



**operatorul  
pieței de  
energie  
electrică  
și de gaze  
naturale  
din  
ROMÂNIA**

---

## CONVENȚIE DE PARTICIPARE

---

Revizia 3

Nr. înregistrare:

-----

Anul -----

Luna -----

Ziua -----

**Operatorul Pieței  
de Energie Electrică și  
de Gaze Naturale  
"OPCOM" S.A.**

Bd. Hristo Botev 16-18,  
sector 3, București 030236,  
ROMÂNIA

Tel: +40(21)3071.450;

Fax: +40(21)3071.400;

www.opcom.ro

Societate pe acțiuni

înregistrată la Registrul

Comerțului cu nr.

J40/7542/2000

Cod Unic de Înregistrare:

13278352

Cod IBAN: RO71 RNCB

0074 0292 1737 0107

BCR sector 3



**Convenție de participare**  
**la**  
**Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie**  
**electrică**

Încheiată între:

**SOCIETATEA OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE**  
**„OPCOM” SA**

**Nr. de înregistrare la Registrul Comerțului J 40/7542/2000**

**Cod Unic de Înregistrare 13278352, atribut fiscal RO,**

**Licența nr. 407 emisă de Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei**

**Cod IBAN RO23 RNCB 0074 0292 1737 0001, deschis la BCR, sucursala sector 3**  
**București, reprezentată legal de domnul Victor IONESCU, Director General, în**  
**calitate de Operator al Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie**  
**electrică conform art. 3. pct. 38 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale**  
**nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Denumită în continuare „OPCOM**  
**SA”)**

*și*

**(Denumirea societății).....**

**Nr. de înregistrare la Registrul Comerțului.....**

**Cod Unic de Înregistrare.....atribut fiscal.....**

**Licența nr. .... emisă de Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei**  
**pentru activitatea de .....**

**Cod IBAN.....,**

**deschis la .....**

**sucursala.....**

**reprezentată legal prin .....**

**în calitate de .....**

(Denumită în continuare „Participant”)

Denumite în mod colectiv „Părțile”

**Art. 1 OBIECTUL CONVENȚIEI**

Obiectul Convenției îl reprezintă prestarea de către OPCOM SA a serviciilor de organizare și administrare a *Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică* în conformitate cu legislația primară și secundară aplicabilă, prin punerea la dispoziția Participantului a posibilității de a efectua tranzacții cu energie electrică pe această piață, cu plata, de către acesta, a tarifelor /contravalorii licențelor suplimentare solicitate corespunzătoare.

## **Art. 2. DREPTURILE PARTICIPANTULUI**

- 2.1.** Să solicite și să primească din partea OPCOM SA asistență și să participe la sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea Platformei de tranzacționare a PC-OTC;
- 2.2.** Să acceseze Platforma de tranzacționare a Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, utilizând datele de acces configurate de OPCOM SA;
- 2.3.** Să introducă Oferte de energie electrică în Platforma de tranzacționare pentru vânzarea și/sau cumpărarea de energie electrică pe PC-OTC și să acceseze informațiile din fereastra Platformei de tranzacționare ce conține ofertele de vânzare/cumpărare exprimate, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 2.4.** Să-și modifice, suspende sau anuleze în timpul sesiunii de tranzacționare oferta/ofertele pentru energie electrică, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 2.5.** Să stabilească și să modifice Listele de eligibilitate și să solicite actualizarea acestor informații în Platforma de tranzacționare conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 2.6.** Să stabilească și să modifice lista clienților finali/producătorilor agregați în cazul în care este Agregator.
- 2.7.** Să accepte sau să respingă propunerea de a fi intermediar al unei tranzacții între doi participanți aflați pe listele sale de eligibilitate, adresată de OPCOM SA, în conformitate cu prevederile *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 2.8.** Să fie notificat prin e-mail de către OPCOM SA cu privire la tranzacțiile încheiate, prin Formulare de confirmare a tranzacțiilor, în condițiile și termenele prevăzute în cadrul *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 2.9.** Să solicite anularea tranzacțiilor eronate realizate, cu acordul partenerului de tranzacție, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe*

*Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică;*

- 2.10.** Să fie anunțat prin canale de comunicație alternative (telefon, fax, e-mail, website) în cazul întreruperii și a reluării funcționării Platformei de tranzacționare a PC-OTC;
- 2.11.** Să solicite OPCOM SA introducerea sau anularea de oferte în numele său, dacă se află în imposibilitatea de a accesa Platforma de tranzacționare a PC-OTC;

### **Art. 3. OBLIGAȚIILE PARTICIPANTULUI**

- 3.1.** Să respecte prevederile *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*, ale *Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA*, ale *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică* precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau UE corespunzătoare participării la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 3.2.** Să asigure actualizarea informațiilor care îl privesc incluse în Registrul participanților la piețele centralizate de energie electrică, în termenul fixat prin *Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*, în cazul în care, ulterior înscrierii sale la PC-OTC, intervin modificări ale acestora, prezentând documentele justificative corespunzătoare;
- 3.3.** Să comunice la OPCOM SA câte o listă cuprinzând participanții cu care acceptă tranzacționarea pentru fiecare produs, pentru vânzare și pentru cumpărare, care să includă în orice moment minimum 8 (opt) participanți cu limită de creditare diferită de zero.
- 3.4.** Să comunice OPCOM SA lista clienților finali/producătorilor agregați și puterile aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați/puterile instalate ale capacităților de producere agregate și suma acestora și să modifice componența acesteia în conformitate cu Anexa 2 la prezenta Convenție, în cazul în care este Agregator. Modificarea componenței unei liste a clienților finali/producătorilor agregați în cazul participării agregate se consemnează prin Act adițional la Convenția de participare la PC-OTC, care va conține lista și puterea aprobată/instalată actualizată a membrilor acesteia.
- 3.5.** Să transmită la OPCOM SA contractele de vânzare/cumpărare de tip EFET agreeate și semnate cu fiecare din Participanții la PC-OTC înscriși în Listele sale de eligibilitate,

în conformitate cu prevederile *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă*.

- 3.6.** Să desemneze reprezentanții săi cu drept de acces la Platforma de tranzacționare a PC-OTC și să comunice OPCOM SA numele și datele acestora de contact, precum și datele de contact utilizate în relația cu OPCOM SA în activitatea operativă, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*.
- 3.7.** Să subscrie tranzacțiile încheiate pe PC-OTC, Anexei 2a – Fixed Price a contractelor standard EFET agreeate de participanți înainte de participarea la tranzacționare, în conformitate cu datele existente în Raportul tranzacției pus la dispoziția participanților la piață prin intermediul platformei de tranzacționare și/sau cu datele privind tranzacțiile încheiate comunicate de Opcom SA în cadrul Formularelor de confirmare a tranzacțiilor transmise prin e-mail;
- 3.8.** Să furnizeze, la solicitarea OPCOM SA, toate informațiile necesare în scopul îndeplinirii de către acesta din urmă a obligațiilor sale care îi revin de drept conform legii, reglementărilor și prezențelor termeni;
- 3.9.** Să înștiințeze OPCOM SA că dorește să se retragă din calitatea de Participant la PC-OTC cu cel puțin cinci (5) zile lucrătoare înainte de data de la care dorește ca retragerea sa să devină efectivă (exclusiv data intrării în efectivitate a retragerii); termenul începe să curgă de la data la care OPCOM SA a luat cunoștință de această notificare (exclusiv data înregistrării documentului la OPCOM SA).
- 3.10.** În cazul în care deține calitatea de Agregator, iar acesta este suspendat/retras/revocat de la PC-OTC, atunci clienții finali/producătorii agregați din lista acestuia vor putea să tranzacționeze pe PC-OTC pe baza înregistrării independente la această piață.
- 3.11.** În cazul în care deține calitatea de membru al entității formate prin agregarea clienților finali/producătorilor, retragerea sa din cadrul participării agregate conduce la modificarea componenței listei clienților finali/producătorilor agregați și Agregatorul are obligația să transmită la OPCOM SA, în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare, Actul adițional la Convenția de participare la PC-OTC prin care este consemnată modificarea componenței listei clienților finali/producătorilor agregați;
- 3.12.** Să transmită, în decursul unei luni calendaristice, cel puțin o propunere privind prețul de referință pentru fiecare instrument tranzacționabil, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică și a Procedurii privind*

*Înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA;*

- 3.13.** Să asigure desfășurarea în limba română a corespondenței/discuțiilor cu reprezentanții OPCOM SA în scopul participării la această piață și în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil;
- 3.14.** Să achite componentele Tarifului reglementat aplicabil conform reglementărilor în vigoare, reprezentând contravaloarea serviciilor prestate de OPCOM SA pentru administrarea Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și pentru realizarea de tranzacții. În cazul înregistrării unui Agregator, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPC-OTC se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate/sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați, notificată în Convenția PC-OTC;
- 3.15.** Să achite Contravaloarea licenței suplimentare de conectare pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC [lei/licență suplimentară/lună] pentru fiecare utilizator propriu suplimentar solicitat de Participant;
- 3.16.** Să nu influențeze în mod deliberat, inadecvat sau fraudulos, modul de stabilire a prețurilor de închidere a tranzacțiilor pe PC-OTC, prin transmiterea de informații incorecte sau care pot induce în eroare.

#### **Art. 4. DREPTURILE OPCOM SA**

- 4.1.** Să primească informațiile actualizate cu privire la datele de identificare ale Participantului la piață, menționate în Registrul participanților la piețele centralizate, susținute de documente justificative, în termenul fixat prin Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA;
- 4.2.** Să solicite Participantului informații suplimentare atunci când este necesar, pentru îndeplinirea obligațiilor sale care îi revin conform legii, reglementărilor și prezentei Convenții;
- 4.3.** Să suspende sau, după caz, să revoce dreptul Participantului de tranzacționare pe PC-OTC, în conformitate cu prevederile *Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA* și a *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*. În cazul suspendării/revocării unui Participant piață care are calitatea de Agregator, măsura suspendării/revocării

devine aplicabilă și operatorilor economici din lista clienților finali/producătorilor agregați de către Agregator, dacă aceștia nu dețin și în mod individual calitatea de Participant la PC-OTC;

- 4.4.** Să asigure actualizarea informațiilor configurate în sistemul de tranzacționare și publicate pe website-ul OPCOM SA în cazul retragerii, suspendării sau revocării unui Participant de la PC-OTC.
- 4.5.** Să factureze și să încaseze contravaloarea componentelor Tarifului reglementat practicat de OPCOM SA pentru administrarea Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și pentru realizarea tranzacțiilor conform reglementărilor aplicabile; În cazul înregistrării unui Agregator, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPC-OTC se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate/sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați, notificată în Convenția PC-OTC;
- 4.6.** Să factureze și să încaseze Contravaloarea licenței suplimentare de conectare pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC [lei/ licență suplimentară /lună] pentru fiecare utilizator propriu suplimentar solicitat de Participant;
- 4.7.** Să înregistreze apelurile Participantului către numărul de telefon de contact al Platformei de tranzacționare, fără notificare prealabilă;
- 4.8.** Să publice detaliile complete ale unei tranzacții realizate de Participant, dacă media orară a energiei tranzacționate este mai mare de 50 MW sau dacă prețul tranzacției a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință al produsului tranzacționat, dacă aceasta a fost prima tranzacție în cursul zilei curente, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 4.9.** Să transmită informațiile prevăzute în reglementări/solicitare de autoritățile publice autorizate sau de instanțele de judecată cu privire la Participant, fără a fi necesar acordul acestuia;
- 4.10.** Să facă publice date sintetice legate de participarea la piață fără a încălca principiul confidențialității, prelucrate și agregate astfel încât să nu poată fi asociate Participantilor la PC-OTC individuali.

## **Art. 5. OBLIGAȚIILE OPCOM SA**

- 5.1.** Să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare;

- 5.2.** Să respecte prevederile *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*, ale *Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA*, ale *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 5.3.** Să pună la dispoziția Participantului la PC-OTC, prin publicare pe website-ul său, următoarele documente: *Convenția de participare la PC-OTC*, *Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*, *Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA*, *Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*, precum și să îl informeze asupra modificărilor efectuate ulterior;
- 5.4.** Să pună la dispoziția Participantului „*Ghidul Participantului la PC-OTC*” și să îl informeze în timp util asupra modificării acestuia;
- 5.5.** Să transmită Participantului o comunicare scrisă care să ateste înregistrarea sa la această piață;
- 5.6.** Să asigure actualizarea informațiilor cuprinse în Registrul participanților la piețele centralizate de energie electrică;
- 5.7.** Să asigure configurarea și actualizarea Listelor de eligibilitate ale Participantului atât în Platforma de tranzacționare cât și pe site-ul OPCOM SA, conform notificărilor transmise de Participant;
- 5.8.** Să asigure intrarea în efectivitate a modificărilor Listei de eligibilitate a Participantului conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 5.9.** Să asigure pentru Participantul la PC-OTC asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea Platformei de tranzacționare a Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 5.10.** Să organizeze sesiuni de licitație, cu respectarea întocmai a prevederilor *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică* și ale *Procedurii privind modalitatea de tranzacționarea pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;



- 5.11.** Să transmită Participantului, prin e-mail, Formularul de confirmare a tranzacțiilor aferent fiecărei sesiuni de tranzacționare în care acesta a încheiat tranzacții pe PC-OTC, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 5.12.** Să verifice conformitatea textului contractelor EFET transmise de Participant, agreate cu participanții cuprinși în Lista sa de eligibilitate, cu contractul cadru tip EFET conform prevederilor din Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 5.13.** Să inițieze și să desfășoare procedura de intermediere în situațiile și conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 5.14.** Să suspende ofertele Participantului care fac obiectul unei proceduri de intermediere, conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;
- 5.15.** Să comunice identitatea Participantului către participanții aflați pe Lista acestuia de eligibilitate pentru un produs și sens (vânzare sau cumpărare), în cazul inițierii procedurii de intermediere pentru o tranzacție aferentă aceluși produs.
- 5.16.** Să comunice identitatea Participantului către participanții care nu se află pe Lista acestuia de eligibilitate pentru un produs și sens (vânzare sau cumpărare), dar care au formulat oferte care au condus la inițierea procedurii de intermediere pentru o tranzacție aferentă aceluși produs.
- 5.17.** Să pună la dispoziția Participantului detaliile aferente facturării contravalorii Tarifului reglementat pe componentele acestuia, precum și pe cele privind Contravaloarea licenței suplimentare de conectare pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC;
- 5.18.** Să publice pe website-ul propriu legislația secundară privind organizarea și funcționarea PC-OTC și, respectiv, variantele revizuite ale acesteia;
- 5.19.** Să configureze/publiche și să actualizeze datele configurate/publicate pe platforma de tranzacționare/website-ul propriu cu privire la înscrierea, retragerea, suspendarea sau revocarea Participanților la PC-OTC și la Listele de eligibilitate ale acestora;
- 5.20.** Să publice informațiile prevăzute în *Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică*, precum și toate informațiile necesare bunei

desfășurări a sesiunilor de tranzacționare (calendarul de tranzacționare, programul de tranzacționare, datele de contact ale administratorilor Platformei de tranzacționare, justificarea întreruperilor în funcționare, data/ora reluării tranzacționării etc.), conform prevederilor *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică*;

## **Art. 6 CONFIDENȚIALITATE**

- 6.1.** Fiecare parte va lua toate măsurile pentru păstrarea confidențialității informațiilor furnizate de cealaltă parte sau obținute în derularea atribuțiilor sale și nu le va divulga niciunui terț, fără acceptul prealabil al părții emitente;
- 6.2.** Prevederea de la 6.1. nu se aplică în cazul informațiilor care:
  - i.** au devenit cunoscute public altfel decât prin încălcarea prevederilor de la 6.1.;
  - ii.** erau în posesia părții care a primit-o, fără restricții privind divulgarea, înainte de primirea sa de la partea emitentă;
  - iii.** au fost primite de la un terț care le-a obținut legal și nu a avut restricții privind divulgarea;
  - iv.** trebuie divulgate/publicate de partea care le-a primit, conform prevederilor din legislația și/sau reglementările aplicabile.

## **Art. 7 FORȚA MAJORĂ**

- 7.1.** Răspunderea Părților este înlăturată atunci când prejudiciul este cauzat de forță majoră, în condițiile art. 1351 din Codul Civil.
- 7.2.** Prin forță majoră se înțelege orice eveniment extern, mai presus de orice posibilitate de control a Părților, a cărui apariție nu ar putea fi prevăzută, care nu ar putea fi evitat de către Partea afectată și care nu se datorează neîndeplinirii obligațiilor acesteia, incluzând, dar fără a se limita la, războaie, revoluții, revolte, insurecții, terorism, blocaj, embargou, cutremure, incendii, inundații, furtuni, epidemii, explozii nucleare și care conduce la imposibilitatea, parțială sau totală, de îndeplinire a oricăror obligații asumate prin prezenta Convenție.
- 7.3.** Forța majoră exonerează Părțile de răspunderea pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezenta Convenție, pe toată perioada în care aceasta acționează.
- 7.4.** Partea care invocă existența unui eveniment de forță majoră are obligația de a notifica în scris cealaltă Parte cu privire la apariția evenimentului de forță majoră în decurs de 5 zile lucrătoare de la data apariției acestuia și de a furniza dovezi în acest

sens în termen de 10 zile de la data producerii evenimentului. Partea afectată de un eveniment de forță majoră are obligația de a notifica în scris cealaltă Parte și cu privire la încetarea evenimentului de forță majoră, în termen de 5 zile de la încetare.

- 7.5.** În cazul neîndeplinirii de către Partea care invocă forța majoră a obligației de a notifica cealaltă Parte, în condițiile și termenele prevăzute al art. 7.4, Partea care invocă forța majoră va suporta toate prejudiciile cauzate celeilalte Părți prin neîndeplinirea obligației de notificare.
- 7.6.** Dacă efectele forței majore generează suspendarea prezentei Convenții pentru o perioadă mai mare de 3 luni, cu cel puțin 10 zile lucrătoare anterior expirării acestei perioade, Părțile vor începe demersurile necesare pentru a ajunge la un acord reciproc cu privire la modul de executare în continuare a prezentei Convenții sau cu privire la încetarea acesteia.

## **Art. 8 RESPONSABILITATEA PENTRU PIERDERI ȘI PAGUBE**

- 8.1.** O parte nu va răspunde față de cealaltă parte pentru pierderile sau pagubele directe, decurgând din tranzacționarea pe PC-OTC, cu condiția să fi luat toate măsurile posibile și necesare pentru prevenirea unor asemenea pierderi sau pagube.
- 8.2.** O parte nu va răspunde față de cealaltă parte pentru pierderile sau pagubele indirecte, incidentale decurgând din tranzacționarea pe PC-OTC, cu excepția cazului în care asemenea pierderi sau pagube s-au produs ca urmare a unei culpe sau a unei acțiuni intenționate.
- 8.3.** OPCOM nu va răspunde, cu excepția culpei grave sau a unei acțiuni intenționate, pentru nicio pierdere/pagubă, generată de unul dintre contractanții/subcontractanții/colaboratorii acestuia, incluzând, dar fără a se limita la furnizorul Platformei de tranzacționare.
- 8.4.** Cu excepția culpei grave sau a unei acțiuni intenționate, OPCOM SA nu va răspunde pentru nicio pierdere sau pagubă directă și/sau indirectă ori incidentală cauzată de, dar fără a se limita la, următoarele situații:
- a)** Disfuncționalitatea totală sau parțială ori altă defecțiune a Platformei de tranzacționare indiferent de cauza care a generat-o;
  - b)** Nefuncționarea, suspendarea ori întreruperea din orice cauze a căilor de comunicație cu OPCOM SA;
  - c)** Nerespectarea de către Participanții la PC-OTC a instrucțiunilor de instalare, configurare și utilizare a sistemului utilizat de Platforma de tranzacționare pentru PC-OTC;

- d) Transmiterea de către Participantii la PC-OTC a unor oferte conținând erori;
- e) Orice altă situație de caz fortuit, în condițiile art. 1351 din Codul Civil.

## **Art. 9 ÎNCETAREA CONVENȚIEI**

- 9.1.** Participantul la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică poate denunța unilateral prezenta Convenție în termen de cel puțin 5 zile lucrătoare de la data notificării scrise prealabile transmisă în acest sens către OPCOM SA, fără ca acest lucru să afecteze îndeplinirea obligațiilor de plată existente sau în curs la data încetării Convenției.
- 9.2.** În cazul în care, după consultarea publică desfășurată de OPCOM SA, textul Convenției este revizuit, iar revizia, avizată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, nu este acceptată de către Participant, acesta poate decide încetarea aplicabilității Convenției de participare, cu respectarea prevederilor procedurilor operaționale specifice. În astfel de situații, Convenția se va aplica până la încetarea aplicabilității acesteia în versiunea nemodificată.
- 9.3.** Prezenta Convenție se consideră reziliată de plin drept, fără punere în întârziere, fără a fi necesară acordarea unui termen de preaviz, fără intervenția instanței de judecată și fără altă formalitate prealabilă, de la data la care OPCOM SA a fost informat asupra faptului că Participantului i-a fost retrasă licența, în cazul în care OPCOM SA este informată de către o instituție abilitată că Participantul se află în incapacitate de îndeplinire a propriilor obligații, respectiv în cazul în care Participantul la Piață nu dovedește încetarea cauzelor care au condus la suspendarea sa.

## **Art. 10 LEGEA APLICABILĂ**

- 10.1.** Prezenta Convenție este guvernată și interpretată potrivit legii române.
- 10.2.** Orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între Părți, în cadrul său în legătură cu executarea Convenției, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea sa, va fi soluționată pe cale amiabilă, în termen de cel mult cincisprezece (15) zile calendaristice de la data notificării unei asemenea neînțelegeri sau/și dispute. Dacă la expirarea acestui termen, ce va putea fi prelungit prin acordul Părților, acestea nu reușesc să rezolve în mod amiabil neînțelegerea/divergența contractuală, fiecare Parte poate solicita ca disputa să se soluționeze prin arbitrajul Curții de Arbitraj Comercial Internațional de pe lângă Camera de Comerț și Industrie a României, în conformitate cu Regulile de procedură arbitrală ale acestei Curți. Locul arbitrajului va fi la București. Hotărârea arbitrală este definitivă și obligatorie.

## **Art. 11 MODIFICĂRI ADUSE ANEXELOR LA CONVENȚIE**

- 11.1.** OPCOM SA poate propune ca urmare a inițiativei proprii, a primirii unei sesizări din partea Participanților la PC-OTC sau a unei evidente necesități de conformitate cu modificările cadrului legislativ, modificarea și/sau completarea Anexelor la prezenta Convenție. După consultarea publică, OPCOM SA va transmite respectivul document spre avizare, către Autoritatea Competentă. În termen de șapte (7) zile calendaristice de la data la care modificările și/sau completările propuse de OPCOM SA au fost avizate, dar nu mai târziu de data intrării în vigoare a documentului modificat, OPCOM SA are obligația să informeze Participanții la PC-OTC cu privire la modificările și/sau completările aduse, prin publicarea acestora pe pagina web [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro).
- 11.2.** Participantul la PC-OTC care nu acceptă modificările poate decide denunțarea unilaterală a Convenției de participare la PC-OTC cu o notificare prealabilă scrisă. Încetarea efectelor Convenției de participare la PC-OTC se va produce în termen de cincisprezece (15) zile calendaristice de la data primirii notificării de OPCOM SA, Convenția și Anexele sale aplicându-se în acest interval în versiune nemodificată. Dacă în termen de cincisprezece (15) zile calendaristice de la data aducerii la cunoștința publică a modificării Anexelor, Participantul la PC-OTC nu denunță unilateral Convenția se va considera că acesta își însușește de plin drept noul conținut al Anexelor.
- 11.3.** Modificările și/sau completările Anexelor intră în vigoare în termen de cincisprezece (15) zile calendaristice de la data la care acestea s-au făcut publice pe pagina web [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro), cu excepția cazului în care modificările și/sau completările sunt impuse de schimbarea cadrului legislativ. În această din urmă situație, modificările și/sau completările Anexelor intră în vigoare odată cu intrarea în vigoare a modificărilor legislative respective.

## **Art. 12 DISPOZIȚII FINALE**

- 12.1.** Clauzele prezentei Convenții și ale Anexelor sale se vor aplica în mod corespunzător Sucursalei, acolo unde este cazul, inclusiv în cazul în care Participantul la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică este persoană juridică nerezidentă.
- 12.2.** Părțile declară că sunt informate pe deplin, că au luat la cunoștință și își asumă în totalitate conținutul standard al Convenției avizate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, publicat pe pagina web [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro).

**12.3.** În ipoteza în care, subsecvent încheierii prezentei Convenții, conținutul Convenției și al Anexelor sale este modificat/completat cu avizul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, Părțile se obligă să respecte Convenția și Anexa/Anexele așa cum au fost modificate/completate cu avizul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei și publicate pe pagina web [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro).

Prezenta Convenție este încheiată astăzi, ....., în București, în 2 exemplare originale, câte unul pentru fiecare Parte și intră în vigoare în data de .....

**OPCOM S.A.**

Director General,

.....

.....

Director Economic,

.....

.....

Director D.T.T.C.,

.....

.....

Director D.I.T.,

.....

.....

**Participant**

Anexele la "Convenția de participare la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică", care fac parte integrantă din Convenție sunt:

Anexa 1 – Termenii standard

Anexa 2 – Lista clienților finali/ producătorilor agregați

**Anexa 1. la « Convenția de Participare la Piața centralizată cu negociere dublă  
continuă a contractelor bilaterale de energie electrică»**

**TERMENII STANDARD**



## 1. ACRONIME

- 1.1. **OPC-OTC** – Operatorul Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă. În sensul Procedurii OPC-OTC, este OPCOM SA;
- 1.2. **PC-OTC** – Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică.
- 1.3. **EFET** – Federația Europeană a Furnizorilor de Energie
- 1.4. **Regulament** – Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 49/2013, cu modificările și completările ulterioare.

## 2. DEFINIȚII

Termenii și expresiile folosite în prezenta convenție, altele decât cele prezentate în continuare, au semnificațiile definite în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) (în continuare Regulamentul 943/2019) și în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

- 2.1. **Autoritatea Competentă** – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- 2.2. **Contract agreat de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică** – Contract bilateral agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare încheiat în baza contractului standard EFET pentru energie electrică. În cadrul contractului sunt stabiliți toți termenii contractuali cu excepția: profilului de livrare, prețului, puterii, perioadei de livrare;
- 2.3. **Contravaloare licență suplimentară de conectare pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC [lei/licență suplimentară/lună]** – cost suportat individual de Participantul la PC-OTC pentru fiecare utilizator propriu suplimentar, indiferent de tipul licenței pentru conectarea la Platforma de tranzacționare PC-OTC pentru care participantul la piață optează, stabilit pe baza costurilor distincte induse OPC-OTC pentru achiziția licenței/licențelor suplimentare, în conformitate cu contractul de servicii încheiat de OPC-OTC cu furnizorul Platformei de tranzacționare;

- 2.4. Convenție de participare la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică** – Convenție standardizată stabilită de OPC-OTC, ce prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare Participant la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică;
- 2.5. Corelare** – Situația în care în Platforma de tranzacționare sunt introduse oferte care să îndeplinească simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării este mai mic sau egal cu prețul cumpărării;
- 2.6. Agregator** – participant la piață implicat în agregare, așa cum este definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 943/2019;
- 2.7. Formularul de confirmare a tranzacțiilor** – Document conținând tranzacțiile efectuate în conformitate cu rezultatele sesiunii de tranzacționare, transmis în format electronic Participantului de către Operatorul Pieței centralizate cu negociere dublă continuă;
- 2.8. Lista de eligibilitate** – Listă pe care fiecare participant o va menține și actualiza pe platforma de tranzacționare, care cuprinde partenerii eligibili, distinct pentru vânzare/cumpărare și produs. Lista de eligibilitate va cuprinde un număr minim de 8 (opt) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero;
- 2.9. Marjă** - Diferența între prețul la care se oferă spre vânzare un produs și prețul la care se cumpără produsul respectiv;
- 2.10. Negociere dublă continuă** – Modalitate de negociere în care atât vânzătorul, cât și cumpărătorul își pot actualiza ofertele în timp real;
- 2.11. Oferte de energie electrică** – Oferte cu caracteristici bine definite privind profilul livrărilor, perioada de livrare, puterea și prețul oferite spre cumpărare/vânzare, ferm asumate în momentul introducerii lor pe platformă;
- 2.12. Operatorul Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică** – Persoana juridică Titulară de licență care asigură organizarea și administrarea pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Competentă. Aceasta este OPCOM SA, numit OPC-OTC în legislația secundară și procedurile aferente pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 2.13. Participant la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică** – Participant la piață, potrivit prevederii art. 2 pct. 25 din Regulamentul 943/2019, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare aferentă acestei piețe, precum și reglementările aplicabile;

- 2.14. Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică (over the counter) PC-OTC** – Cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor de energie electrică între Participanții la piață, în timp real, organizat și administrat de OPC-OTC, pe baza unor reguli specifice, ce permite încheierea de tranzacții cu energie electrică conform criteriilor de eligibilitate proprii participanților la piață și subscribe contractelor bilaterale semnate între părți; tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități, având ca bază tranzacționarea continuă energiei electrice pe termen determinat, la un preț ferm, transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 2.15. Platformă de tranzacționare** – Sistem informatic administrat, din punctul de vedere al funcționalităților specifice pieței, de OPC-OTC în scopul realizării tranzacțiilor pe PC-OTC;
- 2.16. Preț de închidere** – Prețul stabilit în timpul sesiunii de tranzacționare, ca urmare a corelării, în timp real, a cererii cu oferta, acceptat ferm de către părțile ce au încheiat tranzacția. Dacă prețul de cumpărare este mai mare decât cel de vânzare atunci prețul de închidere este prețul aferent ofertei de inițiere a tranzacției. Acest preț include componenta TG a tarifului de transport;
- 2.17. Cel mai bun preț** - cel mai mic preț de vânzare pentru un ordin de cumpărare și cel mai mare preț de cumpărare pentru un ordin de vânzare;
- 2.18. Prețul de referință** – reprezintă prețul rezultat ca medie aritmetică a propunerilor participanților la PC-OTC, transmise prin mesaj e-mail pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pcndc@opcom.ro /[pc-otc@opcom.ro](mailto:pc-otc@opcom.ro)), pana la ora 18:00 a zilei lucrătoare anterioare zilei de tranzacționare;
- 2.19. Produs** – energie electrică care poate face obiectul unei tranzacții, definită de către Opcom SA, caracterizată prin profil și perioada de livrare;
- 2.20. Raport tranzacții** – Raport generat de platforma de tranzacționare ce afișează detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică și cele referitoare la tranzacțiile anulate;
- 2.21. Registrul participanților la piețele centralizate de energie electrică** – Registru întocmit și actualizat de OPC-OTC care conține informații despre Participanții înregistrați la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 2.22. Intermediere** – Procedura de identificare a unui al treilea (3) partener care să accepte intermedierea tranzacției între doi (2) parteneri aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct, conform listelor de eligibilitate;

- 2.23. Tariful reglementat practicat de OPC-OTC** – tarif reglementat aprobat de către ANRE conform reglementărilor în vigoare;
- 2.24. Titular de licență** – Persoană juridică deținătoare a unei licențe acordată de Autoritatea Competentă;
- 2.25. Tranzacționare în timp real** – Modalitatea de tranzacționare a produselor prin accesare la „click”;
- 2.26. Tranzacționare prin corelare** – Modalitate de tranzacționare a produselor prin corelare realizată de Platforma de tranzacționare;
- 2.27. Zi de tranzacționare** – Orice zi lucrătoare;
- 2.28. Zi lucrătoare** – Zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală în România;
- 2.29. Zi nelucrătoare** – Zi de sâmbătă, de duminică și oricare zi declarată sărbătoare legală în România.

**Anexa 2 la « Convenția de Participare la Piața centralizată cu negociere dublă  
continuă a contractelor bilaterale de energie electrică »**

**LISTA CLIENȚILOR FINALI/ PRODUCĂTORILOR AGREGAȚI**

<b>Nr. Crt.</b>	<b>Denumire client final/producător</b>	<b>Putere aprobată/instalată [MW]</b>	<b>Semnătura</b>
<b>1.</b>			
<b>2.</b>			
<b>3.</b>			

Suma puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați/puterilor instalate a capacităților de producere agregate: .....[MW]