism de raportare inregistrat conform REMIT gestionand mai mult de 480 de acorduri de raportare de date de pe pietele de energie electrica si gaze naturale. OPCOM este, de asemenea, Operator al Pietei de Energie Electrica Desemnat (OPEED), nominalizat in conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 pentru efectuarea cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice.

Pentru a garanta către terți și autoritățile implicate calitatea serviciilor furnizate în baza licențelor deținute, OPCOM aplică Sistemul de Management al Calității conform ISO 9001:2015, respectiv Sistemul de Management al Securității Informațiilor conform ISO/IEC 27001:2013, ambele sisteme fiind certificate de Lloyd's Register.

Pentru mai multe informatii, va rugam sa ne vizitati la adresa www.opcom.ro